Перевод

ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №211

от 7 марта 2018 г.
Кишинэу

О проекте закона об энергетической эффективности

Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Одобрить и представить Парламенту на рассмотрение проект закона об энергетической эффективности.

Премьер-министр **ПАВЕЛ ФИЛИП**

Контрасигнуют:

Министр экономики
и инфраструктуры Кирил Габурич

Министр финансов Октавиан Армашу

Министр юстиции Александру Тэнасе

Проект
Перевод

Парламент Республики Молдова

ЗАКОН
об энергетической эффективности

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон является переложением Директивы 2012/27/ЕС Европейского парламента и Совета от 25 октября 2012 г. об энергетической эффективности, об изменении Директив 2009/125/ЕС и 2010/30/ЕС и отмене Директив 2004/8/ЕС и 2006/32/ЕС, опубликованной в Официальном журнале Европейского Союза № L 315/1 от 14 ноября 2012 г., в варианте, адаптированном и принятом Решением Министерского совета № D/2015/08/MC-EnC.

Глава I
Общие положения

Статья 1. Цель закона

Целью настоящего закона является создание правовой основы, необходимой для продвижения и улучшения энергетической эффективности, в том числе путем осуществления планов действий в области энергетической эффективности, развития рынка энергетических услуг, а также внедрения других мер по повышению эффективности потребления энергии.

Статья 2. Предмет закона и область применения

(1) Настоящий закон устанавливает меры политики по энергетической эффективности, призванных обеспечить достижение национальных отраслевых целей Республики Молдова в области, установленной в статье 5 настоящего закона, и для дальнейшего развития и консолидации сферы энергетической эффективности. Меры политики в области энергетической эффективности применяются по всей цепи: первичные ресурсы, производство, хранение, транспортировка, распределение, поставка и конечное потребление энергии.

(2) Настоящий закон регулирует деятельность, направленную на повышение эффективности, как производства, так и использования энергии, повышение энергетической безопасности страны и снижение

отрицательного воздействия энергетического сектора на окружающую среду путем сокращения выбросов газов с парниковым эффектом.

Статья 3. Основные понятия

В целях настоящего закона определяются следующие понятия:

индивидуальное действие – действие, приводящее к проверяемым и измеряемым или подлежащим оценке улучшениям в области энергетической эффективности, которая выполняется как результат меры политики в области энергетической эффективности;

агрегатор – поставщик услуг, сочетающий множественные кратковременные задачи потребителей для продажи или ведения торгов на организованных энергетических рынках;

энергоаудит – систематическая процедура, выполняемая с целью получения необходимых данных о существующем профиле энергопотребления здания или группы зданий, операции, промышленной или коммерческой установки либо частной или государственной услуги, выявления и количественного определения рентабельных вариантов энергосбережения и представления результатов;

экономически обоснованный спрос – спрос, не превышающий потребность в отоплении или охлаждении, который может быть удовлетворен другим способом в рыночных условиях, другими процессами производства энергии, кроме когенерации;

потребление первичной энергии – валовое внутреннее потребление энергии, за исключением неэнергетических видов использования;

конечное потребление энергии – вся энергия, поставляемая промышленности, транспорту, жилищному сектору, сфере услуг и сельскому хозяйству, за исключением энергии, поставляемой энергопреобразующему сектору и энергетическим отраслям;

конечный потребитель энергии – физическое или юридическое лицо, приобретающее энергию для собственного потребления;

договор финансирования третьими лицами – договор с участием третьей стороны, исключая поставщика энергетических услуг и получателя меры по повышению энергетической эффективности, финансирующей эту меру и взимающей с получателя плату, эквивалентную одной части стоимости энергосбережения, полученной в результате применения меры по повышению энергетической эффективности, установленной данным договором;

договор энергетической эффективности – договор между получателем и поставщиком энергетических услуг, предлагающим одну или несколько мер по повышению энергетической эффективности, проверяемых и отслеживаемых в течение всего срока действия договора, в соответствии с которым инвестиции (деятельность, снабжение или услуги) в данную меру осуществляются пропорционально уровню повышения энергетической эффективности, установленному договором, или другим

согласованным критериям энергетической эффективности, таким как финансовая экономия;

распределитель энергии – физическое или юридическое лицо, зарегистрированное в Республике Молдова в качестве предприятия, которое осуществляет транспортировку энергии в целях доставки ее конечным потребителям и распределительным станциям, продающим энергию конечным потребителям энергии, в том числе оператор распределительной системы, осуществляющий свою деятельность в соответствии с Законом № 107 от 27 мая 2016 года об электроэнергии и Законом № 108 от 27 мая 2016 года о природном газе;

интеллектуальное измерительное оборудование – электронное устройство, позволяющее измерять потребление энергии с предоставлением большего количества информации, чем обычное измерительное оборудование, и способное передавать и получать информацию с использованием форм электронной связи;

энергосбережение – количество сэкономленной энергии, определенное путем ее измерения и/или оценки ее потребления до и после осуществления одной или нескольких мер по повышению энергетической эффективности, в контексте нормализации внешних условий, ухудшающих потребление энергии;

энергетическая эффективность – соотношение между суммой результатов достигнутой эффективности, услуг, товаров или энергии и суммой энергии, использованной для этих целей;

энергия – любой вид энергетической продукции, топливо, электроэнергия, тепловая энергия, энергия из возобновляемых источников или любая другая форма энергии;

розничный поставщик энергии – физическое или юридическое лицо, зарегистрированное в Республике Молдова в качестве предприятия, продающего энергию конечным потребителям;

финансовый инструмент для энергосбережения – любой финансовый инструмент, такой как фонды, субсидии, снижение налогов, займы, договор финансирования третьими лицами, договоры энергетической эффективности, аутсорсинговый договор, другие договоры аналогичного характера, имеющиеся на рынке энергетических услуг для полного или частичного покрытия первоначальной стоимости проекта, необходимые для осуществления мер по повышению энергетической эффективности;

повышение энергетической эффективности – рост энергетической эффективности в результате технологических, поведенческих и/или экономических изменений;

эффективное отопление и охлаждение – вариант отопления и охлаждения, который при сравнении с базовым сценарием, отражающим обычное состояние, измеримо сокращает потребление первичной энергии, необходимое для подачи единицы энергии в рамках определенной системы

экономически эффективным способом и который оценивается на основе анализа затраты – выгода в соответствии со статьей 25, с учетом энергии, необходимой для добычи, конверсии, транспортировки и распределения;

эффективное индивидуальное отопление и охлаждение – индивидуальный вариант отопления и охлаждения, который, по сравнению с эффективной системой централизованного теплоснабжения и охлаждения, измеримо сокращает потребление не возобновляемой первичной энергии, необходимое для подачи единицы энергии, поставляемой в рамках определенной системы, или требующий такого же потребления не возобновляемой первичной энергии, но при меньших затратах, с учетом и необходимой энергии на добычу, конверсию, транспортировку и распределение;

малые и средние предприятия – предприятия согласно определению, предусмотренному Законом № 179 от 21 июля 2016 года о малых и средних предприятиях;

районный/местный энергетический менеджер – специалист, назначенный органом местного публичного управления первого или второго, уровня, для выполнения задач и обязанностей, установленных в соответствии с положениями настоящего закона;

мера по энергетической эффективности – использованное средство или предпринятое действие для повышения энергетической эффективности и достижения энергосбережения, в том числе осуществленные в этих целях инвестиции;

мера политики в области энергетической эффективности – инструмент, применяемый Правительством, органами центрального отраслевого публичного управления, другими органами или органами публичного управления, для поощрения, путем создания необходимой правовой основы, введения обязанностей или предоставления стимулов, участников энергетического рынка к поставке и приобретению энергетических услуг, а также к выполнению других мер по повышению энергетической эффективности;

государственный орган – закупающий орган согласно определению, предусмотренному Законом № 131 от 3 июля 2015 года о государственных закупках;

обязанная сторона – оператор распределительной системы, который осуществляет свою деятельность в соответствии с Законом об электроэнергии и Законом о природном газе, импортер нефтепродуктов, к которому применяется схема обязанностей в области энергетической эффективности в соответствии со статьей 8;

участвующая сторона – предприятие или государственный орган, который обязался достичь определенных целей в рамках добровольного соглашения или к которому применяется национальный инструмент регулирующей политики;

поставщик энергетических услуг – физическое или юридическое лицо, зарегистрированное в Республике Молдова в качестве предприятия, предоставляющего энергетические услуги или другие меры по повышению энергетической эффективности на установках или в зданиях конечного потребителя энергии;

соотношение площадей – соотношение между общей площадью здания и площадью участка, на которой расположено здание на определенной территории;

процент обновления – соотношение между количеством зданий, находящихся во владении и занимаемых органами управления и органами центрального отраслевого публичного управления в течение одного календарного года, которые подлежат тепловому восстановлению согласно условиям настоящего закона, и общим количеством зданий;

существенное восстановление – восстановление, затраты на которое составляют более 50% инвестиционных затрат на новый сопоставимый объект;

интеллектуальная сеть – электросеть, способная эффективно интегрировать использование сетей связи и информационных технологий для двунаправленного обеспечения потоков мощности и информации по производству и потреблению электроэнергии, и позволяющая автоматически повышать эффективность, надежность, экономическую пользу, а также надежность производства и поставки электроэнергии;

энергетическая услуга – физическая выгода, государственная услуга или материальная ценность, полученная от сочетания энергии с технологией и/или эффективным, с энергетической точки зрения, действием, которое может включать деятельность по эксплуатации, обслуживанию и контролю, необходимую для оказываемой в рамках договора соответствующей услуги, и которое приводит к повышению энергетической эффективности и/или к сбережению первичной энергии в условиях наличия возможности проверки и измерения или подсчета;

эффективная система централизованного теплоснабжения и охлаждения - система централизованного теплоснабжения и охлаждения, использующая не менее 50% энергии из возобновляемых источников, 50% остаточного тепла, 75% тепловой энергии, выработанной путем когенерации, или 50% от сочетаний по вышеуказанным типам;

система управления энергией – набор взаимосвязанных или взаимодействующих элементов, которые относятся к плану, устанавливающему цель энергетической эффективности, и стратегия достижения этой цели;

общая полезная площадь – площадь здания или части здания, где используется энергия для регулирования внутреннего климата;

тригенерация – комбинированное производство тепла, электроэнергии и еще одного вида энергии.

Статья 4. Основные принципы в области энергетической эффективности

Основными принципами в области энергетической эффективности являются:

a) продвижение энергетической эффективности, в том числе путем поддержки программ повышения энергетической эффективности, предусматривающих внедрение передовых технологий по производству энергии, таких как когенерация и тригенерация, по распределению, транспортировке и использованию энергии и топлива путем внедрения международных стандартов в области энергетической эффективности для установок, зданий, приборов и оборудования, и надзора за соблюдением этих стандартов;

b) поощрение частной инициативы и появления новых поставщиков энергетических услуг;

c) поддержка сотрудничества между участниками рынка энергетических услуг в контексте достижения целей государственной политики в области энергетической эффективности;

d) обеспечение прозрачности в деятельности государственных органов и учреждений, наделенных полномочиями в области энергетической эффективности в соответствии с главой II настоящего закона;

e) обучение должностных лиц выполнению мер по повышению эффективности потребления энергии;

f) создание предпосылок, необходимых для развития технических способностей, связанных с предоставлением энергетических услуг, в том числе связанных с проведением энергоаудита, путем организации подготовительных курсов и введения схем квалификации и регистрации;

g) информирование общественности о государственной политике в области энергетической эффективности;

h) привлечение внимания гражданского общества и его подключение к процессам принятия решений и к внедрению мер по повышению энергетической эффективности;

i) сотрудничество с другими странами, в том числе в рамках международных организаций, в целях продвижения передовых технологий, внедрения достижений науки и передового опыта в области эффективного использования энергии.

Глава II
Государственная политика. Национальные цели и меры политики в области энергетической эффективности

Статья 5. Государственная политика в области энергетической эффективности и ее цели

(1) Повышение энергетической эффективности является стратегической целью национальной энергетической политики, в силу ее

важнейшего вклада в улучшение безопасности энергоснабжения, устойчивое развитие и конкурентоспособность, экономию первичных энергоресурсов и сокращение выбросов парниковых газов.

(2) Национальная цель по энергетической эффективности выражена в абсолютных значениях, и является пределом потребления первичной и/или конечной энергии для всей национальной экономики.

(3) Государственная политика в области энергетической эффективности является составной частью энергетической политики государства и предусматривает достижение следующих целей:

a) устранение барьеров на пути продвижения энергетической эффективности;

b) введение и продвижение технологий с высокой энергетической эффективностью, современных измерительных и контролирующих систем, а также систем управления энергией;

c) применение современных принципов энергетического менеджмента;

d) поощрение использования у конечных потребителей энергии энергетически эффективного оборудования и приборов, а также возобновляемых источников энергии;

e) продвижение механизмов энергетической эффективности и финансовых инструментов для экономии энергии, предоставление финансовых и налоговых стимулов, согласно условиям законодательства;

f) мобилизация ресурсов на обновление зданий;

g) сотрудничество между конечными потребителями энергии, производителями, розничными поставщиками энергии, распределителями энергии, государственными органами и учреждениями, для достижения целей, установленных национальной политикой энергетической эффективности;

h) развитие рынка энергетических услуг;

i) воспитание конечных потребителей и осознание ими важности и преимуществ применения мер по повышению энергетической эффективности;

j) продвижение фундаментальных и прикладных исследований в области эффективного использования энергии;

(4) Государственная политика в области энергетической эффективности, в том числе схема обязанностей в области энергетической эффективности, меры политики в области энергетической эффективности указываются в Национальном плане действий в области энергетической эффективности.

Статья 6. Национальный план действий в области энергетической эффективности

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, Национальный план действий в области энергетической эффективности и представляет его на утверждение Правительству.

(2) Национальный план действий в области энергетической эффективности устанавливает и излагает цели государственной политики в области энергетической эффективности, схему обязанностей в области энергетической эффективности, меры политики в области энергетической эффективности, полученную или намечаемую к получению экономию энергии, в том числе на уровне поставки, транспортировки, распределения энергии или на уровне конечного потребления энергии, для достижения цели, намеченной в статьи 5. Также План предусматривает стратегию и способы информирования потенциальных участников рынка энергетических услуг для продвижения и содействия эффективному использованию энергии, и содержать другую информацию, указанную в приложении 8.

(3) Схема обязанностей в области энергетической эффективности, установленная в статье 8, должна быть изложена с соблюдением условий, установленных в пункте 4 приложения 2, с указанием общего суммарного достигнутого количества энергосбережения и способа достижения энергосбережения.

(4) После утверждения Правительством, Национальный план действий в области энергетической эффективности публикуется на официальной странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, и каждые 3 года представляется Секретариату Энергетического сообщества, центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(5) Ежегодно, до 30 июня, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики составляет с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, отчет о прогрессе, достигнутом за предыдущий год, в достижении национальных целей в области энергетической эффективности, который включает информацию, установленную в части 1 приложения 8. Ежегодный отчет о выполнении национальных целей в области энергетической эффективности представляется для сведения Правительству и публикуется на официальной странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики. Данный отчет направляется для сведения в Секретариат Энергетического сообщества.

(6) Для сравнения энергосбережения и его перевода в сравнительную единицу, применяется коэффициент конверсии из таблицы,

приведенной в приложении 1, за исключением случая, когда оправдано применение других коэффициентов конверсии.

Статья 7. Отраслевая стратегия долгосрочного обновления национального фонда недвижимости

(1) Для мобилизации инвестиций на обновление жилых и коммерческих зданий на национальном уровне, независимо от их принадлежности к государственному или частному сектору (в дальнейшем – *национальный фонд недвижимости*), центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, долгосрочную отраслевую стратегию, которая утверждается постановлением Правительства.

(2) Отраслевая стратегия долгосрочного обновления национального фонда недвижимости пересматривается раз в три года и включает следующую информацию и компоненты:

a) общую картину национального фонда недвижимости, основанную, при необходимости, на статистических выборках;

b) найденные решения по обновлению национального фонда недвижимости, эффективные с экономической точки зрения и соответствующие климатической зоне и данным типам зданий;

c) политику и меры по стимулированию проведения работ по основательному и экономически эффективному обновлению, в том числе по поэтапному проведению работ по основательному обновлению;

d) долгосрочные прогнозы для облегчения принятия решений о вложении инвестиций заинтересованными лицами, строительными компаниями и финансовыми учреждениями;

e) оценку намеченного энергосбережения, основанную на конкретных примерах.

