



Республика Молдова

ПРАВИТЕЛЬСТВО

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Nr. 1073
от 27.12.2013

**об утверждении Национального плана
действий в области возобновляемых
источников энергии на 2013-2020 годы**

Опубликован : 10.01.2014 в Monitorul Oficial Nr. 4-8 статья № : 1

На основе обязательства Республики Молдова, принятого в рамках Соглашения с Энергетическим сообществом переложить положения Директивы 2009/28/ЕС Европейского Парламента и Совета о стимулировании использования возобновляемых источников энергии (от 23 апреля 2009 года), Правительство **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить Национальный план действий в области возобновляемых источников энергии на 2013-2020 годы (прилагается).
2. Мониторинг выполнения Национального плана действий в области возобновляемых источников энергии на 2013-2020 годы возложить на Агентство энергоэффективности.
3. Контроль за выполнением настоящего Постановления возложить на Министерство экономики.

ПРЕМЬЕР-МИНИСТР

Контрасигнуют:

зам. премьер-министра,

министр экономики

министр финансов

министр регионального

развития и строительства

министр транспорта

и дорожной инфраструктуры

министр окружающей среды

Юрие ЛЯНКЭ

Валериу ЛАЗЭР

Анатол АРАПУ

Марчел РЭДУКАН

Василе БОТНАРЬ

Георге ШАЛАРУ

№ 1073. Кишинэу, 27 декабря 2013 г.

Приложение

к Постановлению Правительства № 1073

от 27 декабря 2013 г.

**НАЦИОНАЛЬНЫЙ ПЛАН ДЕЙСТВИЙ
В ОБЛАСТИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ
НА 2013-2020 ГОДЫ**

**1. НАЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – РЕЗЮМЕ**

Вводная информация

Посредством Энергетической стратегии, принятой в 2007 году, впервые за свою историю Республика Молдова рассмотрела вопрос об использовании возобновляемых источников энергии в качестве реальной альтернативы компенсирования критического отсутствия других внутренних энергетических ресурсов. Это проявляется как продолжение традиции на уровне страны по использованию биомассы для теплоснабжения и как следствие открытости страны к первоначальной политике Европейского союза в поддержку производства электроэнергии из возобновляемых источников, а также энергии для теплоснабжения и охлаждения из возобновляемых источников энергии. Общие условия по продвижению возобновляемых источников энергии были дополнены в том же году принятием Закона о возобновляемой энергии, который обязал Национальное агентство по регулированию в энергетике (в дальнейшем – Агентство) обеспечить наличие системы, основанной на тарифах для каждого вида возобновляемых энергии и топлива, рассчитанных производителем на основе методологий, утвержденных Агентством. Данные методологии предусматривают возврат инвестиций, вложенных, в зависимости от обстоятельств, в строительство, расширение или модернизацию установок, транспортно-коммуникационных и

распределительных топливно-энергетических линий, в срок до 15 лет при условии, что установленная доля рентабельности не будет превышать более чем в два раза соответствующую долю рентабельности традиционной энергетики. В настоящее время участие Республики Молдова в качестве стороны соглашения с Энергетическим сообществом посредством рекомендации его Министерского совета (в сентябре 2010 года) о содействии использования возобновляемых источников энергии и впоследствии решения об утверждении Директивы 2009/28/ЕС в октябре 2012 года порождает новый импульс, материализованный в трех других стратегических документах Республики Молдова, а именно: Национальной программе энергоэффективности на 2011-2020 годы, Национальном плане действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы и Энергетической стратегии Республики Молдова до 2030 года, последние утверждены в феврале 2013 года. Более того, путем пересмотра Закона о возобновляемой энергии 2007 года была подготовлена база для переложения новой Директивы о возобновляемых источниках энергии 2009/28/ЕС в соответствии с положениями Решения D/2012/04/MC-EnC Министерского совета Энергетического сообщества о внедрении Директивы 2009/28/ЕС и изменения ст. 20 Договора о создании Энергетического сообщества. Данный закон предусматривает создание законодательной базы для стимулирования и эффективного использования энергии из возобновляемых источников. Закон должен обеспечить соответствующие условия для достижения установленной доли энергии из возобновляемых источников в конечном объеме потребления энергии, а также установить ясные и всесторонние компетенции и обязанности, а также государственную политику для гарантированного выполнения поставленных целевых задач.

Установка целевых показателей

Общий целевой показатель потребления энергии из возобновляемых источников в 2020 году был установлен Энергетической стратегией до 2030 года, гармонизируя таким образом положения действующего законодательства Республики Молдова как 20% вклад возобновляемых источников энергии в объеме потребления энергии, а значения секторных целевых показателей были установлены в размере 10% возобновляемых источников энергии для электроэнергии и 10% возобновляемых источников

энергии для транспортного сектора, следовательно, значение показателя возобновляемых источников энергии для теплоснабжения и охлаждения равно 27%. Общий целевой показатель возобновляемых источников энергии 17% и целевой показатель возобновляемых источников энергии для транспортного сектора 10% являются обязательствами, вытекающими из положения Республики Молдова как стороны соглашения и были установлены Решением D/2012/04/MC-EnC Министерского совета Энергетического сообщества. Проект закона о продвижении использования возобновляемых источников энергии укрепляет цель Республики Молдова действовать в направлении применения решения D/2012/04/MC-EnC.

Согласно Плану, электроэнергия из возобновляемых источников будет вырабатываться в основном ветрогенераторами, начиная с 2016 года. Производство электроэнергии, используя ветровую энергию, будет частично дополнена энергией, производимой из биогаза, начиная с 2015 года, а также энергией, выработанной действующими малыми гидроустановками (вклад которых в энергобаланс 2009 года и в структуру энергопотребления составил примерно 2% энергии из возобновляемых источников). По мере роста конкурентоспособности оборудования, к концу десятилетия фотовольтаическая технология также внесет свой вклад.

Национальный план действий в области возобновляемых источников энергии имеет в виду не только прогноз, разработанный релевантными правительственными и местными учреждениями, но и принятые в рамках Соглашения Энергетического сообщества обязательства посредством утверждения Решения Министерского совета Энергетического сообщества от 18 октября 2012 года о внедрении Директивы 2009/28/ЕС и изменении ст. 20 Соглашения Энергетического сообщества.

Стратегический подход

Республика Молдова поставила задачу консолидации собственных производственных мощностей для того, чтобы стать конкурентоспособной производственной платформой в рамках региональных потоков электроэнергии. Эта задача является одной из конкретных целей Энергетической стратегии страны до 2030 года. Для достижения этой важной цели Энергетической стратегии предусмотрены следующие меры: стимулирование производства электроэнергии на основе ветровых

источников, модернизация центральной системы теплоснабжения, а также централей с системой когенерации и др.

Другим основным элементом Энергетической стратегии является подключение электроэнергетической системы страны к ENTSO-E, что будет содействовать доступу к средствам уравнивания, призванные обеспечить резервную мощность для прерывистого производства электроэнергии на основе ветровых источников. К концу этого десятилетия планируется развивать национальный функциональный конкурентоспособный рынок электроэнергии, интегрированный во внутренний энергетический рынок Европейского Союза. Что касается доступа возобновляемых источников энергии к электронной энергии сети, действующее законодательство содержит положения, касающиеся частичного покрытия расходов по подключению к сети производителем, тогда как оператор сети передачи и системы приложит усилия для внедрения требований первичного законодательства, касающихся обеспечения прозрачности информации о понятиях, условиях и крайних сроках подключения к сети посредством публикации соответствующих инструкций. Материализация мер настоящего Плана действий позволит установить приоритеты и обеспечить их безотлагательное выполнение.

Достижение целевого показателя возобновляемых источников энергии

Чтобы поддержать использование возобновляемых источников энергии в электрической энергии, действующее законодательство (Закон об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года и Закон о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года) основывается на концепции организации тендеров/аукционов, на принципе закупки и приоритетной диспетчеризации электроэнергии, выработанной электроцентралями из возобновляемых источников, а также на регулируемом тарифе для производства электрической энергии из возобновляемых источников энергии и биотоплива. Методология расчета тарифов для электрической энергии возобновляемых из источников энергии (а также для биотоплива) существует еще с 2009 года, однако инвесторы проявили относительно небольшой интерес. В этом контексте была исследована возможность разработки новой нормативной базы. Учитывая

существующую озабоченность на уровне Европейского союза относительно завышенных регулируемых на электрическую энергию тарифов из возобновляемых источников энергии и снижение надежности электроэнергетических систем посредством интеграции прерывистых источников и условий Республики Молдова, было принято решение использовать аукционные процедуры для проектов производства электрической энергии из возобновляемых источников энергии, включающие два вида предельных величин:

- а) стартовая цена аукционов;
- б) общий объем мощностей, выставленных на аукцион, который не должен превышать уровень, который сеть может поглощать по умеренной цене (примерно 400 мВт).

Примечание: Это техническое ограничение не влияет на достижение значения целевого показателя – 10% электрической энергии из возобновляемых источников энергии, так как оно позволит выработать энергию их возобновляемых источников в объемах, превышающих 10%-й уровень, установленный для возобновляемых источников энергии в электрической энергии.

Проект закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников описывает меры по поддержке ее использования.

Биомасса является наиболее используемым возобновляемым источником энергии для децентрализованного теплоснабжения. Биомасса остается и впредь, в течение нынешнего десятилетия, источником децентрализованного теплоснабжения; тем не менее, в будущем намечается формирование ниши для использования биомассы в процессе комбинированного маломасштабного производства энергии. Необходимо последовательное вовлечение местных органов государственной власти для продвижения новых технологий и демонстрации успешных примеров. Разные стимулы, оказанные на этапе осуществления инвестиций, поддержат осуществление пилотных проектов на промышленном уровне. Стимулирование инвестиционных проектов в области энергоэффективности и освоение возобновляемых источников энергии, оказание технической помощи для разработки проектов в области энергоэффективности и освоения возобновляемых источников энергии, оказание финансовой помощи проектам, а также использование разных способов обеспечения/стимулирования финансирования являются основными

задачами, стоящими перед Фондом энергоэффективности. Оказанная поддержка при установке обогревательных приборов и систем выработки возобновляемой энергии (теплоснабжение на базе сжигания дров, нагрев воды с помощью солнечной энергии и др.), дополненные термоизоляцией зданий улучшат как конкурентоспособность промышленности, так и благосостояние населения.

Использование биотоплива способствует существенному снижению объема выбросов парниковых газов в транспортном секторе. Действующая законодательная база не содержит закона, который бы регулировал производство биотоплива на долговременной основе и который бы внес требование по использованию смеси топлива и биотоплива в транспортном секторе. Изменение законодательной базы обеспечит наличие сопутствующих факторов для принудительного ввода годовых индикативных квот, установленных Национальным планом действий в области возобновляемых источников энергии, в качестве ориентиров для достижения намеченной на 2020 год цели. В соответствии с этой политикой, запланированный вклад биотоплива для достижения 10% доли возобновляемых источников энергии в объеме потребления энергии транспортным сектором к 2020 году будет полностью обеспечен за счет импорта, тогда как внутренний вклад станет релевантным только тогда, когда сможет конкурировать с ценами на импорт. Тем не менее, несмотря на отсутствие определенных схем поддержки, следует внедрить регулирующий акт для внутреннего производства биотоплива, а также для его использования, независимо от источника, с целью обеспечения существования понятной и долгосрочной законодательной базы.

Ключевым аспектом, содействующим успеху вышеуказанных схем, является расширение и совершенствование административных процедур, касающихся авторизаций/разрешений, лицензий, технических требований, изменения назначения использования земельных участков, освобождение от уплаты налогов на оборудование (НДС и/или таможенные пошлины), а также обеспечение информацией о применимых стандартах, системах авторизации и квалифицированных установщиков, в интересах инвесторов. Все отсутствующие элементы будут идентифицированы, а недостатки – устранены таким образом, чтобы обеспечить внедрение запланированных мер. Впоследствии будут проведены информационные кампании, будет развит институциональный потенциал и проведено обучение в отношении

роли энергоэффективности и выгодах использования возобновляемых источников энергии в рамках Стратегии коммуникации посредством Плана коммуникации для соответствующего периода времени.

Государственная политика в области возобновляемых источников энергии

Проект Закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников устанавливает целевые задачи и определяет государственную политику для достижения поставленных задач.

Государственная политика в области возобновляемых источников энергии осуществляется посредством государственных, секторных и местных программ. Внедрение этих политик находится под контролем центрального специализированного органа государственного управления в области энергетики.

Принципы государственной политики в области возобновляемых источников энергии следующие:

- адаптация национальной законодательной базы к нормам и стандартам Европейского союза;

- стимулирование использования энергии из возобновляемых источников, энергоэффективности и энергосбережения посредством схем и мер поддержки, в соответствии с законом;

- обеспечение социального и территориального единства;

- осуществление государственного управления в области возобновляемых источников энергии;

- обеспечение приоритетного доступа для электроэнергии из возобновляемых источников;

- обеспечение доступа физических и юридических лиц к информации о производстве и использовании возобновляемых источников энергии и об энергоэффективности;

- осуществление надзора над процессом выращивания и использования генетически модифицированных культур, предназначенных для производства возобновляемого топлива в условиях закрытого производственного цикла.

Государственная политика наметила достижение следующих целей:

- диверсификация местных ресурсов первичной энергии;

- достижение в 2020 году, как минимум, 20% доли возобновляемой энергии в конечном валовом потреблении энергии;

достижение в 2020 году, как минимум, 10% доли возобновляемой энергии в конечном потреблении энергии в транспортном секторе;

региональное и местное развитие;

содействие сотрудничеству между органами центральной, региональной и местной власти;

обеспечение охраны здоровья, охраны труда и безопасности в процессе развития выработки энергии из возобновляемых источников;

стимулирование и поощрение энергоэффективности, энергосбережения, когенерирования, централизованного теплоснабжения и охлаждения, а также увеличение доли энергии из возобновляемых источников;

поощрение международного научно-технического сотрудничества и внедрение результатов международного научно-технического прогресса в области энергии из возобновляемых источников;

обеспечение коммуникации и информирование общественности в области энергии из возобновляемых источников.

Выводы

Национальный план действий в области возобновляемых источников энергии является ключевым документом энергетической политики Республики Молдова для стимулирования использования возобновляемых источников энергии с целью реализации основных стратегических задач по усилению энергетической безопасности, долгосрочного развития в условиях защиты окружающей среды и уменьшения изменений климатических условий. Национальный план определяет секторальные цели по достижению 20%-й доли возобновляемых источников энергии в 2020 году и устанавливает законодательные, регулирующие и административные действия, необходимые для достижения поставленных целей.

2. ОЖИДАЕМОЕ КОНЕЧНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ В 2010–2020 ГОДАХ

В основу всех расчетов было положено конечное валовое потребление энергии 2009 года в объеме 2071 Ктут, распределенное по следующим категориям:

1224 Ктут – потребление энергии для теплоснабжения и охлаждения;

286 Ктут – потребление электроэнергии;

561 Ктут – потребление энергии в транспортном секторе.

Для расчета конечного валового потребления энергии до 2020 года была применена информационная программа Markal (англ. MARKet ALlocation – распределение рынка), которая является интегрированной

моделью оптимизации энергетической системы, при самой низкой себестоимости, определяющей средства, необходимые для удовлетворения спроса на энергетические услуги, при самых низких затратах (разработанная Международным энергетическим агентством).

Были выполнены следующие теоретические исследования спроса и предложения:

а) развитие событий согласно рассматриваемому (базисному) сценарию (бизнес в обычных условиях): снабжение и инвестиционные требования для поддержки развития национальной энергетической системы при отсутствии определенных политик и программ, нацеленных на изменение текущих тенденций;

б) продвижение энергоэффективности: данные политики, нацеленные на потребление, рассматривают серию мер в области энергоэффективности (меры по энергосбережению, использование современных бытовых приборов, теплоизоляция зданий) с наилучшим соотношением затраты-результаты для достижения национальных целевых показателей по сокращению конечного потребления энергии.

Увеличение спроса на энергию определяется предположением об экономическом росте, основанном на средней сложной ставке годового прироста ВВП, равной 5.3%.

Стимулирование энергоэффективности предполагает использование более эффективного оборудования, самых экономичных и эффективных технологий, стимулированных посредством политик и программ (энергетическое маркирование приборов, энергоэффективность зданий и др.), для достижения глобального энергосбережения в размере 20%. Самых экономичных и эффективных глобальных сокращений энергоэффективности в сценарии можно достичь посредством использования эффективных систем теплоснабжения помещений и нагрева воды, определяющих, однако, объем потребления электроэнергии (417 Ктут) на 1% больше, чем объем, предположенный в базовом сценарии (412 Ктут) к 2020 году. Использование современных бытовых приборов позволит значительно сократить потребление природного газа и биомассы в жилищном хозяйстве.

Для транспортного сектора будут приобретены гибридные транспортные средства для категории легких автомобилей, коммерческих легких и тяжелых средств передвижения для транспортировки грузов/товаров, что сократит спрос на топливо на 20% к 2020 году, по сравнению с аналогичным годом базового сценария.

Принимая во внимание приведенные выше аргументы, предполагается, что конечное валовое потребление энергии составит 2160 Ктут в 2020 году, при следующей структуре:

- a) 1258 Ктут – потребление для теплоснабжения и охлаждения;
- b) 417 Ктут – потребление электроэнергии;
- c) 485 Ктут – потребление энергии в транспортном секторе.

В общем, этот факт предполагает сложную ставку годового прироста конечного валового потребления энергии в размере 0,5% в сценарии энергоэффективности, используемую в качестве базового случая для последующего исследования. Рост в теплоэнергетическом и транспортном секторах незначительный, и только определяющие элементы для электроэнергии могут воздействовать на рост конечного валового потребления энергии (при сложной ставке годового прироста равной 3,5%).

Для расчета доли авиационного сектора, необходимо соотнести потребление энергии в авиационном секторе с конечным валовым потреблением энергии:

потребление энергии в авиационном секторе (2009) = 14 Ктут;

конечное валовое потребление энергии (2009) = 2071 Ктут;

Доля = 0,67%.

Данное значение меньше лимита, установленного ст. 5(6) Директивы 2009/28/ЕС.

Таблица 1

Ожидаемое конечное валовое потребление энергии для теплоснабжения и охлаждения, производства электрической энергии и транспорта до 2020 года, учитывая результаты воздействия мер по энергетической эффективности и энергосбережению¹ в течение 2010-2020 годов (Ктут)

	2009	2010 ²		2011 ³		2012		2013		2014	
	Базисный год	Базовый сценарий	Улучшенная энергоэффектив-	Базовый сценарий	Улучшенная энергоэффектив-	Базовый сценарий	Улучшенная энергоэффектив-	Базовый сценарий	Улучшенная энергоэффектив-	Базовый сценарий	Улучшенная энергоэффектив-
(1) Теплоснабжение и охлаждение ⁴	1224	1273	1260	1323	1280	1370	1264	1405	1246	1434	1230
(2) Электрическая энергия ⁵	286	316	316	319	320	335	338	340	342	350	352
(3) Транспортный сектор ⁶	561	561	545	550	550	540	548	535	562	530	568
(4) Конечное валовое потребление энергии ⁷	2071	2150	2121	2192	2150	2245	2150	2280	2150	2314	2150

Примечания:

¹ Конечное валовое потребление электрической энергии – это национальное валовое производство электрической энергии, включая собственное производство, плюс импорты, минус экспорты.

² Указанные цифры на этот год являются результатом симулирования MARKAL, использующего цифры 2009 года в качестве отправной точки. Реально конечное валовое потребление электрической энергии (2010) было выше, составив 2209 Ктут. Сокращение конечного валового потребления электрической энергии в 2009 году послужило причиной полученной разницы.

³ Указанные цифры на этот год являются результатом симулирования MARKAL, использующего цифры 2009 года в качестве отправной точки. Реально конечное валовое потребление электрической энергии (2010) было немного выше, составив 2237 Ктут. Сокращение конечного валового потребления электрической энергии в 2009 году послужило причиной полученной разницы.

⁴ Это – конечное потребление энергии для всех энергетических продуктов, за исключением электроэнергии, потребляемой для других целей, кроме транспорта, плюс потребление тепла ТЭЦ для собственных нужд и потери тепла в сетях (статья 2. Собственное потребление ТЭЦ и статья 11. Потери в транспортных и распределительных сетях Положения о статистике в области энергии).

⁵ Смори сноску 1.

⁶ Потребление транспортом, согласно определению, приведенному в Статье 3 (4) (а) Директивы 2009/28/ЕС. Для этой цифры объем электроэнергии из возобновляемых источников, потребляемой дорожным транспортом, необходимо было бы умножить на коэффициент, равный 2,5, в соответствии с указанием, приведенном в Статье 3(4) (с) Директивы 2009/28/ЕС.

⁷ Согласно определению, приведенному в Статье (2) (f) Директивы 2009/28/ЕС. Данное определение включает конечное потребление энергии плюс потери в сети, а также электро- и теплоэнергия, потребляемая ТЭЦ для собственных нужд. (Примечание: Данное определение не включает потребление электрической энергии системами накопления путем отлива или для преобразования в электрических котлах или тепловых насосах в рамках городских тепловых централей).

	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	Базовый сценарий	Улучшен- ная энерго- эффе- ктивность	Базовый сценарий	Улучшен- ная энергоэф- фектив- ность	Базовый сценарий	Улучшен- ная энергоэф- фектив- ность	Базовый сценарий	Улучшен- ная энергоэф- фектив- ность	Базовый сценарий	Улучшен- ная энергоэф- фектив- ность	Базовый сценарий	Улучшен- ная энергоэф- фектив- ность
(I) Теплоснабжение и охлаждение ¹	1485	1210	1539	1195	1518	1255	1617	1248	1692	1259	1676	1258
(2) Электрическая энергия 2	360	367	371	374	381	385	389	397	402	406	412	417
(3) Транспортный сектор, согласно Статье 3(4) а) ³	525	573	520	581	587	510	594	505	599	495	605	485
(4) Конечное валовое потребление энергии ⁴	2370	2150	2430	2150	2486	2150	2600	2150	2693	2160	2693	2160

Примечания:

¹ Смотри сноску 4.

² Смотри сноску 1.

³ Смотри сноску 6.

⁴ Смотри сноску 7.

3. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И ТРАЕКТОРИИ ДЛЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

3.1 Общий национальный целевой показатель

Согласно Закону о возобновляемой энергии №160-XVI от 12 июля 2007 года, общий национальный целевой показатель потребления энергии из возобновляемых источников на 2020 год установлен в размере 20%. Этот уровень стал ориентиром для политики продвижения возобновляемых источников энергии на уровне страны. Тем не менее, показатель, указанный в Решении Министерского совета Энергетического сообщества по утверждению Директивы 2009/28/ЕС, меньше, составляя 17%, как указано в таблице 2. Разница между национальным целевым показателем и расчетным показателем на основе методологии Энергетического сообщества позволит Республике Молдова воспользоваться статистическим трансфертом для этого излишка.

Таблица 2

Общий национальный целевой показатель: доля возобновляемых источников энергии в конечном валовом потреблении энергии в 2009 и 2020 годах (согласно Решению Министерского совета Энергетического сообщества D/2012/04/МС-ЕпС, ст. 4, адаптирующая часть А приложения I к Директиве 2009/28/ЕС)

1. Доля энергии из возобновляемых источников в конечном валовом потреблении энергии в 2009 году (S_{2009}) (%)	11.9
2. Целевой показатель для доли возобновляемых источников энергии в конечном валовом потреблении энергии в 2020 году (S_{2020}) (%)	17
3. Уточненное общее ожидаемое потребление энергии в 2020 году (из таблицы 1) (Ктут)	2160
4. Ожидаемый объем энергии, произведенный из возобновляемых источников, соответствующий целевому показателю, установленному на 2020 год (рассчитанный путем умножения В и С) (Ктут).	367.2

3.2 Целевые показатели и траектории в разрезе секторов

В соответствии с действующим национальным законодательством, были установлены следующие целевые показатели в разрезе секторов:

10% энергии из источников возобновляемых источников энергии в секторе электроэнергетики в 2020 году;

10% возобновляемых источников энергии в транспортном секторе в 2020 году.

В этом контексте доля возобновляемых источников энергии для теплоснабжения и охлаждения должна составить 27% в 2020 году для того, чтобы выполнить национальный целевой показатель возобновляемых источников энергии в размере 20% к 2020 году.

Относительно сектора электроэнергетики, текущий объем (2009) электроэнергии из возобновляемых источников составляет 2%, произведен гидроэлектростанциями малой мощности. До 2020 года основной рост объема электроэнергии из возобновляемых источников будет обеспечен за счет энергии ветра. Согласно предварительным оценкам, производство электроэнергии на базе ветровых источников станет значимой, начиная с 2016 года, и будет дополнено технологиями производства биогаза, намеченного на 2015 год. Учитывая вклад всех указанных источников, Республика Молдова достигнет целевого показателя в размере 10% электроэнергии, производимой из возобновляемых источников, установленного на 2020 год, не прибегая к статистическим трансфертам от других участников соглашения или от третьих стран.

В базисном году (2009), транспортный сектор Республики Молдова не потреблял энергию из возобновляемых источников. Импорт биотоплива и внутреннее производство электроэнергии из возобновляемых источников являются основными источниками для достижения показателя 10% возобновляемых источников энергии в транспортном секторе.

Доля возобновляемых источников энергии в секторе теплоснабжения и охлаждения составит, как минимум, 27% в общем объеме потребления энергии для теплоснабжения и охлаждения, чтобы гарантировать достижение 20% возобновляемых источников энергии, в соответствии с положениями национального законодательства. Их доля в 2009 году составила 20% и будет увеличена на 7 процентных пунктов до 2020 года.

Прирост будет достигнут за счет использования сельскохозяйственных и лесных отходов, а также солнечной тепловой энергии.

Таблица 3

**Национальный целевой показатель на 2020 год
и предполагаемая траектория развития возобновляемых источников
энергии в секторах теплоснабжения и охлаждения, электроэнергетики
и транспорта**

Годы	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Возобновляемые источники энергии – теплоснабжение	19.36	19.51	19.89	20.84	21.93	23.02	24.21	25.33	24.90	25.83	26.38	27.19
Возобновляемые источники энергии – возобновляемые источники (%) ¹	1.75	2.22	2.19	2.07	2.05	1.99	2.02	2.64	4.63	6.49	8.31	10
Возобновляемые источники энергии – в транспортном секторе (%) ³	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.12	2.55	4.56	6.27	8.10	10.00
Общая доля возобновляемой энергии (%) ⁴	11.7	11.9	12.2	12.6	13.0	13.5	14.3	15.2	16.5	17.7	18.8	20.0
из которой на основе механизма кооперации ⁵ (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Излишек в случае механизма кооперации ⁶ (%)	0	0	0	0	0	0.06	0.07	1.01	1.23	2.45	2.69	3.00

Часть В Приложения I к Директиве и Решение Министерского совета Энергетического сообщества	2011-2012 гг.	2013-2014 гг.	2015-2016 гг.	2017-2018 гг.	2020 г.
---	---------------	---------------	---------------	---------------	---------

Примечания:

¹ Доля возобновляемой энергии в секторе теплоснабжения и охлаждения: конечное валовое потребление энергии и возобновляемых источников для теплоснабжения и охлаждения (как определено в ст. 5(1) b) и ст. 5(4) Директивы 2009/28/ЕС), разделенное на конечное валовое потребление энергии для теплоснабжения и охлаждения.

² Доля возобновляемой энергии в секторе электроэнергетики: конечное валовое потребление электрической энергии из возобновляемых источниках энергии (как определено в Директиве 2009/28/ЕС), разделенное на конечное валовое потребление электрической энергии.

Примечания:

³ Доля возобновляемой энергии в транспортном секторе: конечное валовое потребление энергии из возобновляемых источниках энергии транспортными средствами (как определено в Директиве 2009/28/ЕС), разделенное на конечное валовое потребление энергии в транспортном секторе.

⁴ Доля возобновляемой энергии в конечном валовом потреблении энергии.

⁵ В процентных пунктах глобальной ставки возобновляемых источниках энергии.

⁶ Смотри сноску 3.

D/2012/04/MC-EnC					
	S2009 + 20 % (S2020-S2009)	S2009 + 30 % (S2020-S2009)	S2009 + 45 % (S2020-S2009)	S2009 + 65 % (S2020-S2009)	S2020
Минимальная траектория возобновляемых источников энергии ¹ (%)	12.9	13.4	14.2	15.2	17.0
Минимальная траектория возобновляемых источников энергии (Ктут)	277.8	288.7	305.2	327.1	367.2

¹ Как определено в приложении I.B к Директиве 2009/28/ЕС. Для Республики Молдова должно быть учтено Решение D/2012/04/MC-EnC о внедрении Директивы 2009/28/ЕС. Следовательно, базовые цифры для осуществления расчетов соответствуют статье 4 этого Решения.

Таблица 4 а

Расчет вклада каждого сектора по возобновляемой энергии в конечном потреблении энергии

(Ктут)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
(А) Ожидаемое конечное валовое потребление возобновляемых источников энергии для теплоснабжения и охлаждения	237.0	245.8	254.6	263.5	273.3	283.1	292.9	302.7	312.6	322.4	332.2	342.0
(В) Ожидаемое конечное валовое потребление электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников	5.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.4	9.9	17.8	25.8	33.7	41.7
(С) Ожидаемое конечное потребление энергии, произведенной из возобновляемых источников в транспортном секторе	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	13.6	20.9	28.1	35.3	42.5
(D) Общее ожидаемое потребление возобновляемых источников энергии ¹	242	253	262	271	280	290	307	327	354	380	406	432
(Е) Ожидаемый трансферт возобновляемых источников энергии другим сторонам соглашения	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.5	22.2	26.5	52.7	58.1	64.8
F) Ожидаемый трансферт возобновляемых источников энергии от других сторон соглашения	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
(G) Ожидаемое потребление возобновляемых источников энергии, скорректированное для достижения целевого показателя (D) - (F) + (F)	242	253	278	278	289	289	305	305	327	327	348	367

Примечания:

¹ В соответствии с Директивой 2009/28/ЕС, газ, электроэнергия и водород из возобновляемых источников энергии берутся в расчет только один раз. Не допускается повторное использование этих значений.

Цифры, приведенные в строке D, не обязательно будут совпадать каждый год с суммой значений предыдущих трех строк, ввиду того, что, согласно приведенным выше объяснениям, например, часть электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии, может быть включена в строку «В» или «С», так как потребляется также в транспортном секторе. Следовательно, во избежание двойного учета, это значение вычитается из общей суммы (строка «D») только один раз.

Таблица 4 б

Расчет возобновляемой энергии в квоте, установленной для транспортного сектора

(Ктут)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
(С) Ожидаемое потребление возобновляемых источников энергии в транспортном секторе ¹	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	13.6	20.9	28.1	35.3	42.5
(Н) Ожидаемое потребление возобновляемых источников энергии в дорожном транспорте ²	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.4	3.2	4.0
(I) Ожидаемое потребление биотоплива их сельскохозяйственных отходов и остатков, непродовольственного целлюлозного материала и лигно-целлюлозного материала в транспортном секторе ³	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
(J) Ожидаемый вклад возобновляемых источников энергии в транспортном секторе для показателя возобновляемых источников энергии- T: (C)+(2,5-1)x(H)+(2-1)x(I)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.42	14.8	23.3	31.7	40.1	48.5

Примечания:

¹ Включает все возобновляемые источники энергии, используемые в транспорте, включая электроэнергию, водород и газ, выработанные из возобновляемых источников энергии, за вычетом биотоплива, не выполняющего критерии долгосрочности. В этом случае указываются реальные значения без использования множительных факторов.

² В этом случае указываются реальные значения без использования множительных факторов.

³ Смотри сноску 1.

4. ДЕЙСТВИЯ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

4.1 Обзор всех политик и мер по продвижению использования возобновляемых источников энергии

Таблица 5

Обзор всех политик и действий

№ п/п	Название действия и ссылка	Вид действия*	Ожидаемый результат**	Конкретная имеющая отношение группа и/или деятельность***	Существующее или планируемое	Дата начала и дата завершения действия
1	2	3	4	5	6	7
Целевые показатели: установление и последующие действия						
1.	Общий национальный целевой показатель в области возобновляемой энергии	Регулирующее	Увеличение производства энергии из возобновляемых источников для достижения общего национального целевого показателя.	Производители возобновляемой электроэнергии, производители/импортеры/поставщики биотоплива	Существующее	2013-2020 гг.
2.	Мониторинг выполнения национального общего целевого показателя в области возобновляемой энергии	Регулирующее	Достижение цели /корректирующие вмешательства	Агентство энергоэффективности, Национальное агентство по регулированию в энергетике, релевантные операторы, Национальное бюро	Планируемое	2013-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
				статистики		
Законы, стратегии, планы и программы						
3.	Закон об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года	Регулирующее	Создание базы для продвижения возобновляемых источников энергии. Принцип приоритетной диспетчеризации и обязательной закупки электроэнергии из возобновляемых источников	Производители возобновляемых источников энергии, оператор системы передачи, операторы распределительной сети, поставщики электроэнергии	Существующее	2013-2020 гг.
4.	Закон о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года	Регулирующее	Создание базы для развития возобновляемых источников энергии. Принцип приоритетной диспетчеризации и обязательной закупки возобновляемых источников энергии для электроэнергии, тарифы для биотоплива	Производители возобновляемых источников энергии, операторы системы передачи, операторы распределительной сети, поставщики электроэнергии/теплоэнергии/биотоплива	Существующее	2013-2020 гг.
5.	Проект Закона о тепловой энергии	Регулирующее	Создание базы для развития возобновляемых источников энергии. Принцип приоритетной диспетчеризации и	Производители возобновляемых источников энергии-теплоснабжения и охлаждения, операторы системы передачи, операторы распределительной сети,	Планируемое	2013-2014 гг.

1	2	3	4	5	6	7
			обязательной закупки возобновляемых источников энергии - теплоснабжения и охлаждения	поставщики тепловой энергии		
6.	Проект Закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников	Регулирующее	Создание базы для развития возобновляемых источников энергии для выполнения национального целевого показателя.	Производители возобновляемых источников энергии операторы системы передачи, операторы распределительной сети, поставщики электроэнергии/теплоэнергии/топлива	Планируемое	2013-2014 гг.
7.	Энергетическая стратегия Республики Молдова до 2030 года, утвержденная Постановлением Правительства № 102 от 5 февраля 2013 года	Регулирующее	Создание базы и обеспечение стабильных условий для развития возобновляемых источников энергии	Заинтересованные стороны энергетического сектора	Существующее	2013-2020 гг.
8.	Национальная программа энергоэффективности на 2011-2020 годы, утвержденная Постановлением Правительства № 833 от 10	Регулирующее	Установление принципа приоритетности возобновляемых источников энергии, использование возобновляемых источников энергии для теплоснабжения жилых помещений,	Инвесторы, предприятия, потребители, Агентство энергоэффективности, Национальное агентство по регулированию в энергетике, оператор системы передачи, операторы	Существующее	2013-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
	ноября 2011 года		информирование населения	распределительной сети		
9.	Национальный план действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы, утвержденный Постановлением Правительства № 113 от 7 февраля 2013 года	Регулирующее	Планирование действий в области энергоэффективности (стимулирование развития производства электроэнергии, теплоэнергии и энергии для охлаждения на основе возобновляемых источников энергии)	Инвесторы, предприятия, потребители, Агентство энергоэффективности	Существующее	2013-2020 гг.
10.	Система мониторинга внедрения Национального плана действий в области возобновляемых источников энергии, включая индивидуальные меры и инструменты (ежегодная/ежемесячная отчетность Агентству энергоэффективности)	Техническое	Действия после внедрения Национального плана действий в области возобновляемых источников энергии	Агентство энергоэффективности	Планируемое	2013-2020 гг.
11.	Местные программы энергоэффективности (Закон об	Регулирующее	Программа для продвижения энергоэффективности и развития возобновляемой энергии на местном уровне	Органы местного публичного управления, производители возобновляемых источников энергии, энергетические менеджеры, Агентство	Планируемое на 3-летний период	2013-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
	энергоэффективности № 142 от 2 июля 2010 года, Постановление Правительства № 833 от 10 ноября 2011 г. «Об утверждении Национальной программы энергоэффективности на 2013-2020 годы»).			энергоэффективности		
12.	Местные планы действий в области энергоэффективности. (Закон об энергоэффективности № 142 от 2 июля 2010 года, Постановление Правительства № 833 от 10 ноября 2011 года «О Национальной программе в области энергоэффективности на 2011-2020 годы»).	Регулирующее	Проведение мер и действий в следующем периоде, при установленной смете затрат	Органы местной публичной администрации, производители возобновляемых источников энергии, энергетические менеджеры, Агентство энергоэффективности	Планируемое, ежегодно	2013-2020 гг.
13.	Проект закона об	Регулирующее	База для улучшения	Министерство регионального	Планируемое	2013-2014 гг.

1	2	3	4	5	6	7
	энергоэффективности зданий		энергоэффективности зданий, включая стимулирование децентрализованных систем энергоснабжения (электроэнергия, теплоснабжение и охлаждение) на основе возобновляемых источников (главным образом выработки на основе солнечной энергии)	развития и строительства, Агентство энергоэффективности, потребители, органы местной публичной администрации, владельцы зданий		
14.	Вторичное законодательство о минимальных требованиях к энергоэффективности зданий	Регулирующее	База для улучшения энергоэффективности зданий, включая стимулирование децентрализованных систем энергоснабжения (электроэнергии, теплоснабжения и охлаждения) на основе возобновляемых источников (главным образом, выработки на основе солнечной энергии), определения минимальных требований к доле возобновляемых источников энергии для новых и для находящихся в процессе	Министерство регионального развития и строительства, Агентство энергоэффективности, потребители, органы местной публичной администрации, владельцы зданий.	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
			обновлении зданий.			
15.	Органы местной публичной администрации, подписавшие Соглашение примаров	Регулирующее	План действий в области возобновляемой энергии с введением финансовых, налоговых и др. стимулов с целью продвижения возобновляемых источников энергии на местном/региональном уровне	Органы местной публичной администрации, инвесторы возобновляемых источников энергии, потребители	Существующее/планируемое	2013-2020 гг.
Административные процедуры						
16.	Введение оценочного графика для определения заявок по планированию и строительству.	Регулирующее, административное	Явные сроки для рассмотрения заявок по планированию и строительству.	Производители энергии из возобновляемых источников энергии, операторы системы передачи операторы распределительной сети, органы местной публичной администрации	Планируемое	2014 г.
17.	Введение налоговых и таможенных льгот	Административное, налоговое	Стимулирование привлекательности Республики Молдова в качестве платформы и местности для производства энергии из возобновляемых источников энергии. Обеспечение открытости	Инвесторы в области производства энергии из возобновляемых источников энергии	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
			органов центральной и местной публичной администрации по отношению к инвесторам			
18.	Введение четких норм по изменению назначения сельскохозяйственных земель (изменение Земельного кодекса № 828-XII от 25 декабря 1991 года)	Регулирующее, административное	Регулирование процедуры изменения назначения сельскохозяйственного участка земли	Инвесторы и производители в области производства возобновляемых источников энергии	Планируемое	2014 г.
19.	Введение административных процедур (выдача сертификатов, разрешений и лицензий) для центральных, которые производят энергию для теплоснабжения и охлаждения, а также для инфраструктуры, ассоциированной с транспортировкой и распределением	Регулирующее, административное	База для строительства и эксплуатации установок для теплоснабжения/охлаждения на основе возобновляемых источников	Производители возобновляемых источников энергии, оператор системы передачи, операторы распределительной сети, органы местной публичной администрации	Планируемое	2014 г.
20.	Пересмотр общей	Регулирующее,	База для строительства и	Производители	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
	разрешительной базы с целью ее упрощения и согласования с административными процедурами и методами планирования, способствуя, таким образом, доступу к сети для электро- и теплоэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии	административное	эксплуатации установок для теплоснабжения/охлаждения и электроэнергии на основе возобновляемых источников	возобновляемых источников энергии, оператор системы передачи, операторы распределительной сети, органы местной публичной администрации		
21.	Введение административных процедур (выдача сертификатов, разрешений) для применения в процессе преобразования биомассы в биотопливо или в другие энергетические продукты	Регулирующее, административное	База для строительства и применения установок, которые преобразуют биомассу в биотопливо или в другие энергетические продукты	Производители биотоплива, оператор системы передачи, операторы распределительной сети, органы местной публичной администрации	Планируемое	2014 г.
22.	Упрощение административных процедур для выработки возобновляемых источников энергии для электроэнергии в плане выдачи	Регулирующее, административное	Преодоление преград на пути осуществления инвестиций в производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии	Производители возобновляемых источников энергии, операторы системы передачи операторы распределительной сети,	Планируемое	2013-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
	сертификатов, разрешений и лицензий, в том числе для малых установок по производству возобновляемой энергии, с целью ускорения данных процессов.			органы местной власти		
23.	Введение схем разрешения/квалификации для установщиков котлов и малых котлов, работающих на биомассе, фотоэлектрических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов	Регулирующее, административное	Понятные условия для производителей возобновляемых источников энергии по отношению к оборудованию	Производители электроэнергии/тепло-энергии из возобновляемых источников энергии, органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников энергии, потребители, производители оборудования, Агентство энергоэффективности	Планируемое	2014 г.
Обеспечение информацией						
24.	Разработка и публикация инструктивных материалов о процедурах выдачи сертификатов, разрешений и	Регулирующее, административное	Понятные и прозрачные инструктивные материалы для сертификации, разрешения и выдачи лицензий инвесторам в	Производители возобновляемых источников энергии, оператор системы передачи, операторы	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
	лицензий инвесторам возобновляемых источников энергии		возобновляемых источников энергии	распределительной сети, органы местной публичной администрации, центральный отраслевой орган в области энергетики		
25.	Разработка и введение Плана коммуникации/информирования для Агентства энергоэффективности	Без нормативного характера	Эффективные инструменты, используемые для распространения информации разным целевым группам. Изменение и адаптация сообщения, адресованного каждой из целевых групп. Планирование сметы затрат для предложенных мероприятий	Производители электроэнергии/тепло-энергии из возобновляемых источников энергии, производители биотоплива, органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников энергии, потребители	Существующее и планируемое ¹	2013-2020 гг.
26.	Запуск «зеленой» линии, управляемой Агентством энергоэффективности	Без нормативного характера	Распространение информации о тарифах, стандартах, конкурентоспособных технологиях в области возобновляемых источников энергии	Производители электроэнергии/тепло-энергии из возобновляемых источников энергии, производители и импортеры биотоплива, органы местной публичной администрации,	Существующее	2013 г.

Примечание:

¹ В настоящее время осуществляется План коммуникаций на 2013 год, подлежащий ежегодному обновлению и пересмотру.

