

**ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА****ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 43****от 1 февраля 2023 г.****Кишинэу****О проекте закона о внесении изменений
в Закон № 139/2018 об энергоэффективности**
-----**Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

Одобрить и представить Парламенту на рассмотрение проект закона
о внесении изменений в Закон № 139/2018 об энергоэффективности.

Премьер-министр**НАТАЛЬЯ ГАВРИЛИЦА****Контрасигнуют:****Заместитель Премьер-министра,
министр инфраструктуры и
регионального развития****Андрей СПЫНУ****Министр юстиции****Серджиу Литвиненко**

ПАРЛАМЕНТ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА
ЗАКОН

о внесении изменений в Закон 139/2018 об энергоэффективности

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон частично перелагает Директиву (ЕС) 2018/2002 Европейского парламента и Совета от 11 декабря 2018 года о внесении изменений в Директиву 2012/27/ЕС об энергоэффективности, опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза L 328/ 210 от 21 декабря 2018 года, в варианте, адаптированном и утвержденном Решением Министерского совета Энергетического сообщества № 2021/14/МС-EnC.

Ст. I. – В Закон № 139/2018 об энергоэффективности (Официальный монитор Республики Молдова, 2018 г., № 309-320, ст. 476), с последующими изменениями, внести следующие изменения:

1. По всему тексту слова «Национальный план действий в области энергоэффективности» в любой грамматической форме заменить словами «Национальный интегрированный план по энергии и климату» в соответствующей грамматической форме.

2. Формулу гармонизации изложить в следующей редакции:

«Настоящий закон перелагает Директиву 2012/27/ЕС Европейского парламента и Совета от 25 октября 2012 года об энергоэффективности, об изменении Директив 2009/125/ЕС и 2010/30/ЕС и отмене Директив 2004/8/ЕС и 2006/32/ЕС, опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза L 315 от 14 ноября 2012 года, с изменениями, внесенными Директивой (ЕС) 2018/2002 Европейского парламента и Совета от 11 декабря 2018 года о внесении изменений в Директиву 2012/27/ЕС об энергоэффективности, в варианте, адаптированном и утвержденном Решением Министерского совета Энергетического сообщества № 2021/14/МС-EnC.»

3. Статью 1 изложить в следующей редакции:

«Статья 1. Цель закона

Целью настоящего закона является создание предпосылок для установления национальной цели по энергоэффективности на 2030 год, создание правовой базы, необходимой для продвижения принципа «энергоэффективность - прежде всего», повышение энергоэффективности путем осуществления мер, включенных в Национальный интегрированный план по энергии и климату, а также преодоление недостатков

энергетического рынка, препятствующих повышению эффективности снабжения энергией и ее использования.»

4. Часть (2) статьи 2 изложить в следующей редакции:

«(2) Настоящий закон регулирует деятельность, нацеленную на повышение эффективности производства, передачи, распределения, а также использования энергии, в целях повышения степени энергетической безопасности страны и снижения отрицательного воздействия секторов энергетики на окружающую среду и на климат за счет сокращения выбросов парниковых газов.»

5. Статью 3:

дополнить понятиями следующего содержания:

«конечный потребитель – бытовой потребитель или небытовой потребитель, который приобретает энергию для собственного потребления»;

«центральный источник – источник снабжения тепловой энергией/производства тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или источник производства горячей воды для хозяйственных нужд, отличающийся от индивидуальных (квартирных) систем производства тепловой энергии для отопления и приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или от системы централизованного теплоснабжения, так, как она определена Законом № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации»;

в понятии *«энергоэффективность»* текст «результатом, представляющим собой достигнутую производительность, услуги, товары или энергию» заменить тестом «результатом в виде услуг, товаров или энергии»;

понятие «обязанная сторона» изложить в следующей редакции:

«обязанная сторона – оператор распределительной системы, осуществляющий свою деятельность в соответствии с Законом № 107/2016 об электроэнергии и Законом № 108/2016 о природном газе, поставщик тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или для охлаждения, осуществляющий свою деятельность в соответствии с Законом № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации, а также импортер нефтепродуктов, осуществляющий свою деятельность в соответствии с Законом № 461/2001 о рынке нефтепродуктов, к которым применяется схема обязательств в области энергоэффективности согласно ее описанию, изложенному в статье 8»;

в понятии *«энергетическая бедность»*:

слова «недоступность для конечного потребителя» заменить словами «недоступность для бытового потребителя»;

после слов «сниженная покупательная способность» дополнить словом «бытовых», а слова «либо здании» исключить;

в понятии «эффективная система централизованного теплоснабжения и охлаждения» текст «не менее 50 процентов энергии из возобновляемых источников, 50 процентов остаточного тепла, 75 процентов тепловой энергии» заменить текстом «не менее 50 процентов энергии из возобновляемых источников или 50 процентов остаточного тепла, или 75 процентов тепловой энергии»;

6. Часть (3) статьи 5 дополнить подпунктом к) следующего содержания:

«к) продвижение инновационных технологий в области энергоэффективности».

7. Статью 6 изложить в следующей редакции:

«Статья 6. Национальный интегрированный план по энергии и климату

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает, совместно с центральным отраслевым органом в области охраны окружающей среды и с его помощью, Национальный интегрированный план по энергии и климату. План разрабатывается в соответствии с требованиями, установленными Законом № 174/2017 об энергетике и Положением о механизме энергетического управления, утвержденным Правительством.

(2) Национальный интегрированный план по энергии и климату определяет и описывает цели государственной политики, в том числе в области энергоэффективности, меры политики в области энергоэффективности для всех отраслей национальной экономики, в том числе схему обязательств в области энергоэффективности, подлежащие выполнению в течение соответствующего периода для достижения намеченных целей.

(3) Национальный интегрированный план по энергии и климату разрабатывается и выстраивается в соответствии с рекомендациями Секретариата Энергетического сообщества и законодательством Европейского Союза, применимым к данной сфере, утверждается Правительством и публикуется на официальных веб-страницах центрального отраслевого органа в области энергетики и органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности.

(4) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, разрабатывает отчет о выполнении Национального интегрированного плана по энергии и климату за предыдущий отчетный год, совместно с учреждением, назначенным центральным отраслевым органом в сфере охраны окружающей среды, и передает его для сведения вышестоящему органу и Правительству, и публикует его на своей официальной веб-странице.

(5) В целях сравнения экономии энергии и пересчета в сопоставимые единицы, применяются коэффициенты пересчета, предусмотренные в приложении № 1, за исключением случаев, когда целесообразно использовать другие коэффициенты пересчета.»

8. В статье 7:

часть (1) изложить в следующей редакции:

«(1) Для привлечения инвестиций в обновление национального фонда недвижимости центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, и в соответствии с положениями Закона № 128/2014 об энергетической эффективности зданий, долгосрочную отраслевую стратегию, утверждаемую постановлением Правительства.»;

часть (2) признать утратившей силу.

9. Дополнить статьей 7¹ следующего содержания:

«Статья 7¹. Обязательства по экономии энергии

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики определяет с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, общий суммарный объем экономии энергии, который необходимо достичь за определенный период времени в рамках обязательств по экономии энергии. Объем экономии и меры, подлежащие принятию для ее достижения, в том числе источники и механизмы финансирования описываются в Национальном интегрированном плане по энергии и климату.

(2) Расчет общего суммарного объема подлежащей экономии энергии производится с учетом обязательства достижения в каждом году новой экономии энергии, определяемой по отношению к среднему объему конечного потребления энергии, зарегистрированного в заранее установленный период времени.

(3) При расчете общего суммарного объема экономии энергии согласно частям (1) и (2) учитываются:

а) объем экономии энергии, достигнутый в секторах производства, передачи, распределения энергии, в том числе в системе централизованного теплоснабжения и охлаждения, полученный в результате:

- развития эффективной инфраструктуры теплоснабжения и охлаждения и/или развития высокоэффективной когенерации и отопления и охлаждения остаточным теплом и возобновляемыми источниками энергии, согласно условиям, установленным Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/ 2014;

- существенного восстановления имеющейся теплостанции с общей тепловой мощностью более 20 МВт, и в результате ее преобразования в высокоэффективную установку для когенерации;

- выполнения мер, предусмотренных частью (3) и подпунктом б) части (5) статьи 24, статьями 26, 27;

б) объемы экономии энергии, полученные в результате новых индивидуальных действий, примененных с 31 декабря 2020 года до 31 декабря 2023 года, и воздействие которых продолжается до 2024 года и в дальнейшем, и поддающихся измерению и проверке.