(3) После утверждения Правительством, Отраслевая стратегия долгосрочного обновления национального фонда недвижимости публикуется на официальной странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, и представляется для сведения Секретариату Энергетического сообщества центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

Статья 8. Схема обязанностей в области энергетической эффективности.

(1) Операторы распределительных систем, осуществляющие свою деятельность в соответствии с Законом об электроэнергии и Законом о природном газе, и импортеры нефтепродуктов, осуществляющие свою деятельность в соответствии с Законом № 461-XV от 30 июля 2001 года о

рынке нефтепродуктов, назначаются настоящим законом в качестве обязанных сторон.

(2) Обязанные стороны вносят финансовый вклад в ежегодное достижение нового энергосбережения из общего годового объема продаж энергии конечным потребителям, рассчитанного в среднем за 3-летний период, предшествовавший 1 января 2016 года. Общее совокупное количество сэкономленной энергии, которое будет достигнуто за время внедрения схемы обязанностей в области энергетической эффективности (в дальнейшем – *схема обязанностей*), определяется центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики с помощью органа, внедряющего политику в области энергетики.

(3) Объем продаж энергоресурсов, используемых в транспорте, исключается из расчета целевого показателя экономии энергии, установленного в соответствии с частью (2).

(4) При расчете общего совокупного объема энергосбережения согласно части (2) учитываются:

a) объем энергосбережения, полученный в сфере производства, транспортировки и распределения энергии, в том числе в системе централизованного теплоснабжения и охлаждения, в результате:

– развития энергетически эффективной инфраструктуры теплоснабжения и охлаждения и/или высокоэффективной когенерации и использования систем отопления и охлаждения остаточным теплом и возобновляемыми источниками энергии согласно условиям, установленным в Законе № 92 от 29 мая 2014 года о тепловой энергии, и продвижении когенерации;

– существенного восстановления существующей теплоцентрали с общей тепловой мощностью более 20 МВт и ее конвертирования в высокоэффективную когенерирующую установку;

– внедрения мер, предусмотренных в части (3) и пункте b) части (5) статьи 24, статьях 26 – 27 и частях (14) – (15) статьи 30;

b) объем энергосбережения, полученный в результате новых индивидуальных действий, введенных с 31 декабря 2008 года, которые продолжают оказывать влияние до 2020 года и подлежат проверке и измерению.

(5) Применение положений, предусмотренных в частях (3) и (4), не должно привести к совокупному сокращению более чем на 25 % общего совокупного объема энергосбережения, установленного в соответствии с частью (2), и сообщается Секретариату Энергетического сообщества в порядке информирования, и отражается в отчете, составленном в соответствии с частью (12).

(6) Для достижения энергосбережения, установленного в рамках схемы обязанностей, стороны перечисляют на открытые казначейские счета в государственный бюджет ежегодные взносы, эквивалентные общей сумме необходимых расходов на осуществление мер по энергетической

эффективности в контексте выполнения связанных с ними обязанностей. Ежегодные взносы устанавливаются и утверждаются Постановлением Правительства и перечисляются ежеквартально равными траншами, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Первый транш должен быть перечислен до 15 апреля каждого года.

(7) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики обязан разработать при поддержке органа, внедряющего политику в области энергетики, программу внедрения схемы обязанностей, и указать в ней на ближайшие три года перечень обязанных сторон, общий объем энергосбережения, который следует достичь, принимая во внимание цель, установленную в части (2); общий объем энергосбережения, достижению которого должна содействовать каждая обязанная сторона; меры по энергетической эффективности, которые должны быть выполнены для достижения энергосбережения, и необходимые расходы на внедрение этих мер, а также размер взносов, которые должна уплатить каждая из обязанных сторон в соответствии с частью (6). Данная программа утверждается Правительством, а центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики ежегодно рассматривает необходимость ее изменения и до 31 марта докладывает об этом Правительству.

(8) При проведении расчетов согласно частям (2) – (5) энергосбережение, которое необходимо достичь, выражается в виде потребления первичной или конечной энергии, с применением коэффициентов конверсии, указанных в приложении 1, и принципов, установленных в приложении 2. При определении мер по энергетической эффективности, которые будут предприняты для достижения энергосбережения, следует предпочесть социально значимые меры по энергетической эффективности, направленные на сокращение энергетической бедности или на улучшение бытовых условий малоимущих потребителей.

(9) Размер взносов, подлежащих уплате каждой из обязанных сторон в соответствии с частью (6), устанавливается согласно методологии определения взносов, подлежащих уплате обязанными сторонами, утвержденной Правительством, по объективным, прозрачным и недискриминационным критериям, исходя из общей суммы расходов, необходимых для выполнения в соответствующем периоде мер по энергетической эффективности, и из доли сэкономленной энергии, которую должна обеспечить каждая из обязанных сторон. Данные взносы включаются в расчет тарифов на услугу по распределению электроэнергии и природного газа и в цену продажи нефтепродуктов.

(10) Финансовые средства, собранные в рамках схемы обязанностей, утвержденные Правительством в соответствии с частями (6) и (7), включаются в Закон о государственном бюджете на

соответствующий год, в программу развития энергетического сектора, подпрограмму по энергоэффективности и возобновляемым источникам.

(11) Финансовые средства, перечисленные в рамках схемы обязанностей в области энергетической эффективности, управляются органом, внедряющим политику в области энергетической эффективности, посредствам казначейской системы. Балансы финансовых средств, сформированные к концу бюджетного года на основе схемы обязанностей, доступны для использования в тех же целях в следующем бюджетном году.

(12) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, организует процедуры по государственным закупкам для отбора третьих сторон, которые будут внедрять меры по энергетической эффективности и заключает соответствующие договоры, с учетом мер по энергетической эффективности, утвержденных Правительством в соответствии с частью (7).

(13) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности имеет право применять договоры об энергетической эффективности для реализации мер по энергетической эффективности и использованию возобновляемых источников энергии к бенефициарам программы внедрения схемы обязанностей. Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, заключает договоры об энергетической эффективности с бенефициарами программы и поставщиком энергетических услуг после организации органом процедур государственных закупок по его отбору.

(14) Измерение и проверка экономии, полученной в результате мер по энергетической эффективности, выполненных сторонами, с которыми заключен договор, а также мер по энергетической эффективности, выполненных в рамках договоров энергетической эффективности бенефициарами программы внедрения схемы обязанностей согласно части (13), осуществляются ежегодно органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, а проверка и подтверждение энергосбережения обеспечиваются путем привлечения энергоаудиторов, специализированных компаний или органа государственного энергетического надзора.

(15) По предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, Правительство принимает решение об альтернативном или комбинированном применении схемы обязанностей и схемы альтернативных мер политики в области энергетической эффективности и о применении других мер политики в области энергетической эффективности в целях достижения энергосбережения в соответствии с настоящей статьей, при условии предварительного уведомления Секретариата Энергетического сообщества.

(16) Ежегодно, до 31 мая, начиная с 2018 года, орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, составляет и

представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики отчет о применении схемы обязанностей за предыдущий календарный год.

(17) Отчет, указанный в части (16), должен отражать информацию о перечне обязанных сторон, общем объеме энергосбережения, который необходимо было достичь в течение предыдущего года, объеме энергосбережения, в достижение которого должна была внести вклад каждая обязанная сторона, мерах по энергетической эффективности, которые необходимо было предпринять в течение предыдущего года, размере взносов, утвержденном Правительством, и размере финансовых взносов, перечисленных обязанными сторонами в течение предыдущего года, мерах по энергетической эффективности и общей сумме выполненных расходов на достижение энергосбережения в предыдущем году и их бенефициарах, балансы счетов, работах, находящихся на стадии выполнения, количестве договоров, заключенных в течение предыдущего года после проведения процедур государственных закупок, проверенном и подтвержденном энергосбережении, а также другую релевантную информацию.

(18) Отчет публикуется на официальной странице органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, и центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики.

Глава III
Административная компетенция

Статья 9. Полномочия Правительства

(1) Правительство осуществляет следующие полномочия в области энергетической эффективности:

a) устанавливает приоритетные направления государственной политики в области энергетической эффективности;

b) утверждает Национальный план действий в области энергетической эффективности;

c) принимает решение, по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, о применении схемы обязанностей, схемы альтернативных мер и/или других мер политики в области энергетической эффективности;

d) утверждает механизмы продвижения энергетической эффективности, а также финансовые инструменты для достижения энергосбережения;

e) утверждает перечень обязанных сторон, объем энергосбережения, в достижение которого должна внести вклад каждая из обязанных сторон, меры по энергетической эффективности, которые следует предпринять для энергосбережения, а также размер необходимых

взносов, подлежащих уплате каждой из обязанных сторон в соответствии со статьей 8;

e) утверждает Положение об энергоаудиторах и энергоаудите;

f) утверждает Положение об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности (в дальнейшем – *Положение об органе, ответственном за внедрение политики в области энергетической эффективности*).

(2) В области энергетической эффективности Правительство осуществляет и другие полномочия, установленные настоящим законом, Законом № 128 от 11 июля 2014 года об энергетической эффективности зданий, Законом № 92 от 25 июня 2014 года о тепловой энергии и продвижении когенерации, Законом № 44 от 27 марта 2014 года о маркировке энергопотребляющих изделий, а также Законом № 151 от 17 июля 2014 года о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий.

(3) В целях обеспечения предпосылок, необходимых для развития технических возможностей, связанных с предоставлением энергетических услуг, в том числе с проведением энергоаудита, энергетического менеджмента, Правительство принимает решение о внедрении соответствующих систем квалификации и регистрации.

Статья 10. Полномочия центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики

(1) Центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики является Министерство экономики и инфраструктуры.

(2) В соответствии с настоящим законом, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики осуществляет следующие полномочия:

a) разрабатывает и проводит политику и стратегии государства в области энергетической эффективности и ведет мониторинг их внедрения при поддержке органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности;

b) разрабатывает и выполняет национальные планы действий в области энергетической эффективности и ведет мониторинг их внедрения через орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности;

c) разрабатывает и продвигает проекты законодательных и нормативных актов и политических документов в области энергетической эффективности и ведет мониторинг их применения;

d) разрабатывает и представляет на утверждение Правительству минимальные требования энергетической эффективности к оборудованию и приборам, изготовленным или ввозимым в Республику Молдова;

e) разрабатывает, с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, национальные

программы финансирования энергетической эффективности, с установлением источников их обеспечения;

f) ведет мониторинг, порядка осуществления органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, возложенных на него полномочий в области энергетической эффективности, в том числе порядка осуществления полномочий, установленных в статьях 8 и 14, правильности выделения финансирования, а также развивает международные отношения в области энергетической эффективности и сотрудничает с отраслевыми международными организациями.

(3) В целях поощрения и содействия эффективному использованию энергии мелкими потребителями энергии, в том числе бытовыми потребителями, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает и вносит в Правительство на утверждение соответствующие меры, а также обеспечивает их внедрение через орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности. При необходимости, эти меры могут включать:

a) инструменты и политики поощрения изменения поведения, такие как:

- финансовые стимулы;
- доступ к программам финансирования, грантам или субсидиям;
- предоставление информации и меры по обеспечению доступа к информации;
- пилотные проекты;
- обзоры, анализы и исследования в области энергетической эффективности;
- мероприятия по месту работы;

b) пути и методы участия конечных потребителей энергии и организаций, представляющих интересы конечных потребителей энергии, в возможной установке интеллектуального измерительного оборудования путем их ознакомления с:

- энергетически эффективными и легко выполнимыми изменениями, которые могут наступить в связи с использованием энергии;
- мерами по энергетической эффективности.

(4) В области энергетической эффективности, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики осуществляет полномочия, установленные настоящим законом, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий, а также Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий.

(5) В соответствии со статьей 27 Закона № 98 от 4 мая 2012 года о центральном отраслевом публичном управлении, некоторые полномочия центрального отраслевого органа публичного управления в области

энергетики могут быть делегированы органу, ответственному за внедрение политики в области энергетической эффективности.

Статья 11. Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности

(1) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, призван поддерживать внедрение государственной политики в области энергетической эффективности, в том числе путем привлечения финансовых средств и управления ими в целях финансирования и выполнения проектов в области энергетической эффективности.

(2) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, является административным органом в подчинении Министерства экономики и инфраструктуры, со статусом отдельного юридического лица, обладает собственными казначейскими счетами, печатью с государственным гербом и своим наименованием на государственном языке, официальными бланками с собственным наименованием.

(3) Бюджет органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, формируется из средств, выделяемых из государственного бюджета на внедрение политики в сферах своей компетенции, поступающих от осуществления дополнительных полномочий, делегированных центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, из пожертвований, грантов, финансовых доходов, полученных от управления финансовыми средствами, привлеченными из внешних источников, в соответствии с соглашениями, а также из других, не запрещенных законом источников, установленных в Положении об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, утвержденном Правительством.

(4) Бюджет органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, утверждается с соблюдением принципов, установленных в Законе № 181 от 25 июля 2014 года о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности.

(5) Финансовые средства, привлеченные из внешних источников, управляются органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, в соответствии со статьей 44 Закона № 181 от 25 июля 2014 года о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности.

(6) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, имеет право развивать финансовый инструментарий путем объединения финансовых ресурсов, упомянутых в части (5), с финансовыми ресурсами, собранными в рамках схемы обязательств по энергетической эффективности и обязательством по

обновлению зданий центрального отраслевого государственного управления.

(7) В области энергетической эффективности орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, осуществляет свою деятельность в соответствии с настоящим законом, Законом об энергетической эффективности зданий, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий, Законом об экологических требованиях к проектированию энергопотребляющих изделий и Положением об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности.

(8) Ежегодно, до 31 мая, орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности разрабатывает и представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики отчет о деятельности за предыдущий год. Данный отчет публикуется на официальной странице органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности.

(9) В рамках органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, создается совет в качестве коллегиального органа, наделенного функцией экспертизы, оценки и отбора проектных предложений в области энергоэффективности. Состав, продолжительность мандата членов Совета и их функции определены Положением об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, утвержденном Правительством.

(10) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, может привлечь экспертов в области энергоэффективности для реализации полномочий, предусмотренных настоящим законом.

Статья 12. Полномочия органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности

(1) В соответствии с настоящим законом, орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, осуществляет следующие полномочия:

a) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики при разработке и мониторинге внедрения государственной политики в области энергетической эффективности;

b) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики при разработке и мониторинге внедрения законодательных и нормативных актов, а также технико-нормативных документов, в том числе стандартов в области энергетической эффективности;

c) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики при разработке и мониторинге внедрения минимальных требований энергетической эффективности к оборудованию и приборам, изготовленным или ввозимым в Республику Молдова;

d) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики при разработке и мониторинге применения Национального плана действий в области энергетической эффективности, в том числе путем сбора соответствующей информации от органов центрального и местного публичного управления, а также от участников энергетических рынков;

e) развивает инструменты финансирования и другие возможные механизмы помощи в области энергетической эффективности, в соответствии с Положением об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, и своими внутренними положениями;

f) финансирует и/или софинансирует проекты в области энергетической эффективности и возобновляемых источников энергии и ведет мониторинг процесса их внедрения до окончания;

g) консультирует заинтересованные стороны в вопросах финансирования и/или софинансирования фондов в области энергетической эффективности иностранными государствами, международными организациями, финансовыми учреждениями и организациями, а также другими национальными и международными физическими и юридическими лицами;

h) организует процедуры государственных закупок для осуществления полномочий, установленных в статьях 8 и 14;

i) оказывает помощь органам местного публичного управления в связи с местными планами действий в области энергетической эффективности;

j) оценивает проекты и/или программы в области энергетической эффективности, полностью или частично финансируемые из государственного бюджета, на предмет их соответствия национальным планам действий в области энергетической эффективности, утвержденным Правительством;

k) выполняет роль национального координатора программ энергетической эффективности, финансируемых международными учреждениями или организациями на основе правительственных соглашений;

l) оценивает потенциал повышения энергетической эффективности в целом по экономике;

m) проводит качественную оценку текущего и будущего развития рынка энергетических услуг;

n) создает и ведет электронные регистры энергоаудитов, проводимых в соответствии с настоящим законом, Законом № 71 от 22 марта 2007 года о регистрах и Постановлением Правительства «Об утверждении Положения об энергоаудиторах и энергоаудите»;

o) определяет и утверждает перечень крупных предприятий, которые должны выполнить обязательство, установленное в части (1) статьи 20, и уведомляет их об этом;

p) создает и управляет, в том числе с целью мониторинга, информационной системой в области энергетической эффективности;

q) создает систему проверки и подтверждения достигнутого энергосбережения, на основе национальных и международных отраслевых стандартов, и представляет соответствующую информацию центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики;

r) утверждает программы профессиональной подготовки в области энергетической эффективности, в том числе учебные курсы для энергоаудиторов, разработанные аккредитованными учреждениями, и организует, в случае необходимости, курсы обучения, повышения квалификации энергоаудиторов, в том числе в контексте программ сотрудничества с международными организациями и/или учреждениями;

s) оказывает консультативную и информационную помощь поставщикам энергетических услуг, конечным потребителям, потенциальным инвесторам, а также другим физическим и юридическим лицам, осуществляющим деятельность в области энергетической эффективности;

t) пропагандирует и распространяет информацию об энергетической эффективности, в том числе посредством информационных программ;

u) организует национальные семинары, конференции, конкурсы и выставки по пропаганде энергетической эффективности;

v) сотрудничает с международными учреждениями и организациями в деле пропаганды энергетической эффективности, в пределах полномочий, установленных Правительством.