1	2	3	4	5	6	7
				физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников энергии, потребители		
27.	Постоянное обновление web-страницы Агентства энергоэффективности	Без нормативного характера	Распространение информации для общественности	Производители электроэнергии/тепло-энергии из возобновляемых источников энергии, производители биотоплива, органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников энергии, потребители	Существующее	2013-2020 гг.
28.	Организация мероприятий/конференций/семинаров	Без нормативного характера	Распространение информации для общественности и индивидуальных целевых групп	Производители электроэнергии/тепло-энергии из возобновляемых источников энергии, производители и импортеры биотоплива, органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников	Существующее и планируемое	2013-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
				энергии, потребители		
29.	Распространение рекламно-информационных материалов о развитии/продвижении возобновляемых источников энергии Агентством энергоэффективности	Без регулирующего характера	Информирование целевых групп	Производители электроэнергии/тепло-энергии из возобновляемых источников энергии, производители биотоплива, органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников энергии, потребители	Существующее и планируемое	2013-2020 гг.
30.	Разработка инструкций, касающихся высокоэффективных технологий, оборудования и систем для использования электроэнергии, теплоснабжения и охлаждения из возобновляемых источников энергии	Без регулирующего характера	Прозрачная/понятная нормативная база для инвесторов возобновляемых источников энергии	Производители электроэнергии/теплоэнергии из возобновляемых источников энергии, органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников энергии, потребители, производители приспособлений/приборов/оборудования	Планируемое	2014-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
31.	Публикация списка авторизированных/квалифицированных установщиков	Без регулирующего характера	Доступ инвесторов к списку авторизированных/квалифицированных установщиков	Производители электроэнергии/тепло-энергии из возобновляемых источников энергии, производители биотоплива, органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников энергии, потребители, производители оснащения/оборудования, Агентство энергоэффективности	Планируемое	2014-2020 гг.
32.	Освещение событий сектора возобновляемых источников энергии	Без регулирующего характера	Статьи в газетах, видео- и аудиоспоты и информации, публикуемые на web-странице	Производители электроэнергии/тепло-энергии из возобновляемых источников энергии, производители биотоплива, органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, инвесторы в области возобновляемых источников энергии, потребители	Планируемое	2014-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
33.	Курсы обучения для органов местной публичной администрации, агентств регионального развития и менеджеров-энергетиков	Без регулирующего характера	Развитие институционального потенциала	Органы местной публичной администрации, физические/юридические лица, региональные агентства по развитию; энергетические менеджеры	Планируемое	2014-2020 гг.
Электрическая и тепловая энергия – подключение к сети						
34.	Разработка и публикация технических требований для прерывистого производства возобновляемых источников энергии	Техническое	Четкие и прозрачные требования для прерывистого производства энергии	Производители электроэнергии из прерывистых источников	Существующая – на сайте оператора системы передачи. Планируемое – должно быть утверждено вторичное законодательство	2014 г.
35.	Разработка и введение всесторонних принципов для методологии расчета стоимости подключения к сети	Регулирующее	Содействие прозрачному и недискриминационному доступу к сети для возобновляемых источников энергии	Производители возобновляемых источников энергии, оператор системы передачи, операторы распределительных сетей	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
Приоритетная диспетчеризация возобновляемой энергии						
36.	Завершение разработки базы для приоритетной диспетчеризации электроэнергии, выработанной из возобновляемых источников энергии. Разработка понятных норм вторичного законодательства, касающихся разграничения приоритетов диспетчеризации, определение ситуаций, когда возможно ограничение использования возобновляемых источников энергии для производства электроэнергии и мер для минимизации последствий	Регулирующая	Создание базы для продвижения установок возобновляемых источников энергии для производства электроэнергии, выполняющие требования директив ЕС	Производители возобновляемых источников энергии для производства электроэнергии, оператор систем передач	Планируемое	2014 г.
Сбыт/Продажа						
37.	Введение обязательных норм закупки	Регулирующее	Обязательная закупка общего объема электроэнергии из	Производители/поставщи-ки электроэнергии; поставщики	Существующее	2013-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
	возобновляемой электроэнергии приоритетным образом от местных поставщиков электроэнергии		возобновляемых источников местными поставщиками	возобновляемой электроэнергии		
38.	Введение приоритетов генерирования между разными технологиями производства возобновляемых источников энергии и условными технологиями, соответственно, между разными технологиями выработки возобновляемых источников энергии	Регулирующая	Минимальные производственные потери возобновляемых источников энергии в случае введения определенных ограничений	Производители возобновляемых источников энергии, оператор систем передачи	Планируемое	2014 г.
39.	Назначение центрального поставщика электроэнергии	Регулирующее, институциональное	Центральный поставщик электроэнергии будет работать как агрегатор и принимать на себя обязательства по разнице между прогнозируемыми объемами и реальными объемами прерывистого производства энергии из возобновляемых источников для того, чтобы	Участники рынка (производители, поставщики), оператор системы передачи, операторы распределительной сети, центральный поставщик электроэнергии должен быть определен	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
			позволить производителям возобновляемых источников энергии выполнить свои обязательства перед поставщиками электроэнергии			
40.	Введение ответственности по оценке и балансированию для центрального поставщика электроэнергии в случае прерывистых возобновляемых источников энергии для производства электроэнергии	Регулирующее	Сокращение риска, к которому подвергаются производители электроэнергии из возобновляемых источников энергии при выполнении условий договора с поставщиками электроэнергии	Производители электроэнергии из возобновляемых источников энергии, оператор системы передачи, операторы распределительной сети, центральный поставщик электроэнергии	Планируемое	2014 г.
41.	Разработка электронного регистра для гарантий происхождения	Техническое	Содействие функционированию системы гарантий происхождения посредством управления электронными документами вместо использования документов на бумажном носителе	Производители возобновляемых источников энергии, оператор систем передачи	Планируемое	2014 г.
42.	Изменение и дополнение Положения о гарантиях происхождения	Регулирующая	Содействие функционированию системы гарантий происхождения, введение определенных окончательных	Производители возобновляемых источников энергии, оператор систем	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
			инспекций/аудитов вместо осуществления ежемесячного контроля. Введение положений для возобновляемых источников энергии в области теплоснабжения и охлаждения	передачи		
Механизмы поддержки для продвижения энергии из возобновляемых источников энергии-электрической энергии, энергии из возобновляемых источников энергии – теплоснабжения и возобновляемых источников энергии в транспортных системах						
43.	Положение для продажи с аукциона мощностей по производству электроэнергии из возобновляемых источников энергии	Регулирующее	Поощрение производства электроэнергии на основе возобновляемых источников	Инвесторы/производители	Планируемое	2014г.
44.	Введение ограничителя объема для двух временных периодов: 2013-2015 гг. и 2016-2020 гг. в секторе производства электроэнергии из возобновляемых источников	Техническое	Рассмотрение ограничений транспортной сети; Ожидаемое и реальное экономическое воздействие на конечного потребителя	Производители электроэнергии из возобновляемых источников энергии, Национальное агентство по регулированию в энергетике, потребители.	Планируемое	2014г.
45.	Разработка законодательной и регулирующей базы для	Регулирующее	Поощрение выработки тепловой энергии на основе	Производители тепловой энергии из возобновляемых	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
	продвижения возобновляемых источников энергии-теплоснабжения и охлаждения		возобновляемых источников	источников энергии, потребители		
46.	Внедрение налоговых стимулов, включая налоговые льготы, благоприятные/преференциальные займы/кредиты и др. для малых установок по производству энергии из возобновляемых источников	Регламентирующее, финансовое	Стимулы для осуществления инвестиций в малые установки по производству энергии из возобновляемых источников	Производители электроэнергии из возобновляемых источников энергии, потребители	Планируемое	2014-2020 гг.
47.	Разработка законодательной и регулирующей базы для продвижения возобновляемых источников энергии в транспортном секторе. Добровольные схемы	Регулирующее	Установление национальных квот по смеси биотоплива Принудительное применение обязательств, касающихся импортеров/поставщиков возобновляемых источников энергии в транспортном секторе Штрафные санкции, наложенные на импортеров/поставщиков, которые не соблюдают	Поставщики/производители/импортеры топлива	Планируемое	2014 г.

1	2	3	4	5	6	7
			вышеуказанное требование Регулирование долгосрочных критериев			
48.	Мониторинг соблюдения обязательств, введенных для возобновляемых источников энергии в транспортном секторе	Регулирующее	Меры по достижению национального целевого показателя по возобновляемым источникам энергии в транспортном секторе предпринятые контрмеры	Министерство транспорта и дорожного хозяйства	Планируемое	2014-2020 гг.
49.	Предпринятые горизонтальные меры для улучшения эффективности городского транспорта и общественного дорожного транспорта	Административное	Улучшение эффективности в транспортном секторе	Органы местной публичной администрации	Планируемое	2014-2020 гг.
Биогаз						
50.	Разработка и внедрение технических правил и тарифов для подключения к сети установок по выработке биогаза	Регулирующее	Введение нормативной базы для развития компоненты биогаза	Производители биогаза, оператор транспортной системы и системы передачи, оператор распределительной сети природного газа	Планируемое	2017 г.

1	2	3	4	5	6	7
51.	Определение условий для лицензирования и закупки биогаза, выработанного из возобновляемых источников, с целью его подпитки в сеть	Регулирующее	Обеспечение условий и требований для лицензирования и закупки биогаза, произведенного из возобновляемых источников	Производители биогаза, поставщики природного газа	Планируемое	2014 г.
Проекты и обследования в секторе возобновляемых источников энергии						
52.	Европейский банк реконструкции и развития – кредитная линия II MoSEFF	Финансовое	MoSEFF открывает кредитную линию в сумме 22 миллионов евро, в комбинации с грантом в размере 5-20% для кредитования молдавских предприятий посредством банков-партнеров Европейского банка реконструкции и развития с целью поддержки энергоэффективности и инвестиций в возобновляемые источники	Инвесторы, предприятия, потребители	Существующее	2012 г. и впоследствии
53.	Европейский банк реконструкции и развития – кредитная линия MoREFF	Финансовое	MoREFF открывает кредитную линию в сумме 35 миллионов евро в комбинации с грантом в размере 20%, 30%, 35% для кредитования молдавских	Инвесторы, потребители	Существующее	2012 г. и впоследствии

1	2	3	4	5	6	7
			предприятий посредством банков-партнеров Европейского банка реконструкции и развития с целью поддержки энергоэффективности и инвестиций в возобновляемые источники для жилого сектора			
54.	Программа развития ООН – Проект «Энергия и биомасса в Молдове»	Финансовое	Общий бюджет проекта составляет 14.56 миллионов евро, из которых Европейская комиссия вложила 14 миллионов евро и Программа развития ООН Молдова – 560 000 евро Обеспечение функциональной долгосрочной системы поставки энергии сельским населенным пунктам с большой возможностью повторения и расширения Информационные кампании в сельской местности, повышенная мотивация для	Предприниматели, частный сектор, органы местной публичной администрации, государственные служащие, учителя, операторы котлов, работающих на основе соломенных блоков/тюков, поставщики топлива, школьники	Существующее	2011-2014 гг.

1	2	3	4	5	6	7
			эффективного использования биомассы			
55.	Фонд энергоэффективности	Финансовое	Финансирование проектов, удовлетворяющих поставленным требованиям, в области электроэнергии и возобновляемых источников энергии Предоставление гарантий для займов, оказанных финансовыми и кредитными организациями для проектов, признанных увеличить энергетическую эффективность и использование возобновляемых источников энергии Финансирование технической помощи, в случае необходимости, для осуществления проектов, удовлетворяющих поставленным требованиям	Производители возобновляемых источников энергии и биотоплива, главным образом, малые производители. Органы местной публичной администрации, другие заинтересованные организации	Существующее	2013-2020 гг.
56.	Разработка оценки	Исследова-	Содействие интеграции в сеть	Производители биогаза,	Планируемое	2016 г.

1	2	3	4	5	6	7
	необходимости расширения инфраструктуры природного газа с целью подключения производителей биогаза	тельское	газа, выработанного из возобновляемых источников	оператор транспортного сектора и сектора передачи и операторы распределительных сетей природного газа		
57.	Разработка предварительного технико-экономического обоснования для проектов возобновляемых источников энергии в области электроэнергетики и теплоснабжения и охлаждения в определенных регионах страны	Исследовательское	Средства Фонда энергоэффективности будут использованы для разработки предварительных технико-экономических обоснований для выявленных проектов возобновляемых источников энергии в области электроэнергетики и теплоснабжения и охлаждения	Институт энергетики Академии наук Молдовы, Технический университет Молдовы, Агентство энергоэффективности, местные и иностранные консультанты,	Планируемое	2014-2018 гг.
58.	Разработка технико-экономического обоснования для потенциала энергии ветра и солнечной энергии	Исследовательское	Атлас потенциала энергии ветра Атлас потенциала солнечной энергии	Институт энергетики Академии наук Молдовы, Технический университет Молдовы, Агентство энергоэффективности, местные и иностранные консультанты	Планируемое	2014 г.
59.	Корректировка Атласа потенциала энергии ветра и Атласа потенциала	Исследовательское	Аргументированные решения Усиление интереса со стороны	Институт энергетики Академии наук Молдовы, Технический университет	Планируемое	2014-2020 гг.

1	2	3	4	5	6	7
	солнечной энергии		инвесторов в области возобновляемых источников	Молдовы, Агентство энергоэффективности, местные и иностранные консультанты		
60.	Разработка технико-экономического обоснования для подходящих земельных участков и видов культур в Молдове	Исследовательское	Аргументированные решения для инвесторов в области использования биомассы	Министерство сельского хозяйства и пищевой промышленности, Институт энергетики Академии наук Молдовы, Технический университет Молдовы, Агентство энергоэффективности, местные и иностранные консультанты	Планируемое	2014-2018 гг.
61.	Разработка технико-экономического обоснования для конверсии ТЭЦ, работающих на базе угля, ТЭЦ, работающих на основе биомассы	Исследовательское	Подготовка основной технической и финансовой информации об оптимизации процесса сгорания Обеспечение прозрачности для инвесторов в ТЭЦ, работающих на основе биомассы	Институт энергетики Академии наук Молдовы, Технический университет Молдовы, Агентство энергоэффективности, местные и иностранные консультанты	Планируемое	2016 г.
62.	Разработка технико-экономического обоснования для	Исследовательское	Эффективное использование биомассы Обеспечение прозрачности для	Министерство сельского хозяйства и пищевой промышленности, Институт	Планируемое	2016 г.

1	2	3	4	5	6	7
	использования энергии из биомассы в других секторах		инвесторов в области использования биомассы, энергии в других секторах	энергетики Академии наук Молдовы, Технический университет Молдовы, Агентство энергоэффективности, местные и иностранные консультанты		

*Укажите, является ли данное действие (в основном) регулирующим, финансовым или является действием без регулирующего характера (действием организационно-информационного характера, например, информационная кампания).

**Ожидаемый результат – это изменение, связанное с характеристиками, установленная мощность (мВт; т/год), объем выработанной энергии (Ктут).

***Кто имеет к этому отношение: инвесторы, конечные потребители, сотрудники публичных органов управления, плановики, архитекторы, установщики и др. или имеющее отношение действие/сектор: производство биотоплива, использование навоза/помета в энергетических целях и др.).

4.2. Отдельные меры для выполнения требований, предусмотренных в ст. 13, 14, 16 и 17-21 Директивы 2009/28/ЕС.

4.2.1. Административные процедуры и обустройство территории (ст. 13 параграф (1) Директивы 2009/28/ЕС).

а) Список действующего национального законодательства и, в зависимости от случая, действующего местного законодательства, касающегося процедур по разрешению, сертификации, выдаче лицензий и обустройства территории, применяемых для централей/установок и инфраструктуры, ассоциированной с передающими и распределительными сетями:

Законодательство о планировании градостроительства, строительстве, обустройстве территории:

Закон № 163 от 9 июля 2010 года о разрешении выполнения строительных работ;

Закон № 835-XIII от 17 мая 1996 года об основах градостроительства и обустройстве территории;

Закон № 438-XVI от 28 декабря 2006 года о региональном развитии в Республике Молдова;

Закон № 721-XIII от 2 февраля 1996 года о качестве в строительстве;

Постановление Правительства № 361 от 25 июня 1996 г. «Об обеспечении качества строительства»;

Постановление Правительства № 306 от 30 марта 2000 г. «Об утверждении Положения о разрешении на функционирование и изменение назначения строений и обустройств».

Законодательство об окружающей среде и воздействии на окружающую среду:

Общего назначения:

Закон № 1515-XII от 16 июня 1993 года об охране окружающей среды;

Закон № 851-XIII от 29 мая 1996 года об экологической экспертизе и оценке воздействия на окружающую среду.

Охраняемые территории:

Закон № 1538-XIII от 25 февраля 1998 года о фонде природных территорий, охраняемых государством;

Постановление Правительства № 414 от 2 мая 2000 г. «Об утверждении Положения о Кадастре объектов и комплексов фонда природных территорий, охраняемых государством».

Лесная собственность:

Лесной кодекс Республики Молдова № 887-XIII от 21 июня 1996 года, с последующими изменениями;

Постановление Правительства № 1451 от 24 декабря 2007 г. «Об утверждении Положения о порядке предоставления, изменения назначения и обмена земель».

Законодательство о сельскохозяйственных участках земли:

Земельный кодекс Республики Молдова № 828-XII от 25 декабря 1991 года;

Закон № 108 от 11 мая 2012 года о внесении изменений в Земельный кодекс № 828-XII от 25 декабря 1991 года;

Закон № 157 от 28 июня 2013 года о внесении дополнений в Земельный кодекс № 828-XII от 25 декабря 1991 года;

Постановление Правительства № 1451 от 24 декабря 2007 г. «Об утверждении Положения о порядке предоставления, изменения назначения и обмена земель».

Законодательство энергетического сектора. Лицензии, разрешения, авторизации:

Закон № 1525-XIII от 19 февраля 1998 года об энергетике;

Закон № 107-XVIII от 17 декабря 2009 года о внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты;

Закон № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии;

Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии;

Закон № 451-XV от 30 июля 2001 года о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования;

Закон № 235-XVI от 20 июля 2006 года об основных принципах регулирования предпринимательской деятельности;

Закон № 160 от 22 июля 2011 года о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения;

Закон № 116 от 18 мая 2012 года о промышленной безопасности опасных производственных объектов;

Постановление Правительства № 833 от 10 ноября 2011 года «О Национальной программе энергоэффективности на 2011-2020 годы»;

Постановление Правительства № 436 от 26 апреля 2004 года «Об утверждении Положения о строительстве/реконструкции электрических станций»;

Постановление Правительства № 514 от 23 апреля 2002 года «Об утверждении Правил охраны электрических сетей»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 393 от 15 декабря 2010 года «Об утверждении Положения о поставке и использовании электрической энергии»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 266 от 20 ноября 2007 года «Об утверждении Технических норм для передающих электрических сетей»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 75 от 12 декабря 2002 года «О утверждении Правил рынка электроэнергии»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 320 от 16 января 2009 года «О внесении изменений и дополнений в Правила рынка электрической энергии»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 330 от 3 апреля 2009 года «Об утверждении Положения о гарантиях происхождения электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии»;

Приказ Министерства экономики № 8 от 19 января 2010 года о порядке выдачи технических разрешений в области промышленной безопасности.

Основным законодательным актом, регулирующим сектор возобновляемой энергии в Республике Молдова, является Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии.

Часть 5 ст. 25(5) Закона о возобновляемой энергии предусматривает, что импортеры нефтепродуктов и внутренние поставщики электроэнергии должны приобрести объемы энергии и топлива, происходящих из возобновляемых источников, в соответствии с долей, установленной Национальным агентством по регулированию в энергетике в зависимости от доли, которую они занимают на рынке электроэнергии и нефтепродуктов.

Правила рынка электроэнергии (Постановление Национального агентства по регулированию в энергетике № 75 от 12 декабря 2002 года, измененное Постановлением № 320 от 16 января 2009 года) вносят обязательство для независимых поставщиков и потребителей включить в их структуру определенную долю энергии из возобновляемых источников (эта доля корректируется ежегодно в зависимости от существующих установок по производству возобновляемой энергии в Республике Молдова и утверждается отдельным постановлением Агентства).

Закон об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года предусматривает принцип приоритетного статуса электроэнергии из возобновляемых источников энергии (часть 1 статьи 43), соответственно, приоритетную закупку и распределение электроэнергии из возобновляемых источников энергии (пункт с) части 1 статьи 18), с отдельным указанием приоритетного распределения (часть 3 статьи 35).

Проект закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников устанавливает приоритетный доступ энергии из возобновляемых источников в качестве одного из принципов государственной политики. Данный проект также реализует использование положений Директивы 2009/28/ЕС в плане приоритетного доступа.

В настоящее время не существуют какие-либо административные процедуры или процедуры по обустройству территории, которые бы оказали дополнительные стимулы инвесторам и разработчикам в области производства возобновляемой энергии.

Ниже приведен список основных авторизаций/разрешений/лицензий/сертификатов, требуемых для развития производственных мощностей по выработке энергии из возобновляемых источников в Республике Молдова:

утверждение Правительством строительства электроцентралей, работающих на базе возобновляемых источников, мощностью свыше 20 МВт;

градостроительный сертификат;
 разрешение на строительство;
 разрешение на эксплуатацию;
 разрешение на осуществление работ в области промышленной безопасности;
 экспертиза в области промышленной безопасности;
 лицензия на производство энергии из возобновляемых источников;
 сертификат соответствия – требование, применяемое только по отношению к производителям энергии из возобновляемых источников (Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии);
 гарантия происхождения;
 технические условия (заключение) для подключения к сети;
 заключение Государственной экологической экспертизы;

Утверждение строительства электроцентралей, работающих на базе возобновляемых источников, мощностью свыше 20 МВт

Согласно положениям статьи 33 Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии, Правительство утверждает строительство электростанций, включая электростанции, работающие на базе возобновляемых источников, мощностью свыше 20 МВт.

Процедура и основания утверждения строительства электростанций мощностью свыше 20 МВт должны быть прозрачными, доступными для общественности, определены положением, утвержденном Правительством. При определении процедуры и оснований должны учитываться:

- а) надежность и безопасность электроэнергетической системы, установок и дополнительного оборудования;
- б) защита здоровья и обеспечение общественной безопасности;
- в) охрана окружающей среды;
- г) занятость территорий и выбор местоположения;
- д) использование имущества публичной собственности;
- е) энергетическая эффективность;
- ж) природа первичных источников;
- з) характеристики заявителя, такие как технические и финансово-экономические возможности;
- и) политика в отношении мелких производителей и/или распределенного производства.

Процедура и критерии утверждения строительства электростанций мощностью свыше 20 МВт должны доводиться до сведения общественности. Заявителю может быть отказано в утверждении строительства электростанций мощностью свыше 20 МВт лишь по объективным,

недискриминационным и обоснованным причинам. Причины отказа доводятся до сведения заявителя в обязательном порядке. В соответствии с Законом об административном суде от 10 февраля 2000 года, заявитель вправе обратиться в административный суд в связи с отказом в утверждении строительства электростанций мощностью свыше 20 МВт или увеличения мощности действующих теплоэлектроцентралей в случае, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт.

Согласно положениям ст. 34 Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии, в случае, когда построенные генерирующие мощности недостаточны для обеспечения безопасности поставок электрической энергии, может быть инициирована процедура аукциона. Аукционы могут быть организованы и проведены Правительством. В настоящее время процедура утверждения детально описана в Постановлении Правительства № 436 от 26 апреля 2004 г. «Об утверждении Положения о строительстве/реконструкции электрических станций», которое будет изменено одновременно с утверждением проекта Закона о продвижении энергии из возобновляемых источников.