(4) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики информирует Секретариат Энергетического сообщества о мерах политики энергоэффективности, запланированных на период 1 января 2024 года – 31 декабря 2030 года, которые соответствуют условиям, указанным в части (3).

(5) В результате определения общего объема экономии энергии согласно части (1), Правительство, по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, определяет, каким способом будет обеспечиваться достижение общего объема экономии энергии – через схему обязательств в области энергоэффективности, мерами политики в области энергоэффективности или их сочетанием. Правительство принимает решение о способе выполнения обязательств по экономии энергии и мерах, которые необходимо для этого принять, и описывает их в Национальном интегрированном плане по энергии и климату и в Программе внедрения схемы обязательств в области энергоэффективности, разработанной в соответствии с частью (7) статьи 8.

(6) Правительство, при разработке политики и необходимых мер по выполнению обязательств по экономии энергии, учитывает необходимость смягчения энергетической бедности в соответствии с доступной практикой, с обеспечением того, чтобы хотя бы часть мер по энергоэффективности, финансируемых за счет финансовых средств, привлеченных в рамках схемы обязательств в области энергоэффективности, в рамках мер политики в области энергоэффективности, и/или финансируемых через учреждения, финансирующие выполнение мер энергоэффективности в жилом секторе, осуществлялась в уязвимых хозяйствах, в том числе находящихся в состоянии энергетической бедности и, по обстоятельствам, в сфере социального жилья.»

10. В статье 8:

часть (1) изложить в следующей редакции:

«(1) Операторы распределительных систем электроэнергии, природного газа, импортеры нефтепродуктов, поставщики тепловой энергии для отопления, приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и для

охлаждения, назначаются настоящим законом в качестве обязанных сторон.»;

в части (2) первое предложение изложить в следующей редакции:

«При установлении Правительством использования схемы обязательств в области энергоэффективности согласно части (5) статьи 7¹, обязанные стороны принимают финансовое участие в ежегодном осуществлении новой экономии электроэнергии у конечного потребителя по отношению к общему годовому объему продаж энергии конечным потребителям, усредненному за последние три года, предшествующих 1 января 2022 года.»;

части (3), (4) и (5) признать утратившими силу;

часть (6) изложить в следующей редакции:

«(6) Для осуществления экономии энергии, возложенной в рамках схемы обязательств, обязанные стороны перечисляют на казначейские счета ежегодные взносы, эквивалентные общей сумме расходов, необходимых для осуществления мер энергоэффективности для выполнения связанных с ними обязательств. Ежегодные взносы устанавливаются и утверждаются Правительством и могут рассчитываться следующими способами:

а) путем установления годовой суммы, подлежащей перечислению каждой обязанной стороной. Ежегодные взносы перечисляются равными траншами ежеквартально до 45-го дня после завершения отчетного квартала. Первый транш перечисляется до 15 мая каждого года;

б) путем установления фиксированного платежа, за распределенную единицу энергии или единицу распределенного, поставленного и/или проданного объема. Взносы перечисляются ежеквартально в зависимости от распределенных, поставленных и/или проданных объемов энергоресурсов, до 45-го дня после завершения отчетного квартала. Первый транш перечисляется до 15 мая каждого года.»;

дополнить частью (6¹) следующего содержания:

«(6¹) Отрицательные или положительные финансовые расхождения между запланированными Правительством значениями, связанными с объемами энергоресурсов, распределенных, поставленных и/или проданных обязанными сторонами, и фактически осуществленными или перечисленными, учитываются при разработке или пересмотре Правительством Программы внедрения схемы обязательств в области энергоэффективности.»;

часть (7):

после слов «общая запланированная экономия энергии» дополнить текстом «в приоритетном порядке путем внедрения проектов энергоэффективности в зданиях жилого сектора.»;

после текста «в соответствии с частью (6)» дополнить текстом «с обеспечением того, чтобы ни одна единица энергии не учитывалась дважды; учреждения и программы финансирования, через которые будет

обеспечиваться освоение собранных финансовых средств, в том числе график осуществления перечислений им каждой обязанной стороной»;

в части (8) текст «частям (2)-(5)» заменить текстом «частям (1)-(3) статьи 7¹»;

часть (9) после слов «распределению электроэнергии и природного газа» дополнить текстом «, тариф за поставку тепловой энергии»;

часть (11) после слов «орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности» дополнить текстом «, и, если Правительством установлено иное в Программе внедрения схемы обязательств в области энергоэффективности, и другие учреждения с полномочиями по внедрению программ и проектов энергоэффективности.»;

часть (12) изложить в следующей редакции:

«(12) Органы и учреждения, назначенные Правительством для освоения финансовых средств, собранных в рамках схемы обязательств в области энергоэффективности согласно части (11), организуют процедуры государственных закупок с целью отбора третьих лиц для внедрения мер энергоэффективности и заключает с этой целью договоры, принимая во внимание меры энергоэффективности, утвержденные Правительством в соответствии с частью (7). В рамках программ и проектов, софинансируемых партнерами по развитию и/или международными организациями, применяются процедуры закупок, согласованные в подписанных с ними соглашениях.»

11. Часть (2) статьи 10 дополнить пунктом е¹) следующего содержания:

«е¹) в качестве владельца Национальной информационной системы в области энергоэффективности, обеспечивает правовые, финансовые и организационные условия для создания, администрирования и развития данной информационной системы».

12. В статье 11:

часть (2) изложить в следующей редакции:

«(2) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, является публичным учреждением, подчиненным Министерству инфраструктуры и регионального развития, со статусом самостоятельного юридического лица, имеющим казначейские счета, и располагает печатью с изображением государственного герба, наименованием на государственном языке и официальными бланками.»;

дополнить частью (5¹) следующего содержания:

«(5¹) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, имеет право разрабатывать программы финансирования/софинансирования проектов энергоэффективности путем сочетания финансовых средств, указанных в части (5), средств, выделяемых из государственного бюджета, а также финансовых средств, собранных в рамках схемы обязательств в области энергоэффективности.».

13. В статье 12:

часть (1):

дополнить пунктами d¹) и d²) следующего содержания:

«d¹) внедряет механизм субсидирования в целях повышения эффективности потребления энергоресурсов в смысле пункта b) части (1) статьи 5 Закона о фонде снижения энергетической уязвимости № 241/2022, в соответствии с утвержденным Правительством положением по внедрению вышеуказанного закона;

d²) привлекает и управляет финансовыми средствами в целях финансирования и реализации проектов/программ в области энергоэффективности и освоения источников возобновляемой энергии 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 публичного управления при привлечении финансовых средств от доноров и партнеров по развитию на осуществление проектов в области энергоэффективности, разрабатывает и, при необходимости, внедряет программы с быстрым и беспрепятственным привлечением требуемых финансовых средств, в пределах имеющегося бюджета.»;

пункт l) после слов «в целом по экономике» дополнить текстом «на основе сравнительного анализа со странами ЕС, каждые три года»;

пункт q) изложить в следующей редакции:

«q) в качестве владельца Национальной информационной системы в области энергоэффективности, обеспечивает создание, администрирование, техническое обслуживание и развитие данной информационной системы»;

дополнить пунктом q¹) следующего содержания:

«q¹) представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики отчеты и информацию о реализации национальной отраслевой политики за предыдущий отчетный год, на основе информации, собранной и обработанной через Национальную информационную систему в области энергоэффективности, в рамках отчетов по выполнению Национального интегрированного плана по энергии и климату»;

дополнить частью (5) следующего содержания:

«(5) Центральные отраслевые органы публичного управления, административные органы, публичные учреждения, органы местного публичного управления, а также энергетические предприятия обязаны представлять органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, необходимую информацию для разработки и мониторинга программ финансирования, Национального интегрированного плана по энергии и климату, для создания, ведения и обновления

Интегрированной информационной системы в области энергоэффективности, а также другую информацию, запрашиваемую им в связи с выполнением обязательств, установленных настоящим законом.»

14. В статье 13:

в пункте а) части (1) слова «и утверждают местные планы действий в области энергоэффективности» заменить текстом «местные интегрированные планы по энергии и климату, в соответствии с образцом, утвержденным органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности,»;

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

«(2) Политика в области энергоэффективности на местном уровне, а также действия, подлежащие выполнению для ее реализации, отражаются в местных интегрированных планах по энергии и климату, разработанных при активном участии районных энергетических менеджеров. Местный интегрированный план по энергии и климату разрабатывается как документ планирования на местном уровне и способствует осуществлению и достижению целей Национального интегрированного плана по энергии и климату.