(2) В области энергетической эффективности орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, осуществляет и другие полномочия, установленные настоящим законом, Законом об энергетической эффективности зданий, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий, Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий и Положением об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности.

(3) Для осуществления своих полномочий, орган ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности сотрудничает, в частности, путем взаимного и постоянного предоставления

информации, с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с единым национальным органом по аккредитации, с органами по оценке соответствия, с другими центральными отраслевыми органами публичного управления, с другими государственными органами и органами местного публичного управления.

(4) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, сотрудничает с органами местного публичного управления в сферах своей компетенции через назначенных ими районных и, при необходимости, местных менеджеров по энергетике, а также способствует их непрерывной профессиональной подготовке.

(5) Органы центрального отраслевого публичного управления, административные органы, государственные учреждения, органы местного публичного управления, а также предприятия из сектора энергетики обязаны предоставлять органу, ответственному за внедрение политики в области энергетической эффективности, информацию, необходимую для разработки и мониторинга внедрения программ финансирования и национальных планов действий в области энергетической эффективности, для создания, ведения и обновления баз данных в сферах своей компетенции, а также другую запрашиваемую им информацию в связи с осуществлением полномочий, установленных в настоящей статье.

Статья 13. Полномочия органов местного публичного управления в области энергетической эффективности

(1) Органы местного публичного управления способствуют достижению национальной цели в области энергетической эффективности и продвигают энергетическую эффективность на местном уровне. Органы местного публичного управления осуществляют следующие полномочия:

a) разрабатывают и утверждают местные планы действий в области энергетической эффективности на уровне органов местного публичного управления второго уровня в виде отдельных документов или составной части общих планов развития, обеспечивают их выполнение и мониторинг внедрения;

b) инициируют и финансируют местные проекты энергетической эффективности и способствуют совместному финансированию национальных проектов энергетической эффективности в пределах местных бюджетов;

c) организуют процедуры государственных закупок энергетических услуг и заключают соответствующие договоры;

d) содействуют на местном уровне внедрению государственной политики в области энергетической эффективности;

e) участвуют на местном уровне в распространении информации об энергетической эффективности, в том числе в механизмах и инструментах финансирования энергетической эффективности, в

финансовых условиях и нормативной основе, утверждаемых с целью выполнения национальной цели;

f) способствуют на местном уровне организации семинаров, конференций и выставок по пропаганде энергетической эффективности.

(2) Политика повышения энергетической эффективности на местном уровне, а также действия, которые следует предпринять для ее внедрения, отражается в местных планах действий в области энергетической эффективности, разрабатываемых при активном участии районных менеджеров по энергетике. Местные планы действий в области энергетической эффективности разрабатываются в качестве документа по планированию на местном уровне на трехлетний срок и будут соответствовать Национальному плану действий в области энергетической эффективности.

(3) Органы местного публичного управления второго уровня обязаны обеспечить разработку, согласование и утверждение местных планов действий в области энергетической эффективности, не позднее чем до конца сентября года, предшествующего году их начала. До утверждения, местные планы действий в области энергетической эффективности согласовываются с органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности.

(4) Органы местного публичного управления первого уровня могут разрабатывать местные планы действий в области энергетической эффективности, утверждая их собственными советами, в том числе выбирать и назначать местных менеджеров по энергетике.

(5) Местные планы действий в области энергетической эффективности могут быть частью общих планов развития административной единицы, планов устойчивого развития при условии соблюдения элементов содержания, требуемых органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, а также периода планирования.

(6) В области энергетической эффективности органы местного публичного управления осуществляют другие полномочия, установленные настоящим законом, Законом об энергетической эффективности зданий, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий, а также Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий.

(7) В целях осуществления своих полномочий, органы местного публичного управления сотрудничают, в частности, путем взаимного предоставления информации, с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, с другими центральными отраслевыми органами публичного управления и с другими органами публичного управления.

(8) Органы местного публичного управления второго уровня назначают районных менеджеров по энергетике и, соответственно, прекращают служебные или трудовые отношения с ними, контролируют их деятельность, устанавливают обязанности менеджеров, а также, по необходимости, обращаются к органу, ответственному за внедрение политики в области энергетической эффективности, за помощью в их установлении.

(9) Населенные пункты Республики Молдова могут назначать местных менеджеров по энергетике для продвижения энергетической эффективности на местном уровне и осуществления других полномочий в соответствии с национальными политиками в данной области.

(10) Менеджеры по энергетике могут входить в штатный персонал органа местного публичного управления второго уровня или могут приниматься на работу по договору оказания услуг, обязаны участвовать в планировании и мониторинге выполнения мер по повышению энергетической эффективности на местном уровне, в том числе включенных в местные планы действий в области энергетической эффективности, в согласовании, одобрении и мониторинге проектов энергетической эффективности, финансируемых и/или софинансируемых органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, другими национальными финансирующими организациями, а также партнерами по развитию.

(11) Органы местного публичного управления публикуют на своих официальных страницах информацию о предпринимаемых мерах в области энергетической эффективности не реже одного раза в год.

Глава IV
Энергетическая эффективность при использовании энергии

Статья 14. Обновление зданий

(1) Внедрение минимальных мер энергетической эффективности жилых зданий, офисных зданий, других видов зданий, независимо от того, принадлежат ли они государственному или частному сектору, осуществляется в соответствии с Законом об энергетической эффективности зданий. Обновление национального фонда недвижимости осуществляется в сроки и согласно условиям, установленным Отраслевой стратегией долгосрочного обновления национального фонда недвижимости, утвержденной Правительством.

(2) В целях продвижения образцовой роли общественных зданий, настоящий закон устанавливает цель по ежегодному обновлению определенной площади отапливаемых и/или охлаждаемых зданий, находящихся во владении и занимаемых центральной отраслевой публичной администрацией, для соответствия минимальным требованиям

энергетической эффективности, в соответствии со статьей 9 Закона об энергетической эффективности зданий.

(3) Требования, установленные в части (2), не применяются к следующим категориям зданий:

a) здания, входящие в национальное культурное достояние, в случае которых соблюдение определенных минимальных требований энергетической эффективности способно недопустимо изменить их характер или вид;

b) здания, предназначенные национальной обороне, за исключением жилых домов семейного типа или офисных зданий центрального отраслевого органа публичного управления в области обороны или подведомственных ему административных органов и учреждений;

c) здания, используемые в качестве культовых сооружений или для другой деятельности религиозного характера.

(4) Органы управления, учреждения и органы центрального отраслевого публичного управления, подпадающие под действие части (2), установлены согласно приложению № 3, а перечень зданий, подлежащих обновлению в соответствии с настоящей статьей, разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, и включается в Программу выполнения обязанности по обновлению зданий центральной отраслевой публичной администрации, установленным в части (6).

(5) Перечень подлежащих обновлению зданий будет содержать информацию об общей площади в $м^2$ и об энергетической эффективности каждого здания или другие соответствующие энергетические данные, а при его составлении будет отдаваться предпочтение зданиям с самой низкой энергетической эффективностью, в пределах экономических возможностей и с учетом соотношения затраты – выгода и возможности выполнения с этой целью договоров энергетической эффективности.

(6) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики обязан разработать с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, программу выполнения обязанности по обновлению зданий центрального отраслевого публичного управления, с указанием на ближайшие три года перечня зданий, установленного в соответствии с частью (4), мер по энергетической эффективности, которые должны быть предприняты для обновления соответствующих зданий, и необходимых оценочных расходов на выполнение этих мер, в том числе смежных, обязательных мер по укреплению здания, ежегодного процента обновления, а также размера необходимых взносов для проведения обновления.

(7) Программа выполнения обязанности по обновлению зданий центрального отраслевого публичного управления утверждается

Правительством на трехлетний срок, а ежегодно центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики обязан рассматривать необходимость его изменения и докладывать об этом Правительству до 1 мая.

(8) Необходимые финансовые ресурсы на обновление зданий планируются и включаются в Закон о государственном бюджете на следующий год, учреждениями и органами власти, включенными в Программу по выполнению обязательства по обновлению зданий центрального отраслевого органа публичного управления.

(9) При определении ежегодного процента обновления доля в 1% рассчитывается к общей площади зданий с общей полезной площадью более 250 $м^2$, находящихся во владении, занимаемых центральной отраслевой администрацией и соответствующих, по состоянию на 1 января каждого года, минимальным требованиям энергетической эффективности.

(10) В случае, когда площадь обновленных в течение года зданий выше 1% общей площади обогреваемых и/или охлаждаемых зданий, которые находятся в государственной собственности, в использовании или в управлении центральной отраслевой администрации, излишек будет учтен при определении ежегодного процента обновления за любые 3 года, предшествующие данному году или следующие за ним. При определении ежегодного процента обновления могут быть учтены новые здания, находящиеся во владении и занимаемые центральной отраслевой администрацией, которые заменяют здания, снесенные в любом из предыдущих два года, или здания, которые были проданы, снесены или выведены из оборота в любом из предыдущих последних два года в результате более интенсивного использования других зданий.

(11) Органы управления, учреждения и органы центрального отраслевого публичного управления, здания которых включены в перечень зданий, подлежащих обновлению, планируют в своем бюджете расходы, необходимые на проведение работ по обновлению, в соответствии с бюджетными процедурами, установленными Законом № 181 от 25 июля 2014 года о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности.

(12) Учитывая меры по энергетической эффективности, утвержденные Правительством в соответствии с частью (6), органы управления, учреждения и органы центрального отраслевого публичного управления обязаны организовать процедуры государственных закупок по отбору третьих сторон, которые должны их выполнить, и заключить соответствующие договоры.

(13) Органы управления, учреждения и органы центрального отраслевого публичного управления, с целью исполнения положений части (12), могут применять Договоры энергетической эффективности для реализации мер энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии с поддержкой органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности. Договоры

энергетической эффективности заключаются поставщиком энергетических услуг после организации процедур государственных закупок.

(14) Измерение и проверка экономии, полученной в результате мер по энергетической эффективности, выполненных договаривающимися сторонами, а также мер по энергетической эффективности, выполненных в рамках договоров энергетической эффективности, заключенных органами управления, учреждениями и органами центрального отраслевого публичного управления в соответствии с частью (13) осуществляются ежегодно органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, а проверка и признание экономии энергии обеспечивается ежегодно путем привлечения энергоаудиторов или специализированных компаний, отобранных им в ходе государственных закупок.

(15) Ежегодно, до 31 мая, орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, составляет и представляет центральному органу публичного управления в области энергетики отчет, отражающий информацию о финансовых средствах, использованных органами управления, учреждениями и органами центрального отраслевого публичного управления в предыдущем году, меры по энергетической эффективности, признанные необходимыми для обновления зданий, информацию о договорах, заключенных в течение предыдущего года после проведения государственных закупок, организованные в соответствии с частью (14), ежегодном проценте обновления зданий, мерах по энергетической эффективности и общую сумму осуществленных расходов, сэкономленной энергии за предыдущий год, Данный отчет, а также Программа выполнения обязанности по обновлению зданий центрального отраслевого публичного управления публикуются на официальной странице органа ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности и центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики.

(16) Парламент, учреждение Президента Республики Молдова, другие государственные органы, не подпадающие под действие части (2), а также органы местного публичного управления вправе предпринимать меры по обновлению зданий, которыми они владеют и которые они занимают, для выполнения хотя бы минимальных требований энергетической эффективности, установленных центральным отраслевым органом публичного управления в области строительства в соответствии со статьей 9 Закона об энергетической эффективности зданий. В этих целях данные органы могут предпринимать следующие меры:

а) утверждать собственные планы действий в области энергетической эффективности, отдельно или в качестве составной части плана действий по охране окружающей среды, которые должны содержать цели и конкретные действия по достижению энергосбережения и

продвижению энергетической эффективности, в контексте продолжения примерной роли органов управления и органов центрального отраслевого публичного управления в соответствии с настоящей статьей;

b) вводить и внедрять систему энергетического менеджмента, в том числе проводить энергоаудит в контексте применения планов действий;

c) заключать договоры с поставщиками энергетических услуг, в том числе заключать договоры энергетической эффективности, для финансирования работ по обновлению зданий и для внедрения долгосрочных планов поддержания или повышения энергетической эффективности.

Статья 15. Энергетическая эффективность при государственных закупках.

(1) Органы управления и центральные отраслевые органы публичного управления, государственные органы, другие органы или предприятия, выступающие в качестве закупающего органа в смысле Закона № 131 от 3 июля 2015 года о государственных закупках, обязаны закупать посредством государственных закупок только товары, услуги или работы, высокоэффективные с точки зрения энергетической эффективности, если таким образом соблюдаются требования эффективности затрат, экономической выполнимости, высокой жизнеспособности, технического соответствия, а также обеспечивается достаточный уровень конкуренции в соответствии с требованиями, установленными в приложении 4.

(2) Настоящая статья применяется и юридическими лицами частного права в случае присуждения договора государственных закупок товаров, услуг или работ, финансируемых и/или субсидируемых не мене чем на 50% органами, указанными в части (1).

(3) Обязанность, установленная в первой части, применяется в случае договоров о государственных закупках товаров, услуг или работ, осуществляемых в соответствии с Положением о государственных закупках небольшой стоимости, утвержденным Постановлением Правительства № 665 от 27 мая 2016 г., а также Законом № 131 от 3 июля 2015 года о государственных закупках.

(4) Центральный отраслевой орган публичного управления в области обороны, подведомственные ему административные органы и учреждения обязаны применять положения части (1) только в той мере, в которой они не противоречат характеру и основной цели их деятельности.

(5) Органы местного публичного управления вправе закупать только товары, услуги и работы, высокоэффективные с точки зрения энергетической эффективности. В случае проектов, полностью или частично финансируемых из государственного бюджета, органы местного публичного управления обязаны соблюдать положения частей (1)-(3) и (6)-(7).

(6) В контексте организации процедур государственных закупок услуг существенного энергетического содержания, органы управления и органы центрального отраслевого публичного управления, другие государственные органы, органы местного публичного управления оценивают возможность заключения долгосрочных договоров энергетической эффективности, позволяющих получить долгосрочную экономию энергии.

(7) Не нарушая части (1), при приобретении пакета услуг, регулируемого в целом нормативным актом, утвержденным Правительством в соответствии с частью (1) статьи 7 Закона о маркировке энергопотребляющих изделий, приоритетными для органов, подпадающих под действие настоящей статьи, являются характеристики энергетической эффективности пакета товаров в целом по сравнению с энергетической эффективностью отдельных товаров данного пакета и приобретение пакета товаров, отвечающих критериям принадлежности к наивысшему классу энергетической эффективности.

Статья 16. Учет и измерение энергии

(1) Электроэнергия, природный газ и тепловая энергия, поставляемые потребителям, измеряются только с помощью измерительного оборудования, прошедшего метрологическую поверку и включенного в Государственный реестр средств измерений Республики Молдова, опубликованный в Официальном мониторе Республики Молдова.