Градостроительный сертификат

Для получения разрешения на строительство необходимо, прежде всего, подать заявление и получить градостроительный сертификат. Вся необходимая документация и подробная процедура приведена в Законе № 163 от 9 июля 2010 года о разрешении выполнения строительных работ.

Разрешение на строительство

Органы местной публичной администрации выдают, по запросу, разрешения на строительство объектов электроэнергетической системы, включая электроцентралю, в соответствии с законом. Разрешения на строительство прямых электролиний выдаются, по запросу, органами местной публичной администрации по объективным и недискриминационным критериям, установленным законом.

Выдача разрешения на строительство прямой электролинии может быть обусловлена отказом доступа к транспортным или распределительным электросетям или рассмотрением Агентством споров, касающихся доступа к сети.

Органы местной публичной администрации могут отказать в выдаче разрешения на строительство прямой электролинии, когда таковое будет препятствовать выполнению положений законодательства, призванных обеспечить исполнение государственных должностных обязательств и гарантий универсального обслуживания. Отказ должен быть обоснован соответствующим образом. Как было указано выше, согласно ст. 33 Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии, строительство

электроцентралей (или модернизация действующих теплоэлектроцентралей путем увеличения мощности), мощность которых превышает 20 мВт, утверждается Правительством. Для мощностей, не превышающих 20 мВт, решение может принимать орган местной публичной администрации.

Деятельность в области промышленной безопасности

Осуществление деятельности в области промышленной безопасности регулируется ст. 8 Закона № 116 от 18 мая 2012 года о промышленной безопасности опасных производственных объектов. Оборудование и/или технические и технологические установки, размещаемые на рынке для последующего использования на опасных промышленных объектах, должны соответствовать применяемым техническим регламентам. Деятельность в области промышленной безопасности подлежит контролю и государственному техническому надзору.

Экспертиза опасных производственных предметов производится согласно положениям ст. 9 Закона № 116 от 18 мая 2012 года о промышленной безопасности опасных производственных объектов.

Экспертизе промышленной безопасности подвергаются:

- а) проектная документация на строительство, изготовление, расширение, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта;
- б) здания и сооружения опасного производственного объекта;
- с) технические устройства и технологические системы, используемые на опасном производственном объекте.

Производство энергии

Лицензия на производство энергии

Согласно Закону № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергетике, для того, чтобы иметь возможность функционировать в Республике Молдова, каждая электроцентраль, включая тех, которые используют возобновляемые источники, должна получить лицензию на производство энергии, которая выдается только энергоцентралям мощностью:

5 мВт и более, в случае, если эта мощность используется для публичного потребления;

20 мВт и более, если мощность электростанции используется для внутреннего потребления.

Если запланированная мощность электроцентрали меньше 5 мВт для публичного потребления и меньше 20 мВт для внутреннего потребления, производитель должен сообщить Агентству дату ввода в эксплуатацию и сотрудничать с другими участниками рынка электроэнергии, согласно положениям ст. 28 Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергетике.

Подробная процедура получения лицензии и соответствующие требования указаны в Законе № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии.

Для электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, выдаются дополнительные документы:

сертификат соответствия, который достоверно демонстрирует, что возобновляемое топливо соответствует стандарту (Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии);

производство электроэнергии и топлива из возобновляемых источников подлежит лицензированию в соответствии с действующим законодательством (ст. 21 Закона № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии).

Кроме того, Закон о возобновляемой энергии предусматривает требования функционирования на основе возобновляемого топлива технических средств и устройств, соответствие которых должно быть подтверждено (ст. 8), а также условия эксплуатации технических средств и устройств в области возобновляемой энергии и биотоплива, определив условия для их продажи.

На период эксплуатации установки по производству электроэнергии из возобновляемых источников производитель должен запрашивать ежемесячно гарантию происхождения (Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 330 от 3 апреля 2009 года об утверждении Положения о гарантиях происхождения электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии). Согласно Положению, гарантии происхождения выдаются оператором сети (транспортной или распределительной в зависимости от напряжения на месте подключения производителя к сети). Система гарантий происхождения Республики Молдова не основывается на электронном регистре, являясь, скорее всего, физическим процессом, когда оператор сети выдает гарантию в трех распечатанных экземплярах (один экземпляр выдается производителю, второй – Агентству, а третий экземпляр остается у оператора сети) после осуществления инспекции установки по запросу владельца производственной установки. Использование гарантий происхождения регулируется контрактом продажи электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии, который предусматривает, что гарантия происхождения для проданного объема электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии, должна быть передана поставщику, а последний должен ее отражать в накладной для поставленной электроэнергии.

Подключение к сети

В соответствии с Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 266 от 20 ноября 2007 года об утверждении Технических норм для передающих

электрических сетей, ГП «Moldelectrica» обязано рассмотреть и утвердить технические условия подключения к сети для новых электроцентралей (тех, которые уже получили или находятся в процессе получения лицензии на производство). В результате ГП «Moldelectrica» выдает Техническое заключение на подключение. Если в результате рассмотрения доказано, что оптимальное решение – это подключение к распределительной сети, вся документация передается оператору распределительной сети, который, впоследствии, выдает заключение на подключение.

Технические нормы транспортных электрических сетей описывают технические условия по отношению к производственным единицам, а также частные требования относительно установок связи. Данное Постановление не предусматривает какие-то отдельные требования по отношению к единицам производства энергии из возобновляемых источников. Тем не менее, руководящие принципы, вводящие технические условия для производства энергии из возобновляемых источников, были недавно опубликованы на web-странице ГП «Moldelectrica» (<http://www.moldelectrica.md/files/cerinte-tehnice-fata-de-centralele-electrice-regenerabile.pdf>).

В соответствии с Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 393 от 15 декабря 2010 года об утверждении Положения о поставке и использовании электрической энергии, заключение на подключение выдается до проектирования электроцентрали сроком на один год, как минимум (оператор системы должен принимать в расчет и запланированный период проектирования и строительства единицы).

Заключение Государственной экологической экспертизы

Согласно Закону № 851-XIII от 29 мая 1996 года об экологической экспертизе и оценке воздействия на окружающую среду, для производства и ассоциированного процесса по развитию сети требуется государственная экологическая экспертиза. Данная экспертиза осуществляется Государственной экологической инспекцией, которая выдает соответствующий акт.

Тепловая энергия: местные и национальные разрешения

Для установок по производству тепловой энергии не существует каких-то определенных требований. В случае когенерации, инвестор обязан получить те же разрешения, что и для установок по производству электроэнергии. Эти разрешения оговорены в проекте Закона о тепловой энергии.

Положений, касающихся подключению тепловой энергии к сети, не было выявлено.

Обустройство территории – планирование транспортной/распределительной сети электроэнергетики

В соответствии с Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 266 от 20 ноября 2007 года об утверждении Технических норм для передающих электрических сетей, ГП «Moldelectrica», учитывая рост потребления и запланированную новую мощность производства, занимается перспективным планированием сети.

Постановление Правительства № 436 от 26 апреля 2004 г. «Об утверждении Положения о строительстве/реконструкции электрических станций» вводит базу для выбора места размещения новых электроцентралей, соотносясь с Концепцией развития и схемой размещения электрических станций в Республике Молдова до 2010 года. Данное Постановление будет изменено со ссылкой на новую схему размещения электроцентралей. Соответствующие планы будут разработаны центральным специализированным органом государственного управления в области энергетики и утверждены Правительством.

В настоящее время эта работа выполняется от случая к случаю: каждый раз, когда инвестор запрашивает заключение на подключение от ГП «Moldelectrica», он получает заключение о целесообразности подключения в выбранной местности, учитывая существующие условия/возможные расширения сети.

b) Ответственное (ответственные) министерство (министерства) или орган (органы) и их компетенции в данной области:

Правительство, согласно проекту закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников, Правительство наделено правомочием устанавливать приоритетные направления в области возобновляемых источников энергии, механизмы, схемы поддержки и стимулы для выполнения поставленных задач в этой области. Одновременно Правительство утверждает Национальный план действий в области возобновляемых источников энергии, а также меры и положения по его внедрению.

В области обустройства территории Правительство наделено следующими правомочиями:

- разрабатывает и утверждает планы по обустройству территории (применимые на уровне государства);

- принимает решения о временном или окончательном изъятии земельных участков (подлежащих изъятию) из сельскохозяйственного фонда страны;

- принимает решения об изъятии участка из лесного фонда;

- принимает решения об изменении назначения определенных видов сельскохозяйственных, лесных земельных участков и земель целевого назначения;

утверждает строительство электроцентрали мощностью свыше 20 мВт и увеличение мощности действующей теплоэлектроцентрали в случае, когда мощность последней превышает 20 мВт (строительство электроцентралей, мощность которых не превышает 20 MW, должно быть предварительно одобрено правительственной комиссией), а также виды топлива для использования центральями, мощность которых превышает 20 мВт.

Министерство экономики, согласно проекту Закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников, действуя в качестве органа центральной публичной администрации, разрабатывает Национальный план действий в области возобновляемых источников энергии и составляет, совместно с органами местной публичной администрации, схемы поддержки и другие меры по развитию, включая инфраструктуру системы центрального отопления, осуществляет мониторинг государственных, секторных и местных программ.

Также, согласно действующему законодательству, Министерство экономики:

предлагает правила авторизации, контроля и технического надзора в области промышленной безопасности;

выдает разрешения для выполнения работ в области промышленной безопасности;

выдает акты экспертизы в области промышленной безопасности;

регистрирует опасные производственные объекты, ведет также учет опасных производственных объектов в Государственном регистре.

Министерство транспорта и дорожной инфраструктуры, согласно проекту Закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников, действуя в качестве центрального специализированного органа государственной администрации в области транспорта, осуществляет расчет конечного потребления энергии из возобновляемых источников средствами транспорта.

Министерство окружающей среды:

обеспечивает выполнение экологической экспертизы проектов, планов, программ, концепций, стратегий развития;

координирует процесс оценки воздействия на окружающую среду определенных видов объектов и экономической деятельности.

Министерство регионального развития и строительства:

обеспечивает качество строительства в плане безопасности по отношению ко всем категориям факторов риска – природным, техногенным и человеческим, а также в плане экономической и технологической эффективности (умеренное потребление материалов, энергии, рабочей силы при реализации и эксплуатации объектов);

обеспечивает разработку, мониторинг и внедрение Национального плана по обустройству территории;

обеспечивает разработку, мониторинг и внедрение Национальной стратегии регионального развития;

выдает сертификаты планирования и разрешения на строительство для работ/строительства публичных объектов/сооружений национального значения.

Органы центральной и местной публичной администрации, согласно проекту закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников, наделены полномочиями в области регламентации строящихся зданий, центрального теплоснабжения и охлаждения, а также в области оценки инфраструктуры сети газа.

В области обустройства территории органы местной публичной администрации наделены следующими полномочиями:

выдают сертификаты планирования и разрешения на строительство;

разрабатывают и утверждают региональные и местные территориальные и градостроительные планы.

Национальное агентство по регулированию в энергетике, согласно проекту закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников, выдает лицензии на производство электрической и тепловой энергии из возобновляемых источников энергии, на производство биогаза, подлежащий поставке в сеть природного газа, и на производство жидкого биотоплива.

Агентство энергоэффективности, согласно проекту закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников, обеспечивает информирование общественности, сторон, заинтересованных в развитии сектора энергии из возобновляемых источников энергии, и разрабатывает нормативную базу, необходимую для сертифицирования схем по выдаче разрешений.

Операторы транспортно-распределительных сетей, согласно проекту закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников, выдают необходимую информацию для подключения, включая оценку расходов, обеспечивают приоритетный доступ энергии из возобновляемых источников к транспортным сетям.

Государственное предприятие «Moldelectrica», согласно действующему законодательству:

координирует процесс подключения к действующей сети новых установок производства;

рассматривает и подтверждает выполнение технических условий для подключения к сети;

утверждает условия подключения к сети;

выдает гарантии происхождения для электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, и осуществляет инспектирование установки по производству энергии из возобновляемых источников энергии.

с) Пересмотр, который будет произведен с целью осуществления мер, приведенных в статье 13 параграф (1) Директивы 2009/28/ЕС до 31 декабря 2014 года.

Будут предприняты следующие меры пересмотра:

введение административных процедур (авторизация, сертификация и лицензирование) для центральных, которые производят энергию с целью теплоснабжения и охлаждения, а также для инфраструктуры, ассоциированной с транспортом и распределением. Все эти процедуры будут отражены в проекте закона о тепловой энергии, находящемся в настоящее время на стадии завершения;

введение административных процедур (авторизация, сертификация и лицензирование), подлежащих использованию в процессе преобразования биомассы в биотопливо или в другие энергетические продукты;

введение четких графиков для определения заявок на планирование и строительство;

разработка и публикация руководящих положений/направлений по процедурам авторизации, сертификации и выдачи лицензий инвесторам в производстве энергии из возобновляемых источников;

разработка и введение методологии расчета стоимости для обеспечения прозрачного и недискриминационного доступа к сети для производства электроэнергии из возобновляемых источников;

содействие доступу к сети для электрической и тепловой энергии, произведенной из возобновляемых источников;

упрощение/ускорение процедур в прозрачной манере посредством интегрирования и улучшения действующих нормативных актов;

консолидация роли Агентства энергоэффективности в качестве единого информационного центра для инвесторов в производство энергии из возобновляемых источников.

d) Резюме действующих и запланированных мер на региональном/местном (в зависимости от случая) уровне:

Учитывая обязательства, принятые Республикой Молдова в соответствии с Договором Энергетического сообщества, Директива 2009/28/ЕС подлежит переложению полностью. Правительство работает над новым проектом закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников. Меры, запланированные на региональном/местном уровне, станут важной частью Местной программы

энергоэффективности. Данные программа и планы подлежат разработке на региональном уровне ежегодно.

е) Были выявлены ненужные преграды или несоразмерные требования по отношению к процедурам авторизации, сертификации и выдачи лицензий, применяемые к централям и к соответствующей инфраструктуре передачи и распределения произведенной электроэнергии, теплоснабжения или охлаждения из возобновляемых источников энергии, а также процесса преобразования биомассы в биотопливо или в другие энергетические продукты? Если да, назовите их.

Правительство считает существенными преградами для авторизации, выдачи лицензий и развития производственных мощностей из возобновляемых источников энергии, а также для развития сопряженной инфраструктуры транспортной и распределительной сети следующие аспекты:

неясная методология распределения стоимости подключения к сети между оператором/владельцем сети и инвестором в производство энергии из возобновляемых источников;

нарастающая неуверенность для теплоэлектростанций, работающих на базе биомассы, подключенных к сети, или для тепловых солнечных коллекторов при отсутствии положений о системах теплоснабжения;

отсутствие льгот для процедуры авторизации/сертификации/выдачи лицензий и подключения к сети для производства энергии из возобновляемых источников;

отсутствие прозрачного руководства/пособия по планированию мероприятий с целью реализации новых мощностей производства энергии из возобновляемых источников;

отсутствие законодательства об авторизации, сертификации и выдаче лицензий для станций, производящих энергию с целью теплоснабжения и охлаждения, а также для сопряженной транспортной и распределительной инфраструктуры;

отсутствие законодательства об авторизации, сертификации и выдаче лицензий для применения к процессу преобразования биомассы в биотопливо или в другие энергетические продукты;

отсутствие определенных руководящих направлений по процедурам авторизации, сертификации и лицензирования инвесторов в возобновляемые источники энергии.

f) Какой административный уровень (местный, региональный или национальный) несет ответственность за авторизацию, сертификацию и лицензирование установок, функционирующих на базе энергии из возобновляемых источников, и за планирование обустройства территории? (Если зависит от вида установки, уточните). Если

вовлечены несколько административных уровней, как осуществляется согласование между разными уровнями? Как будет улучшаться впредь координирование между разными ответственными органами?

Список основных задач, стоящих перед органами власти Республики Молдова, приведен в разделе под пунктом (b).

Согласования между разными органами и их обязанностями в плане проектов возобновляемых источников энергии не существует.

Тем не менее, на базе действующего законодательства распределение обязанностей осуществляется следующим образом:

Центральные органы публичного управления:

Правительство – утверждает строительство электроцентралей мощностью свыше 20 мВт и увеличение мощности действующих централей, если их мощность превышает 20 мВт;

организует аукционы в соответствии с законом;

Министерство экономики – выдает технические разрешения в области промышленной безопасности и сертификации безопасности оборудования для применения на опасных производственных объектах;

Национальное агентство по регулированию в энергетике – выдает, в соответствии с положениями Закона №124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии, лицензии для осуществления следующих видов деятельности:

по производство электроэнергии, передача электроэнергии;

распределение электроэнергии, поставке электроэнергии по регулируемым и нерегулируемым тарифам.

Министерство окружающей среды – осуществляет государственную экологическую экспертизу и оценку воздействия на окружающую среду;

Министерство регионального развития и строительства – выдает сертификаты планирования и разрешения на строительство для работ/на строительство публичных сооружений национального значения;

ГП «Moldelectrica» – выдает разрешение на эксплуатацию, подключение к сети и гарантии происхождения для электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии;

Органы местного публичного управления – выдают сертификаты планирования и разрешения на строительство

Наложения ответственности органов центрального и местного уровней не выявлено.

g) Каким образом обеспечивается предоставление объемной информации по заявкам на авторизацию, сертификацию и лицензирование и оказание помощи заявителям? Какую информацию и помощь оказывают потенциальным заявителям в плане их заявок по новым установкам, работающим на базе энергии из возобновляемых источников?

Единый центр по информированию инвесторов в области возобновляемых источников энергии и энергоэффективности был создан в 2013 году при Агентстве энергоэффективности Постановлением Правительства № 103 от 6 февраля 2013 г. Этот центр предназначен для оказания информационной поддержки в области инвестиций, создания и развития сети сотрудничества между инвесторами и центральными и местными органами публичного управления или учреждениями, наделенными функциями регулирования и контроля.

Некоторые информации доступны частично на web-странице соответствующих органов (например, Национального агентства по регулированию в энергетике, Министерства окружающей среды, органов местного публичного управления – в пределах компетенции того или иного органа управления) или их можно получить по телефону, факсу, электронной почте, из официальных писем соответствующих органов управления. Только некоторые органы местного публичного управления описывают процедуры, подлежащие выполнению, и предоставляют список документов, необходимых для получения запрошенных разрешений (например, сертификаты планирования, разрешения на строительство и др.).

Релевантное и обновленное законодательство о выдаче лицензий, разрешений/авторизаций, сертификации и пр. доступно из базы данных по законодательству Республики Молдова, предоставляемой Министерством юстиции Республики Молдова <http://lex.justice.md/>. Любой пользователь Интернета имеет бесплатный доступ к этой базе данных. Все юридические документы, содержащие правила по авторизации, сертификации, лицензированию и др., публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова.

Агентство энергоэффективности будет исполнять роль единого информационного центра для инвесторов в области производства энергии из возобновляемых источников.

h) Каким образом оказывается содействие горизонтальному согласованию между разными административными органами, ответственными за разные части одного разрешения? Сколько

процедурных шагов необходимо предпринять, чтобы получить окончательную/ое авторизацию/лицензию/разрешение? Существует единое окно для согласования всех этих шагов? Выдается предварительная информация о графике рассмотрения заявок? Каков средний срок, необходимый для получения решения по определенной заявке?

В настоящее время для инвесторов в области производства энергии из возобновляемых источников не поддерживается горизонтальное согласование/координирование с разными государственными учреждениями. Все авторизации/сертификаты/ разрешения, описанные в пункте (а) части 4.2.1 управляются инвестором. Основные шаги указаны в пункте (а) части 4.2.1. Процедура и график выдачи каждой лицензии/авторизации/разрешения указаны в законе. Не были выявлены случаи отсутствия согласования или существования взаимных требований, которые привели бы к блокированию процесса подготовки или развертывания инвестиционных проектов.

i) Процедуры по авторизации учитывают конкретные характеристики разных технологий, связанных с энергией из возобновляемых источников? Если да, пожалуйста, опишите, каким образом это осуществляется. Если нет, рассчитываете ли вы, что в будущем эти характеристики должны будут учтены?

В плане процедур действующее законодательство не учитывает конкретные характеристики разных существующих технологий, связанных с производством определенного вида энергии из возобновляемых (электроэнергия, биотопливо, тепловая энергия).

j) Существуют ли конкретные процедуры, например, простое оповещение для децентрализованных установок небольших размеров (солнечные панели, расположенные на крышах зданий, или котлы, работающие на базе биомассы, расположенные в зданиях)? Если да, пожалуйста, опишите процедурные шаги. Доступны ли данные нормы для граждан? Где они опубликованы? Планируется ли введение в будущем упрощенных процедур оповещения? Если да, для каких видов установок/систем? (Возможно измерение чистого потребления?)

Отдельных процедур не существует: частично, они внедрены для всех производителей (включая традиционных и из возобновляемых источников энергии), которые, согласно ст. 15 Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии, в случае, когда запланированная мощность электроцентрали меньше 5 мВт для публичного потребления и меньше 20 мВт для внутреннего потребления, производители должны сообщить Агентству дату ввода в эксплуатацию и сотрудничать с другими участниками рынка электроэнергии, согласно положениям статьи 28 Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии, в зависимости от случая.

Положения Закона об электроэнергии будут консолидированы посредством упрощения требований для авторизации/сертификации/лицензирования производства энергии из возобновляемых источников.

Упрощенные условия для небольших теплоэлектроцентралей, производящих энергию из возобновляемых источников, также были включены в проект закона о тепловой энергии.

к) Где публикуются данные о сборах за рассмотрение заявок на получение авторизаций/лицензий/разрешений для новых установок? Связаны ли они с административными расходами для выдачи этих разрешений? Существует ли план по пересмотру этих лицензионных сборов?

Лицензионный сбор для производства электроэнергии и биотоплива – это сумма к оплате за выдачу лицензии, установленная Законом № 451-XV от 30 июля 2001 года о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования. Пересмотр тарифов в обозримом будущем не предусмотрен.

l) Существуют ли официальные руководящие положения для местных и региональных органов, касающиеся планирования, проектирования, строительства и восстановления промышленных и жилых зон с целью установки оборудования и систем, использующих энергию из возобновляемых источников для производства электроэнергии, энергии для теплоснабжения и охлаждения, включая городское теплоснабжение и охлаждение? Если руководящие положения недоступны или недостаточны, когда эта необходимость будет решена и каким образом?