(3) Органы местного публичного управления второго уровня обязаны обеспечить обновление местных интегрированных планов по энергии и климату каждые два года. До утверждения, местные интегрированные планы по энергии и климату согласовываются с органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности.»;

дополнить частями (3¹) и (3²) следующего содержания:

«(3¹) Наличие Местного интегрированного плана по энергии и климату, утвержденного органами местного публичного управления второго уровня в соответствии с положениями части (2), является условием приемлемости для получения органами местного публичного управления второго уровня - в том числе первого уровня из состава соответствующей административно-территориальной единицы, муниципалитетами - финансирования или софинансирования проектов энергоэффективности из бюджетных средств и/или средств, привлеченных Правительством от партнеров по развитию.

(3²) Представление отчетов по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным за предыдущий отчетный год в административно-территориальной единице, с бюджетным финансированием или при поддержке партнеров по развитию, органами местного публичного управления второго уровня и, по обстоятельствам, муниципалитетом, в соответствии с обязательством, введенным пунктами а) и б) части (1) статьи 13¹, является условием приемлемости для получения органами местного публичного управления второго уровня - в том числе первого уровня из состава соответствующей административно-

территориальной единицы, муниципалитетами - финансирования или софинансирования проектов энергоэффективности из бюджетных средств и/или средств, привлеченных Правительством от партнеров по развитию.»;

в частях (4) и (5) слова «планы действий в области энергоэффективности» заменить словами «интегрированные планы по энергии и климату»;

часть (9) после слов «первого или второго уровня» дополнить текстом «, принимаются на работу по индивидуальным трудовым договорам,»;

в части (10) слова «энергоэффективности» заменить словами «энергии и климата».

15. Дополнить статьей 13¹ следующего содержания:

«Статья 13¹. Национальная информационная система в области энергоэффективности

(1) Национальная информационная система в области энергоэффективности представляет собой интегрированную информационную систему, которая содержит следующие подсистемы:

а) национальную информационную подсистему в области энергетической эффективности зданий, созданную и управляемую в соответствии с положениями Закона № 128/2014 об энергетической эффективности зданий, и включающую подсистемы, предусмотренные в части (1) статьи 27 вышеуказанного закона;

б) информационную подсистему мониторинга и проверки экономии энергии (SIMVE);

с) информационную подсистему энергетического менеджмента (SIME);

д) информационную подсистему «Электронный регистр энергоаудиторов»;

е) информационную подсистему «Электронный регистр энергоаудита».

(2) Информационная подсистема мониторинга и проверки экономии энергии (SIMVE) – является основным инструментом свода данных об экономии первичной и/или конечной энергии, полученных от ответственных за отчетность сторон в результате внедрения проектов энергоэффективности во всех отраслях экономики, и за мониторинг процесса внедрения местных и национальных интегрированных планов по энергии и климату, в части достижения целей энергоэффективности.

(3) За представление отчетности в SIMVE о выполненных мерах энергоэффективности несут ответственность следующие стороны:

а) органы местного публичного управления второго уровня, включая муниципии Кишинэу и Бэлць, через районных и муниципальных энергетических менеджеров, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным на уровне

административной единицы, включая муниципий, как на уровне местного публичного управления второго уровня, так и первого уровня;

b) производители электроэнергии, операторы передающей системы, операторы распределительных систем электроэнергии, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным в рамках активов, которые являются объектом осуществляемой лицензированной деятельности и, при необходимости, у конечного потребителя, финансируемых из других источников, не из финансовых средств, собранных за счет применяемых регулируемых тарифов/цен;

c) операторы передающих систем, операторы распределительных систем природного газа, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным в рамках активов, которые являются объектом осуществляемой лицензированной деятельности и, при необходимости, у конечного потребителя, финансируемых из других источников, не из финансовых средств, собранных за счет применяемых регулируемых тарифов/цен;

d) производители тепловой энергии, распределители тепловой энергии и энергии для охлаждения, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным в рамках активов, которые являются объектом осуществляемой лицензированной деятельности и, при необходимости, у конечного потребителя, финансируемых из других источников, не из финансовых средств, собранных за счет применяемых регулируемых тарифов/цен;

e) операторы, выполняющие/предоставляющие публичную услугу водоснабжения и канализации, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным в рамках активов, которые являются объектом осуществляемой лицензированной деятельности и, при необходимости, у конечного потребителя, финансируемых из других источников, не из финансовых средств, собранных за счет применяемых регулируемых тарифов;

f) учреждения и органы публичного управления, финансирующие или софинансирующие из государственных средств проекты и меры энергоэффективности или по рационализации потребления энергоресурсов;

g) орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, с обязательством сбора информации о проектах энергоэффективности, внедренных в рамках проектов или программ, разработанных партнерами по развитию, в том числе с финансированием, обеспеченным через местные коммерческие банки. Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, обязан обеспечить конфиденциальность информации, собираемой и обрабатываемой для включения в информационную подсистему SIMVE.

(4) Стороны, ответственные за представление отчетности в SIMVE, выполняют свое обязательство по представлению отчетности о мерах

энергоэффективности, внедренных за предыдущий год, до 31 марта отчетного года, в соответствии с утвержденными Правительством концепцией и положением о Национальной информационной системе в области энергоэффективности, а также с вытекающей из них методологической базой, утвержденной органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности.

(5) Информационная подсистема энергетического менеджмента (SIME) – это инструмент мониторинга, анализа, в том числе сравнительного, и контроля эффективности использования энергии и воды, и связанных с этим затрат в общественных зданиях, а также в зданиях, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичного управления. Данные о потреблении энергоресурсов и воды в зданиях и связанных с этим затратах, собираемые и обрабатываемые через SIME, предоставляются общественности, а подробные отчеты о профиле потребления и энергетической эффективности здания предоставляются собственникам зданий и/или их управляющим на бесплатной основе.

(6) В целях обеспечения работы информационной подсистемы энергетического менеджмента (SIME) органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, вводятся следующие обязательства:

а) операторы распределительных систем электроэнергии, операторы распределительных систем природного газа, распределители тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, и для охлаждения, операторы, выполняющие/предоставляющие публичную услугу водоснабжения и канализации обеспечивают передачу данных о потреблении и связанных с ним затратах, по меньшей мере, ежемесячно, в отношении общественных зданий и зданий, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичного управления, в информационную подсистему SIME. Поставщики услуг по снабжению электроэнергией, природным газом, тепловой энергией, энергией, для охлаждения, водоснабжения и услуг канализации, сотрудничают с соответствующими операторами по распределению в целях централизованной передачи данных о потреблении энергии и воды и связанных с этим затратах в информационную подсистему SIME;

б) управляющие общественных зданий и собственники зданий, в которых осуществляют деятельность органы публичного управления и/или публичные учреждения, сотрудничают с операторами и/или поставщиками энергоресурсов и водоснабжения для обеспечения того, чтобы достоверные данные о зарегистрированном потреблении и понесенных на него затратах были отражены в информационной подсистеме SIME. Управляющие общественных зданий и собственники зданий, в которых осуществляют деятельность органы публичного управления и/или публичные учреждения,

сотрудничают с районными, по обстоятельствам, муниципальными энергетическими менеджерами в вопросах обмена административной информацией о здании и правильного описания профилей зданий/учреждений в подсистеме SIME;

с) органы местного публичного управления второго уровня, включая муниципии через районных и местных энергетических менеджеров сотрудничают с органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, в целях обеспечения функционирования информационной подсистемы SIME в отношении всех общественных зданий административно-территориальной единицы и зданий, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичного управления;

д) стороны, ответственные за передачу информации в информационную подсистему SIME, выполняют свои обязательства в соответствии с концепцией и положением о Национальной информационной системе в области энергоэффективности, а также с вытекающей из них методологической базы, утвержденной органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности.

(7) Собственники или, по обстоятельствам, управляющие общественных зданий устанавливают в здании, которым они владеют на праве собственности или управляют им, при условии его существенного обновления в смысле Закона об энергетической эффективности зданий № 128/2014, интеллектуальное оборудование по измерению потребления энергоресурсов и воды, с его последующим подключением и передачей почасовых данных о потреблении в информационную подсистему SIME.