(2) Приобретение, установка, метрологическая поверка, обслуживание, ремонт и замена оборудования по измерению электроэнергии, природного газа и тепловой энергии, а также снятие его показаний осуществляются в соответствии с Законом об энергетике, Законом об электроэнергии, Законом о природном газе и Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации, а также регулирующими нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) При наличии технической возможности и экономической обоснованности, исходя из потенциальной экономии энергии, у конечных потребителей электроэнергии, природного газа, тепловой энергии и горячей воды для хозяйственных нужд устанавливается, согласно условиям, установленным в отраслевых законах, измерительное оборудование по конкурентоспособным ценам, отражающее фактическое потребление энергии данными потребителями и предоставляющее информацию о фактическом потреблении во времени.

(4) При подключении новых зданий к электрической, тепловой, газовой сети или в случае, когда здания, в которые подается энергия, подвергаются основательному обновлению в соответствии с положениями Закона об энергетической эффективности зданий, подрядчики, строящие

многоквартирные жилые дома или проводящие работы по их основательному обновлению, обязаны установить индивидуальное измерительное оборудование, соответствующее критериям, предусмотренным в части (3) настоящей статьи. Несоблюдение обязанности, указанной в настоящей части, влечет за собой применение нормы, установленной в части (5) статьи 29 настоящего закона.

(5) Операторы распределительных систем электроэнергетической и газовой отраслей, распределители тепловой энергии должны установить у бытовых потребителей индивидуальное измерительное оборудование, соответствующее критериям, установленным в части (3) настоящей статьи, после доказательства экономической эффективности данной меры и ее утверждения Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(6) В случае установки интеллектуального измерительного оборудования, дополнительно к требованиям, установленным Законом об электроэнергии и Законом о природном газе, должны соблюдаться следующие условия:

a) интеллектуальное измерительное оборудование должно предоставлять конечным потребителям информацию о фактическом времени потребления, а при установлении минимальных требований к интеллектуальному измерительному оборудованию и вводимых для участников рынка обязанностей по его установке, должны учитываться, в частности, цели энергетической эффективности и преимущества, которые дает интеллектуальное измерительное оборудование конечным потребителям;

b) обеспечение безопасности интеллектуального измерительного оборудования и сообщения данных, а также соблюдение положений Закона №133 от 8 июля 2011 года о защите персональных данных;

c) по требованию конечного потребителя электроэнергии, интеллектуальное измерительное оборудование должно обеспечивать возможность измерения электроэнергии, подаваемой в сеть;

d) по требованию конечных потребителей, данные, регистрируемые интеллектуальным измерительным оборудованием, должны сообщаться им или третьей стороне, выступающей от имени конечных потребителей, в легкодоступной форме, которую можно использовать для сравнения разных предложений в одинаковых условиях;

e) на стадии установки интеллектуального измерительного оборудования конечным потребителям должна быть предоставлена информация и надлежащая помощь относительно полного потенциала интеллектуального измерительного оборудования, об управлении и отслеживании потребления энергии.

(7) В случае подачи тепловой энергии для отопления и/или охлаждения и/или для снабжения горячей водой для хозяйственных нужд в здание из системы централизованного теплоснабжения от источника производства, снабжающего несколько зданий, в точке разграничения

тепловых установок, установленной в соответствии с положениями Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации, устанавливается оборудование по измерению тепловой энергии и/или расхода горячей воды для хозяйственных нужд.

(8) В случае технической невыполнимости установки индивидуального измерительного оборудования или ее экономической неэффективности, используются индивидуальные распределители затрат для измерения потребления тепловой энергии по каждому отопительному прибору в отдельности, за исключением случая, когда доказано, что установка таких распределителей экономически неэффективна.

(9) В случае, когда в многоквартирных жилых домах установка индивидуального измерительного оборудования или распределителей затрат технически невозможна или экономически невыполнима, распределение между квартирами дома объема тепловой энергии, подаваемой в данные многоквартирные жилые дома, осуществляется в соответствии с процедурой, установленной техническими нормами распределения тепловой энергии внутри многоквартирных жилых домов, разработанными с помощью органа ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики и одобрены им.

Статья 17. Некоторые положения о фактурировании и доступе к информации о потреблении энергии

(1) Розничные поставщики энергии обязаны ежемесячно оформлять счета-фактуры на объемы электроэнергии, природного газа, тепловой энергии на отопление и/или охлаждение, и/или горячей воды для хозяйственных нужд, поставленные конечным потребителям, на основе фактического потребления, зарегистрированного измерительным оборудованием, установленным у конечных потребителей в соответствии с положениями Закона об электроэнергии, Закона о природном газе и Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации.

(2) При невозможности ежемесячного снятия показаний измерительного оборудования или в случае, когда по условиям договора снятие показаний измерительного оборудования осуществляется через промежутки времени более месяца, фактурирование потребления электроэнергии, теплоэнергии и природного газа производится на основе данных, переданных соответствующим конечным потребителем, или на основе оценочного потребления, рассчитанного на основе исторического потребления данного конечного потребителя, с соблюдением положений Закона об электроэнергии, Закона о природном газе и Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации. В этом случае системные операторы, распределители энергии обеспечивают снятие фактических показаний измерительного оборудования по потреблению энергии, как минимум, раз в 3 месяца для обеспечения регулярности потребления энергии.

(3) Счет-фактура на оплату, выписываемая конечному потребителю розничным поставщиком энергии, должна обязательно содержать, как минимум, следующую информацию:

a) фамилия и имя (наименование) конечного потребителя;

b) адрес места потребления и номер договора;

c) текущие и предыдущие показания измерительного оборудования и период, за который выставляется счет-фактура;

d) объем фактического потребления электроэнергии, природного газа, теплоэнергии на отопление и/или охлаждение или для бытовой воды для хозяйственных нужд, за период фактурирования;

e) применяемая цена (тариф);

f) сумма к оплате за потребленную энергию;

g) дата отправления счета-фактуры;

h) крайний срок оплаты счета-фактуры;

i) задолженности предыдущих периодов, если имеются;

j) применяемые налоги, если имеются;

k) общая сумма к оплате;

l) сравнения между текущим потреблением и соответствующим потреблением конечного потребителя за аналогичный период предыдущего года, желательно в графической форме;

m) адрес и контактная информация операторов передающих систем, распределителей энергии и розничных поставщиков энергии, в том числе номера телефонных служб, организованных в соответствии с Законом об электроэнергии, Законом о природном газе и Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации;

n) контактная информация Национального агентства по регулированию в энергетике, органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, в том числе электронные адреса, где можно получить информацию о доступных мерах по энергетической эффективности, сравнительных прибылях конечных потребителей энергии и объективные технические спецификации об энергетических установках, приборах и/или об энергетическом оборудовании.

(4) Дополнительно, как минимум раз в год, посредством счета-фактуры розничный поставщик энергии должен предоставлять конечному потребителю энергии сравнительную информацию о его потреблении и потреблении среднестатистического конечного потребителя или эталонного потребителя, из той же категории потребления, изложенную в ясной и легкодоступной форме, которую можно использовать для сравнения разных предложений в одинаковых условиях.

(5) Розничные поставщики энергии обязаны предоставить конечным потребителям несколько вариантов оплаты счетов-фактур, в том числе возможность получения электронным путем счетов-фактур и информации о фактурировании. Розничные поставщики энергии обязаны

давать, по требованию, четкие разъяснения по поводу способа составления счета-фактуры, особенно в случае, когда счета-фактуры не основаны на фактически зарегистрированном потреблении.

(6) При наличии информации о потреблении энергии, по требованию конечного потребителя, розничный поставщик энергии обязан предоставить поставщику энергетических услуг, назначенному конечным потребителем энергии, информацию об его счетах-фактурах за энергию и предыдущем потреблении.

(7) В случае, когда у конечных потребителей энергии установлено интеллектуальное измерительное оборудование, с действующим удаленным снятием показаний, операторы передающих систем, распределители энергии предоставляют, по требованию соответствующих потребителей, возможность доступа к информации о предыдущем потреблении, которые позволяют провести подробную самооценку. Эта дополнительная информация о предыдущем потреблении будет включать:

a) совокупные сведения, как минимум, за последние 3 года или за период от начала договора на поставку, если последний короче. Эта совокупная информация будет соответствовать промежуткам времени, за которые были выписаны счета-фактуры на оплату;

b) подробную информацию в зависимости от времени использования за каждый день, неделю, месяц и год. Эта информация может быть предоставлена соответствующим конечным потребителям энергии через Интернет или интерфейс счетчиков за периоды времени, как минимум, в 24 предыдущих месяцев или за период от начала договора на поставку, если последний короче.

(8) Розничные поставщики энергии, операторы передающих систем, распределители энергии обязаны предоставлять конечным потребителям энергии информацию о фактурировании и данные о потреблении энергии бесплатно. Розничные поставщики энергии, операторы передающих систем, распределители энергии не вправе взимать с конечных потребителей энергии какие-либо дополнительные платежи за выписку или рассылку счетов-фактур на оплату или за предоставление данных о потреблении энергии. Затраты на выписку и рассылку счетов-фактур на оплату, а также на представление данных о потреблении энергии включаются в тарифы/цены за деятельность, осуществляемую согласно лицензии.

(9) В отступление от положений части (8), распределение затрат на предоставление информации о фактурировании индивидуального потребления энергии на отопление и/или охлаждение в многоквартирных жилых домах и зданиях смешанного назначения, осуществляется без получения прибыли. Затраты, возникающие в результате возложения этой функции на третью сторону и обеспечивающие измерение, распределение и фактурирование фактического индивидуального потребления в этих многоквартирных жилых домах и/или зданиях смешанного назначения,

могут быть возложены на конечных потребителей энергии, если эти затраты разумны.

Статья 18. Распространение информации об энергетической эффективности и привлечение внимания общественности

(1) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, обеспечивает распространение информации об энергетической эффективности, в том числе о схемах поддержки и мерах политики в области энергетической эффективности, а также о механизмах энергетической эффективности и связанной с этим правовой основе, среди потенциальных или существующих участников рынка энергетических услуг, в том числе конечных потребителей энергии, строительных компаний, архитекторов, инженеров, энергоаудиторов или природоохранных аудиторов, установщиков строительных элементов и других заинтересованных лиц.

(2) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, обеспечивает ознакомление банков и других финансовых учреждений с возможностью участия, в том числе посредством государственно-частного партнерства, в финансировании мер по энергетической эффективности, призванных обеспечить достижение энергосбережения.

(3) Для выполнения обязанностей, установленных в частях (1) и (2), орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, разрабатывает программы широкого информирования общественности, которые отражают, как минимум, следующие аспекты:

a) ознакомление соответствующих сторон с методами повышения энергетической эффективности и с энергосбережением, которое можно достичь;

b) доступные программы и механизмы энергетической эффективности, в том числе программы финансирования в области энергетической эффективности и применимые налоговые стимулы;

c) нормативная база в области энергетической эффективности;

d) рынок энергетических услуг;

e) использование альтернативных источников энергии;

f) права и ответственность конечных потребителей энергии.

(4) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, совместно с органами местного публичного управления, организует и проводит кампании по информированию, по обращению внимания и подготовке граждан к преимуществам и практическим аспектам принятия мер по энергетической эффективности. Меры и мероприятия, которые должны быть предприняты в ходе кампаний по информированию, по обращению внимания и подготовке граждан, могут быть изложены в программах информирования общественности, разработанных в соответствии с положениями части (3).

(5) В контексте выполнения обязанностей, установленных в настоящей статье, орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, организует семинары, конференции и выставки по пропаганде энергетической эффективности.

(6) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, создает и поддерживает базу данных для распространения информации в области энергетической эффективности и возобновляемой энергии, и обеспечивает электронный доступ к данной базе данных всем заинтересованным лицам, через свою официальную веб-страницу.

Глава V
Энергоаудит и энергетические услуги

Статья 19. Энергоаудит

(1) Крупные предприятия, не подпадающие под действие Закона № 179 от 21 июля 2016 года о малых и средних предприятиях, проводят энергоаудит в соответствии с требованиями и принципами, установленными в Положении, утвержденном Правительством, а также с положениями части (16) статьи 30 настоящего закона. Орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, уведомляет предприятия, указанные в части (1), для их ознакомления с данными обязанностями.

(2) Крупные предприятия, указанные в части (1), которые внедряют систему менеджмента энергии или окружающей среды, освобождены от применения требований, установленных в части (1), при условии, что соответствующая система предполагает проведение энергоаудита и соответствует минимальным критериям, установленным в приложении 5.

(3) В случае проектов энергетической эффективности, полностью или частично финансируемых из государственного бюджета или бюджетов органов местного публичного управления, а также проектов энергетической эффективности, финансируемых органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, проведение энергоаудита является обязательным.

(4) В случае проектов энергетической эффективности, полностью или частично финансируемых из государственного бюджета или бюджетов органов местного публичного управления, отбор компаний, оказывающих услуги по энергоаудиту, осуществляется в обязательном порядке в ходе процедур государственных закупок, организованных в соответствии с Законом № 131 от 3 июля 2015 года о государственных закупках.

(5) Малые и средние предприятия призываются к проведению энергоаудита, а также к применению мер по энергетической эффективности, отраженных в отчетах об аудите.

(6) Для мотивирования малых и средних предприятий к проведению энергоаудитов, а также связанных с ними мер по энергетической эффективности Правительство может ввести, путем включения в Национальный план действий по энергетической эффективности, схемы поддержки для компенсации связанных с этим расходов, с применением прозрачных и недискриминационных критериев и с соблюдением Закона №139 от 15 июня 2012 года о государственной помощи.

(7) В контексте положений части (4) настоящей статьи, орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности должен организовывать программы по информированию и осведомлению малых и средних предприятий, в том числе через их объединения, о наилучшей практике, применяемой для повышения энергетической эффективности и сокращения потребления энергии.

(8) Энергоаудит проводится квалифицированными энергоаудиторами в условиях прозрачности и не дискриминации, с соблюдением минимальных требований, установленных в настоящем законе, в том числе в приложении 5, в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите, разработанном центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, и утвержденном Правительством, и стандартами SM SR EN 16247-1 – Энергоаудит - Часть 1: Общие требования; SM SR EN 16247-2 – Энергоаудиты. Часть 2: Здания; SM SR EN 16247-3 – Энергоаудиты. Часть 3: Процессы; SM SR EN 16247-4 – Энергоаудиты. Часть 4: Транспорт.

(9) В процессе своей деятельности энергоаудиторы обязаны соблюдать Кодекс поведения энергоаудитора, утвержденный центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, а также использовать и применять, при необходимости, справочники, инструкции, руководства, шаблоны, утвержденные органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности.

Статья 20. Энергоаудитор и отчет об аудите

(1) Энергоаудит проводится квалифицированными энергоаудиторами, зарегистрированными органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности в Электронном реестре энергоаудиторов, в соответствии с настоящей статьей, с Положением об энергоаудиторах и энергоаудите, разработанным центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, и утвержденным Правительством.

(2) Услуги по энергоаудиту представляются на основе договора, заключенного между заказчиком и коммерческим обществом, принявшим на работу одного или несколько энергоаудиторов, зарегистрированных в

Электронном реестре энергоаудиторов, а цена, подлежащая уплате заказчиком, определяется свободным путём, в рамках обязательных правовых норм и исходя из сложности подлежащих выполнению работ.

(3) Коммерческое общество, заключившее договор на проведение энергоаудита, несет ответственность перед заказчиком за ущерб, причиненный проведенным энергоаудитом, за неадекватные консультативные услуги и/или за разглашение конфиденциальной информации. Энергоаудитор несет ответственность за проведенный энергоаудит перед нанявшим его коммерческим обществом и обязан выплатить ему возмещение за ущерб, причиненный в результате оказания услуг, путем возвращения денег, которые компания была обязана выплатить заказчику услуг энергоаудита.

(4) Энергоаудиторам запрещается проводить энергоаудит, в смысле настоящей статьи, в тех компаниях и/или предприятиях, где они работают;

(5) В зависимости от сложности, энергоаудит проводиться одним аудитором или группой энергоаудиторов, согласно условиям, установленным в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите.