Никаких официальных руководящих положений не существует. Подразумевается, что такие положения будут включены в Местный план действий в области энергоэффективности, посредством которого меры и руководящие положения по энергоэффективности и продвижению энергии из возобновляемых источников будут введены на региональном уровне.

m) Существуют ли специальные программы обучения для лиц, ответственных за процедуры авторизации, сертификации и лицензирования установок, работающих на базе энергии из возобновляемых источников?

Специальных программ обучения для лиц, ответственных за процедуры лицензирования установок, работающих на базе энергии из возобновляемых источников, не существует.

4.2.2. Технические характеристики (ст. 13 (2) Директивы 2009/28/ЕС)

а) Чтобы воспользоваться схемами поддержки, требуется, чтобы технологии, связанные с возобновляемыми источниками энергии, соответствовали определенным стандартам качества? Если да, для каких установок это применимо и каковы стандарты качества? Существуют ли более строгие национальные или региональные стандарты по сравнению с европейскими стандартами?

Согласно Закону № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии, качество возобновляемой энергии и топлива обеспечивается за счет выполнения требований соответствия ряда технических и качественных показателей нормам, связанным с технологией производства, распределения и потребления. Закон предусматривает следующие общие требования по отношению к техническим средствам и устройствам в области возобновляемой энергии:

- соблюдение стандартов и других нормативных актов;
- соблюдение требований производственной технологии и норм по накоплению, передаче и потреблению возобновляемых энергии и топлива;
- осуществление государственного надзора за эксплуатацией и функционированием технических средств и устройств;
- обеспечение соответствия технико-экономических характеристик технических средств и устройств требованиям национальных и международных нормативных актов.

До сих пор органами центрального публичного управления Республики Молдова не утвержден ни один конкретный технический документ, касающийся требований, применимых только для технологий производства энергии из возобновляемых источников. Следовательно, для энергии из возобновляемых источников будут использоваться общие нормы стандартизации, сертификации и метрологии.

Ниже приведен список законодательных актов, применяемых для технологий возобновляемых источников энергии и строительства:

- Закон № 835-XIII от 17 мая 1996 года об основах градостроительства и обустройстве территории;
- Закон № 721-XIII от 2 февраля 1996 года о качестве в строительстве;
- Закон № 163 от 9 июля 2010 года о разрешении выполнения строительных работ;
- Закон № 1525-XIII от 19 февраля 1998 года об энергетике;
- Закон № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии;
- Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии;
- Закон № 116 от 18 мая 2012 года о промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- Закон № 590-XIII от 22 сентября 1995 года о стандартизации;

Постановление Правительства № 436 от 26 апреля 2004 года «Об утверждении Положения о строительстве/реконструкции электрических станций»;

Постановление Правительства № 514 от 23 апреля 2002 года «Об утверждении Правил охраны электрических сетей»;

Постановление Правительства № 361 от 25 июня 1996 года «Об обеспечении качества строительства»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 393 от 15 декабря 2010 года «Об утверждении Положения о поставке и использования электрической энергии»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 266 от 20 ноября 2007 года «Об утверждении Технических норм для предающих электрических сетей»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 267 от 20 ноября 2007 года «Об утверждении Технических норм для распределительных электрических сетей»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 75 от 12 декабря 2002 года «Об утверждении Правил рынка электроэнергии»;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 330 от 3 апреля 2009 года «Об утверждении Положения о гарантиях происхождения электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии».

Проект закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников устанавливает требование по приведению национальной законодательной базы в соответствие со стандартами Европейского союза в качестве одного из принципов государственной политики.

4.2.3. Здания (ст. 13 параграф (3) Директивы 2009/28/ЕС)

а) Ссылка на действующее национальное и региональное (в зависимости от случая) законодательство и резюме по местному законодательству, устанавливающему рост доли возобновляемых источников энергии в строительном секторе:

Министерство регионального развития и строительства разработало проект закона об энергоэффективности зданий, который транспонирует положения Директивы 2010/31/ЕС об энергоэффективности зданий, а также вторичное законодательство. В соответствии с Постановлением Правительства № 113 от 7 февраля 2013 г. «Об утверждении Национального плана действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы», данный проект закона и вторичное законодательство будут утверждены в 2013 году, а технические нормы – в 2014 году.

В этом контексте действующее национальное законодательство, которое поставило задачу увеличить долю энергии из возобновляемых источников в секторе строительства, включает следующие документы общего содержания:

Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии;

Закон № 142 от 2 июля 2010 года об энергоэффективности;

Постановление Правительства № 113 от 7 февраля 2013 года «Об утверждении Национального плана действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы»;

Постановление Правительства № 102 от 7 февраля 2013 года «Об Энергетической стратегии Республики Молдова до 2030 года»;

Постановление Правительства № 833 от 10 ноября 2011 года «О Национальной программе энергоэффективности на 2011-2020 годы».

b) Ответственное (ответственные) министерство (министерства)/орган (органы):

Правительство;

Министерство регионального развития и строительства;

Агентство энергоэффективности;

органы местной публичной администрации.

c) Пересмотр законодательства запланировано осуществить до: 31 декабря 2014 года.

Проект закона об энергоэффективности зданий и вторичное законодательство, вытекающее из этого закона, будут утверждены в 2013 году, а технические нормы – в 2014 году.

Утверждение Закона об энергоэффективности зданий внесет дополнения и изменения в некоторые действующие законы в области строительства, а именно: Закон № 721-XIII от 2 февраля 1996 года о качестве в строительстве, Закон № 163 от 9 июля 2010 года о разрешении выполнения строительных работ и Закон № 142 от 2 июля 2010 года об энергоэффективности, которые будут утверждены одновременно с Законом об энергоэффективности зданий.

d) Резюме существующих и запланированных мер на региональном/местном уровне.

Конкретными задачами, поставленными Планом действий Правительства на 2012-2015 годы, утвержденным Постановлением Правительства № 289 от 7 мая 2012 г., на который ссылается Постановление Правительства № 113 от 7 февраля 2013 г. об утверждении Национального плана действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы, являются:

1) продвижение энергосбережения:

осуществление 10 энергетических аудитов для публичных зданий;

восстановление/реконструкция 300 жилых зданий в IV квартале 2014 года;

утверждение европейских и международных стандартов в области энергоэффективности зданий в 2013 году;

2) создание необходимой инфраструктуры в области энергоэффективности зданий к IV кварталу 2014 года, включая:

разработку электронной программы для расчета энергоэффективности зданий;

создание электронной системы централизованной регистрации сертификатов энергоэффективности зданий;

создание web-страницы в области энергоэффективности зданий для регистрации и распространении общественных информационных;

3) разработка законодательства по энергетической маркировке энергетических приборов в 2013 году и развертывание информационной кампании;

4) обеспечение дееспособности и возможности развития централизованной системы теплоснабжения посредством ее экономического, институционального и технического реструктурирования;

завершение обследования о краткосрочных и долгосрочных инвестиционных нуждах централизованной системы теплоснабжения мун. Кишинэу;

разработка и утверждение проекта закона о тепловой энергии;

изменение Положения о поставке тепловой энергии и пользовании ею, утвержденного Постановлением Правительства № 434 от 9 апреля 1998 года;

5) повышение энергоэффективности во всех отраслях народного хозяйства:

создание информационной базы в области энергоэффективности и возобновляемых источников энергии;

развитие системы мониторинга и оценки энергоэффективности;

6) разработка стратегии развития строительного сектора;

7) поддержка производства строительных материалов в соответствии с европейскими стандартами, включая создание и техническое оснащение испытательных лабораторий для оценки соответствия строительных материалов до конца 2015 года;

8) содействие внедрению инноваций и новых технологий в строительном секторе посредством реформирования системы технического регулирования строительства и внедрения передовых стандартов в строительстве:

разработка программы реформирования системы нормативных документов в строительстве в 2013 году;

утверждение и внедрение еврокодексов в 2014 году (100% утвержденных еврокодексов);

утверждение международных стандартов в области строительства в 2014 году (примерно 50% утвержденных релевантных стандартов).

Агентство энергоэффективности совместно с Министерством регионального развития и строительства и органами местной публичной администрации, в соответствии с Постановлением Правительства № 113 от 7 февраля 2013 г. «Об утверждении Национального плана действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы», обеспечит:

внедрение и поддержку программ по реабилитации зданий публичной собственности и социального назначения;

оказание поддержки строительству пассивных зданий или зданий с пониженным или близким к нулю потреблением энергии;

улучшение состояния систем очистки и снабжения питьевой водой;

использование возобновляемых источников энергии для теплоснабжения объектов социального назначения и др.

Национальный план действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы предусматривает выполнение следующих мероприятий органами публичного управления:

инициирование кредитной линии для жилого сектора в размере 35 млн. евро для проектов энергоэффективности в жилом секторе;

разработка плана по применению адаптированных стандартов ЕС в области энергоэффективности зданий;

обучение и авторизация специалистов по энергетической сертификации зданий;

обучение и авторизация 50 специалистов по осуществлению периодического контроля систем теплоснабжения и охлаждения;

выдача 500 сертификатов энергоэффективности;

контроль 100 систем теплоснабжения и охлаждения (систем теплоснабжения с $P > 20$ кВт и систем охлаждения с $P > 12$ кВт).

Данные меры предусматривают действия, нацеленные на использование возобновляемых источников энергии в строительном секторе. Проект закона о стимулировании использования возобновляемых источников энергии определяет эти меры в последовательной и четко сформулированной манере.

е) Указаны ли в положениях и кодексах, касающихся зданий, минимальные уровни по использованию энергии из возобновляемых источников? В каких географических зонах и каковы эти требования? (Коротко опишите их.) В частности, какие меры были включены в эти кодексы для обеспечения роста доли энергии из возобновляемых источников, используемой в строительном секторе? Каковы будущие планы по отношению к этим требованиям/мерам?

Действующие нормативные положения не включают минимальные уровни по использованию возобновляемой энергии. Тем не менее, проект закона об энергоэффективности зданий предусматривает, что после 30 июня 2019 года все новые публичные здания должны иметь уровень потребления энергии близкий к нулю, а после 30 июня 2021 года все общественные здания

должны иметь уровень потребления энергии близкий к нулю. Проект закона предусматривает обязательство Правительства разработать и утвердить Национальный план по увеличению числа зданий, уровень потребления энергии которых близок к нулю.

Проект закона о стимулировании использования возобновляемых источников энергии предусматривает, что:

центральные и местные органы публичной администрации вводят в положения и кодексы в области строительства адекватные меры по увеличению доли всех видов энергии из возобновляемых источников в строительном секторе;

до 31 декабря 2014 года центральные и местные органы публичной администрации требуют, в случае необходимости, включить в положения и кодексы в области строительства или посредством других аналогичных мер использование минимального уровня энергии из возобновляемых источников для новых зданий и существующих зданий, подлежащих существенному обновлению.

f) Какой рост был запланирован в использовании возобновляемых источников энергии в зданиях до 2020 года? (Если возможно, сделайте различие между жилыми («односемейное жилье» и «коллективное жилье»), коммерческими, общественными и промышленными/производственными зданиями). (Для того, чтобы ответить на этот вопрос, можете использовать таблицу, наподобие таблицы 6, приведенной ниже). Можно представить годовые данные или информацию по определенным годам. Необходимо включить потребление энергии из возобновляемых источников как для теплоснабжения и охлаждения, так и для производства электроэнергии.

В настоящее время Республика Молдова не располагает необходимой информацией для заполнения такой таблицы. Следовательно, эта задача будет выполнена в контексте последующих мероприятий после разработки настоящего Национального плана.

g) Предполагалось ли в рамках национальной политики определение обязательств по минимальным уровням использования возобновляемых источников энергии в новых зданиях и в подверженных обновлений? Если да, то укажите эти уровни. Если нет, каким образом будет рассмотрен уровень адекватности этого варианта политики до 2015 года?

До настоящего времени действующая национальная политика в области энергоэффективности зданий не включает какие-либо минимальные уровни использования возобновляемой энергии в новых и обновленных зданиях.

Проект закона об энергоэффективности зданий указывает на определенные межевые знаки (30 июня 2019 года и 30 июня 2021 года) в плане обязательства по строительству зданий с потреблением энергии, близкой к нулю.

h) Опишите планы, касающиеся обеспечения образцовой роли публичных зданий на национальном, региональном и местном уровнях при использовании установок, работающих на базе энергии из возобновляемых источников или путем преобразования этих зданий в здания с потреблением энергии, близкой к нулю, начиная с 2012 года? (Учтите требования директивы об энергоэффективности зданий).

Проект закона о стимулировании использования возобновляемых источников энергии предусматривает, что органы центрального и местного публичного управления введут меры, обеспечивающие осуществление образцовой роли новых зданий (или подверженных реконструкции/капитальному ремонту) для успешного внедрения государственной политики в секторе возобновляемой энергии. Средства массовой информации станут одним из самых прочных инструментов распространения информации для этих целей.

Также важную роль в этом контексте будет играть Фонд энергоэффективности, созданный для финансирования проектов энергоэффективности и освоения энергии из возобновляемых источников, в частности, в публичном секторе. Каждый год Фонд будет располагать инвестиционной программой финансирования таких проектов, обеспечивая, косвенно, стимулирование роли публичного сектора в качестве образцового примера.

i) Каким образом поддерживаются и продвигаются технологии, связанные с энергией из возобновляемых источников и энергоэффективностью в зданиях? (Эти меры могут относиться к котлам, работающих на биомассе, тепловым насосам и солнечным установкам по производству тепловой энергии, которые отвечают требованиям экологической маркировки или другим стандартам, разработанным на национальном уровне или на уровне ЕС).

Проект закона об энергоэффективности зданий предусматривает обязанность Правительства разработать и внедрить национальные программы и планы действий в области улучшения энергоэффективности зданий. Органы административного управления обеспечат разработку и

внедрение налоговых льгот с целью продвижения улучшения энергоэффективности зданий.

Проект закона устанавливает общую базу для сертификации энергоэффективности зданий. В частности, проект закона об энергоэффективности зданий содержит общие условия сертификации (вид зданий, процесс оценки энергоэффективности, процесс выдачи сертификатов, распространение информации о полученных сертификатах и др.).

4.2.4. Распространение информации (ст. 14 параграфы (1), (2) и (4) Директивы 2009/28/ЕС)

а) Ссылка на национальное и/или региональное (в зависимости от случая) законодательство о требованиях по информированию согласно положениям ст. 14 Директивы 2009/28/ЕС:

Нормативные акты Республики Молдова ссылаются на информационное обеспечение деятельности в области освоения возобновляемых источников энергии:

1) Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии предусматривает, что информационное обеспечение деятельности в области освоения возобновляемых источников энергии осуществляется путем:

обучения;

введения в учебных заведениях образовательных программ по освоению возобновляемых источников энергии;

соблюдения прозрачности деятельности, включая рекламу, популяризации достижений в соответствующей области с демонстрацией высокоэффективных установок и оборудования;

создания базы данных в целях распространения информации о развертывании процесса освоения возобновляемых источников энергии.

2) Закон № 142 от 2 июля 2010 года об энергоэффективности предусматривает обязательство Агентства энергоэффективности по научно-информационному обеспечению деятельности в области энергоэффективности. Ежегодно, до 31 марта, Агентство совместно с учреждениями и организациями в данной области представляет предложения по тематике научно-исследовательских и экспериментальных работ в сфере энергоэффективности, необходимых для:

разработки национальных, местных и отраслевых программ и проектов в области энергоэффективности;

внедрения научных достижений и инноваций в области энергоэффективности;

создания новых материалов, техник и технологий в области энергоэффективности;

сокращения расходов в процессе использования энергетических ресурсов.

Закон предусматривает, что операторы распределяющих сетей, операторы транспортных и системных сетей, а также поставщики энергии предоставляют ассоциациям потребителей, органам публичного управления и другим заявителям предусмотренную договором информацию о существующих мерах по повышению энергоэффективности и качества энергетических услуг, а также об объективной технической спецификации оборудования по использованию энергии.

3) Постановление Правительства № 113 от 7 февраля 2013 г. «Об утверждении Национального плана действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы» включает положения о распространении информации в области энергоэффективности и нормы, касающиеся обязательства по обучению и поставке информации участникам рынка энергетических услуг. Агентство по энергоэффективности обеспечивает обучение и профессиональное формирование поставщиков энергетических услуг, консультантов и бенефициариев путем:

- обеспечения функционирования единого информационного центра;
- разработки руководства/пособия для органов публичного управления;
- обучения энергетических менеджеров;
- обеспечения частного сектора информацией и обучением;
- обучения инструментам систем управления энергетическим сектором;
- подготовки руководящих указаний по сертификатам энергоэффективности;
- опубликования на web-странице Агентства энергоэффективности списка поставщиков энергетических услуг;
- распространения информации о доступных финансовых механизмах для энергетических услуг.

4) Постановление Правительства № 113 от 7 февраля 2013 г. «Об утверждении Национального плана действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы» включает положения об обязанности Министерства экономики обеспечить все заинтересованные стороны информацией об институциональной, юридической и финансовой базе.

5) Постановление Правительства № 833 от 10 ноября 2011 г. «Об утверждении Национальной программы энергоэффективности на 2011-2020 годы» включает Национальную информационную стратегию в области энергоэффективности, целью которой является консолидация усилий и установление институционального сотрудничества с целью продвижения эффективного потребления энергии и использования возобновляемых источников энергии;

6) Постановление Правительства № 102 от 5 февраля 2013 года «Об Энергетической стратегии Республики Молдова до 2030 года» включает общие требования по распространению информации;

7) Проект закона об энергоэффективности зданий включает список компонентов, из которых состоит национальная информационная система в области энергоэффективности зданий (электронная система для расчета энергоэффективности зданий; электронная система для подготовки сертификатов энергоэффективности зданий; электронная система для подготовки отчетов инспектирования систем теплоснабжения; электронная система для подготовки отчетов инспектирования систем охлаждения; электронный регистр энергетических оценщиков и др.).

б) Орган(ы), ответственный(е) за распространение информации на национальном/региональном/местном уровнях:

Главными национальными учреждениями, ответственными за распределение информации в области возобновляемой энергии/энергоэффективности, являются:

Министерство экономики (Агентство энергоэффективности);
 Министерство регионального развития и строительства;
 Министерство транспорта и дорожной инфраструктуры;
 Министерство окружающей среды;
 Министерство просвещения;
 Академия наук Молдовы.

В соответствии с Законом № 142 от 2 июля 2010 года об энергоэффективности, Агентство энергоэффективности:

разрабатывает пилотные/экспериментальные проекты в области возобновляемых источников энергии;

оказывает помощь органам центрального и местного публичного управления в разработке программ по продвижению возобновляемых источников энергии;

предоставляет консультативную и информационную помощь энергетическим компаниям, юридическим и физическим лицам в области возобновляемых источников энергии;

осуществляет сбор информации о возобновляемых источниках энергии и предоставляет такого рода информацию заинтересованным сторонам;

распределяет информацию о мерах, включая правовой контекст и финансовую помощь, отобранных для продвижения возобновляемой энергии в Молдове;

осуществляет мониторинг продвижения возобновляемой энергии, организует конференции, семинары, выставки и др.;

разрабатывает годовые отчеты с подробным описанием деятельности Агентства энергоэффективности и предоставляет их в распоряжение общественности.

Основными региональными органами, ответственными за распространение информации в области возобновляемой энергии/энергоэффективности являются:

территориальные агентства регионального развития Центр, Юг и Север;

поставщики энергии.

Согласно Национальной программе энергоэффективности, утвержденной Постановлением Правительства № 833 от 10 ноября 2011 г., ст. 2), раздел 8, глава VII), поставщики электроэнергии в счете на оплату или в приложении к нему будут указывать следующее:

информацию о доле каждого источника энергии в общей структуре топлива за предыдущий год;

эталонный источник, содержащий информацию о воздействии на окружающую среду.

Органы местного публичного управления являются основными органами, несущими ответственность за распределение информации в области возобновляемой энергии/энергоэффективности.

В соответствии с положениями Национальной программы энергоэффективности на 2011-2020 годы, органы местного публичного управления проинформируют владельцев или жильцов зданий относительно:

энергетических сертификатов и отчетов о проверках, в том числе об их целях и задачах;

экономически эффективных способов улучшения энергоэффективности зданий;

возможностей использования возобновляемых источников энергии;

имеющихся в распоряжении финансовых инструментов для поддержки улучшения энергоэффективности здания.

с) Резюме существующих и запланированных мер на региональном/местном (в зависимости от случая) уровне:

В Национальной программе энергоэффективности на 2011-2020 годы, утвержденной Постановлением Правительства № 833 от 10 ноября 2011 г. впервые рассматривается Информационная стратегия в области энергоэффективности и возобновляемой энергии.

Постановление Правительства № 113 от 7 февраля 2013 г. «Об утверждении Национального плана действий в области энергоэффективности на 2013-2015 годы» содержит список действий для распространения информации об энергоэффективности, планируемых на 2013-2015 годы:

организация ежегодного конкурса «Moldova ECO-ENERGETICA»;

введение «Зеленого часа» в программу школьного обучения;

организация выставки «Mold-Energy»;

курсы подготовки для сотрудников Агентства энергоэффективности, Министерства экономики, Министерства регионального развития и строительства;

публикация статей и брошюр об энергетических услугах;

организация курсов подготовки для энергетических менеджеров;

организация курсов по вопросам системы энергетического менеджмента – EN ISO 50001;

организация курсов по системе оптимизации производства пара в промышленном секторе;
 проведение курсов подготовки для поставщиков парогенераторов;
 проведение курсов подготовки для энергетических аудиторов;
 организация обучения энергетических инспекторов;
 организация обучения энергетических оценщиков;
 публикация статей о классах энергоэффективности для энергетических приборов;
 публикация брошюры об энергетическом маркировании продукции;
 публикация статей о сертификатах энергоэффективности зданий;
 публикация статей о периодических инспекциях систем теплоснабжения и охлаждения;
 публикация брошюр о сертификатах энергоэффективности зданий для конечных потребителей;
 организация семинаров для руководства предприятий по внедрению системы энергетического менеджмента в промышленном секторе;
 проведение курсов обучения для работников предприятий по внедрению системы энергетического менеджмента EN ISO 50001;
 проведение курсов обучения для работников предприятий, производящих тепловую энергию, по оптимизации системы подачи пара и сопряженных установок.

d) Укажите, каким образом предоставляется информация о мерах поддержки использования возобновляемых источников энергии для производства электроэнергии, для теплоснабжения и охлаждения и для транспортного сектора всем вовлеченным участникам (потребителям, строителям, установщикам, архитекторам, поставщикам релевантного оборудования и транспортных средств). Кто является ответственным лицом за поставку адекватной информации и ее публикации? Существуют ли источники конкретной информации для разных целевых групп, таких как конечные потребители, строители, администраторы имущества, риелторы, установщики, архитекторы, поставщики оборудования, использующего возобновляемые источники энергии, органы власти? Существуют в настоящее время или запланированы на будущее информационные кампании или постоянные информационные центры?