(8) В порядке отступления от положений подпункта б) части (6), собственники зданий, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и органы публичного управления, если доля отапливаемой и занимаемой публичными учреждениями и/или органами площади составляет не 100%, могут принять решение и сотрудничать с органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, для представления в информационную подсистему SIME информации о занимаемой площади и другой административной информации, включая фактурированное, по обстоятельствам, перефактурированное потребление энергоресурсов и воды, которое соответствует указанным публичным учреждениям и/или органам. Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, обеспечивает правильное определение части здания, используемой публичными учреждениями и/или органами публичного управления, в информационной подсистеме SIME, в целях объективной оценки энергетической эффективности и потребления ими водных ресурсов.

(9) Обязательства по представлению отчетности и передаче данных в Национальную информационную систему в области энергоэффективности и

входящие в нее информационные подсистемы не применяются в отношении данных, которые доступны в других информационных системах и ресурсах, и могут использоваться или предоставляться через платформу интероперабельности.

(10) Правительство, исходя из образцовой роли общественных зданий в эффективном использовании энергоресурсов, как установлено статьей 14, содействует и поощряет установку интеллектуального оборудования для измерения потребления энергоресурсов и воды, в рамках проектов по внедрению мер энергоэффективности, финансируемых или софинансируемых из государственного бюджета, в рамках проектов и/или программ, финансируемых партнерами по развитию, а также в рамках других механизмов и инструментов финансирования мер энергоэффективности.

(11) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, продвигает информационную подсистему SIME среди ассоциаций кондоминиума, в качестве инструмента энергетического менеджмента и платформы для сравнительного анализа энергетической эффективности зданий в жилом секторе;

(12) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, обрабатывает информацию, собранную через национальную информационную подсистему в области энергоэффективности, и использует ее для представления отчетности по выполнению Национального интегрированного плана по энергии и климату и Отраслевой стратегии для долгосрочного обновления национального фонда недвижимости, а также других соответствующих документах о политике.»

16. В частях (9) и (10) статьи 14 текст «1%» заменить текстом «3%».

17. В части (5) статьи 15 первое предложение дополнить текстом «, в соответствии с требованиями, установленными в приложении № 4».

18. Статью 16 изложить в следующей редакции:

«Статья 16. Учет и измерение электроэнергии и природного газа

(1) Поставляемые потребителям объемы электроэнергии и природного газа измеряются с помощью измерительного оборудования, прошедшего метрологическую поверку в соответствии с условиями Закона № 19/2016 о метрологии. Размещаемое на рынке и/или действующее измерительное оборудование должно соответствовать требованиям Технического регламента об обеспечении присутствия на рынке средств измерений, утвержденного Правительством.

(2) Приобретение, установка, опломбирование, метрологическая поверка, обслуживание, ремонт и замена оборудования для измерения электроэнергии и природного газа, а также снятие его показаний осуществляются в соответствии с Законом № 174/2017 об энергетике,

Законом № 107/2016 об электроэнергии, Законом № 108/2016 о природном газе, регулируемыми нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) В зависимости от технических и экономических возможностей, соотнесенных с потенциальной экономией энергии, у конечных потребителей электроэнергии и природного газа устанавливается, в соответствии с условиями, определенными в секторальных законах, по конкурентоспособным ценам, интеллектуальные измерительные приборы, отражающие фактическое потребление энергии соответствующими потребителями и предоставляющие информацию о фактическом времени потребления.

(4) Операторы распределительных систем электроэнергетического сектора и сектора природного газа устанавливают у бытовых потребителей индивидуальное измерительное оборудование, предварительно доказав экономическую эффективность данной меры, и после утверждения соответствующей меры Национальным агентством по регулированию в энергетике в инвестиционных планах операторов. При проведении анализа затрат-выгоды обеспечивается экономическая оценка всех затрат и долгосрочных преимуществ для рынка, электроэнергетической системы и для индивидуальных потребителей.

(5) В случае установки интеллектуального измерительного оборудования, дополнительно к требованиям, установленным Законом № 107/2016 об электроэнергии и Законом № 108/2016 о природном газе, должны соблюдаться следующие условия:

а) интеллектуальное измерительное оборудование должно предоставлять конечным потребителям информацию о фактическом времени потребления, а при установлении минимальных требований к интеллектуальному измерительному оборудованию и возлагаемых на участников рынка обязательств по его установке должны учитываться, в частности, цели энергоэффективности и выгода, которую предоставляет интеллектуальное измерительное оборудование конечным потребителям;

б) должны обеспечиваться безопасность интеллектуального измерительного оборудования и сообщаемых данных с соблюдением положений Закона № 133/2011 о защите персональных данных;

с) по запросу конечного потребителя электроэнергии интеллектуальное измерительное оборудование должно обеспечивать возможность измерения электроэнергии, поставляемой в сеть конечным потребителем;

д) по запросу конечных потребителей данные, фиксируемые интеллектуальным измерительным оборудованием с действующим удаленным снятием показаний, должны в доступной форме сообщаться этим потребителям либо третьему лицу, выступающему от имени конечных потребителей;

е) на этапе установки интеллектуального измерительного оборудования конечным потребителям должна быть предоставлена информация и соответствующая помощь в отношении полного потенциала интеллектуального измерительного оборудования в части управления и мониторинга потребления энергии.»

19. Дополнить статьями 16¹-16³ следующего содержания:

«Статья 16¹. Учет и измерение тепловой энергии, поставляемой для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и охлаждения

(1) Поставляемые потребителям объемы тепловой энергии и энергии для охлаждения измеряются с помощью измерительного оборудования, которое проходит метрологическую проверку согласно условиям Закона № 19/2016 о метрологии. Размещаемое на рынке и/или действующее измерительное оборудование должно соответствовать требованиям Технического регламента об обеспечении присутствия на рынке средств измерений, утвержденного Правительством.

(2) Приобретение, установка, опломбирование, метрологическая поверка, обслуживание, ремонт и замена оборудования для измерения тепловой энергии, поставляемой потребителям для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или охлаждения, а также снятие его показаний осуществляются в соответствии с Законом № 174/2017 об энергетике, Законом № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации, регулирующими нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) Тепловая энергия, поставляемая для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или охлаждения, подаваемая в системе централизованного теплоснабжения или системе централизованного охлаждения, учитывается с помощью измерительного оборудования, правильно отражающего фактическое потребление энергии. Затраты оплачиваются конечными потребителями или распределителем в соответствии с положениями Закона № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации.

(4) Если поставка тепловой энергии для отопления и/или для приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или охлаждения здания обеспечивается источником производства, обслуживающим несколько зданий, или поставляется системой централизованного теплоснабжения или системой централизованного охлаждения, в точке разграничения установок для потребления тепловой энергии или энергии для охлаждения, определенной в соответствии с положениями Закона № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации, устанавливается оборудование для измерения тепловой энергии, поставляемой для отопления, приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и охлаждения.

Статья 16². Субучет и распределение затрат на поставку тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или охлаждения

(1) В многоквартирных зданиях и смешанных зданиях в смысле Закона № 128/2014 об энергетической эффективности зданий, оснащенных центральным источником подачи тепловой энергии для отопления и/или для приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или для охлаждения, или снабжаемых от систем централизованного теплоснабжения или от систем централизованного охлаждения, устанавливается измерительное оборудование для измерения тепловой энергии, поставляемой для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или для охлаждения, индивидуально для каждой единицы здания, если это возможно с технической точки зрения и экономически целесообразно.

(2) В случае, когда установка индивидуального измерительного оборудования для каждой единицы здания, в смысле Закона № 128/2014 об энергетической эффективности зданий, невозможна с технической точки зрения или не целесообразна с экономической точки зрения, используются индивидуальные распределители затрат, предназначенные для измерения потребления тепловой энергии по каждому отдельному отопительному прибору, как предусматривается Законом № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации, и при доказательстве эффективности установки распределителей с экономической точки зрения.

(3) В отступление от частей (1) и (2), если в многоквартирных жилых зданиях установка индивидуального измерительного оборудования или индивидуальных распределителей затрат невозможна с технической точки зрения или нецелесообразна с экономической точки зрения, распределение между квартирами здания тепловой энергии, поставленной для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или охлаждения, осуществляется в соответствии с методологией, утвержденной Правительством. Общие критерии, методология и/или процедуры определения технической выполнимости и рентабельности меры по установке интеллектуального измерительного оборудования или распределителей затрат четко устанавливаются и публикуются центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(4) В случае новых многоквартирных жилых зданий или в новых единицах жилого назначения зданий смешанного назначения, которые оснащены центральным источником производства горячей воды для хозяйственных нужд, или которые снабжаются тепловой энергией для приготовления горячей воды для хозяйственных нужд от системы централизованного теплоснабжения, подрядчики, которые строят соответствующие здания или единицы новых зданий, устанавливают индивидуальное измерительное оборудование для горячей воды для

хозяйственных нужд (водомеры) на каждую квартиру, в отступление от частей (1) и (2).