(6) Энергоаудитор выполняет следующие обязанности:

a) проводит энергоаудит беспристрастно, подписывая соответствующее заявление, качественно и своевременно, с соблюдением требований настоящего закона, Положения об энергоаудиторах и энергоаудите, Справочника энергоаудиторов, стандартов, указанных в части (8) статьи 20, а также технических документов и образцов документов, утвержденных органом ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности;

b) сообщает заказчику о невозможности проведения энергоаудита в случае его отказа от предоставления соответствующей информации, создания препятствий и/или их не устранения;

c) воздерживается от разглашения персональных данных в случае заказчика–физического лица или информации, составляющей коммерческую тайну, в случае заказчика – хозяйствующего субъекта;

d) другие обязанности, установленные в соответствии с настоящим законом и Положением об энергоаудиторах и энергоаудите. Заказчик энергоаудита обязан обеспечить энергоаудитору доступ к объектам энергоаудита, представить, по его требованию, техническую и эксплуатационную документацию, другую информацию, устную или письменную, необходимую для определения показателей и мер по энергетической эффективности.

(7) Предложения энергоаудитора по повышению энергетической эффективности отражаются в отчете об энергоаудите, составленном энергоаудитором в соответствии с Положением об энергоаудиторах и энергоаудите. Отчет об энергоаудите представляется поставщикам

энергетических услуг, при условии отсутствия замечаний со стороны заказчика.

(8) Коммерческое общество информирует орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, о проведенных энергоаудитах с соблюдением требований, установленных в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите.

(9) Коммерческое общество передает органу, ответственному за внедрение политики в области энергетической эффективности, копии отчетов об энергоаудите государственных учреждений, подвергнутых аудиту, и сводные данные об энергоаудитах, проведенных в других отраслях, в соответствии с Положением об энергоаудиторах и энергоаудите.

(10) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, обязан регистрировать отчеты об энергоаудитах в Электронном реестре энергоаудита и обрабатывать информацию из полученных отчетов об энергоаудите с соблюдением принципа неразглашения официальной информации ограниченного доступа. Для оценки качества проведенных энергоаудитов орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, вправе проверять, выборочно, отчеты об энергоаудитах, в том числе с возможностью проверки на месте объекта аудита и первичных данных, принятых в расчеты.

(11) Конкретные требования по ведению Реестра энергоаудита, по их регистрации и требования, направленные на обеспечение качества энергетического аудита, устанавливаются в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите, утвержденном Правительством.

Статья 21. Регистрация Электронного реестра энергоаудиторов и исключение из него

(1) Регистрация в Электронном реестре энергоаудиторов, продление срока регистрации и исключение из реестра осуществляются в соответствии с настоящим законом и Положением об энергеоаудиторах и энергоаудите.

(2) Электронный реестр энергоаудиторов будет содержать, без ограничения, личные данные энергоаудиторов, дату их регистрации и конкретную квалификацию, которой они владеют.

(3) Перечень зарегистрированных энергоаудиторов с указанием конкретной квалификации публикуется на официальной странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и на официальной странице органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности. По запросу энергоаудитора, орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, выдает сертификат, подтверждающий его регистрацию в Электронном реестре энергоаудиторов.

(4) Сертификат, выданный в соответствии с частью (3), не является разрешительным документом и не подпадает под действие Закона № 160 от 22 июля 2011 года о регулировании предпринимательской деятельности.

(5) Решения органа, ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, об отказе в регистрации заявителя в Электронном реестре энергоаудиторов, отказе от продления регистрации, а также об исключении энергоаудитора из Электронного реестра энергоаудиторов могут обжаловаться обладателем ущемленного права в сроки и согласно условиям, установленным в Законе № 793 от 10 февраля 2000 года об административном суде.

Статья 22. Энергетические услуги

(1) Любое заинтересованное физическое или юридическое лицо должно иметь доступ к рынку энергетических услуг для оказания энергетической услуги или ее получения, а поставщики энергетических услуг будут осуществлять свою деятельность в недискриминационных условиях, на основе объективных, прозрачных и недвусмысленных правил.

(2) Поставщики энергетических услуг предоставляют конечным потребителям энергии, по их требованию, качественные энергетические услуги по конкурентоспособным ценам.

(3) Операторы передающих систем, распределители энергии, а также розничные поставщики энергии обязаны воздерживаться от любого действия, способного помешать спросу или предоставлению энергетических услуг, или от принятия других мер по энергетической эффективности или мер, способных помешать развитию рынка энергетических услуг, в том числе путем перекрытия доступа к рынку энергетических услуг конкурентам и путем злоупотребления доминирующим положением.

(4) Для содействия развитию рынка энергетических услуг и обеспечения доступа к данному рынку заинтересованным лицам, орган, ответственный за внедрение политики в области энергетической эффективности, предпринимает следующие меры и действия:

a) распространяет четкую и легкодоступную информацию о возможных видах договоров на оказание энергетических услуг, в том числе об их предмете и содержании, для обеспечения достижения энергосбережения и соблюдения прав конечных потребителей энергии;

b) распространяет четкую и легкодоступную информацию об имеющихся финансовых инструментах, предоставляемых стимулах, грантах и займах для поддержки развития энергетических услуг;

c) ведет обновляемый перечень поставщиков энергетических услуг и предоставляет открытый доступ к нему;

d) разрабатывает образцы договоров энергетической эффективности;

e) разрабатывает справочник по внедрению договоров энергетической эффективности;

f) информирует общественность о наилучшей практике, касающейся договоров об энергетической эффективности, в том числе при проведении анализов затраты – выгода с применением метода жизненного цикла.

Статья 23. Договоры энергетической эффективности

(1) Для достижения энергосбережения в результате внедрения мер по энергетической эффективности, поставщик энергетических услуг и получатель данных услуг заключают договор энергетической эффективности с соблюдением требований настоящего закона и Положения о предоставлении энергетических услуг, утвержденного Правительством.

(2) Договор энергетической эффективности заключается на определенный срок, который может быть разным в зависимости от сложности мер по энергетической эффективности, которые намечено предпринять для получения энергосбережения.

(3) Количественные параметры договора энергетической эффективности, в том числе энергетические и финансовые параметры, рассчитываются в соответствии с методологией расчета разработанной и утвержденной органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, и с использованием набора предположений, четко установленных в договоре.

(4) При определении энергосбережения, которое намечено достичь в результате внедрения мер по энергетической эффективности, установленных в договоре энергетической эффективности, берется за основу базовый сценарий. Базовый сценарий излагает анализ потребления энергии и потока наличности с определенной периодичностью, четко установленной в договоре энергетической эффективности.

(5) Договор энергетической эффективности содержит прозрачные и недвусмысленные условия, которые должны устанавливать:

a) перечень мер по энергетической эффективности, этапов их выполнения, а также другие условия их внедрения;

b) энергосбережение, которое намечено достичь в результате внедрения мер по энергетической эффективности;

c) методы определения энергосбережения;

d) базовый сценарий по определению достигнутого энергосбережения;

e) цену договора энергетической эффективности, в том числе ее составляющие, а также сроки и условия внесения заказчиком указанных в договоре платежей;

f) срок действия и этапы договора, сроки и период предупреждения;

g) периоды мониторинга, меры по мониторингу и проверке энергосбережения, достигнутого в результате внедрения мер по энергетической эффективности, установленных в договоре энергетической эффективности, а также гарантии качества;

h) метод разделения между получателем и поставщиком энергетических услуг любой дополнительной прибыли в случае, когда экономия, достигнутая путем внедрения предусмотренных договором мер по энергетической эффективности выше оценочной экономии;

i) перечень обязанностей каждой из договаривающихся сторон и пени в случае их несоблюдения;

j) обязанность поставщика энергетических услуг внедрить в полном объеме установленные в договоре меры по энергетической эффективности, а также необходимость документального оформления всех изменений, которые требуется внести в ходе выполнения договора;

k) условия и процедуру изменения договора энергетической эффективности;

l) условия и процедуру расторжения договора энергетической эффективности, в том числе в случае расторжения договора до истечения его срока и обязанности договаривающихся сторон, наступающие вследствие этого;

m) условия передачи поставщиком энергетических услуг своих обязанностей субподрядчикам, при согласии на это заказчика;

n) процедуру разрешения споров.

(6) Органы местного публичного управления и/или государственные учреждения в процессе бюджетного планирования предусматривают в обязательном порядке необходимые ассигнования на следующий год в размере обязательств, взятых по договорам энергетической эффективности, заключенным с обществами по предоставлению энергетических услуг.

Глава VI
Энергетическая эффективность в области энергоснабжения

Статья 24. Продвижение энергетической эффективности при отоплении и охлаждении

(1) В целях продвижения энергетической эффективности при отоплении и охлаждении, в том числе высокоэффективной когенерации, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики проводит комплексную оценку национального потенциала применения высокоэффективной когенерации и эффективного централизованного отопления и охлаждения, и составляет отчет, содержащий информацию, установленную в приложении 6 к настоящему закону. Данный отчет направляется в Секретариат Энергетического сообщества для сведения и обновляется раз в пять лет.

(2) Для поиска решений, наиболее эффективных с точки зрения затрат и ресурсов, при проведении оценки, предусмотренной в части (1) настоящей статьи, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики, учитывая местные климатические условия, экономическую выполнимость и уровень технического оснащения, проводит анализ затраты – выгода на национальном уровне, в соответствии с принципами, установленными в части I приложения 7 к настоящему закону.

(3) Если после проведения оценки, предусмотренной в части (1) настоящей статьи, и после проведения анализа затраты – выгода в соответствии с частью (2) настоящей статьи, выявляется потенциал для применения высокоэффективной когенерации и/или эффективной системы централизованного теплоснабжения и охлаждения, а выгоды выше затрат, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики предлагает Правительству рассмотреть целесообразность развития эффективной системы централизованного теплоснабжения и охлаждения или принять необходимые меры по развитию высокоэффективной когенерации, а также по использованию систем отопления и охлаждения остаточным теплом и из возобновляемых источников энергии, согласно положениям частей (1), (5) и (9) настоящей статьи.

(4) При разработке мер в соответствии с частью (3) настоящей статьи, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики должен учитывать необходимость поощрения потенциала использования эффективной системы централизованного теплоснабжения и охлаждения на местном или региональном уровне, особенно системы, в которой используется высокоэффективная когенерация. С этой целью центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сотрудничает с органами местного публичного управления.

(5) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики, после вступления в силу настоящего закона, проводит анализ затраты – выгода в соответствии с положениями части 2 приложения 7 в случае, когда планируется:

a) строительство новой теплоэлектрической централи с общей тепловой мощностью потока топлива более 20 МВт – для оценки затрат – выгоды эксплуатации данной теплоцентрали в качестве высокоэффективной когенерирующей электростанции;

b) основательное восстановление существующей теплоэлектрической централи с общей тепловой мощностью потока топлива более 20 МВт – для оценки затрат – выгод ее преобразования в высокоэффективную когенерирующую электростанцию;

c) строительство или основательное восстановление промышленной установки с общей тепловой мощностью потока топлива более 20 МВт, производящей остаточное тепло на уровне полезной температуры, – для

оценки затрат и преимуществ использования остаточного тепла для удовлетворения экономически оправданного спроса, в том числе путем когенерации, и подключения данной установки к системе централизованного теплоснабжения и охлаждения;

d) строительство новой сети теплоснабжения или охлаждения либо новой централи по производству энергии с общей тепловой мощностью более 20 МВт в составе существующей системы централизованного теплоснабжения и охлаждения либо основательное восстановление такой существующей станции – для оценки затрат – выгод использования остаточного тепла от ближайших промышленных установок.

(6) Установка оборудования для сбора углекислого газа от сжигающей установки для его геологического хранения не считается восстановлением в смысле пунктов b), c) и d) части (5) настоящей статьи.

(7) Положения части (5) настоящей статьи не применяются в случае:

a) электростанций, работающих для обеспечения пиковых нагрузок, и запасных станций, спроектированных для работы в течение менее 1500 часов в год, в качестве скользящей средней на пятилетний срок, на основе процедуры проверки, установленной центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, для выполнения критерия, предусмотренного в настоящей части;

b) атомных электростанций;

c) установок, расположенных вблизи геологического хранилища углекислого газа.

(8) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о применении исключений из части (7).

(9) Для обеспечения внедрения определенных мер в результате оценки, проведенной в соответствии с частью (1) или частью (5) настоящей статьи, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики вправе предложить введение новых условий выдачи лицензий на деятельность по производству энергии и эксплуатации системы централизованного теплоснабжения, за исключением случаев, когда затраты на внедрение данных мер превышают выгоду, которую намечено получить.

(10) Происхождение объемов электроэнергии, произведенной путем высокоэффективной когенерации, подтвержденной на основе базовых значений, указанных в пункте 6 приложения 1 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации, доказывается посредством гарантии происхождения, выдаваемой по объективным, прозрачным и недискриминационным критериям, в соответствии со статьей 14 Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации. Гарантии происхождения, выданные органами государств-участников Европейского союза и органами стран, входящих в Энергетическое сообщество, могут

подвергаться процедуре признания, установленной в положении, разработанном и утвержденном Национальным агентством по регулированию в энергетике. Гарантия происхождения, выданная органами государств-участников Европейского союза и органами стран, входящих в Энергетическое сообщество, признается только в случае, когда соответствующая гарантия происхождения содержит информацию, предусмотренную в приложении 4 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации, и если нет обоснованных причин для отказа, связанных с ее точностью, надежностью или достоверностью.

Статья 25. Статистика отопления и охлаждения, в том числе при когенерации

(1) Национальное бюро статистики, с помощью органа ответственного за внедрение политики в области энергетической эффективности, обобщает и ежегодно, до 31 марта, представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики статистическую информацию об:

a) электроэнергии и тепловой энергии, выработанной в режиме когенерации, к общему объему электроэнергии и тепловой энергии, выработанной на национальном уровне, определенной в соответствии с методологией, установленной в приложении 2 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации;

b) мощностях по производству электроэнергии и тепловой энергии в режиме когенерации, об используемом для когенерации топливе, а также статистическую информацию о существующих мощностях по производству тепловой энергии и об объемах тепловой энергии, подаваемой в систему централизованного теплоснабжения и охлаждения, к общим производственным мощностям и к общим объемам выработанной электроэнергии и тепловой энергии;

c) сбережении первичной энергии, полученной путем использования когенерации, определенной согласно методологии, установленной в приложении 1 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации.

(2) Ежегодно, до 30 апреля, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сообщает в Секретариат Энергетического сообщества статистическую информацию, представляемую Национальным бюро статистики в соответствии с частью (1).

Статья 26. Преобразование, передача и распределение энергии

(1) В контексте осуществления своих полномочий, Национальное агентство по регулированию в энергетике должно учитывать необходимость повышения энергетической эффективности при эксплуатации электросетей и газовых сетей.

(2) При рассмотрении и утверждении, согласно условиям Закона об электроэнергии, регулирующих нормативных актов о развитии электросетей, а также планов развития электросетей и инвестиционных планов, регулируемых тарифов на услугу по передаче и услугу по распределению электроэнергии, а также учитывая затраты – выгоду каждой меры в отдельности, Национальное агентство по регулированию в энергетике будет стимулирует системных операторов таким образом, чтобы позволить им применять меры по повышению энергетической эффективности в контексте непрерывного развития интеллектуальных сетей.

(3) При рассмотрении и утверждении регулируемых тарифов Национальное агентство по регулированию в энергетике обеспечивает исключение любых стимулов, которые наносят ущерб общей эффективности при производстве, передаче, распределении и поставке электроэнергии, природного газа, или тех, которые способны помешать участию конечных потребителей на уровне управления реагированием на спрос на рынке балансирования и на рынке системных услуг.

(4) Меры стимулирования, предоставляемые системным операторам электроэнергетической отрасли, будут направлены только на повышение эффективности при развитии и эксплуатации электросетей, а тарифы, указанные в части (2), а также регулирующие нормативные акты Национального агентства по регулированию в энергетике позволят поставщикам электроэнергии поощрять конечных потребителей к участию в повышении эффективности работы электроэнергетической системы, в том числе посредством мер по управлению реагированием на спрос, с соблюдением принципов, установленных в Законе об электроэнергии.