Информация предоставляется посредством:

публикации законодательства/постановлений/методологий, положений и др. в источниках, доступных общественности;
 постоянного обновления web-страницы Агентства энергоэффективности;
 организации мероприятий/конференций/семинаров, посвященных продвижению возобновляемых источников энергии в стране;

распространения конкретных материалов (распечаток, брошюр, учебников);

освещения данной тематики средствами массовой информации;

трансляции видео- и аудиоспотов;

включения поставщиками информации о структуре поставленной электроэнергии в накладную, выписанную конечному потребителю.

Агентство энергоэффективности несет ответственность за предоставление адекватной информации и ее публикацию. В случае распространения информации о структуре поставленной электроэнергии поставщики электроэнергии несут ответственность за свои данные/действия.

Процесс общения осуществляется посредством следующих каналов с использованием таких инструментов как:

мероприятия, проводимые постоянно или периодически (семинары, круглые столы, конференции);

целенаправленные материалы (брошюры или учебники, представление и толкование правовой основы/регулирования);

постоянное обновление web-страницы Агентства энергоэффективности и уведомление через электронную почту, отправленное всем заинтересованным сторонам после каждого значимого для них обновления web-страницы;

общение с широкой публикой является средством массовой информации (в отличие от направленного общения с заинтересованными сторонами, отмеченного выше). Такое общение осуществляется посредством следующих каналов с использованием таких инструментов как:

печатные материалы для широкого распространения, освещающие интерес страны в стимулировании возобновляемой энергии и действующие или запланированные меры – тематика, представляющая интерес для широкой публики, или постеры с той же тематикой, выставленные в помещениях, посещаемых большим количеством людей (как, например, в учреждениях для оплаты коммунальных услуг, учреждениях общественного здравоохранения, на станции общественного транспорта и др.);

ТВ- и радиоспоты;

информации для печати, пресс-конференции и интервью с представителями руководства Агентства энергоэффективности и Министерства экономики, которые будут сообщать о мерах по продвижению возобновляемой энергии, представляющих интерес для общественности.

Все мероприятия включены в информационно-коммуникационный план Агентства энергоэффективности, подлежащий ежегодному обновлению и изменению.

е) Кто несет ответственность за публикацию информации о чистой пользе/выгоде, стоимости и энергоэффективности оборудования и систем, использующих возобновляемые источники энергии для

теплоснабжения, охлаждения и производства электроэнергии? (Поставщик оборудования или системы, орган публичного управления или третья сторона)?

Агентство энергоэффективности обязано обеспечить общественность информацией о высокоэффективных установках и оборудовании.

f) Каким образом предоставляются инструкции плановикам и архитекторам для того, чтобы помочь им рассмотреть должным образом оптимальное сочетание возобновляемых источников энергии, высокоэффективных технологий и систем городского теплоснабжения и охлаждения в процессе планирования, проектирования, строительства и реконструкции промышленных или жилых зон? Кто отвечает за это?

Проект закона об энергоэффективности зданий вводит применяемые для этого контекста правила. Также информация будет доступна посредством местного плана действий в области энергоэффективности, который освещает как вопросы энергоэффективности, так и вопросы продвижения энергоэффективности. Агентство энергоэффективности и органы публичной администрации ответственны за эти правила.

g) Охарактеризуйте действующие и плановые программы по информированию, просвещению и подготовке граждан в плане выгод и практических аспектов развития и использования энергии из возобновляемых источников. Какова роль участников на региональном и местном уровнях в проектировании и управлении этих программ?

Постановлением Правительства № 833 от 10 ноября 2011 г. «О Национальной программе энергоэффективности на 2011-2020 годы» были определены руководящие направления для информационно-коммуникационного плана. В настоящее время осуществляется информационно-коммуникационный план Агентства энергоэффективности на 2013 год. План включает конкретные инструменты для использования и оперативный план для информирования/воздействия на общественное мнение в Республике Молдова относительно возобновляемых источников энергии. Основными применяемыми инструментами являются:

постоянное обновление web-страницы Агентства энергоэффективности, а также публикации в других доступных источниках (газетах, web-страницах других органов власти и др.);

организация и внедрение кампании по информированию общественности, направленной на стимулирование возобновляемых источников энергии и энергоэффективности в Молдове, которая включает, но не ограничивается, пресс-конференциями, общественными мероприятиями, информацией для печати и др.;

публикация и распространение печатных материалов (брошюр, проспектов и др.), видеоспоты соответствующей тематики;

организация тематических семинаров для инвесторов в области энергоэффективности и возобновляемой энергии;

организация и проведение конференций, посвященных дням энергоэффективности;
организация конкурса «Moldova Eco-Energetică» и др.

4.2.5. Авторизация установщиков (ст. 14 параграф (3) Директивы 2009/28/ЕС)

а) Ссылка на национальное и/или региональное (в зависимости от случая) законодательство о системах авторизации или системах эквивалентной квалификации для установщиков, согласно положениям ст. 14(3) Директивы 2009/28/ЕС:

Национальная программа энергоэффективности на 2011-2020 годы, утвержденная Постановлением Правительства № 833 от 10 ноября 2011 года, предусматривает, что установщики малых котлов и печей, функционирующих на биомассе, и солнечных фотоэлектрических и тепловых систем будут авторизированы Техническим центром промышленной безопасности и сертификации на основе положения о сертификации установщиков котлов, утвержденного Правительством.

б) Орган или органы, ответственные за обучение и сертификацию до 2012 года за системы авторизации/квалификации установщиков малых котлов и печей, функционирующих на биомассе, и солнечных фотоэлектрических и тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов.

Авторизация установщиков малых котлов и печей, функционирующих на биомассе, и солнечных фотоэлектрических систем и солнечных коллекторов осуществляется Техническим центром промышленной безопасности и сертификации.

с) Созданы ли уже системы авторизации/квалификации? Если да, то опишите их.

В настоящее время такие системы не применяются.

д) Общедоступна ли информация об этих системах? Публикуются ли списки авторизованных/квалифицированных установщиков? Если да, то где именно? Признаются ли другие системы как эквивалентные национальной/региональной системе?

В настоящее время таких систем нет, поэтому соответствующая информация не публикуется.

Списки авторизованных или квалифицированных установщиков тоже не публикуются.

е) Резюме действующих и плановых мер на региональном/местном (в зависимости от случая) уровне.

В 2013 году будут введены схемы авторизации/квалификации для установщиков малых котлов и печей, функционирующих на биомассе, и солнечных фотоэлектрических и тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов, соответственно, будет опубликован и обновлен список авторизированных/квалифицированных установщиков.

4.2.6. Развитие инфраструктуры для электроэнергии (ст. 16 параграф (1) и параграфы (3)-(6) Директивы 2009/28/ЕС)

а) Ссылка на действующее национальное законодательство относительно требований к энергетическим сетям (ст. 16).

Общие положения об электрических сетях предусмотрены в Законе № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии.

Статьи 35 и 37 определяют обязательства оператора передающей сети и системы, а также обязательства оператора распределительных сетей по отношению к использованию и расширению электрических сетей. Описание технических норм для передающих и распределительных сетей приведено в статьях 36 и 38 Закона об электроэнергии. Технические требования, применяемые по отношению к пользователям в плане диспетчеризируемых блоков, телекоммуникационного оборудования, данные и дистанционное измерение как часть условий для подключения к сети передачи, приведены в Технических нормах электросетей, утвержденных постановлениями Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 266 и № 267 от 20 ноября 2007 года (раздел V).

В законодательстве Республики Молдова нет отдельного толкования или указаний о единицах производства энергии из возобновляемых источников энергии. Тем не менее, оператор общественной транспортной/передающей сети публикует на своем сайте технические условия для электроцентралей, работающих на основе возобновляемых источников, включая конкретную информацию для электроцентралей, работающих на основе энергии ветра.

б) Каким образом будет обеспечено развитие передающих и распределительных электросетей с целью интеграции объема электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников при сохранении безопасной эксплуатации электросистемы? Каким образом данное требование включено в периодическое планирование сети операторов передающей и распределительной электросетей?

Задачи и обязательства оператора передающей сети и системы и операторов распределительных электросетей, касающиеся расширения, консолидации и развития передающей и распределительных электросетей определены Законом № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии.

Общие принципы расширения электросети определены ст. 40 Закона об электроэнергии. Положение о расширении распределительной электросети, утвержденное Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 439 от 23 ноября 2011 года, ссылается (часть 2, ст. 6) только на меры, касающиеся спроса, определяя два индивидуальных случая:

- рост потребления;
- новые заявки.

Общие условия для доступа третьих лиц к электрическим сетям определены ст. 39 Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии. Согласно данной статье, оператор передающей сети и системы, операторы распределительных сетей обеспечивают доступ к передающим и распределительным электросетям всем пользователям системы и третьим лицам без дискриминации, другими словами, производители электроэнергии из возобновляемых источников включены, однако без конкретных указаний на этот счет.

Оператор передающей сети и системы, операторы распределительных сетей могут отказать в доступе к своим сетям в случае отсутствия пропускной способности. Отказ должен быть мотивирован и обоснован соответствующим образом. Также операторы должны проинформировать Национальное агентство по регулированию в энергетике о каждом отказе, о каждом случае перегрузки, предлагая методы их разрешения. Одновременно оператор передающей сети и системы, операторы распределительных сетей обязаны предоставлять заинтересованным сторонам соответствующую информацию о необходимых условиях по расширению/подключению передающих и распределительных электросетей, включив процесс согласования для выбора лучшего метода подключения.

Оператор передающей сети и системы, операторы распределительных сетей несут прямую ответственность за расширение передающей и распределительных электросетей с целью покрытия всех потоков электроэнергии (спрос на электроэнергию) в рамках той сети. Процедуры расширения расписаны в Технических нормах для передающей электросети и в Технических нормах для распределительных электросетей (постановления Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 266 и № 267 от 20 ноября 2007 года), в то же время Положение о расширении распределительных электросетей, утвержденное Агентством, ссылается только на потребление.

Положения Директивы 2009/28/ЕС, касающиеся операторов транспортно-распределительных сетей, предусматривают:

- 1) развитие транспортно-распределительных сетей с целью интеграции определенного объема энергии из возобновляемых источников, сохраняя одновременно безопасность использования системы электрической энергии,

и

2) включение в периодическое планирование сети операторами транспортно-распределительных сетей требования по интегрированию в сеть больше возобновляемых источников войдет в проект закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников.

с) Какова будет роль единиц накопления, инструментов ИТ и интеллектуальных сетей? Каким образом будет обеспечено их развитие?

Законодательство не предусматривает отдельных мер по внедрению интеллектуальных сетей. Что касается ст. 16.1 Директивы, относящейся к развитию возобновляемой энергии, ассоциированному с инфраструктурой сетей, не предусмотрен отдельный подход к объединениям, единицам накопления и развитию системы.

Предполагается, что производство электроэнергии из возобновляемых источников включено в общий подход существующих аспектов объединения.

Постановление Правительства № 102 от 5 февраля 2013 г. «Об Энергетической стратегии Республики Молдова до 2030 года» предусматривает ввод интеллектуальных сетей на более позднем этапе.

Относительно измерения, Национальное агентство по регулированию в энергетике утвердило Положение об измерении электроэнергии в коммерческих целях (Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 382 от 2 июля 2010 года), которое устанавливает новые требования для приборов измерения, установленных в разных точках сети.

Положение устанавливает 5 категорий точек учета:

категория А: точки учета объемов электрической энергии, поставляемой в передающую или распределительную электросеть от электрических станций;

категория В: точки учета объемов импортируемой, экспортируемой и транзитируемой электрической энергии, точки учета на межсистемных связях с другими электроэнергетическими системами и точки учета объемов электрической энергии, поступающей в распределительную электросеть из передающей электросети;

категория С: точки учета объемов электрической энергии, поставляемой конечным потребителям, чьи электроустановки непосредственно подключены к передающей электросети;

категория D: точки учета объемов электрической энергии, поставленной конечным потребителям, чьи электроустановки подключены к распределительной электросети с напряжением 6 кВ и выше;

категория E: точки учета объемов электрической энергии, поставленной конечным потребителям, чьи электроустановки подключены к распределительной электросети, за исключением тех, которые относятся к категории D.

Конкретные условия относительно накопления данных и вида счетчика, представленные ниже, относятся к измерительным приборам, установленным для разных категорий точек учета:

производитель электроэнергии обязан установить лишь электронное измерительное оборудование, включающее электронный счетчик электрической энергии со способностью почасового учета объемов электрической энергии и мощности, со способностью сохранения данных, по меньшей мере, в течение 1 года с возможностью подключения счетчика к автоматизированной системе учета электрической энергии и снятия показаний на расстоянии, с возможностью обнаружения времени повреждения счетчика, независимо от установленной мощности электрической станции;

в точках учета электрической энергии категории А и В устанавливаются лишь высокоточные электронные счетчики электрической энергии, способные регистрировать объемы как активной, так и реактивной электрической энергии во всех четырех квадрантах;

в точках учета электрической энергии категории С устанавливаются только электронные счетчики со способностью почасового учета электрической энергии, способные измерять объемы как активной, так и реактивной электрической энергии во всех четырех квадрантах, со способностью подключения счетчика к автоматизированной системе учета электрической энергии и снятия показаний на расстоянии, со способностью обнаружения времени повреждения счетчика;

в точках учета электрической энергии категории D устанавливаются лишь электронные счетчики, способные регистрировать объем и мощность как активной, так и реактивной электрической энергии.

d) Запланирована консолидация мощностей по объединению с соседними странами? Если да, то скажите, о каких объединениях идет речь, какой мощности, и укажите предельный срок.

Действующее объединение между электросетью Республики Молдова и других систем считается недостаточной не только для балансирования прерывистого производства энергии, но и для устойчивости системы в случае подключения к ENTSO-E.

Планируется строительство нескольких новых линий объединения с Румынией и Украиной:

Таблица 6

Линии объединения с Румынией и Украиной

№	Название	Продолжительность	Мощность	Крайний срок
1.	110кВ Фэлчиу – Готешть	28 км	50-60 мВт	2012 г.

2.	330 кВ (вторая линия) Новоднестровск – Бэлць (расширение станции из Бэлць)	примерно 123 км	500-1000 мВт	*
3.	400 кВ Бэлць - Сучава	примерно 135 км	500-1000 мВт	2019 г.**
4.	330/400 кВ Стрэшень – Унгень – Яссы	120 км	500-1000 мВт	*

*в зависимости от результатов технико-экономические обоснования для подключения к ENTSO-E.

** в соответствии с Меморандумом о договоренности, подписанным ГП «Moldelectrica» с НКПЭ «Transelectrica».

е) Каким образом рассматривается вопрос об ускорении процедур авторизации сетевой инфраструктуры? На каком этапе находится рассмотрение вопроса и какова средняя продолжительность для получения подтверждения? Какие ожидаются улучшения? (Сделайте ссылку на текущую ситуацию и законодательство, укажите выявленные блокировки и планы по упрощению процедуры, включая сроки реализации и ожидаемые результаты).

Для электролиний с номинальным напряжением равном 330 кВ и более и для теплоэлектроцентралей мощностью более 300 мВт, процедуры утверждения проходят оценку воздействия на окружающую среду, в соответствии с Законом № 851-VIII от 29 мая 1996 года об экологической экспертизе и оценке воздействия на окружающую среду.

Согласно действующему законодательству, не существует отдельных мер по ускорению процедур в области инфраструктуры сети Республики Молдова. Однако, в соответствии с Законом № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии, оператор сети обязан отвечать на любой запрос услуг в 15-дневный срок со дня регистрации запроса. График подключения устанавливается в контракте, подписанном с инвестором.

Оператор сети публикует на web-странице четкие графики для рассмотрения заявок на подключение. Модель контракта на подключение доступна на web-странице оператора сети.

f) Каким образом осуществляется согласование между утверждением сетевых инфраструктур и другими административными процедурами планирования?

Годовые планы развития сетей электропередачи утверждаются ГП «Moldelectrica», с последующим утверждением Агентства. Эти планы публикуются на web-странице оператора сети электропередачи. В настоящее время ГП «Moldelectrica» разрабатывает план развития сети электропередачи на среднесрочный период, который включает административные процедуры согласования с Министерством экономики и Национальным агентством по регулированию в энергетике.

Постановление Правительства № 436 от 26 апреля 2004 года «Об утверждении Положения о строительстве/реконструкции электрических станций» вводит основу для выбора места размещения новых электроцентралей. Данное Постановление подлежит изменению со ссылкой на новую схему размещения электроцентралей.

В настоящее время схема применяется от случая к случаю: если инвестор запрашивает заключение на подключение от ГП «Moldelectrica», то он получает указания, является ли подключение в указанной местности осуществимым, учитывая действующую сеть/ возможную консолидацию.

g) Предусмотрены права на приоритетное подключение или мощности для подключения, предназначенные для новых установок, производящих электроэнергию из возобновляемых источников?

Закон № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии предусматривает, что оператор сети передачи и системы, операторы распределительных сетей должны обеспечить доступ всем потребителям системы и третьим лицам без дискриминации, включая производителей электроэнергии на основе возобновляемых источников.

Не существует положения о правах приоритетного подключения или необходимости резервирования мощностей для новых установок производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии.

Тем не менее, в соответствии с Техническими нормами сети электропередачи и Техническими нормами распределительной электросети (Постановления Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 266 и № 267 от 20 ноября 2007 года), оператор сети передачи и системы, операторы распределительных сетей обязаны разработать перспективные планы на 10 лет (в случае оператора сети передачи и системы) и перспективные планы на 3 года (в случае операторов распределительных сетей) и осуществлять развитие и расширение сетей, учитывая возможности развития производственных мощностей (включая развитие производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии).

h) Существуют ли установки, действующие на основе возобновляемых источников, готовые для ввода в сеть, но которые не подключены из-за ограниченной мощности сети? Если да, какие меры принимаются для разрешения такой проблемы и каковы сроки, установленные для решения проблемы?

Не существуют.

i) Были ли установлены и опубликованы правила для возмещения и распределения затрат, необходимых для технической адаптации сети операторами систем передачи и распределения? Если да, то где именно? Каким образом подтверждается, что эти правила основаны на

объективных, прозрачных и недискриминационных критериях? Существуют ли специальные правила для производителей, находящихся в периферийных регионах или в регионах с малой плотностью населения? (Правила о покрытии расходов определяют, какую часть расходов должен нести производитель, желающий подключиться, и какую часть расходов должен нести оператор системы электропередачи или распределительной сети. Правила о распределении расходов определяют, каким образом затраты должны были бы распределены между производителями, которые подключаются позже и которые пользуются теми же улучшениями или новыми линиями.)

Не существует отдельных требований по отношению к оператору сети передачи и системы и операторам распределительной сети, согласно которым они должны публиковать правила о распределении затрат и осуществления технической адаптации для производителей электроэнергии. Также не существует отдельных правил для производителей, размещенных в периферийных регионах или в регионах с малой плотностью населения, а также производителей, которые подключаются позже, можно сказать, что установки подключения остаются в частной собственности инвесторов, которые полностью несут все затраты.

Тем не менее Закон № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии предусматривает в пункте s) ст. 8 обязательство Национального агентства по регулированию в энергетике устанавливать «сроки, условия подключения и плату за подключение электростанций к электросети» для гарантирования их объективности, прозрачности и недискриминационности, с ударением на производство электроэнергии из возобновляемых источников.

Одновременно часть 1) ст. 26 Закона № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии обязывает оператора сети передачи предоставлять «бесплатно» технические условия для подключения к сети. Закон о возобновляемой энергии не предусматривает дополнительные требования, но указывает, что подключение к сети осуществляется на контрактной основе (часть (3) ст. 26).

j) Опишите, каким образом распределяются затраты на подключение и техническую корректировку между производителями и/или операторами системы электропередачи и/или распределения. Каким образом операторы системы электропередачи и распределения могут возместить эти инвестиционные расходы? Планируется ли изменение этих правил понесения затрат в будущем? Какие изменения предполагаете и каковы ожидаемые результаты? (Существует несколько вариантов распределения расходов на подключение к сети. Договорные стороны могут выбрать один из предложенных вариантов или их комбинацию. Согласно варианту «расширенного» покрытия расходов, разработчик установки по производству электроэнергии из

возобновляемых источников несет определенные затраты, связанные с инфраструктурой сети (подключение к сети, консолидация и расширение сети). Другой подход предполагает ограниченное покрытие расходов, означающий, что разработчик несет только расходы на подключение к сети, без расходов на консолидацию и расширение сети (эти расходы включаются в сетевые тарифы и оплачиваются клиентами/потребителями). Другим вариантом является «обобществление» всех затрат, подлежащих возмещению посредством сетевых тарифов.)

Закон № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии определяет принцип покрытия лишь расходов на подключение, когда затраты на расширение передающих электросетей несет оператор передающей сети и системы (часть (2) ст. 40), а затраты на расширение распределительных электросетей несут операторы распределительных сетей (часть (3) ст. 40).

Согласно положениям Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии и раздела IV Постановления Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 266 от 20 ноября 2007 года об утверждении Технических норм для передающих электрических сетей, оператор сети передачи и системы несет ответственность за расширение и развитие передающих электрических сетей. Оператор сети передачи и системы должен разработать перспективные планы для сети электропередачи, учитывая настоящий и будущий спрос на электроэнергию, а также объемы производства электроэнергии. Согласно этому плану, оператор сети передачи и системы должен обеспечить развитие (расширение, консолидацию мощности) передающей сети, с целью обеспечения возможности транспортировки всей импортной, экспортной энергии, а также энергии местного производства.