(5) В случае многоквартирных зданий или зданий смешанного назначения, которые снабжаются от системы централизованного теплоснабжения или от системы централизованного охлаждения, или где преобладают собственные центральные или индивидуальные источники отопления или охлаждения, Правительство разрабатывает и утверждает методологию распределения затрат на поставку тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, и для охлаждения между всеми потребителями, в целях обеспечения прозрачной, объективной и правильной оценки индивидуального потребления, которая касается:

- а) горячей воды для хозяйственных нужд;
- б) тепловой энергии, распределяемой системой коллективного теплоснабжения здания и в целях отопления общих помещений;
- с) отопления и/или охлаждения квартир.

(6) В отступление от положений частей (1)-(3), Правительство может осуществлять индивидуальные решения по каждой квартире/объекту жилья для измерения тепловой энергии, поставляемой для отопления, приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, охлаждения, в соответствии с положениями Закона № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации и Закона № 128/2014 об энергетической эффективности зданий.

Статья 16³. Удаленное снятие показаний измерительного оборудования и распределителей затрат

(1) Новое измерительное оборудование и новые распределители затрат, установленные у конечного потребителя в соответствии с положениями статей 16¹ и 16², включают техническую возможность удаленного снятия показаний.

(2) Измерительное оборудование и распределители затрат, не предусматривающие возможность удаленного снятия показаний, но уже установленные, адаптируются для удалённого снятия показаний или заменяются на аппаратуру, предусматривающую возможность удаленного снятия показаний, если доказана эффективность меры с точки зрения затрат.»

20. Статью 17 изложить в следующей редакции:

«Статья 17. Фактурирование и доступ к информации о потреблении энергии и природного газа

(1) Если у конечного потребителя нет интеллектуального измерительного оборудования в смысле Закона об электроэнергии № 107/2016 и Закона о природном газе № 108/2016, поставщик

электроэнергии и/или природного газа направляет конечному потребителю счета-фактуры, содержащие правильную информацию, основанную на фактических объемах потребления, в соответствии с настоящим законом и положениями вышеуказанного отраслевого законодательства.

(2) Счет-фактура на оплату, выписанный поставщиком конечному потребителю, содержит в обязательном порядке следующую информацию:

а) сравнение между текущим потреблением энергии и соответствующим потреблением конечного потребителя за тот же период предыдущего года, предпочтительно в графической форме;

б) контактные данные органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, включая официальные веб-страницы, где можно получить информацию о доступных мерах энергоэффективности, сравнительных профилях конечных потребителей и объективные технические спецификации на энергетические установки, приборы и/или оборудование.

(3) Дополнительно, по меньшей мере, один раз в год поставщик должен предоставить в счете-фактуре конечному потребителю в ясной и понятной форме сравнительную информацию о его потреблении и среднем нормированном или контрольном потреблении энергии на душу населения или хозяйство (место потребления) в той же категории потребления. В случае бытовых потребителей отдельно указывается среднее потребление в городах и сельской местности.

(4) В зависимости от доступности информации о потреблении энергии поставщик обязан по запросу конечного потребителя предоставить поставщику энергетических услуг, назначенному конечным потребителем, информацию о счетах-фактурах на энергию и об его истории потребления.

(5) В случае, когда у конечных потребителей установлено интеллектуальное измерительное оборудование с действующим удаленным снятием показаний, операторы передающих, распределительных систем предоставляют соответствующим потребителям, по запросу, возможность доступа к дополнительной информации об истории потребления, позволяющей осуществлять подробную самостоятельную проверку. Такая дополнительная информация об истории потребления включает:

а) совокупные данные, по меньшей мере, за последние три года или за период с начала договора на поставку, если этот период короче. Такие совокупные данные должны соответствовать интервалам времени, за которые были выписаны счета-фактуры на оплату;

б) подробные данные в зависимости от времени использования по любому дню, неделе, месяцу и году. Такие данные могут предоставляться соответствующим конечным потребителям через Интернет или интерфейс измерительного оборудования за период, включающий, по меньшей мере, 24 предыдущих месяца, либо за период с начала договора на поставку, если этот период короче.»

21. Дополнить статьями 17¹-17³ следующего содержания:

«Статья 17¹. Фактурирование и доступ к информации о потреблении тепловой энергии, поставленной для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, и охлаждения

(1) В случаях, когда установлено измерительное оборудование или распределители затрат, поставщик основывает свой счет-фактуру и связанные с ним данные на фактическом и правильном зарегистрированном объеме потребления, или на снятии показаний распределителей затрат, в соответствии с приложением № 8. Данное условие применяется в случае всех конечных потребителей энергии, таких как физические или юридические лица, которые приобретают тепловую энергию или энергию для охлаждения для собственных нужд, или физические или юридические лица, которые используют индивидуальное здание, единицу/квартиру в многоквартирном здании или в здании смешанного назначения, которые потребляют тепловую энергию для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, и охлаждения из центрального источника, включая систему централизованного теплоснабжения или систему централизованного охлаждения, и у которых нет прямого или индивидуального договора с поставщиком энергии.

(2) В случае другой договоренности между поставщиком и конечным потребителем, конечный потребитель может самостоятельно снимать показания о потреблении с измерительного оборудования и передавать их поставщику, за исключением субучета потребления с помощью распределителей затрат согласно статье 16².

(3) Поставщики тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, и для охлаждения обязаны, при доступности информации об истории потребления или снятых показаний распределителей затрат у конечных потребителей, передать ее в распоряжение поставщика энергетических услуг, по требованию конечного потребителя.

(4) Поставщики тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, и для охлаждения обязаны предоставить конечным потребителям вариант электронного фактурирования, в том числе связанные с этим справочные данные.

(5) Поставщики тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, и для охлаждения обязаны предоставлять конечным потребителям ясную, понятную информацию в соответствии с пунктом 3 приложения № 8.

Статья 17². Доступ к информации об измерении и фактурировании потребления электроэнергии и природного газа

Поставщики электроэнергии и природного газа обязаны предоставлять конечным потребителям счет-фактуру на оплату и информацию о данных потребления без взимания дополнительных платежей.

«Статья 17³. Стоимость доступа к информации об измерении и фактурировании потребления тепловой энергии, поставленной для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или для охлаждения

(1) Поставщики тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд или для охлаждения предоставляют конечным потребителям счет-фактуру и связанную с нею информацию и обеспечивают им доступ к своим данным о потреблении на бесплатной основе.

(2) Распределение затрат, связанных с представлением информации о фактурировании за индивидуальное потребление тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, или для охлаждения в многоквартирных жилых зданиях или зданиях смешанного назначения, управляемых в соответствии с Законом о жилье № 75/2015, осуществляется без получения прибыли. Обоснованные затраты, возникающие в результате поручения этой функции третьей стороне и покрывающие измерение, распределение и фактурирование фактического индивидуального потребления в многоквартирных жилых зданиях и/или зданиях смешанного назначения, возлагаются на конечных потребителей.»

22.Дополнить статьей 18¹ следующего содержания:

«Статья 18¹. Аспекты энергоэффективности в секторе транспорта и продвижения электрических транспортных средств

(1) Правительство продвигает е-мобильность и использование электрических транспортных средств путем:

а) расширения существующих налоговых льгот и освобождений от сборов, а также развития новой политики поощрения индивидуальной мобильности без нанесения вреда окружающей среде;

б) разработки и внедрения программ по обновлению существующего автопарка путем замены транспортных средств с двигателями внутреннего сгорания на электрические транспортные средства, а также путем расширения общественной инфраструктуры зарядки электроэнергии;

с) установления минимальных требований по интеграции инфраструктуры зарядки электрических транспортных средств в многоквартирных жилых зданиях, как в случае новых зданий, так и при их существенном обновлении, в общественных зданиях и зданиях, связанных с сектором предоставления услуг;

д) продвижения электрических транспортных средств путем их оснащения регистрационными знаками на синем фоне и с зелеными символами.

(2) Органы местного публичного управления продвигают е-мобильность и использование электрических транспортных средств путем выполнения мер на местном уровне, в соответствии с собственными

стратегиями развития отрасли, а их отличительным элементом являются регистрационные знаки на синем фоне и с зелеными символами. Органы местного публичного управления обеспечивают посредством проводимой политики развитие инфраструктуры для зарядки электрических транспортных средств на местном уровне.