Статья 27. Другие конкретные требования относительно энергетической эффективности к системным операторам электроэнергетической отрасли

(1) Производители электроэнергии в режиме высокоэффективной когенерации пользуются недискриминационным и регулируемым доступом к электросетям по опубликованным, недискриминационным тарифам, основанным на прозрачных и предсказуемых затратах, рассчитанных и утвержденных в соответствии с Законом об электроэнергии.

(2) Подключение высокоэффективных когенерирующей электростанций осуществляется объективным, прозрачным и недискриминационным способом, согласно срокам, условиям и процедурам, установленным Законом об электроэнергии и регулирующими нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) Для обеспечения эффективного доступа к электросетям, системные операторы обязаны предоставлять заявителям достаточную информацию о подключении, в том числе информацию о:

a) прогнозируемых затратах, в связи с подключением;

b) сроке подключения к электросети;

c) запланированных сроках расширения электросети в соответствующей зоне.

(4) Затраты на строительство питающей установки, через которую осуществляется связь между высокоэффективной когенерирующей электростанцией и электросетями, оплачиваются заявителем согласно условиям, установленным прозрачным и недискриминационным способом, согласно Закону об электроэнергии и регулирующим нормативным актам, утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике. Если для подключения высокоэффективной когенерирующей электростанции необходимо расширение электросетей, системные операторы осуществляют расширение в соответствии с Законом об электроэнергии и регулирующими нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике, и оплачивают затраты на расширение, которые включаются в тариф при условии соблюдения инвестиционных планов, утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(5) В соответствии с Законом об электроэнергии, системные операторы обязаны отдавать преимущество электроэнергии из возобновляемых источников и электроэнергии, произведенной путем высокоэффективной когенерации, при диспетчеризации мощностей по производству электроэнергии, если не страдает надежность работы электроэнергетической системы. Если для гарантирования безопасности электроэнергетической системы и безопасности снабжения электроэнергией были предприняты меры по ограничению использования возобновляемых источников энергии или мощностей по производству электроэнергии путем высокоэффективной когенерации, системные операторы обязаны проинформировать Национальное агентство по регулированию в энергетике о принятых мерах и указать корректирующие меры, которые они намерены принять для предупреждения ненадлежащих ограничений.

(6) Исходя из положения на рынке электроэнергии, Национальное агентство по регулированию в энергетике вправе устанавливать в Правилах рынка электроэнергии конкретные требования по иерархизации разных видов электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников и в режиме высокоэффективной когенерации, обеспечивая при этом, чтобы данными мерами не преграждался приоритетный доступ или приоритетное распределение электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников и в режиме высокоэффективной когенерации.

(7) Производители электроэнергии в режиме высокоэффективной когенерации вправе участвовать в оптовых и розничных энергетических рынках, в рынках балансирования, и оказывать другие операционные услуги системным операторам, с соблюдением положений Закона об

электроэнергии и в условиях, установленных в Правилах рынка электроэнергии, утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(8) В контексте введения организованных рынков электроэнергии в соответствии с положениями Закона об электроэнергии, Национальное агентство по регулированию в энергетике продвигает использование ресурсов на уровне спроса, а также услуги реагирования на спрос на соответствующих рынках электроэнергии. В связи с этим, если не препятствуют ограничения технического порядка, системные операторы, при выполнении требований к услугам балансирования и системным услугам, проявляют к поставщикам услуг реагирования на спрос, в том числе к агрегаторам, недискриминационное отношение, на основе их технических возможностей по предоставлению данных услуг.

(9) Регулирующие нормативные акты, утвержденные Национальным агентством по регулированию в энергетике, и тарифы на услуги по транспортировке и распределению электроэнергии не должны препятствовать системным операторам предоставлять на организованных электроэнергетических рынках системные услуги, связанные с мерами по управлению реагированием на спрос, по управлению спросом и распределенным производством, в частности, такими мерами как:

a) перенос конечными потребителями нагрузки пиковых периодов на менее загруженные периоды, с учетом наличия электроэнергии из возобновляемых источников и электроэнергии, вырабатываемой в режиме когенерации, а также распределенного производства;

b) энергосбережение, полученное от реагирования на спрос конечных потребителей энергии агрегаторами;

c) сокращение спроса на энергию за счет мер по энергетической эффективности, принятых поставщиками энергетических услуг, в том числе поставщиками энергетических услуг, в том числе на основе договоров энергетической эффективности;

d) подключение и распределение источников производства более низкого напряжения;

e) подключение источников производства, расположенных ближе к местам потребления;

f) хранение энергии.

(10) При разработке методологий расчета, утверждения и применения регулируемых цен, а также при рассмотрении и утверждении регулируемых цен на розничном электроэнергетическом рынке, Национальное агентство по регулированию в энергетике вправе принимать решения о внедрении динамичных ценовых программ для конечных потребителей, которые применяют меры по управлению реагированием на спрос, с соблюдением принципов и требований, установленных Законом об электроэнергии. Для этого могут быть приняты следующие меры или категории динамичных цен:

a) цены, устанавливаемые в зависимости от часов потребления;

b) цены, дифференцированные по критическим пиковым часам;

c) цены, устанавливаемые в режиме реального времени;

d) возвраты за сокращение потребления в критические пиковые часы.

(11) Тарифы на услуги по передаче и распределению электроэнергии определяются и утверждаются в соответствии с положениями Закона об электроэнергии, и должны отражать стоимость энергосбережения, полученного в результате применения мер по управлению спросом и реагированием на спрос, а также распределенным производством, в том числе экономии, полученной в результате сокращения расходов на предоставление услуги по передаче и распределению электроэнергии, или в результате вложения инвестиций в электросети и/или более эффективной их эксплуатации.

Глава VII
Ответственность за нарушение законодательства в области энергетической эффективности

Статья 28. Ответственность за нарушение законодательства в области энергетической эффективности

(1) Обязанные стороны, которые не перечисляют в срок, предусмотренный в части (6) статьи 8, ежегодные взносы, установленные постановлением Правительством, принятым на основании того же положения, платят финансовую санкцию в размере 50% неуплаченного взноса.

(2) Повторный отказ обязанной стороны от уплаты ежегодных взносов, установленных Постановлением Правительством, принятым на основании части (6) статьи 8, наказывается применением финансовой санкции в размере 100% неуплаченного взноса.

(3) Крупные предприятия и хозяйствующие субъекты, указанные в части (1) статьи 20, которые не выполняют обязанность по проведению энергоаудита и которые не подпадают под действие части (2) статьи 20, уплачивают финансовую санкцию в размере 0,1 % годового оборота.

(4) Повторный отказ крупных предприятий и хозяйствующих субъектов, указанных в части (2) статьи 20, не подпадающих под действие части (3) статьи 20, от проведения энергоаудита, наказывается применением финансовой санкции в размере 0,5 % годового оборота.

(5) Несоблюдение обязанности, установленной в части (4) статьи 17, служит основанием к отказу в допуске к эксплуатации нового здания или здания, прошедшего основательное обновление, в соответствии с положениями Закона об энергетической эффективности зданий.

(6) Системные операторы электроэнергетической и газовой отрасли, которые не выполняют обязанности, установленные в статьях 18 и

19 настоящего закона, наказываются Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с Законом об электроэнергии, Законом о природном газе, с соблюдением процедуры, установленной в Законе об энергетике.

(7) Операторы передающих систем, распределители энергии, а также розничные поставщики энергии, которые мешают развитию рынка энергетических услуг, в том числе путем перекрытия доступа на рынок энергетических услуг конкурентам и путем злоупотребления доминирующим положением, наказываются Советом по конкуренции в соответствии с Законом № 183 от 11 июля 2012 года о конкуренции.

(8) Уплата финансовых санкций, назначенных согласно настоящей статье, не освобождает ответственную сторону от выполнения обязанности, за невыполнение которой она была наказана.

(9) Сумма финансовых санкций, уплаченных обязанными сторонами в соответствии с частями (1) и (2) настоящей статьи, а также системными операторами электроэнергетической и газовой отрасли в соответствии с частью (6) настоящей статьи, не включается в расчет тарифов или цен, утверждаемых и, соответственно, устанавливаемых за деятельность, которую осуществляют данные предприятия.

Статья 29. Процедура применения санкций в области энергетической эффективности

(1) Финансовые санкции, установленные в частях (1)-(4) статьи 29, применяются на основании постановлений Национального агентства по регулированию в энергетике согласно официальному уведомлению, направленному центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, который представляет и соответствующую записку-обоснование.

(2) На заседание, на котором рассматривается применение финансовой санкции, приглашается в обязательном порядке управляющий предприятия, в отношении которого была применена финансовая санкция. Приглашение к участию в заседании Национальным агентством по регулированию в энергетике направляется управляющему соответствующего предприятия не менее чем за 30 календарных дней до намеченной даты заседания, в письменном виде, заказным письмом с подтверждением получения.

(3) Вместе с приглашением к участию Национальное агентство по регулированию в энергетике направляет предприятию, к которому применяется финансовая санкция, копию материалов, имеющихся в деле о применении финансовой санкции. Предприятие вправе представить в письменном виде обоснованное мнение по поводу применения финансовой санкции, с представлением оправдательных документов.

(4) В случае неявки на заседание управляющего или законного представителя предприятия, к которому применяется финансовая санкция,

Национальное агентство по регулированию в энергетике переносит заседание и назначает рассмотрение на другое число, сообщив об этом соответствующему предприятию в письменном виде, заказным письмом, с подтверждением получения, при условии, что управляющий или законный представитель предприятия, к которому применяется финансовая санкция, сообщил в письменном виде о невозможности участия в заседании.

(5) По письменной и обоснованной просьбе управляющего или законного представителя предприятия, к которому применяется финансовая санкция, Национальное агентство по регулированию в энергетике обязано перенести не более двух раз заседание по рассмотрению дела о применении финансовой санкции, из-за его неявки по уважительной причине. Дата заседания в случае переноса назначается, исходя из возможных дат, о которых сообщает управляющий или законный представитель предприятия, к которому применяется финансовая санкция. В случае, когда управляющий или его законный представитель не является и не сообщает, письменно или устно, о невозможности участия в заседании, происходит рассмотрение дела о применении финансовой санкции, с внесением этого в протокол заседания.

(6) По каждому заседанию, на котором рассматривается дело о применении финансовой санкции, составляется протокол заседания. По просьбе управляющего или законного представителя предприятия, к которому применяется финансовая санкция, заседание записывается на аудионоситель.

(7) Управляющий или законный представитель предприятия, к которому применяется финансовая санкция, вправе участвовать в заседании в сопровождении адвоката, и представить документы или другие доказательства в подкрепление своей позиции. Если в ходе заседания управляющему или законному представителю предприятия, к которому применяется финансовая санкция, предъявляются документы, доказательства, с которыми он ранее не был ознакомлен, то по его просьбе, Национальное агентство по регулированию в энергетике обязано перенести заседание по рассмотрению дела о применении финансовой санкции на другое число.

(8) После заслушивания управляющего или законного представителя предприятия, к которому применяется финансовая санкция, персонала Национального агентства по регулированию в энергетике, участвующего в подготовке дела о применении финансовой санкции, других приглашенных на заседание лиц, а также после рассмотрения всех представленных в ходе заседания доказательств, Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике принимает постановление о применении или не применении финансовой санкции. Данное решение сообщается на заседании и вносится в протокол заседания.

(9) Постановление Административного совета о применении финансовой санкции в письменном виде передается или отправляется

предприятию заказным письмом, с уведомлением о получении, в срок не более 5 рабочих дней со дня оглашения. Постановление Административного совета о применении финансовой санкции обжалуется в сроки и в условиях, установленных Законом об административном суде.

(10) Предприятие, к которому была применена финансовая санкция, вправе уплатить половину размера установленной финансовой санкции при ее уплате в течение не более 72 часов со дня официального получения постановления Административного совета о применения финансовой санкции. В этом случае считается, что постановление о применении финансовой санкции выполнено в полном объеме.

(11) Денежные средства, полученные от применения финансовых санкций в соответствии с настоящей статьей, перечисляются на счет Национального агентства по регулированию в энергетике и в течение 15 календарных дней переводятся на казначейский счет, администрируемый органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, для достижения целей, установленных настоящим законом.

(12) В случае полной или частичной отмены постановления о применении финансовой санкции окончательным судебным решением, вступившим в законную силу, соответствующая сумма санкции возвращается органом, ответственным за внедрение политики в области энергетической эффективности, ее плательщику в течение 30 календарных дней.

Глава VIII
Заключительные и переходные положения

Статья 30. Заключительные и переходные положения

(1) Цель Республики Молдова в области энергетической эффективности на 2020 год, в соответствии с частью (2) статьи 5, устанавливается на уровне, который не превысит 2,653 тыс. тонн нефтяного эквивалента (toe) конечного потребления энергии или 2,837 тыс. toe первичной энергии.

(2) В соответствии с частью (2) статьи 8, при расчете общего суммарного количества экономии энергии за период с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2020 г., Правительством будет использоваться процентная ставка в размере 0,7 % ежегодно.

(3) Для целей части (2)статьи 8, а также без ущемления положений статьи 12 Закона об энергетической эффективности зданий, за 2019-2020 годы 1 % суммарной площади отапливаемых и/или охлаждаемых зданий, находящихся во владении и занимаемых центральной отраслевой публичной администрацией, будет обновляться ежегодно для выполнения, по меньшей мере, минимальных требований энергетической эффективности, установлены центральным отраслевым органом

публичного управления в области строительства, в соответствии со статьей 9 Закона об энергетической эффективности зданий.

(4) Обязательства, взятые Республикой Молдовой в рамках Договора о создании Энергетического сообщества путем переложения Директивы 2012/27/EU по энергоэффективности, о достижении экономии энергии в рамках схемы обязательств по энергоэффективности и обновлении зданий, находящихся во владении и/или занимаемых центральной отраслевой публичной администрацией, а также финансовые ресурсы, мобилизуемые в соответствии с настоящим законом, планируются и управляются в той мере, в какой они обеспечивают, в период с 2019 по 2020 годы, полное соблюдение принятых обязательств.

(5) Каждые три года Правительство обеспечит разработку Национального плана действий в области энергетической эффективности в соответствии с частью (1) статьи 6. Положения Национального плана действий в области энергетической эффективности, утвержденного до вступления в силу настоящего закона, применяются в мере, в которой не противоречат настоящему закону, а схема обязанностей, схема альтернативных мер и других мер политики в области энергетической эффективности будут изложены во временном докладе.

(6) Согласно настоящему закону, органы местного публичного управления второго уровня разработают первый местный план действий в области энергетической эффективности на период, предусмотренный в третьем Национальном плане действий в области энергетической эффективности на 2019-2021 годы.

(7) При пересмотре Национального плана действий в области энергетической эффективности, утвержденного после вступления в силу настоящего закона, в него будет вноситься, по обстоятельствам, официальная информация, необходимая для долгосрочного обновления национального фонда недвижимости, установленная в соответствии со статьей 7 настоящего закона.

(8) Правительству в срок до 12 месяцев после вступления в силу настоящего закона:

– разработать и утвердить первую отраслевую стратегию обновления национального фонда недвижимости на долгосрочный период;

– разработать и утвердить положение, указанное в части (1) статьи 20;

– привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом.

(9) Правительству в 6-месячный срок после вступления в силу настоящего закона:

– реорганизовать Агентство по энергоэффективности путем объединения (присоединения) с Фондом энергоэффективности;

– разработать и утвердить первую программу внедрения схемы обязанностей, установленную в части (7) статьи 8;

– разработать и утвердить программу внедрения обязанности по обновлению зданий, находящихся во владении и занимаемых центральной отраслевой публичной администрацией, установленную в части (6) статьи 15.

(10) В трехмесячный срок после вступления в силу настоящего закона, учреждения, указанные в приложении 3, представят органу, ответственному за внедрение политики в области энергетической эффективности, согласно анкете, предоставленной данным органом, информацию, необходимую для составления полного перечня зданий, находящихся во владении и/или занимаемых центральной отраслевой публичной администрацией, в соответствии с требованиями части (4) статьи 15.

(11) Авторизации энергоаудитора, выданные на основании Закона № 142 от 2 июля 2010 года об энергетической эффективности, сохраняют свое действие до введения в действие Положения об энергоаудиторах и энергоаудите, утвержденного Правительством.