Затраты на расширение передающих электросетей несет оператор передающей сети и системы. Данные затраты учитываются при установлении тарифов на передачу электрической энергии, если они осуществляются в соответствии с условиями, предусмотренными в лицензии, с тарифной методологией и положениями, разработанными и утвержденными Агентством (ст. 40 Закона № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии).

Процедуры по развитию распределительной сети, в плане подключения и планирования, описаны в Технических нормах распределительных электросетей, утвержденных Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 267 от 20 ноября 2007 года, и аналогичны процедурам развития передающей сети. План развития сети распределения, разработанный оператором распределительной сети, должен быть тесно связан с планами развития, разработанными оператором сети передачи и системы. **Все затраты, связанные с**

расширением сети, полностью несет оператор распределительной сети. Эти затраты принимаются в расчет при установлении тарифов на распределение электроэнергии, при условии, что они соответствуют условиям лицензии, методологиям по установлению тарифов и другим положениям, разработанным и утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике.

к) Существуют ли правила о распределении затрат между производителями, подключенными первоначально, и теми, которые подключаются позже? Если нет, каким образом учитываются выгоды, которыми пользуются производители, подключенные позже?

Существующие затраты не дифференцируются с точки зрения их распределения между первоначально подключенными производителями и теми, которые подключились позже. Это объясняется тем фактом, что после строительства и подключения к сети, линия подключения остается в частной собственности.

л) Каким образом оператор передающей сети и системы и операторы распределительной сети предоставляют новым производителям, желающим подключиться к сети, необходимую информацию о затратах, точный график для рассмотрения заявок и ориентировочный график их подключения к сети?

Закон № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии указывает в пункте с) ст. 8, что Национальное агентство по регулированию в энергетике устанавливает «сроки и условия подключения и плату за подключение электростанций к электросети» для обеспечения их объективности, прозрачности и недискриминационности, с ударением на производство электроэнергии из возобновляемых источников.

Также часть (2) ст. 39 предусматривает, что оператор передающей сети обязан предоставлять соответствующую информацию о необходимых мерах по расширению электросетей и о конкретных сроках реализации расширения. Часть (5) той же статьи предусматривает, что операторы сетей обязаны в 15-дневный срок со дня подачи заявителем или потребителем заявки сообщить ему в письменной форме технико-экономические условия подключения к сети и сотрудничать с заявителем в выборе наиболее выгодного варианта подключения.

Одновременно часть 1) ст. 26 Закона № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии обязывает оператора сети передачи бесплатно предоставить технические условия подключения. Закон о возобновляемой энергии не предусматривает дополнительные требования, указывая только, что подключение к централизованной сети осуществляется на договорной основе (часть (3) ст. 26).

4.2.7. Эксплуатация электросети (ст. 16 параграф (2) и параграфы (7) и (8) Директивы 2009/28/ЕС)

а) Каким образом операторы транспортных и распределительных сетей гарантируют передачу и распределение электрической энергии, полученной из возобновляемых источников? Обеспечена ли первоочередность или гарантия доступа?

Согласно статье 18 Закона об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года, обладатели лицензии не должны допускать дискриминации участников рынка электроэнергии и должны соблюдать первоочередность закупки и распределения электроэнергии, произведенной в режиме когенерации теплоэлектростанциями, и электроэнергии, произведенной электростанциями из возобновляемых источников. Также оператор передающей сети и системы, операторы распределительных сетей могут отказать в доступе к своей сети лишь в случае перегрузки. Отказ должен быть надлежащим образом мотивирован и обоснован (статья 39 Закона об электроэнергии).

Законом о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года гарантируется приобретение поставщиками электрической энергии, произведенной из возобновляемых источников. Закон обязывает приобретать в приоритетном порядке электрическую энергию, произведенную электростанциями из возобновляемых источников, и электрическую энергию, произведенную тепловыми станциями. На внутреннем рынке электроэнергии приоритет предоставляется электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников.

Проект закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников устанавливает приоритетный доступ энергии из возобновляемых источников в качестве одного из принципов государственной политики.

б) Как при распределении генерирующих мощностей операторами передающих систем гарантируется приоритет тем, кто использует для производства электроэнергии возобновляемые источники?

Согласно статье 35 Закона об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года, при распределении электроэнергии оператор передающей сети и системы должен предоставлять приоритет электростанциям, производящим электроэнергию из возобновляемых источников. Во вторичном законодательстве отсутствуют положения о предоставлении приоритета на стадии распределения в случае ограничений как энергии из возобновляемых источников, так и различным технологиям на основе возобновляемых источников. Не предусмотрены меры по сокращению ограничений для электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников. В будущем соответствующими изменениями в первичном законодательстве и в регулировании рынка будут установлены четкие

принципы и правила по обеспечению минимальных потерь электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, в случае ограничений. Будет также предусмотрен приоритет производства таких электростанций по отношению к другим технологиям и приоритеты в рамках группы технологий, основанных на возобновляемых источниках энергии. Проект закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников расширяет положения относительно приоритетного распределения энергии из возобновляемых источников.

с) Как принимаются сетевые и рыночные меры оперативного порядка для сокращения до минимума потерь в поставках электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников? Какие меры запланированы и когда предусмотрено их выполнение? (К рыночным и сетевым мерам, позволяющим интегрировать альтернативные ресурсы, относятся следующие: совершение сделок в приближенном к реальному времени режиме (переход от предварительно прогнозирования и перепрограммирования производителей за сутки к проведению этих операций в тот же день); агрегирование секторов рынка; обеспечение возможности подсоединения и достаточной трансграничной передачи; совершенствование сотрудничества с операторами соседних систем; использование более совершенных инструментов связи и контроля; управление с учетом спроса и активное участие на рынке в зависимости от спроса (через двунаправленные системы связи – интеллектуальную систему измерения); увеличение децентрализованной генерации и накопления на внутреннем уровне (например, для электромобилей) с активным управлением распределительными сетями (интеллектуальными сетями)).

Для Республики Молдова еще долгое время развитие рынков следующего дня или внутрисуточного рынка с необходимой ликвидностью будет затруднительным или даже невозможным. В результате взаимодействия местного рынка с рынком Румынии будут созданы условия, способствующие интегрированию электроэнергии из возобновляемых источников энергии, но это зависит от способа подсоединения – синхронного или асинхронного (система возврата энергии в сеть) – с европейской сетью системных операторов передачи электроэнергии (ENTSO-E).

В среднесрочной перспективе участие потребления в выравнивании дисбаланса системы практически неосуществимо. Для эффективной работы оператор передающей сети и системы будет пользоваться расширенным регламентом с описанием чрезвычайных ситуаций, в которых оператору передающей сети и системы позволено снижать производство электроэнергии из возобновляемых источников.

В этом отношении проект закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников внедряет положения Директивы

2009/28/ЕС о минимизации ограничений по использованию электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии.

d) Проинформировано ли Агентство по регулированию в энергетике об этих мерах? Входит ли проведение мониторинга и принудительное исполнение этих мер в компетенцию Агентства?

Обладатели лицензий (оператор транспортной сети и системы и операторы распределительных сетей) должны предоставлять Национальному агентству по регулированию в энергетике ежегодные отчеты с информацией о своей деятельности на рынке электроэнергии и любую другую информацию, запрашиваемую Агентством для выполнения его функций.

Агентство вправе получать от обладателей лицензии копии и выдержки из документов (относящихся к деятельности операторов, включая документы с информацией, составляющей государственную и коммерческую тайну, или иную конфиденциальную информацию), а также необходимую дополнительную информацию (статья 9 Закона об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года).

e) Интегрированы ли станции, вырабатывающие электроэнергию из возобновляемых источников, в рынок электроэнергии? Просьба описать способ осуществления этого. Каковы их обязанности в отношении участия в рынке электроэнергии?

Действующее первичное и вторичное законодательство позволяет постоянно интегрировать производство энергии из возобновляемых источников в существующий регулируемый рынок электроэнергии. Это должно происходить в соответствии с Законом об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года и Правилами рынка электроэнергии, утвержденными Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 75 от 12 декабря 2002 года. Эти правила применимы ко всем участникам рынка.

Кроме того, местные поставщики электроэнергии обязаны заключать контракты с производителями электроэнергии из возобновляемых источников и приобретать весь объем произведенной энергии, что обеспечивает интеграцию местных производителей в регулируемый рынок электроэнергии. Положений по интеграции на конкурирующем рынке не существует, так как не существует и действующего конкурирующего рынка.

Центральный поставщик электроэнергии, внесенный Энергетической стратегией до 2030 года и проектом закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников, будет функционировать в качестве агрегатора и примет на себя ответственность за разницу между прогнозом и фактическим прерывистым производством электроэнергии из возобновляемых источников энергии с целью содействия выполнению

обязанностей перед поставщиками электроэнергии со стороны производителей электроэнергии из возобновляемых источников.

f) Каковы правила, на основании которых с производителей электроэнергии из возобновляемых источников взимаются тарифы за транспорт и распределение?

В Республике Молдова поставка электроэнергии в сеть не облагается тарифом. Тариф за транспорт и распределение оплачивается конечными бытовыми и небытовыми потребителями.

4.2.8. Интегрирование биогаза в сеть природного газа (ст. 16 параграфы (7), (9) и (10) Директивы 2009/28/ЕС)

а) Как в процессе взимания тарифов за передачу и распределение обеспечивается недопущение дискриминации в отношении газа, получаемого из возобновляемых источников энергии?

Законодательство Республики Молдова содержит положения о недискриминационном доступе энергии из возобновляемых источников в сеть передачи. Законом о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года закреплён принцип недискриминационного доступа в сеть энергии из возобновляемых источников. Этот принцип далее развит в Законе об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года, которым определено, что Национальное агентство по регулированию в энергетике отвечает за установление сроков, условий и платы за подсоединение к сети на основе объективных, прозрачных и недискриминационных критериев, в частности, отмечая затраты и выгоды различных технологий производства энергии из возобновляемых источников.

Несмотря на это, до настоящего времени не разработано законодательство, которое бы охватывало интегрирование газа, получаемого из возобновляемых источников, в сеть природного газа.

b) Проводилась ли оценка потребностей в расширении объектов инфраструктуры снабжения природным газом для облегчения включения газа, получаемого из возобновляемых источников энергии? Каковы ее результаты? Будет ли проводиться такая оценка, если она пока не проводилась?

До настоящего времени такая оценка не проводилась.

По мнению Министерства экономики и Агентства энергоэффективности, настоящая стратегия должна быть направлена на использование газа, получаемого при производстве электроэнергии из возобновляемых источников, а не на развитии механизма, позволяющего включать газ из возобновляемых источников энергии в газопроводную сеть. Вместе с тем, в данном периоде реализации настоящего Национального плана такая оценка будет проведена Правительством в сотрудничестве со всеми заинтересованными сторонами, хотя она не относится к приоритетам.

с) Опубликованы ли технические нормы подсоединения к сети и тарифы за подсоединение для биогаза? Где они опубликованы?

Подключение к сети установок производителей биогаза, который предстоит привести к параметрам природного газа и который предстоит включать в передающие сети природного газа, осуществляется в соответствии с техническими нормами для передающих сетей природного газа, утвержденными постановлением Национального агентства по регулированию в энергетике № 375 от 13 мая 2010 года, с положениями Технических норм распределения природного газа, утвержденными постановлением Национального агентства по регулированию в энергетике № 324 от 27 февраля 2009 года. В то же время, согласно положениям статьи 39 Закона о природном газе, доступ к передающим и распределительным сетям природного газа должен осуществляться по опубликованным тарифам, применяемым ко всем пользователям системы на принципах объективности и недискриминации.

4.2.9. Развитие инфраструктуры городских систем теплоснабжения и охлаждения (ст. 16 параграф (11) Директивы 2009/28/ЕС)

а) Пожалуйста, представьте оценку потребностей в новых объектах инфраструктуры для систем городского теплоснабжения и охлаждения на основе возобновляемых источников энергии, которые способствуют достижению целей, установленных на 2020 год. Существуют ли планы создания этих объектов в будущем, исходя из результатов оценки? Какой вклад в систему городского теплоснабжения и охлаждения предусмотрен со стороны крупных генерирующих мощностей, использующих биомассу, солнечную энергию и геотермальную энергию?

Согласно концепции корпоративной перестройки системы централизованного теплоснабжения города Кишинэу, планируется реструктуризация централизованной системы теплоснабжения столицы на основе технического переоснащения существующих ТЭЦ. Биомасса в качестве традиционного источника будет продолжать использоваться в регионах. Будет сделана оценка потенциала использования солнечной энергии для получения тепла прежде всего в малых городах и селах индивидуальными домашними хозяйствами, а также в публичных зданиях: школах и административных зданиях; этот же источник энергии будет использоваться во вновь построенных или реконструированных промышленных зонах и жилых районах.

Централизованная система теплоснабжения не будет получать энергию из источников, использующих биомассу, солнечную и геотермальную энергию. Главным фактором прогресса будут инициативы, проводимые на местном уровне. Поэтому в отсутствие проектов использования возобновляемых источников энергии в сфере городского теплоснабжения и охлаждения невозможно провести оценку потребностей в новых объектах инфраструктуры централизованного теплоснабжения и охлаждения.

Однако проектом закона о стимулировании использования возобновляемой энергии предусмотрено, что Агентство энергоэффективности будет поощрять включение теплоснабжения и охлаждения на основе возобновляемых источников энергии при планировании объектов местной инфраструктуры органами местного публичного управления. Это включает и учет конкретных особенностей объектов инфраструктуры теплоснабжения и охлаждения на базе возобновляемых источников энергии при строительстве или реконструкции инфраструктуры промышленных зон и жилых районов.

Проект закона о стимулировании использования возобновляемых источников энергии требует, чтобы органы местного публичного управления до 31 декабря 2014 года своим постановлением или другим равноценным актом установили минимальные квоты энергии из возобновляемых источников энергии, поставляемой в новые или реконструированные здания.

Согласно проекту Закона о стимулировании использования возобновляемых источников энергии, если в течение двух лет подряд выполнение квоты возобновляемых источников энергии ниже минимально предусмотренного уровня, Министерство экономики должно пересмотреть и обновить Национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников энергии. В таких случаях будет рассмотрена представленная Агентством энергоэффективности и органами местного публичного управления информация. Обновленный Национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников энергии будет включать оценку потребностей в развитии инфраструктуры для системы теплоснабжения и охлаждения на основе возобновляемых источников энергии.

4.2.10. Твердое и жидкое биологическое топливо – критерии устойчивости и проверка соответствия (ст. 17-21 Директивы 2009/28/ЕС)

а) Как на национальном уровне будут внедрены критерии устойчивости производства твердого и жидкого биологического топлива? (Запланирован ли законодательный акт, обеспечивающий их внедрение? Какой будет институциональная база?)

В настоящее время не существует конкретного законодательства в отношении критериев устойчивости биологического топлива.

Положение в отношении устойчивости будет разработано Министерством транспорта и дорожной инфраструктуры и утверждено Правительством страны.

b) Как будет обеспечено соответствие твердого и жидкого биологического топлива, принимаемого в расчет для определения выполнения цели или национальных обязательств по возобновляемым источникам энергии и/или подлежащего финансовой поддержке, критериям устойчивости, установленным ст. 17 (параграфами (2)-(5) Директивы 2009/28/ЕС? (Будет ли какая-либо национальная организация или орган отвечать за контроль и проверку соответствия критериям?)

В настоящее время в Республике Молдова не существует конкретного законодательства о критериях устойчивости биотоплива. Как только критерии устойчивости будут внедрены, органом, ответственным за контроль выполнения этих критериев, будет Агентство энергоэффективности.

c) В случае обеспечения контроля национальным органом/организацией соблюдения критериев, существует ли уже такой орган/организация? Если существует, просим указать, какой это орган/организация. Если не существует, когда предусмотрено создание такого органа?

Существует. Агентство энергоэффективности – уже созданная организация.

d) Предоставьте информацию о существовании национального законодательства о зонировании территории и национальном кадастре для проверки соответствия ст. 17 (параграфам 3-5) Директивы 2009/28/ЕС. Как хозяйствующие субъекты могут получить доступ к этой информации? (Предоставьте информацию о существовании норм и различий в статусе территорий, таких как зона биоразнообразия, охраняемая зона и других, а также сведения о компетентном национальном ведомстве, которое будет вести контроль кадастра и изменения статуса территорий).

В настоящее время законодательная база, регулирующая юридический статус территорий в стране, содержится в Земельном кодексе Республики Молдова (№ 828-XII от 25 декабря 1991 года).

Земельным кодексом существующие в стране территории разделены на следующие категории:

сельскохозяйственные угодья;
 территории внутри застроек;
 территории, занятые промышленностью, транспортом, телекоммуникациями, и другие территории специального назначения;

территории, предназначенные для отдыха; охраны природы и здоровья; территории, представляющие культурно-историческую ценность, и территории пригородных и зеленых зон;

территории лесного фонда;

территории водного фонда;

территории резервного фонда.

Существует ряд законов, содержащих специальные нормы в отношении территорий различных категорий. Это – Лесной кодекс Республики Молдова № 887-XIII от 21 июня 1996 года; Водный кодекс Республики Молдова № 1532-XII от 22 июня 1993 года (с 26 октября 2013 года его заменил Закон о воде № 272 от 23 декабря 2011 года); Закон о фонде природных территорий, охраняемых государством, № 1538-XIII от 25 февраля 1998 года; Закон о зеленых насаждениях городских и сельских населенных пунктов № 591-XIV от 23 сентября 1999 года.

В Республике Молдова имеется регистр недвижимого имущества, созданный на основе Закона о кадастре недвижимого имущества № 1543-XIII от 25 февраля 1998 года, а также несколько специальных регистров (водный кадастр, кадастр объектов и комплексов фонда, охраняемых государством территорий, функциональный городской кадастр, лесной кадастр).

Информация из регистра недвижимого имущества предоставляется пользователям в оперативном режиме (на основании соглашения о предоставлении услуг, заключенного с компетентным органом, государственным предприятием «Кадастру»), информация также может быть получена на основании письменного обращения в компетентные территориальные отделения кадастра за плату. Информация из специализированных регистров может быть получена только на основании письменного заявления, поданного в компетентный орган.

Юридический статус природных территорий, охраняемых государством, регулируется Законом о фонде природных территорий, охраняемых государством, № 1538-XIII от 25 февраля 1998 года. Согласно этому закону, различают следующие охраняемые зоны по классификации Международного союза охраны природы:

научный заповедник (5);

национальный парк (0);

памятник природы;

природный заповедник (63);

ландшафтный заповедник (41);

ресурсный заповедник (13);

территория многофункционального назначения (32).

Территории охраняемой природы, не предусмотренные классификацией Международного союза охраны природы:

дендрологический парк (2);

памятник ландшафтной архитектуры (21);

зоологический сад (1).

Территории, определенные на основании международного законодательства:

биосферный заповедник (Программа ЮНЕСКО) (0);

водно-болотные угодья, имеющие международное значение (по Рамсарской конвенции) (3).

Кадастр объектов и комплексов фонда природных территорий, охраняемых государством, ведется Министерством окружающей среды. В кадастре содержится информация о юридическом статусе, местоположении, режиме охраны, научном, познавательном и рекреационном значении включенных в реестр объектов и комплексов.

е) В отношении охраняемых территорий предоставьте информацию, на основании какого режима охраны, национального, европейского или международного, была сделана классификация.

Наряду с правилами общей классификации в Законе о фонде природных территорий, охраняемых государством, № 1538-XIII от 25 февраля 1998 года содержится конкретная информация о каждой охраняемой зоне в Республике Молдова. В приложении к закону содержатся таблицы с информацией о названии, размерах, местоположении и владельце угодий по каждой охраняемой зоне.

В список водно-болотных угодий, имеющих международное значение, включены три охраняемые зоны на территории Республики Молдова (Нижний Днестр, озера низовья реки Прут и район Унгурь-Холошница). Проект создания биосферного заповедника на базе научного заповедника «Кодру» (в рамках программы ЮНЕСКО «Человек и биосфера», МАВ) находится в процессе реализации.

г) Какова процедура изменения статуса территории? Кто на национальном уровне осуществляет контроль и сообщает об изменении статуса территории? Как часто обновляется кадастр зонирования (ежемесячно, ежегодно, раз в два года и т.д.)?

Согласно Земельному кодексу № 828-XII от 25 декабря 1991 года (статья 71), изменение назначения сельскохозяйственного угодья может быть сделано лишь постановлением Правительства, по просьбе владельца, сопровождаемым разрешением, выданным органом местного публичного управления (районным или местным советом) и органами охраны окружающей среды. В случае, когда назначение сельскохозяйственного угодья с бонитетом почвы ниже 40% изменяется и угодье получает статус леса, это должно быть утверждено районным советом по заявлению владельца, сопровождаемому согласием местного совета.

Согласно положениям Земельного кодекса, сельскохозяйственные угодья с высоким бонитетом почвы исключены из режима изменения назначения. Однако в местной практике существуют случаи, когда

Парламентом Республики Молдова, путем отмены норм Земельного кодекса, было изменено назначение нескольких конкретных угодий, имеющих высокий бонитет почвы (смотри Закон Республики Молдова № 86-XVI от 29 марта 2007 года).

Изменение назначения промышленных территорий (включая территории специального назначения) может быть сделано лишь на основании постановления Правительства.

Изменение назначения застроенных территорий – компетенция местных органов публичного управления (например, местных советов), если это территории местного значения. В зависимости от конкретных обстоятельств для утверждения изменения назначения отдельных территорий могут потребоваться разные документы (например, в некоторых ситуациях может потребоваться дополнительное соглашение или решение).

В этой связи следует упомянуть, что Законом о нормативной цене и способе купли-продажи земли № 1308-XIII от 25 июля 1997 года запрещается приобретение любыми способами прав собственности на сельскохозяйственные угодья и леса иностранными компаниями или физическими лицами (включая лиц без гражданства). Этим законом также установлено, что национальные компании, в которых доля участия принадлежит иностранным компаниям или иностранному гражданину, могут получать право собственности на земли сельскохозяйственного назначения или леса лишь в порядке наследования (по закону или завещанию).

g) Как на национальном уровне обеспечивается и проверяется выполнение передовых экологических приемов агротехники и соответствие другим требованиям экологичности (введенным ст. 17(6) Директивы 2009/28/ЕС)?