(3) Агентство государственных услуг представляет в каждом полугодии, в течение 30 дней после окончания полугодия, органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, следующую информацию, важную для процесса мониторинга выполнения интегрированного плана по энергии и климату:

- а) количество электрических транспортных средств, по категориям, зарегистрированных за отчетный период, а также суммарное;
- б) количество гибридных транспортных средств, по категориям, зарегистрированных за отчетный период, а также суммарное;
- с) пробег, зарегистрированный электрическими транспортными средствами за предыдущий год, по категориям.»

23. В статье 22:

в части (4):

пункт е) изложить в следующей редакции:

«е) разрабатывает, согласовывает в ходе публичных консультаций и утверждает Руководство по применению договоров об энергоэффективности»;

дополнить пунктом г) следующего содержания

«г) осуществляет мониторинг рынка энергетических услуг и, главным образом, услуг, на которые заключен договор публичным сектором, чтобы удостовериться на основе сравнительного анализа в том, что поставщики энергетических услуг предоставляют конечным потребителям качественные энергетические услуги по конкурентоспособным ценам.»;

дополнить частью (5) следующего содержания:

«(5) Правительство, по инициативе центрального отраслевого органа в области энергетики, разрабатывает и внедряет программы развития сектора энергетических услуг, главным образом, путем продвижения договоров об энергоэффективности.»

24. В статье 23:

часть (3) после слова «разработанной» дополнить текстом «, прошедшей публичные консультации»;

часть (9) дополнить следующим предложением:

«Присуждение договора о закупках осуществляется путем применения процедуры конкурентного диалога, а критерием присуждения

является самая выгодная оферта с технико-экономической точки зрения.»;
в части (11):

в первом предложении слова «в соответствии с методом измеряемой экономии» заменить словом «бенефициаром»;

последнее предложение после текста «регулируемого тарифа» дополнить словами «в период действия договора».

25. В части (5) статьи 24 слова «Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики» заменить словами «Бенефициар и/или разработчик инвестиционного проекта».

26. Статью 26:

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

«(5) Национальное агентство по регулированию в энергетике проводит политику поощрения системных операторов электроэнергетического сектора и сектора природного газа к сокращению потерь и внедрению инвестиций в инфраструктуру, эффективных с точки зрения затрат и получаемой экономии энергии, учитывающие энергоэффективность и гибкость рынка.

(6) Системные операторы электроэнергетического сектора и сектора природного газа:

а) постоянно оценивают потенциал энергоэффективности электрических сетей и, соответственно, сетей природного газа, главным образом, в части поставки электроэнергии, природного газа по передающим распределительным сетям, управления нагрузками и интероперабельности, подключения к электрическим сетям и сетям природного газа установок по производству энергии, в том числе возможностей доступа для микрогенераторов энергии, и представляют отчет и график выполнения экономически целесообразных мероприятий Национальному агентству по регулированию в энергетике, центральному отраслевому органу в области энергетики и органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, раз в каждые четыре года;

б) определяют экономически целесообразные, конкретные меры и инвестиции, которые необходимо осуществить для повышения энергоэффективности в электрических сетях и сетях природного газа, и представляют Национальному агентству по регулированию в энергетике оценку затрат и выгод, связанных с осуществлением мер и определенных для этого инвестиций, с их дальнейшим включением в планы развития и инвестиционные планы;

с) докладывают о мерах энергоэффективности, внедренных в управляемой инфраструктуре, в соответствии с обязательством по представлению отчетности, введенной пунктами б) и с) части (3) статьи 13¹,

через информационную подсистему мониторинга и проверки экономии энергии SIMVE.»

27. В статье 28:

часть (5) признать утратившей силу;

в части (6) текст «в части (13) статьи 30» заменить текстом «в частях (5) и (6) статьи 26».

28. Части (5) и (7) статьи 30 признать утратившими силу.

29. Подпункт 3) Примечаний к приложению № 1 изложить в следующей редакции:

«3) Применимо, если экономия энергии рассчитана в понятиях первичной энергии с использованием восходящего подхода, основанного на потреблении конечной энергии. Для экономии электроэнергии в кВт·ч применяется коэффициент, установленный прозрачной методологией, в зависимости от национальных обстоятельств, влияющих на потребление первичной энергии, для обеспечения точного расчета фактической экономии. Данные обстоятельства оправданы, поддаются проверке и основаны на объективных и недискриминационных критериях. Для экономии электроэнергии в кВт·ч может применяться по умолчанию коэффициент 2,1 или может быть принято решение о введении другого коэффициента, при условии, что он может быть обоснован. При таком действии учитывается энергетический баланс Республики Молдова, включенный в интегрированные планы по энергии и климату, который сообщается Секретариату Энергетического сообщества.»

30. Приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2

Общие методы и принципы расчета результатов применения схем обязательств в области энергоэффективности и других мер политики на основании статьи 8

1. Методы расчета экономии энергии в смысле статьи 8

Для расчета экономии энергии возможно использование одного или нескольких из нижеследующих методов:

а) прогнозируемая экономия, когда экономия энергии определяется сравнением с результатами предыдущего независимого мониторинга энергетических улучшений на аналогичных установках. Общий подход носит название «ex ante»;

б) измеряемая экономия, в случае которой экономия, полученная в результате применения меры или пакета мер, определяется путем регистрации фактического сокращения использованной энергии с надлежащим учетом таких факторов, как дополнительность, занятость,

уровни производства и метеорологические условия, которые могут повлиять на потребление. Общий подход носит название «ex post»;

с) взвешенная экономия, в случае которой используются технические оценки экономии. Этот метод используется только в случае, когда определение точных замеров для конкретной установки затруднительно или непропорционально дорого, например, при замене компрессора или электродвигателя с номинальной мощностью в кВт·ч, отличающейся от мощности установки, для которой экономия энергии была измерена независимо, или при проведении данных измерений в соответствии с базовыми методологиями и стандартами, установленными на национальном уровне квалифицированными или аккредитованными экспертами, независимыми от участвующих обязанных сторон;

д) экономия энергии, оцениваемая путем опроса, в случае которой определяется реакция потребителей на рекомендации, на информационные кампании, на схемы маркировки или сертификации, или на интеллектуальный учет. Этот подход используется только для экономии энергии, полученной в результате изменения поведения потребителей. Его нельзя использовать в случае экономии, полученной в результате введения конкретных мер.

2. При определении экономии энергии для одной из мер энергоэффективности в целях внедрения статьи 8 используются следующие принципы:

а) экономия энергии должна быть заметно дополнительной к той, которая в любом случае была бы получена и в отсутствие деятельности обязанных сторон. Для определения экономии, которая может быть признана дополнительной, учитывается возможная динамика использования энергии и спроса на энергию в отсутствие данной меры политики, учитывая, по меньшей мере, следующие факторы: тенденции потребления энергии, наступившие изменения в поведении потребителей, технологический прогресс и изменения, вызванные другими мерами, примененными на национальном уровне;

б) экономией, полученной в результате применения законодательства, считается экономия, которая возникла бы в любом случае, а следовательно, не признается экономией энергии в смысле части (1) статьи 7. В порядке отступления от данного требования, экономия, связанная с обновлением существующих зданий, может быть признана экономией энергии в смысле статьи 7¹ при условии соблюдения требования по существенности, указанного в подпункте (h) пункта 3. Экономия, которая достигается в результате применения минимальных национальных требований, введенных для новых зданий до принятия Закона № 128/2014 об энергетической эффективности зданий, может быть признана экономией энергии в смысле статьи 7¹ при условии соблюдения требования по существенности,

указанного в подпункте (h) пункта 3 и уведомления о данной экономии в национальных планах энергоэффективности;

с) может учитываться только экономия, превышающая следующие уровни:

(i) стандарты эффективности по выбросам новых легковых автомобилей и легких специальных автомобилей;