(12) До 30 ноября 2019 года органу, ответственному за внедрение политики в области энергетической эффективности, рассмотреть и, в случае, если это выполнимо с технической точки зрения и эффективно с экономической точки зрения, предложить центральному отраслевому органу в области энергетики принять необходимые меры по установке в многоквартирных жилых домах и в зданиях смешанного назначения, оснащенных собственными источниками производства тепловой энергии или снабжаемых тепловой энергией из источников производства, обслуживающих несколько многоквартирных жилых домов, зданий смешанного назначения, а также в зданиях, снабжаемых тепловой энергией из системы централизованного теплоснабжения, индивидуального измерительного оборудования для измерения потребления энергии на отопление и/или охлаждение и/или для горячей воды для хозяйственных нужд в каждой квартире/в каждом месте потребления.

(13) Центральному отраслевому органу в области энергетики в срок до 31 декабря 2018 года подготовить первый отчет о масштабной оценке национального потенциала применения высокоэффективной когенерации и эффективного централизованного теплоснабжения и охлаждения и уведомить Секретариат Энергетического сообщества о данном отчете.

(14) В срок до 15 октября 2019 года системным операторам электроэнергетической и газовой отрасли оценить потенциал энергетической эффективности электросетей и, соответственно, газовых сетей, особенно в части подачи электроэнергии, природного газа по передающим и распределительным сетям, управления нагрузкой и интероперабельности, подключения к электросетям и газовым сетям установок по производству энергии, в том числе возможности доступа для

микрогенераторов энергии, и представить Национальному агентству по регулированию в энергетике и органу, ответственному за внедрение политик в области энергетической эффективности, соответствующую информацию.

(15) В срок до 15 октября 2019 года системным операторам электроэнергетической и газовой отрасли определить конкретные меры и инвестиции, которые необходимо осуществить для улучшения, с точки зрения энергетической эффективности, электросетей и газовых сетей, эффективные меры и инвестиции, в том числе с экономической точки зрения. Системные операторы, представляют Национальному агентству по регулированию в энергетике оценку затрат – выгод, связанных с внедрением обозначенных в этом смысле мер и инвестиций, с их последующим включением в планы развития и инвестиционные планы.

(16) Большим предприятиям, на которые не распространяются положения Закона № 179 от 21 июля 2016 года о малых и средних предприятиях, провести первый энергоаудит в течение одного года с момента публикации в Официальном мониторе положения, указанного в части (1) статьи 20 настоящего закона.

(17) На день вступления в силу настоящего закона признать утратившим силу Закон № 142 от 2 июля 2010 года об энергетической эффективности (Официальный монитор Республики Молдова, 2010 г., №155-158, ст. 545).

Приложение 1
к Закону об энергетической эффективности

Энергетическое содержание топлива, выбранного для конечного использования – коэффициенты конверсии

Энергетический продукт	кДж (PCI)	кгнэ (PCI)	кВт (PCI)
1 кг кокса	28 500	0,676	7,917
1 кг антрацита	17 200-30 700	0,411-0,733	4,778-8,528
1 кг лигнитовых брикетов	20 000	0,478	5,556
1 кг лигнита высшего качества	10 500-21 000	0,251-0,502	2,917-5,833
1 кг лигнита	5 600-10 500	0,134-0,251	1,556-2,917
1 кг битуминозных сланцев	8 000-9 000	0,191-0,215	2,222-2,500
1 кг торфа	7 800-13 800	0,186-0,330	2,167-3,833
1 кг торфяных брикетов	16 000-16 800	0,382-0,401	4,444-4,667
1 кг тяжелой нефти	40 000	0,955	11,111
1 кг мазута	42 300	1,010	11,750
1 кг бензина	44 000	1,051	12,222
1 кг парафина	40 000	0,955	11,111
1 кг сжиженного нефтяного газа	46 000	1,099	12,778
1 кг природного газа ([1])	47 200	1,126	13,10
1 кг сжиженного природного газа	45 190	1,079	12,553
1 кг древесины (влажность 25 %) ([2])	13 800	0,330	3,833
1 кг древесных пеллет/ брикетов	16 800	0,401	4,667
1 кг отходов	7 400-10 700	0,177-0,256	2,056-2,972

1 МДж производного тепла	1 000	0,024	0,278
1 кВт электроэнергии	3 600	0,086	1 ([3])

(1) 93 % метан.

(2) Можно применить другие значения, исходя из вида древесины, чаще всего используемого в Республике Молдова.

(3) Применим в случае, когда энергосбережение рассчитывается как первичная энергия путем восходящего подхода, основанного на конечном энергопотреблении. Для энергосбережения в кВт можно применить коэффициент по умолчанию 2,5.

Приложение 2
к Закону об энергетической эффективности

Методы и принципы расчета результатов схемы обязанностей в области энергетической эффективности и методов энергетической эффективности

1.Методы расчета энергосбережения в целях применения статьи 8.

Для расчета энергосбережения можно использовать один или несколько из следующих методов:

a) метод намеченного сбережения, согласно которому энергосбережение определяется путем соотнесения с результатами предыдущих энергетических улучшений, самостоятельно отслеживающихся на аналогичных установках. Общий подход называют «*ex ante*»;

b) метод измеряемого сбережения, согласно которому энергосбережение от введения одной меры или пакета мер определяется путем регистрации самого сокращения используемой энергии, с учетом таких факторов, как дополнительность, занятость, уровни производства и метеорологические условия, которые могут повлиять на потребление. Общий подход называют «*ex post*»;

c) метод заданного энергосбережения, который предполагает применение технических оценок. Этот метод можно использовать только в случае, когда сложно или слишком дорого определить точные измеренные данные по конкретной установке, например, в случае замены компрессора или электродвигателя, с определенной характеристикой потребления, в кВт, отличающейся от характеристики потребления аналогичной установки, для которой было самостоятельно измерено энергосбережение, или в случае проведения измерений по требованиям, установленным базовыми молдавскими стандартами, или согласно методикам, которые внедряют меры по энергетической эффективности в соответствии со статьей 8;

d) метод наблюдаемого энергосбережения, когда известна реакция потребителей на рекомендации, кампании по информированию, маркировки или системы сертификации или интеллектуальные счетчики. Данный метод можно использовать только для энергосбережения, полученного в результате изменений поведения конечных потребителей энергии, и нельзя использовать для определения энергосбережения, полученного в результате введения конкретных мер.

2. При определении энергосбережения по одной мере по энергетической эффективности в целях выполнения статьи 8 применяются следующие принципы:

a) для учета климатических изменений можно скорректировать энергосбережение до стандартного значения;

b) должна быть возможность доказать, что деятельность обязанной стороны или другой третьей стороны, внедряющей меры по энергетической эффективности в соответствии со статьей 8, уместна для достижения намеченного энергосбережения;

c) энергосбережение от одного индивидуального действия должно быть присвоено только одной стороне;

d) при расчете энергосбережения учитывается срок существования сбережения. Это можно выполнить путем расчета энергосбережения, полученного от каждого индивидуального действия, от даты его введения и до 31 декабря 2020 года;

e) разрешены действия, отдельные либо совместные, обязанных сторон или третьих сторон, которые внедряют меры по энергетической эффективности в соответствии со статьей 8, направленные на долгосрочное преобразование энергетической эффективности; и

f) в контексте проведения мер по энергетической эффективности, следует обеспечить поддержание стандартов качества для продукции, услуг при применении мер по энергетической эффективности.

3. При определении энергосбережения, получаемого путем применения меры, установленной в статье 8, применяются следующие принципы:

a) использование с целью оценки соответствующей меры последней официальной и показательной информации о гибкости цен;

b) отдельный расчет энергосбережения, полученного в результате применения дополнительных налоговых мер, в том числе налоговых стимулов или платежей в фонд.

4. Сообщение методологии.

Предложенная подробная методология применения схемы обязанностей в области энергетической эффективности, дополнительных мер политики в области энергетической эффективности или альтернативных мер излагается в Национальном плане действий по энергетической эффективности и сообщается в Секретариат Энергетического сообщества. За исключением налоговых мер, соответствующая методология должна содержать информацию:

a) об обязанных сторонах, третьих сторонах, которые внедряют меры по энергетической эффективности согласно статье 8, а также органах управления и органах публичного управления, наделенных полномочиями в области энергетической эффективности;

b) о целевых отраслях;

c) об уровне показателя по сокращению потребления энергии или экономии, который намечается достичь в промежутке времени с 1 января 2017 года до 31 декабря 2020 года и в промежуточных периодах;

d) о периоде достижения по сокращению показателя потребления энергии, а также промежуточных периодах;

e) о категориях мер, соответствующих условиям отбора;

f) о методологии расчета, в том числе о способах определения дополнительного характера и уместности, и базовых методологиях и стандартах, используемых для технических оценок;

g) о сроке действия мер;

h) о выбранном подходе к климатическим изменениям;

i) о стандартах качества;

j) о приемах мониторинга и проверки и способа обеспечения их независимости от обязанных сторон или от третьих сторон, которые внедряют меры по энергетической эффективности в соответствии со статьей 8;

k) о правилах аудита;

l) о способе учета необходимости выполнения требования, установленного в части (2) статьи 8.

В случае налоговых мер, данная методология должна содержать следующую информацию:

a) о целевых отраслях и категории налогоплательщиков;

b) об органе управления или государственном органе, наделенном полномочиями по обеспечению внедрения данной меры;

c) о намеченном сбережении;

d) о периоде применения данной меры и промежуточных периодах;

e) о методологии расчета, в том числе значениях, используемых для гибкости цен.

Приложение 3
к Закону об энергетической эффективности

Под действие части (2) статьи 14 настоящего закона попадают отраслевые публичные управления, такие как Государственная канцелярия, министерства, другие центральные административные органы, подведомственные Правительству, и организационные структуры, находящиеся в сфере их компетенции, как предусмотрено в Законе № 98 от 4 мая .2012 года о центральном отраслевом публичном управлении.

Приложение 4
к Закону об энергетической эффективности

Требования энергетической эффективности при приобретении товаров, услуг и работ, которые должны соблюдаться органами и учреждениями, указанными в статье 15

При соблюдении требований эффективности затрат, экономической выполнимости, повышенной жизнеспособности, технического соответствия, а также если обеспечен достаточный уровень конкуренции, органы управления и органы центрального отраслевого публичного управления, другие государственные органы должны приобретать товары, услуги или работы с соблюдением следующих условий:

a) закупать только товары, относящиеся к наивысшему классу энергетической эффективности с точки зрения необходимости обеспечения достаточного уровня конкуренции, если соответствующие товары подпадают под действие Закона № 44 от 27 марта 2014 года о маркировке энергопотребляющих изделий;

b) в случае товаров, не подпадающих под действие пункта a) настоящего Положения, закупать только товары, соответствующие требованиям экологического проектирования, установленным в соответствии с положениями Закона № 151 от 17 июля 2014 года о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий;

c) требовать в ходе организуемых процедур публичных закупок по приобретению услуг, чтобы поставщики услуг использовали в ходе выполнения договора только продукцию, которая в момент предоставления соответствующих услуг отвечает требованиям, указанным в пунктах a) и b) настоящего приложения. Это требование применяется только к новой продукции, частично или полностью закупаемой поставщиками услуг для предоставления соответствующей услуги;

d) приобретать или арендовать только здания, соответствующие хотя бы минимальным требованиям энергетической эффективности, установленным центральным отраслевым органом публичного управления в области строительства в соответствии со статьей 9 Закона об энергетической эффективности зданий, за исключением случая, когда закупка осуществляется с целью:

- углубленного обновления или сноса здания;
- последующей продажи здания без его использования в собственных целях, в случае органов управления или органов центрального отраслевого публичного управления, или других государственных органов, установленных в статье 15 настоящего закона;

- его сохранения в качестве здания, находящегося под официальной охраной как часть национального культурного достояния.

Для проверки соблюдения данных условий используются сертификаты энергетической эффективности, выданные в соответствии с Законом об энергетической эффективности зданий.

Приложение 5
к Закону об энергетической эффективности

Минимальные критерии для энергоаудита, в том числе проводимых как часть систем управления энергией

Энергоаудит, указанный в статье 19, проводится с соблюдением следующих принципов:

a) энергоаудит должен быть основан на обновленных, измеренных и проверяемых оперативных данных о потреблении энергии и (для электроэнергии) по профилям нагрузки;

b) энергоаудит должен содержать подробную оценку профиля энергопотребления в зданиях или группах зданий, в ходе технологических процессов или на промышленных установках, в том числе на транспорте;

c) энергоаудит должен быть основанный, по возможности, на анализе затрат жизненного цикла, а не на простых периодах возврата, для учета долгосрочного сбережения, остаточных сумм долгосрочных инвестиций и ставок приведения;

d) энергоаудит должен быть пропорциональным и достаточно показательным, чтобы дать возможность создания реальной картины общей энергетической эффективности и для точного определения самых существенных возможностей для улучшения.

Энергоаудит должен содержать детальные и признанные расчеты по предложенным мерам для того, чтобы предоставить ясную информацию о возможном сбережении.

Данные, используемые при проведении энергоаудитов, должны обладать способностью к хранению, чтобы их можно было использовать впоследствии с целью проведения исторического анализа и отслеживания результатов.

Приложение 6
к Закону об энергетической эффективности

Оценка национального потенциала отопления и охлаждения

1. Отчет о комплексной оценке национального потенциала отопления и охлаждения, указанный в части (1) статьи 24, должен включать:

1) описание спроса на отопление и охлаждение;

2) прогноз изменения этого спроса на ближайшие 10 лет, с учетом, в частности, динамики спроса на отопление и охлаждение зданий и развития разных промышленных отраслей;

3) карту национальной территории с обозначением, без раскрытия информации, составляющей коммерческую тайну:

a) точек спроса на отопление и охлаждение, в том числе:

– муниципиев и пригородов с соотношением площадей не менее 0,3; и

– промышленных зон с общим годовым расходом на отопление и охлаждение свыше 20 $ГВт_т$·ч;

b) существующей и планируемой инфраструктуры централизованного отопления и охлаждения;

c) потенциальных точек с источниками отопления и охлаждения, в том числе:

– теплостанций с общим годовым производством электроэнергии более 20 $ГВт_э$·ч;

– установок по сжиганию отходов;

– существующих и планируемых когенерирующих установок, использующих технологии, указанные в части II приложения 2 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации, и отопительных установок;

4) определения спроса на отопление и охлаждение, который может быть удовлетворен путем высокоэффективной когенерации, в том числе путем микрокогенерации в жилищном секторе, и посредством системы централизованного теплоснабжения и охлаждения;

5) выявление дополнительного потенциала высокоэффективной когенерации, в том числе в результате восстановления существующих промышленных и производственных установок и строительства новых промышленных и производственных установок или других видов установок, вырабатывающих остаточное тепло;

6) выявление потенциала энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения и охлаждения;

7) стратегии, политику и меры, которые могут быть утверждены до 2020 и 2030 годов в целях реализации потенциала, указанного в пункте 5) настоящего приложения, и удовлетворения спроса, обозначенного в пункте

4) настоящего приложения, в том числе, при необходимости, предложения по:

a) увеличению доли когенерации при производстве энергии на отопление и охлаждение и в производстве электроэнергии;

b) развитию эффективной системы централизованного теплоснабжения и охлаждения, для возможности развития высокоэффективной когенерации и использования услуг отопления и охлаждения, основанных на остаточном тепле и использовании возобновляемых источников энергии;

c) поощрению размещения новых теплоэлектроцентралей и промышленных установок, вырабатывающих остаточное тепло, в местах, где рекуперируется максимальное количество остаточного тепла, доступного для удовлетворения существующего или ожидаемого спроса на отопление и охлаждение;

d) поощрению размещения новых жилых зон или новых промышленных установок, потребляющих тепло в ходе производственных процессов, в местах, где имеется доступное остаточное тепло, как это предусматривается комплексной оценкой, что будет способствовать удовлетворению спроса на отопление и охлаждение. Это может включать также предложения по поддержке сосредоточения ряда индивидуальных установок в одном месте для обеспечения оптимального соотношения спроса и предложения на отопление и охлаждение;

e) поощрению подключения теплоэлектроцентралей, промышленных установок, вырабатывающих остаточное тепло, установок по сжиганию отходов и других установок по переработке отходов в энергию к локальной системе централизованного теплоснабжения или охлаждения;

f) поощрению подключения жилых районов и промышленных установок, потребляющих в процессе производства тепловую энергию, к локальной системе централизованного теплоснабжения или охлаждения;

8) долю высокоэффективной когенерации установленного потенциала и зафиксированного прогресса;

9) определение количества первичной энергии, которое должно быть сэкономлено;

10) оценку мер, направленных на государственную поддержку услуг по отоплению и охлаждению, при их наличии, с указанием годового бюджета и выявлением потенциального элемента поддержки. Это не заменяет осуществление отдельных уведомлений систем государственной поддержки для оценки государственной помощи.