(ii) требования по удалению с рынка определенных энергопотребляющих изделий в результате выполнения мер по применению Закона № 151/2014 о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий;

d) разрешается политика, нацеленная на поощрение более высоких уровней энергоэффективности изделий, оборудования, транспортных систем, транспортных средств и горючего, зданий и элементов зданий, процессов и рынков;

e) меры, продвигающие установку мелкомасштабных технологий по получению энергии из возобновляемых источников на зданиях или в зданиях, могут быть приемлемыми для принятия во внимание для достижения обязательной экономии энергии на основании статьи 71, при условии, что создают экономию энергии, поддающуюся проверке и учету или оценке. Экономия энергии рассчитывается с соблюдением требований настоящего приложения;

f) в случае политики, ускоряющей принятие более эффективных изделий и транспортных средств, может учитываться в полном объеме связанная с ними экономия, при условии доказательства, что такое принятие происходит до истечения прогнозируемого среднего срока службы изделия или транспортного средства либо до обычной замены изделия или транспортного средства, и при условии признания экономии только за период, который завершается при истечении прогнозируемого среднего срока службы изделия или транспортного средства, подлежащего замене;

g) при продвижении принятия меры, касающейся энергоэффективности, обеспечивается там, где это применимо, сохранение стандартов качества для изделий, услуг и для введения мер, или введение таких стандартов при их отсутствии;

h) для учета климатических различий между регионами можно использовать корректировку экономии энергии до стандартного значения или определить разную экономию энергии, исходя из температурных различий между регионами;

i) при расчете экономии энергии должен учитываться срок действия мер и степень снижения экономии с течением времени. Данный расчет производится путем исчисления экономии, которая будет достигнута за счет каждого из индивидуальных действий за период от даты его применения и до 31 декабря 2020 года или, по обстоятельствам, до 31 декабря 2030 года. В качестве альтернативы можно принять другой метод, намеченный для

получения, по меньшей мере, такого же общего объема экономии. При использовании других методов обеспечивается, чтобы общий объем экономии энергии, рассчитанный на основе этих других методов, не превышал объем экономии энергии, который был бы получен в результате их расчета в момент исчисления экономии, которая будет получена за счет каждой индивидуальной меры в период от даты ее применения и до 31 декабря 2020 года или, по обстоятельствам, 31 декабря 2030 года. Правительство подробно описывает в интегрированных планах по энергии и климату остальные методы и распоряжения, применяемые для обеспечения соблюдения обязательного требования по расчету.

3. Правительство обеспечивает выполнение следующих требований в отношении мер политики, принимаемых на основании статьи 8:

a) меры политики и индивидуальные действия создают экономию энергии, поддающуюся проверке на уровне конечного использования;

b) ответственность за применение мер каждой участвующей стороны, уполномоченной стороны или органа публичного управления, по обстоятельствам, четко определена;

c) получаемая или подлежащая получению экономия энергии определены прозрачным образом;

d) обязательная экономия энергии или экономия, подлежащая достижению за счет меры политики, выражается в единицах потребления первичной или конечной энергии, с использованием коэффициентов пересчета, предусмотренных в приложении I;

e) следует представлять ежегодный отчет об экономии энергии, полученной обязанными сторонами, и применяющими меры публичными учреждениями, который предоставляется общественности, а также данные о годовой тенденции экономии энергии;

f) мониторинг результатов и принятие соответствующих мер в случае неудовлетворительного прогресса;

g) об экономии энергии, полученной за счет индивидуального действия, заявляет только одна сторона;

h) доказываем, что мероприятия по применению обязанный стороны или публичных учреждений способствовали существенным образом достижению заявленной экономии энергии.

4. При определении экономии энергии, полученной за счет мер политики, связанных с налогообложением, введенных на основании статьи 8, применяются следующие принципы:

a) учитывается только экономия энергии, полученная в результате мер налогообложения, которые превышают минимальные уровни налогообложения, применимые к налогоплательщикам;

б) данные о гибкости спроса в зависимости от цены для расчета влияния мер налогообложения (энергии) должны отражать способность реагирования спроса на энергию на ценовые изменения, и оцениваются на основе источников недавних и показательных официальных данных;

с) экономия энергии, создаваемая сопроводительными инструментами политики в вопросах налогообложения, включая налоговые стимулы или выплаты в какой-либо фонд, учитываются отдельно.

5. Уведомление о методологии

Правительство уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о предлагаемой подробной методологии применения систем обязательств в области энергоэффективности и об альтернативных мерах, указанных в статье 8. За исключением случая налогообложения, уведомление содержит следующие подробные сведения:

а) обязательный уровень экономии энергии на основании статьи 7¹ или экономии, намеченной к достижению в течение всего периода с 1 января 2024 года по 31 декабря 2030 года;

б) обязанные стороны или применяющие меры публичные учреждения;

с) целевые секторы;

д) меры политики и индивидуальные действия, включая общую намеченную суммарную экономию энергии по каждой мере;

е) продолжительность действия периода обязательств по схеме обязательств в области энергоэффективности;

ф) действия, предусмотренные мерой политики;

г) методология расчета, в том числе способы определения дополнительности и существенности, а также методологии и базовые стандарты, используемые для оценки прогнозируемой и взвешенной экономии;

h) срок действия мер и способ его расчета, или на чем он основан;

и) подход, избранный для рассмотрения вопроса климатических различий в государстве-участнике ЕС;

j) системы мониторинга и проверки мер на основании статей 7¹ и 8, и способ обеспечения их независимости от обязанных сторон;

к) в случае налогообложения:

(i) целевые секторы и категория налогоплательщиков;

(ii) орган публичного управления, применяющий меры;

(iii) намеченная к достижению экономия;

(iv) срок действия меры налогообложения;

(v) используемая методология расчета, в том числе колебания спроса в зависимости от цены и способ их определения.»

31. В приложении № 7:

в пункте 1 вводное предложение изложить в следующей редакции:

«Годовые отчеты, разработанные в соответствии с частью (4) статьи 6, составляют основу для мониторинга прогресса в достижении национальных целей в области энергоэффективности, намеченных в соответствии с настоящим законом, и включают в обязательном порядке, не ограничиваясь этим, оценку следующих показателей за год, предшествующий последнему завершившемуся году:»;

пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Первый отчет должен также включать описание национальных целей, указанных в частях (1) и (2) статьи 7¹.»;

в пункте 4 текст «частью (5) статьи 6» заменить текстом «частью (4) статьи 6»;

часть 2 признать утратившей силу.

32. Дополнить приложением № 8 следующего содержания:

«Приложение № 8

**Минимальные требования
к информации о фактурировании и потреблении энергии
для отопления, горячей воды для хозяйственных нужд, охлаждения**

1. Фактурирование на основе фактического потребления или снятия показаний распределителей затрат

Для предоставления конечным потребителям возможности регулировать собственное потребление энергии, фактурирование осуществляется на основе фактического потребления или снятия показаний распределителей затрат, по меньшей мере, один раз в год.

2. Минимальная периодичность представления информации о фактурировании или потреблении

Начиная с 30 октября 2023 года, в случае, когда было установлено измерительное оборудование с удаленным снятием показаний или распределители затрат, информация о фактурировании или о потреблении, основанная на фактическом потреблении или на снятии показаний распределителей, предоставляется конечным потребителям, по меньшей мере, ежеквартально, по запросу, или – если конечные потребители выбрали получение электронного счета-фактуры или иной способ – дважды в год.

С 1 января 2025 года, в случае, когда было установлено измерительное оборудование с удаленным снятием показаний или распределители затрат, информация о фактурировании или о потреблении, основанная на фактическом потреблении или на снятии показаний распределителей, предоставляется конечным потребителям, по меньшей мере, ежемесячно. Также информация может предоставляться по Интернету и обновляться настолько часто, насколько это позволяют используемые измерительные

приборы и оборудование. Отопление и охлаждение могут составлять исключение из этого требования вне сезона отопления/ охлаждения.

Если это предусмотрено Законом № 92/2014 о тепловой энергии и продвижении когенерации, информация о фактурировании или о потреблении, основанная на фактическом потреблении, зарегистрированная измерительным оборудованием с удаленным снятием показаний, передаются управляющему соответствующим жилым фондом.

3. Минимальная информация, включаемая в счет-фактуру

Конечным потребителям предоставляется в ясной и разборчивой форме в их счетах-фактурах или вместе с ними, если они основаны на фактическом потреблении или на снятии показаний распределителей затрат, следующая информация:

а) текущие тарифы и фактическое потребление энергии или общая стоимость тепловой энергии и снятые показания распределителей затрат;

б) информация об используемом наборе горючего и связанных с ним годовыми выбросами парниковых газов, в том числе для конечных потребителей, снабжаемых через систему централизованного теплоснабжения или систему централизованного охлаждения в городах и описание применяемых сборов и тарифов. Национальное агентство по регулированию в энергетике может принять решение о применении требования по предоставлению информации о выбросах парниковых газов в целях включения только снабжения из систем централизованного теплоснабжения с общей номинальной тепловой мощностью свыше 20 МВт;

с) сравнения между текущим потреблением энергии конечных потребителей и потреблением за тот же период предыдущего года, в графической форме, с применением корректировок для отопления и охлаждения;

д) контактная информация для организаций конечных потребителей, агентств по энергетике или аналогичных органов, включая официальные веб-страницы, где можно получить информацию о доступных мерах по повышению энергоэффективности, сравнительных профилях конечных потребителей и объективные технические спецификации на энергопотребляющее оборудование;

е) информация о процедурах подачи жалоб в данной сфере или альтернативных механизмах разрешения споров, по обстоятельствам;

ф) сравнение с обычным средним или оцененным базовым конечным потребителем из той же категории потребителей. В случае электронных счетов-фактур такие сравнения могут быть доступны в режиме онлайн и могут быть указаны в счетах-фактурах.

Счета-фактуры, не основанные на фактическом потреблении или на снятии показаний распределителя затрат, содержат четкое разъяснение способа расчета установленной в счете-фактуре суммы и, по меньшей мере, информацию, указанную в подпунктах (d) и (e).»

Ст. II. – Заключительные и переходные положения**(1) Правительству:**

а) в течение 6 месяцев после вступления в силу настоящего закона:

– обновить Программу выполнения обязательства по обновлению зданий центральных отраслевых органов публичного управления, предусмотренную в части (5) статьи 14;

– утвердить концепцию и Положение о Национальной информационной системе в области энергоэффективности;

б) в течение 12 месяцев после вступления в силу настоящего закона:

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

– привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом;

– утвердить необходимые нормативные акты для реализации настоящего закона.

(2) Национальному агентству по регулированию в энергетике, в течение 6 месяцев после вступления в силу закона, привести свои регулирующие нормативные акты в соответствие с настоящим законом.

(3) Первый Национальный интегрированный план по энергии и климату согласно положениям части (1) статьи 6 утверждается до 30 июня 2024 года, относится к периоду до 2030 года и определяет участие Республики Молдова в конечном и первичном потреблении энергии Энергетического сообщества на 2030 год. Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики уведомляет о данном участии, в качестве указательной траектории, Секретариат Энергетического сообщества.

(4) В целях выполнения обязательств по экономии энергии согласно статье 7¹:

а) периодом расчета общей суммарной экономии энергии, в смысле части (1) статьи 7¹, является 1 января 2024 года– 31 декабря 2030 года;

б) в смысле части (2) статьи 7², расчет объема энергии, подлежащей экономии до 31 декабря 2030 года, осуществляется с учетом обязательства ежегодного достижения новой экономии энергии, эквивалентной, по меньшей мере, 0,8% среднего значения конечного потребления энергии, зарегистрированного с 1 января 2019 года по 1 января 2022 года.;

с) в течение 4 месяцев после вступления закона в силу центральному отраслевому органу в области энергетики, при поддержке органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, разработать и представить Секретариату Энергетического сообщества уведомление о выполнении обязательства по экономии энергии на 2024-2030 годы, в смысле статьи 7¹, и опубликовать его на своих официальных веб-страницах.

(5) Следующую оценку потенциала повышения энергоэффективности в целом по экономике, в соответствии с положениями подпункта 1) части (1), статьи 12, провести, представить в центральный отраслевой орган в области энергетики и опубликовать на официальной веб-странице органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, до 31 июня 2024 года.

(6) В целях обеспечения действия информационной подсистемы мониторинга экономии энергии SIMVE, в смысле частей (2) - (4) статьи 13¹:

а) органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, в течение 2 месяцев после вступления в силу Положения о Национальной информационной системе в области энергоэффективности, создать и предоставить пользовательские профили с соответствующими каждому из них правами доступа, в информационной подсистеме SIMVE;

б) первый срок представления отчетности о мерах энергоэффективности, выполненных сторонами, указанными в части (3) статьи 13¹ – 31 марта 2024 года;

(7) В целях обеспечения действия информационной подсистемы энергетического менеджмента SIME, в смысле частей (4) и (5) статьи 13¹:

а) органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, при поддержке Агентства публичной собственности, поставщиков/распределителей энергоресурсов и воды, местных энергетических менеджеров, в течение 4 месяцев после вступления в силу настоящего закона определить список общественных зданий и зданий, в которых осуществляет деятельность, по меньшей мере, одно публичное учреждение или орган публичного управления, для их дальнейшего включения в информационную подсистему SIME;

б) органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, в течение 12 месяцев после вступления в силу закона приобрести и/или создать в рамках Национальной информационной системы в области энергоэффективности информационную подсистему SIME, по обстоятельствам, при участии партнеров по развитию, с учетом надлежащей практики и инициировать процесс заполнения информационной подсистемы необходимыми данными об общественных зданиях и зданиях, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и органы публичного управления, с обеспечением обмена данными с информационными ресурсами и, по обстоятельствам, с другими базами данных распределителей и поставщиков энергии и воды»;

с) поставщикам и, по обстоятельствам, распределителям энергии, операторам, выполняющим/предоставляющим публичную услугу водоснабжения и канализации, обеспечить передачу ежемесячных данных об объемах потребления энергоресурсов и воды, включая сопутствующие затраты, собранные в целях фактурирования, в информационную

подсистему SIME с момента получения уведомления органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, о том, что информационная подсистема SIME действует, но в течение не позднее 12 месяцев со дня вступления в силу закона;

д) поставщикам и, по обстоятельствам, распределителям энергии, операторам, выполняющим/предоставляющим публичную услугу водоснабжения и канализации, в течение 4 месяцев со дня ввода в эксплуатацию информационной подсистемы SIME обеспечить передачу ежемесячно регистрируемых данных об объемах потребления энергоресурсов и воды, включая сопутствующие затраты, по общественным зданиям и, по обстоятельствам, зданиям, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичного управления, за весь период, начиная с 1 января 2018 года;

е) органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, разработать, по согласованию с центральным отраслевым органом в области энергетики, в течение 18 месяцев со дня вступления в силу закона, с последующими пересмотрами каждые три года, анализ затрат-выгоды меры по установке интеллектуального оборудования для измерения потребления энергоресурсов и воды в общественных зданиях, путем применения холистического подхода оценки экономии энергии и финансовых средств у поставщиков услуг, у конечного потребителя, а также в отношении систем снабжения энергоресурсами и водоснабжения, в целом. В порядке отступления от положений части (7) статьи 13¹, Правительству использовать результаты анализа для обоснования национальной программы ускоренной установки интеллектуального измерительного оборудования в общественных зданиях с отражением соответствующих подробных сведений и ожидаемого воздействия в Национальном интегрированном плане по энергии и климату, а также в местных интегрированных планах по энергии и климату, при их первом пересмотре.

(8) Ежегодный 3-процентный показатель обновления площадей зданий публичной сферы государства, отопляемых и/или охлаждаемых, в котором осуществляют свою деятельность центральные отраслевые органы публичного управления, в смысле частей (9) и (10) статьи 14, применять с 1 января 2024 года.

(9) В целях выполнения обязательств по удаленному снятию показаний измерительного оборудования и распределителей затрат в смысле статьи 16³:

а) обязательство по установке нового измерительного оборудования и распределителей затрат, в смысле части (1) статьи 16³, вступает в силу с 30 октября 2023 года;

б) обязательство по адаптации удаленного снятия показаний распределителей затрат или их замене приборами, показания которых могут

считываться удаленно, в смысле части (2) статьи 16³, внедрить в полном объеме до 1 января 2030 года.

(10) Первый местный интегрированный план по энергии и климату, в смысле статьи 13, разрабатывается и внедряется органами местного публичного управления второго уровня до 30 июня 2025 года и касается 2025-2030 годов.

(11) В целях выполнения обязательств, предусмотренных частями (5) и (6) статьи 26:

а) Национальному агентству по регулированию в энергетике разработать, в течение 4 месяцев после вступления в силу настоящего закона, по согласованию с органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности и центральным отраслевым органом в области энергетики, образец отчета и его примерное содержание, которые будут использоваться системными операторами электроэнергетического сектора и сектора природного газа;

б) системным операторам электроэнергетического сектора и сектора природного газа разработать и представить согласно подпункту а) части (6) статьи 26 отчеты об оценке потенциала энергоэффективности электрических сетей и, соответственно, сетей природного газа и графики экономически целесообразных мер до 31 декабря 2025 года и впоследствии каждые четыре года.

Председатель Парламента