Приложение 7
к Закону об энергетической эффективности

Анализ затраты – выгода

Часть 1
Общие принципы анализа затраты – выгода

1. Цель проведения анализа затраты – выгода в связи с мерами по энергетической эффективности, касающимися услуг по отоплению и охлаждению, который следует выполнить в соответствии с частью (2) статьи 24, состоит в предоставлении основания для принятия решения о квалифицированном определении приоритетности ограниченных ресурсов на уровне общества.

2. Анализ затраты – выгода может обеспечить комплексную оценку проекта или оценку группы проектов на местном, региональном или национальном уровне, с целью определения самого эффективного и полезного варианта отопления и охлаждения с экономической точки зрения, для установленной географической зоны, с целью планирования теплоэнергии.

3. Анализ затраты – выгода, который необходимо провести в соответствии с частью (2) статьи 24, представляет собой экономический анализ, учитывающий социально-экономические и экологические факторы, и включает следующие этапы и принципы:

a) установление системной границы и географической границы.

При проведении анализа затраты – выгода определяется соответствующая энергетическая система. Географическая граница покрывает четко обозначенную соответствующую географическую зону, например, конкретную область или городскую местность, во избежание выбора неоптимизированных решений, на основе рассмотрения каждого проекта в отдельности.

b) целостный подход к определению вариантов спроса и предложения

При проведении анализа затраты – выгода следует учесть все важнейшие снабженческие ресурсы в пределах системы и в установленных географических границах, с применением доступных данных и информации, в том числе об остаточном тепле от производства электроэнергии, о промышленных установках и об энергии из возобновляемых источников, а также о характеристиках и тенденциях спроса на отопление и охлаждение;

c) определение базового сценария

Цель базового сценария состоит в том, чтобы служить ориентиром, по отношению к которому должны оцениваться альтернативные сценарии;

d) *поиск альтернативных сценариев*

При проведении анализа затраты – выгода должны быть учтены все важнейшие альтернативы базовому сценарию. Сценарии, которые невыполнимы по техническим, финансовым причинам, в силу национального регулирования или из-за ограничений во времени, могут быть исключены на раннем этапе анализа затраты – выгода в случае, когда это оправдано тщательно задокументированными аргументами, понятными и осмотрительными.

Из всех найденных сценариев только варианты высокоэффективной когенерации, эффективного централизованного отопления и охлаждения, или эффективного индивидуального отопления и охлаждения следует принять во внимание при анализе затраты – выгода в качестве альтернативных сценариев базовому сценарию.

e) *метод расчета излишних затрат – выгод*

- оцениваются и сравниваются общие долгосрочные затраты и выгоды вариантов отопления или охлаждения;

- критерий оценки – критерий чистой приведенной стоимости (ЧПС);

- промежуток времени выбирается таким образом, чтобы были включены все соответствующие затраты и выгоды сценариев. Например, адекватный временной промежуток может составлять 25 лет для электростанции, работающей на природном газе, 30 лет – для системы отопления или 20 лет – для такого отопительного оборудования как котлы горячей воды для хозяйственных нужд;

f) *расчет и прогноз цен и другие гипотезы для экономического анализа*

- формулируются предположения с целью проведения анализа затраты – выгода, относительно цен основных вводных и выходных коэффициентов, и о ставке приведения обновления;

- ставка приведения, используемая в экономическом анализе для расчета чистой приведенной стоимости, выбирается в соответствии с европейскими или национальными ориентирами. В случае выбора национальной ставки приведения, она должна учитывать данные, предоставленные Центральным европейским банком;

- используются национальные, европейские или международные прогнозы развития цен на энергию, если они соответствуют собственному национальному и/или региональному и/или местному контексту;

- цены, используемые в экономическом анализе, должны отражать реальные затраты и социально-экономическую пользу, и должны включать внешние затраты, такие как последствия для окружающей среды и для здоровья, по возможности, например, когда есть рыночная цена и есть цена, уже установленная национальным законодательством или принятая в рамках Энергетического сообщества;

g) *экономический анализ: обзор последствий*

Экономические анализы должны учитывать все важнейшие экономические последствия.

В анализируемых сценариях могут оцениваться и учитываться, в процессе принятия решений, экономия энергии и затрат, обусловленная высокой гибкостью поставки энергии и оптимального функционирования электросетей, в том числе затраты и экономию, которые можно избежать за счет сокращения инвестиций в инфраструктуру.

Принимаемые в расчет затраты и выгоды должны включать как минимум следующее:

в случае пользы:

стоимость электроэнергии и теплоэнергии, поставляемой конечным потребителям энергии;

внешнюю пользу, такую как пользу для окружающей среды и здоровья, насколько это возможно.

в случае затрат:

капитальные затраты станций и оборудования;

капитальные затраты объединенных энергосетей;

операционные затраты, переменные и постоянные;

затраты на энергию;

затраты на окружающую среду и здоровье, насколько это возможно

h) анализ чувствительности

Анализ чувствительности необходимо провести для оценки затраты – выгода проекта или группы проектов на основе разных цен на энергию, разных ставок приведения и других переменных коэффициентов, существенно влияющих на результат расчетов.

Часть 2
Принципы проведения анализа затраты – выгода в соответствии с частями (5) и (7) статьи 24

Анализ затраты – выгода предоставляет информацию в целях выполнения мер, указанных в частях (5) и (7) статьи 24, а именно:

1. В случае, когда планируется строительство установки, вырабатывающей исключительно электроэнергию, или установки без возврата тепла, проводится сравнение между запланированными установками или запланированным восстановлением и эквивалентной установкой, которая производит такое же количество электроэнергии или теплоэнергии процесса, но возвращает остаточное тепло и поставляет теплоэнергию путем высокоэффективной когенерации и/или через систему централизованного теплоснабжения и охлаждения.

2. В пределах конкретной географической границы, оценка должна учитывать планируемую установку, а также важнейшие возможные существующие или потенциальные точки спроса на теплоэнергию, которые

могут через нее снабжаться, с учетом разумных возможностей (например, технической выполнимости и расстояния).

3. Системная граница устанавливается таким образом, чтобы она включала планируемую установку и тепловые нагрузки, такие как здание/здания и промышленный процесс. В рамках этой системной границы общая стоимость поставки теплоэнергии и электроэнергии определяется по обоим случаям и сравнивается.

4. Тепловые нагрузки включают существующие тепловые нагрузки, а также промышленную установку или систему теплоснабжения и, также в городской местности, тепловую нагрузку и затраты, которые были бы, если бы группа зданий или какая-либо зона города была подключена к новой сети теплоснабжения.

5. Анализ затраты – выгода основан на описании планируемой установки и сравнительной установки/установок, относительно электрической и тепловой мощности, при необходимости, вида топлива, планируемой степени использования и планируемом количестве часов работы ежегодно, с учетом расположения и спроса на электроэнергию и теплоэнергию.

6. В целях проведения сравнения учитывается спрос на теплоэнергию и виды отопления и охлаждения, используемые в соседних точках спроса на теплоэнергию. Данное сравнение учитывается в затратах на инфраструктуру по планируемой установке и по той, с которой производится сравнение.

7. Анализ затраты – выгода, проводимый в целях реализаций положения части (5) статьи 25, должен включать экономический анализ, касающийся финансового анализа, который отражает фактические сделки с потоками ликвидных средств, возникших в результате инвестиций в отдельные установки наличности и от работы с ними.

8. Считаются проектами с положительными результатами с точки зрения анализа затраты – выгода проекты, в случае которых сумма приведенной пользы в ходе экономического и финансового анализа превышает сумму приведенных затрат (излишек затраты – выгода).

9. Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики устанавливает направляющие принципы, касающиеся методологии, предположений и промежутка времени для проведения экономического анализа, и может запрашивать у производителей электроэнергии и теплоэнергии, промышленных предприятий, распределителей энергии или других предприятий, на которые влияет обозначенная системная граница и географическая граница, оказать поддержку в виде данных, которые будут использованы при оценке затрат и выгоды индивидуальной установки.

Приложение 8
к Закону об энергетической эффективности

ОБЩАЯ ОСНОВА ДЛЯ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ

Часть 1
Общая основа для ежегодных отчетов

1. Ежегодные отчеты, разработанные в соответствии с частью (5) статьи 6, составляют основу для мониторинга достигнутого прогресса в выполнении национальных показателей в области энергетической эффективности, установленных в части (2) статьи 5, части (2) статьи 8 и части (2) статьи 15, и должны обязательно включать, не ограничиваясь этим, оценку следующих показателей за предыдущий год последнего завершившегося года:

a) потребление первичной энергии;

b) общее конечное потребление энергии;

c) общее конечное потребление энергии в промышленной отрасли, в транспортной отрасли (отдельно по пассажирскому и грузовому транспорту, при наличии информации), в сфере услуг и в жилищной сфере;

d) валовая добавленная стоимость в промышленной отрасли и сфере услуг;

e) общий имеющийся доход хозяйств;

f) валовой внутренний продукт (ВВП);

g) электроэнергия, вырабатываемая на теплоэлектроцентралях;

h) электроэнергия, вырабатываемая на электростанциях с когенерацией;

i) теплоэнергия, вырабатываемая на теплооцентралях;

j) теплоэнергия, вырабатываемая на электростанциях с когенерацией, в том числе остаточная промышленная теплоэнергия;

k) расход топлива на выработку теплоэнергии;

l) пассажиро-километр (пкм), при наличии информации;

m) тонны-километры (ткм), при наличии информации;

n) транспорт-километр комбинированный (пкм + ткм), если нет информации, предусмотренной в подпунктах (l) и (m);

o) население.

2. В отраслях, где энергопотребление остается устойчивым или растет, анализируются причины и проводится оценка прогнозов.

3. Первый отчет должен также включать описание национальной цели, указанной в части (2) статьи 5.

4. Следующие отчеты, начиная со второго, должны дополнительно включать, но не ограничиваться этим, информацию об:

a) основных законодательных или других мерах, введенных в действие в предыдущем году, для обеспечения выполнения национальных целей в области энергетической эффективности;

b) общую площадь зданий с общей полезной площадью более 500 $м^2$ и с 1 января 2019 г. - более 250 $м^2$, находящихся во владении и занимаемых органами управления и органами центрального отраслевого публичного управления, установленными в части (4) статьи 15, и которые, по состоянию на 1 января года, в котором должен быть представлен отчет, не выполнили минимальные требования энергетической эффективности зданий, указанные в части (2) статьи 15;

c) общую площадь отапливаемых и/или охлаждаемых зданий, находящихся во владении и занимаемых органами управления и органами центрального отраслевого публичного управления, установленными в части (4) статьи 15, которые были обновлены в соответствии с целью, установленной в части (2) статьи 15;

d) энергосбережение, полученное посредством схемы обязанностей, установленной в статье 8, а также схемы альтернативных мер политики в области энергетической эффективности, при необходимости.

В ежегодные отчеты, разрабатываемые в соответствии с частью (5) статьи 6, может быть включена также информация о дополнительных национальных показателях. Она может касаться в частности статистических показателей, перечисленных в пункте 1, или их сочетания, таких как интенсивность первичной или конечной энергии или интенсивностей энергии по отраслям.

Часть 2
Общая основа национальных планов действий в области энергетической эффективности

Национальные планы действий в области энергетической эффективности, установленные в статье 6, должны предоставлять необходимую информационную основу для разработки национальных стратегий в области энергетической эффективности.

Национальные планы действий в области энергетической эффективности отражают существенные меры по повышению энергетической эффективности и энергосбережению, намеченные и выполненные, в том числе меры по снабжению, передаче и распределению энергии, а также намеченные и выполненные меры на уровне конечного использования энергии. Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны включать, не ограничиваясь этим, следующую минимальную информацию:

1. *Показатели и стратегии:*

a) национальный ориентировочный показатель в области энергетической эффективности на 2020 год, установленный в части (2) статьи 5;

b) национальный ориентировочный показатель по энергосбережению, предусмотренный в части (1) статьи 4 Директивы 2006/32/ЕС, в том виде, в котором он включен и утвержден Решением Министерского совета Энергетического сообщества 2009/05/CM-Cen;

c) другие показатели, установленные в области энергетической эффективности, касающиеся всей экономики или конкретных отраслей.

2. Меры и энергосбережение

Национальные планы действий в области энергетической эффективности предоставляют информацию о принятых или подлежащих принятию мерах в целях применения основных положений, указанных в настоящем законе, и связанным с ними сбережением.

a) *сбережение первичной энергии*

Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны предоставлять информацию о существенных принятых мерах и действиях в целях достижения сбережения первичной энергии во всех отраслях экономики. Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны включать информацию о сбережении, которое намечено достичь в 2020 году, и об энергосбережении, полученном в результате мер или набора мер и/или действий на момент составления отчета.

При необходимости, в национальные планы действий в области энергетической эффективности должна включаться информация о других результатах/пользе мер политики в области энергетической эффективности (как например, сокращение выбросов парниковых газов, улучшение качества воздуха, создание рабочих мест и т.д.) и затратах на их введение в действие.

b) сбережение конечной энергии

Первый и второй национальный план действий в области энергетической эффективности должны отражать результаты выполнения показателя сбережения конечной энергии, предусмотренного в частях (1) и (2) статьи 4 Директивы 2006/32/ЕС. При невозможности расчета и/или оценки энергосбережения по каждой мере политики в области энергетической эффективности в отдельности, следует уточнить сокращение энергопотребления на отраслевом уровне, достигнутое на основе (сочетания) мер политики в области энергетической эффективности.

Также первый и второй национальный план действий по энергетической эффективности должны включать методологию измерения и/или расчета, необходимую для расчета энергосбережения. В случае применения методологии, рекомендуемой Директивой 2006/32/ЕС,

Национальный план действий в области энергетической эффективности должен на нее ссылаться.

3. Внедрение закона

3.1. Государственные органы и органы местного публичного управления

Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны включать перечень государственных органов и органов местного публичного управления, которые разработали местный план действий в области энергетической эффективности в соответствии с подпунктом а) части (1) статьи 14.

3.2. Обязанности в области энергетической эффективности

Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны включать информацию о национальных коэффициентах, выбранных в соответствии с приложением 1.

Первый национальный план действий в области энергетической эффективности должен содержать краткое описание схемы обязанностей, принятой на основании статьи 8.

3.3. Энергоаудиты и системы управления энергией.

Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны предоставлять информацию о:

a) количестве энергоаудиторских проверок, проведенных за отчетный период;

b) количестве энергоаудиторских проверок, проведенных на крупных предприятиях в предыдущем периоде;

c) количестве крупных предприятий, с указанием количества предприятий, к которым применяется часть (2) статьи 19.

3.4. Продвижение энергетической эффективности при отоплении и охлаждении

Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны включать оценку отмеченного прогресса в связи с введением в действие мер и действий, изложенных в отчете о комплексной оценке национального потенциала введения высокоэффективной когенерации и эффективного теплоснабжения и охлаждения, составленном в соответствии с частью (1) статьи 24.

3.5. Передача и распределение энергии

Первый национальный план действий в области энергетической эффективности и последующие отчеты, которые должны составляться каждые 10 лет, должны содержать проведенные оценки, меры и найденные инвестиции на использование потенциала энергетической эффективности инфраструктуры электроэнергетической и газовой отраслей, в соответствии с частями (14)-(15) статьи 30.

3.6. Меры, предпринятые в связи с реагированием на спрос, согласно статье 26

3.7. Наличие систем квалификации, аккредитации и сертификации

Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны включать информацию о введении в действие имеющихся систем квалификации, аккредитации и сертификации или эквивалентных систем квалификации для поставщиков энергетических услуг, в том числе в связи с проведением энергоаудита и в связи с внедрением мер по энергетической эффективности.

3.8. Энергетические услуги

Национальные планы действий в области энергетической эффективности должны содержать ссылку на электронную страницу, где можно открыть перечень поставщиков энергетических услуг, составленный в соответствии с подп. c) части (4) статьи 22.

3.9. Другие меры политики в области энергетической эффективности.