В настоящее время в Республике Молдова не существует законодательства о биотопливе. В Республике Молдова нет закона или кодекса, требующего применения передовых и экологически приемлемых приемов агротехники.

h) Существуют ли намерения создать систему добровольной сертификации устойчивости производства твердого и жидкого биологического топлива, как описано в статье 18 (второй абзац параграфа 4)? Если да, каким способом?

Проект Закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников содержит положения об установлении критериев устойчивости для твердого и жидкого биологического топлива, а также процедуры контроля над соблюдением критериев устойчивости во время производства твердого и жидкого биотоплива.

4.3. Планы поддержки для стимулирования использования возобновляемых источников для производства электроэнергии,

применяемые договаривающейся стороной или группой договаривающихся сторон.

Регулирование

а) Какова правовая основа этого обязательства/целевого показателя?

Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии;

Закон № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электроэнергии;

Закон № 142 от 2 июля 2010 года об энергоэффективности;

Постановление Правительства № 833 от 10 ноября 2011 года о Национальной программе энергоэффективности на 2011-2020 годы;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 330 от 3 апреля 2009 года об утверждении Положения о гарантиях происхождения электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии;

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 321 от 22 января 2009 года об утверждении методологии расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников, и биотоплива.

В соответствии с национальным законодательством, Республика Молдова должна выполнить показатель 20% энергии из возобновляемых источников энергии в конечном валовом потреблении энергии в 2020 году и 10% энергии из возобновляемых источников энергии в 2020 году.

Механизм поддержки показателей основан на существующем обязательстве осуществлять закупки энергии из возобновляемых источников энергии по тарифам, утвержденным Агентством в течение 15 лет.

Постановление Правительства № 102 от 5 февраля 2013 года об Энергетической стратегии Республики Молдова до 2030 года предусматривает, что организация аукционов (для оптимизации цен) является механизмом для отбора самых лучших проектов установок возобновляемых источников энергии.

Закон № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии устанавливает определенные общие цели и меры, подлежащие реализации органами публичного управления с целью поддержки развития производства энергии из возобновляемых источников энергии:

определение приоритетов для возобновляемых источников энергии, соответственно поддержка во время работы;

гарантирование функционирования механизмов экономики и стимулов, соответственно поддержка инвестиций и/или поддержка во время работы;

предоставление налоговых стимулов или кредитования физическим и юридическим лицам, вовлеченным в производство возобновляемой энергии, соответственно поддержка инвестиций.

Целью Фонда энергоэффективности является финансирование проектов по энергоэффективности и возобновляемым источникам энергии.

Положения законодательства с четко определенной целью поддержать развитие возобновляемых источников энергии не включают схемы поддержки, сравнимые с другими схемами, созданными в Европе, например, гарантированные тарифы, бонусы (премии) или зеленые сертификаты. Тем не менее, существует действующий регулируемый тариф, используемый для электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии, и для биологического топлива (раздел Финансовая поддержка настоящего Национального плана).

b) Существуют ли конкретные цели для определенной технологии?

В рамках политики стимулирования через проведение аукционов будут применяться примерные целевые показатели, дифференцированные по видам технологий. Конкретно в анализируемом периоде для ветряных и солнечных электростанций установлена целевая мощность 360 МВт.

c) Каковы обязательства/конкретные цели на год (по видам технологий)?

Ежегодных ориентировочных целевых показателей, установленных по каждому виду технологий получения электроэнергии из возобновляемых источников энергии, не существует. Однако целевой показатель 360 МВт для ветро- и солнечных генераторов будет разделен на предел в 140 МВт для установок, участвующих в аукционе на 2013-2015 годы, и предел 220 МВт на период 2016-2019 годов.

Постановление Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике об утверждении Правил рынка электроэнергии № 75 от 12 декабря 2002 года обязывает независимых поставщиков и потребителей ежегодно получать по контракту в общих прогнозируемых поставках определенную долю электроэнергии, выработанной из возобновляемых источников энергии. Эта доля пропорциональна доле общего ежегодного потребления электричества. Несмотря на общие принципы, обязывающие приобретать энергию, произведенную из возобновляемых источников энергии и в режиме когенерации, правила распределения выработанной электроэнергии из возобновляемых источников энергии менее развиты, чем правила в отношении электроэнергии, полученной за счет когенерации. Это отклонение будет исправлено при обновлении правил рынка электроэнергии. Ежегодные сроки в схеме заключения двусторонних контрактов на основе прогноза генерации и ежегодного потребления не соответствуют периодическому режиму генерации, который должны обеспечивать ветряные электростанции. Положениями о невыполнении производителями контрактных обязательств (пункт (f) ст. 23 Закона о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года) для прерывистого производства вводятся обременительные условия ведения бизнеса. Центральным поставщиком электроэнергии, действующим на основе регламента публичных услуг, представляющих

общий интерес, в качестве агрегатора электроэнергии и единого покупателя, создаваемые существующей схемой препятствия будут устранены.

d) Кем должно быть выполнено это обязательство?

Это обязательство для правомочных поставщиков и потребителей.

e) Каковы последствия невыполнения обязательств?

Общие задания на 2020 и 2015 годы не перенесены в ежегодные обязательные целевые показатели. Обязательное заключение установленных контрактов между производителями и поставщиками или потребителями представляет собой гарантию покупки энергии из возобновляемых источников энергии по утвержденному регулятором тарифу. Цель на 2020 год основана на стимулировании через тариф и обязательной покупке, а не на установлении обязательной квоты. Действующим законодательством не предусматриваются штрафы, если поставщики или потребители не выполняют свои обязательства покупать определенную долю электроэнергии, выработанной из возобновляемых источников энергии. Однако в отношении невыполнения производителем обязательств существует положение, предусматривающее обязательство производителя возместить расходы поставщика, распределителя или оператора в случае невыполнения поставщиком контрактных обязательств. (Закон о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года, пункт (f) ст. 23).

f) Существует ли механизм надзора за выполнением обязательства?

Согласно Постановлению Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике об утверждении Правил рынка электроэнергии № 75 от 12 декабря 2002 года, оператор передающей сети обязан обеспечивать учет и анализ фактических перетоков электрической энергии и представлять отчеты операторам распределительной системы, потребителям и поставщикам. Этим обеспечивается основа для контроля регулятором соблюдения контрактных обязательств как части правил рынка и условий лицензии (ст. 8 Закона об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года), и эти данные представляются ежегодно в опубликованном отчете.

g) Существует ли механизм изменения обязательств/целевых показателей?

Для изменения показателя требуется изменение законодательства.

Финансовая поддержка

a) Название этой схемы (а также ее краткое описание)

Законом о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года установлен ряд принципов государственной политики в области возобновляемой энергии, которые подразделяются на следующие группы:

Схема законодательной поддержки:

выбор через аукцион наиболее эффективных программ и их стимулирование;

гарантия продажи возобновляемой энергии путем недискриминационного доступа к электроэнергетическим сетям и городским сетям теплоснабжения и охлаждения, а также топлива из возобновляемых источников к транспортным и распределительным сетям;

стимулирование производства электроэнергии из возобновляемых источников будет обеспечено путем обязательного приобретения поставщиками установленной квоты электрической энергии, произведенной из таких источников, а также другими административными мерами.

Финансовая поддержка:

обеспечение экономического и финансового стимулирования использования возобновляемых источников энергии.

Меры по информированию и просвещению:

прозрачность всех мероприятий, вовлечение общества, научно-технического и технологического потенциала в процесс использования возобновляемых источников энергии;

обеспечение доступа юридическим и физическим лицам к информации об использовании возобновляемых источников энергии;

воспитание населения в духе поддержки использования возобновляемых источников энергии и эффективного применения.

Согласно положениям Закона о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года, Национальное агентство по регулированию в энергетике обязано утверждать тарифы на каждый вид технологий и биологического топлива, рассчитанные производителем по методике Агентства; методологией предусмотрена окупаемость инвестиций в строительство, расширение или модернизацию установок и линии подсоединения к передающим/распределительным сетям в срок до 15 лет при условии, что установленный уровень рентабельности не превышает более чем в два раза уровень рентабельности традиционного топливно-энергетического сектора.

На основании Закона о возобновляемой энергии Агентство издало постановление о методике установления тарифов на электроэнергию из возобновляемых источников энергии и на биологическое топливо. По этой методике рассчитываются тарифы индивидуально для каждого производителя электроэнергии из возобновляемых источников энергии. Тот же подход используется в отношении биологического топлива, где тарифы на тонну произведенного топлива рассчитываются индивидуально для каждого производителя биодизтоплива и биоэтанола.

В постановлении о методологии установления тарифов на электроэнергию из возобновляемых источников энергии и на биологическое

топливо даны подробные формулы расчета тарифов и уровня рентабельности, включая механизм корректировки тарифов.

В части (3) ст. 17 Закона о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года введены финансовые стимулы, применяемые Фондом энергетической эффективности:

финансирование инвестиционных проектов для повышения эффективности использования энергии и источников возобновляемой энергии в Республике Молдова;

предоставление гарантий финансово-кредитным учреждениям по кредитам, выданным на инвестиционные проекты для повышения эффективности использования энергии и источников возобновляемой энергии;

покрытие собственных расходов Фонда энергетической эффективности, предусмотренные в бюджете, утвержденном административным советом Фонда, включая расходы на оплату услуг, предоставленных администратором Фонда и финансовыми аудиторами;

техническая помощь, если такая помощь представляется необходимой для выполнения отобранных проектов.

b) Эта схема добровольная или обязательная?

Обязательная.

c) Кто отвечает за управление этой схемой? (Исполняющий орган, контролирующее ведомство)

Национальное агентство по регулированию в энергетике – единственная организация, управляющая этой схемой. Правительством Республики Молдова установлена необходимость в специализированной организации в качестве поставщика представляющих публичный интерес услуг, которая ведет учет поступающих платежей, прогнозирует производство электроэнергии, отвечает за уведомление, балансирование и т.д. Эта организация, которая будет использовать регулируемый тариф, действуя в качестве единого покупателя/поставщика электроэнергии из возобновляемых источников энергии, будет лицензирована Национальным агентством по регулированию в энергетике и будет подлежать контролю и надзору для обеспечения соблюдения конкретных условий лицензии, как и другие обладатели лицензии.

д) Какие меры приняты для обеспечения бюджета/финансирования, необходимого для достижения национального целевого показателя?

Законом об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года, Законом о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года и Постановлением Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике об утверждении Правил рынка электроэнергии № 75 от 12 декабря 2002 года введена обязательная покупка поставщиками электроэнергии, которые обязаны приобретать произведенную в стране электроэнергию из возобновляемых источников энергии. Это обязательство совместно с методикой установления тарифов на электроэнергию из возобновляемых источников энергии представляет собой основу существующего механизма поддержки.

Фонд энергетической эффективности должен использоваться, прежде всего, для целей исследования возобновляемого потенциала.

е) Как этой схемой решается вопрос долгосрочной безопасности и надежности?

В настоящее время действующей схемой поддержки эти вопросы не решаются. Для аукционов, которые будут проводиться в будущем, будет определен четкий лимит установленной мощности с учетом строгих условий сети электроэнергии. Возможности получения услуг подлинно сбалансированного рынка связаны с подсоединением к ENTSO-E, которое является длительным процессом.

ф) Проводится ли периодический пересмотр этой схемы? Каков существующий механизм обратной связи или корректировки? Каким образом схема была усовершенствована до настоящего времени?

До настоящего времени схема не пересматривалась. Существует возможность пересмотра Постановления Национального агентства по регулированию в энергетике об утверждении Правил рынка электроэнергии № 75 от 12 декабря 2002 года, что предусмотрено в правилах. Проект закона о стимулировании производства энергии из возобновляемых источников находится в процессе завершения. Этим законом будет обеспечено принятие аукционов как механизма стимулирования производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии.

г) Различается ли поддержка в зависимости от используемой технологии?

В настоящее время не различается.

h) Каков предусмотренный эффект на производство электроэнергии?

Предусматривается, что нового механизма будет достаточно для выполнения задачи по производству электроэнергии из возобновляемых источников энергии.

i) Предусмотрено ли соблюдение критериев энергетической эффективности как условие для получения поддержки?

В существующем регулировании конкретные критерии энергетической эффективности не предусмотрены, однако Законом о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года установлено следующее:

выбор на основе аукциона и стимулирование наиболее эффективных программ;

государственный контроль эффективного использования возобновляемых источников энергии как одной из главных целей государственной политики в области возобновляемых источников энергии.

j) Эта схема – уже существующая мера? Укажите, национальное законодательство, которым регулируется эта схема.

Существующий механизм установлен в Постановлении Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике «Об утверждении методологии расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников, и биотопливо» (№ 321 от 22 января 2009 года), согласно положениям Закона о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года.

k) Представляет ли собой схема планируемую меру? Когда она будет действовать?

Описанный в пункте (d) механизм уже существует.

Новый механизм на базе аукционов будет внедрен в 2014 году.

l) Какие даты начала и окончания (продолжительности) всей схемы установлены?

Дата начала действия существующей тарифной методологии – январь 2009 года, она действует до принятия нового механизма.

m) Существует ли максимальный или минимальный предел для признания системы правомочной?

В настоящий момент не существует.

п) Возможно ли получение проектом помощи от нескольких схем? Какие меры могут быть совокупными?

Действующим законодательством не запрещено обращение в несколько программ поддержки; однако политика направлена на максимальное упрощение схем поддержки.

о) Существуют ли региональные/местные схемы? Если они существуют, просим описать их по тем же критериям.

Положения указанного законодательства действуют на всей территории Республики Молдова.

Отдельные вопросы о финансовой поддержке инвестиций.

а) Что предлагается схемой (субсидии, капитальные субсидии, кредиты по низкой процентной ставке, освобождение от налогов или послабления, возмещение налогов)?

Как действующей схемой, так и схемой, которая будет введена в 2014 году, предусмотрен установленный регламентированный тариф для производителей, продающих на рынке энергию их возобновляемых источников энергии.

б) Кто может пользоваться этой схемой? Это особая схема для определенных технологий?

Агентство утверждает регламентированные тарифы для каждого вида технологий возобновляемой энергии и биотоплива, рассчитанные производителем на основе методологии.

в) Заявления принимаются и решаются постоянно или существуют периодичность обращения? В случае периодичности обращений описать частоту и условия их подачи.

В настоящее время заявления принимаются и рассматриваются постоянно. Периодических обращений не существует. Планируется переход на систему периодических аукционов.

Отдельные вопросы о товарных сертификатах:

В Молдове не существует программ товарных сертификатов; разработка таких программ в будущем не планируется.

Отдельные вопросы о фиксированных тарифах для поставки энергии из возобновляемых источников:

а) Какие условия необходимо выполнить, чтобы воспользоваться фиксированным тарифом?

Согласно положениям Постановления Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 321 от 22 января 2009 года об утверждении методологии расчета, установлении и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, и биотопливо, для того, чтобы заявитель воспользовался фиксированными тарифами, он должен выполнить следующие условия:

до конца ноября каждого года предприятия должны представить Агентству расчет тарифа на следующий год;

при достаточной обоснованности, тариф утверждается Национальным агентством по регулированию в энергетике и действует в течение следующего года.

b) Существует ли определенный потолок для общего годового объема электроэнергии или для установленной мощности, которая может воспользоваться этим тарифом?

Нет.

c) Учитывает ли данная схема используемую технологию? Каковы уровни тарифов для каждой отдельной технологии?

Нет, действующая тарифная схема не предусматривает дифференциацию по технологиям, однако обеспечивает признание затрат, если они обоснованы.

d) Существуют ли другие критерии, на основе которых тарифы дифференцируются?

Нет.

e) На какой срок гарантировано действие фиксированного тарифа?

На 15 лет, согласно Постановлению Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 321 от 22 января 2009 года.

f) Предусматривает ли схема какие-либо корректировки тарифов?

Да, на основе годовых расчетов.

Отдельные вопросы для аукционов.

Правительство Республики Молдова утвердит положение для продвижения электроэнергии из возобновляемых источников энергии через аукцион, для которого будет установлена стартовая цена. Контракты, подписанные с участниками-победителями, будут действительны в течение 15 лет. Цены будут установлены в национальной валюте и скорректированы в зависимости от инфляции/ставки обменного курса.

а) Какова регулярность и масштаб аукционов?

Предусматривается выставлять на аукцион общую мощность в 400 мВт до 2020 года:

150 мВт в течение 2013-2015 годов;

250 мВт в течение 2016-2019 годов.

В настоящее время рассматриваются регулярность проведения и модель аукциона.

б) Какие технологии рассматриваются?

Аукционы организованы для всех видов технологий. Предусматривается проведение аукционов согласно следующему графику:

Технологии Период	Ветровая и солнечная	Другие	Итого
2013-2015 гг.	140 мВт	10 мВт	150 мВт
2016-2019 гг.	220 мВт	30 мВт	250 мВт

с) Данная схема интегрирована с развитием сетей?

Пока не предусмотрено развитие сети для поддержки возобновляемой энергии, так как ее объемы настолько малы, что не повлияют на обычную работу сети.

4.4. Схемы поддержки для стимулирования использования возобновляемых источников энергии для теплоснабжения и охлаждения, используемые договорной стороной или группой контрактных сторон.

В настоящее время не существует никакой утвержденной конкретной схемы поддержки, следовательно, не существует никакого обязательства по регулированию и никакая финансовая поддержка не оказывается для теплоснабжения и охлаждения.

а) Каким образом корректируются схемы поддержки производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии для поощрения использования когенерации из возобновляемых источников энергии?

До сих пор не существует никакой схемы поддержки, которая была бы утверждена отдельно Законом № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии для поощрения использования возобновляемых источников в больших установках когенерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии посредством действующих установок когенерации компенсируется на основе тарифов, регулируемых Агентством.

Постановление Правительства № 102 от 5 февраля 2013 года «Об Энергетической стратегии Республики Молдова до 2030 года» и

Постановление Правительства № 833 от 10 ноября 2011 года «О Национальной программе энергоэффективности на 2011-2020 годы» устанавливают основные принципы и направления.

b) Какие схемы поддержки созданы для поощрения использования возобновляемых источников энергии для городского теплоснабжения и охлаждения?

См. ответ, приведенный выше.

с) Какие схемы поддержки созданы для поощрения использования возобновляемых источников энергии установками малой мощности для теплоснабжения и охлаждения?

Не существует никакой схемы поддержки, специально созданной для поощрения использования возобновляемых источников в маломасштабном теплоснабжении и охлаждении.

Проект «Энергия и биомасса в Молдове», целью которого является стимулирование маломасштабного теплоснабжения и охлаждения, использующих возобновляемые источники энергии, находится на этапе внедрения. Ожидаемые результаты проекта в плане маломасштабного теплоснабжения и охлаждения следующие:

теплоснабжение публичных зданий в сельской местности на основе биомассы и создание местных рынков снабжения топливом;

создание потенциала для увеличения рынков биомассы на региональном и местном уровнях;

продвижение выгод использования возобновляемых источников энергии, главным образом биомассы, и обеспечение наглядности результатов Проекта.

Проекты маломасштабной когенерации и проекты по теплоснабжению малых городов и сел занимают видное место в политической программе Правительства. Приоритет будет предоставлен уязвимым категориям граждан из бедных сельских и городских регионов, чтобы они воспользовались преимуществами долгосрочного социально-экономического развития посредством адекватной региональной и местной политики. Возможно, в данном случае основной схемой поддержки будет предварительное субсидирование, финансируемое потенциально из Фонда энергоэффективности, однако акт регулирования данной конкретной проблемы необходимо еще разработать.

d) Какие схемы поддержки созданы для поощрения использования возобновляемых источников энергии для теплоснабжения и охлаждения в промышленных процессах?

Не существует никакой схемы поддержки, созданной специально для поощрения использования возобновляемых источников в системах теплоснабжения и охлаждения промышленных и строительных предприятий.

Европейский банк реконструкции и развития инициировал Проект для финансирования инвестиций в области энергоэффективности в Молдове (MoSEFF). MoSEFF I открыл кредитную линию в сумме 20 миллионов евро банкам-партнерам для последующего кредитования частных предприятий, желающих инвестировать в технологию энергосбережения и в экологические технологии в частном секторе. MoSEFF II открыл кредитную линию в сумме 22 миллионов евро с аналогичной целью, тогда как MoREFF является проектом с бюджетом в сумме 35 миллионов евро, оказанным проектам в области энергоэффективности и для освоения источников возобновляемой энергии в жилом секторе.

Проект «Энергия и биомасса в Молдове», предназначенный для стимулирования маломасштабного теплоснабжения и охлаждения, использующих возобновляемые источники энергии, находится на этапе внедрения. Ожидаемый результат проекта, применимый для промышленности и зданий, состоит в создании фундамента для развития эффективных систем теплоснабжения домашних хозяйств и промышленной когенерации.

Будут разработаны нормативные требования по поддержке проектов, сопряженных с использованием возобновляемых источников энергии для теплоснабжения. Правительство уже выявило это упущение и будет поощрять добровольные действия, направленные на освоение существующего потенциала ресурсов возобновляемых источников энергии для теплоснабжения и охлаждения, поддерживаемое путем налоговых льгот на этапе инвестиций, поддерживаемое из Фонда энергоэффективности, а также из других привлеченных финансовых источников, займов с незначительным процентом, или освобождения от налогов на оборудование.

4.5. Схемы поддержки для стимулирования использования возобновляемых источников энергии в транспортном секторе, применяемые договорной стороной или группой договорных сторон.

В настоящее время не существует никакой утвержденной конкретной схемы поддержки, следовательно, не существует никакого обязательства по регулированию. Что касается финансовой поддержки, тарифы, определенные положениями Постановления Административного совета Национального агентства по регулированию в энергетике № 321 от 22 января 2009 года об утверждении методологии расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, и биотопливо, такие же, как представленные в пунктах 4.3 настоящего Национального плана.

а) Каковы конкретные обязательства/задачи на год (по видам топлива или технологии)?

Не существует конкретных годовых задач, однако определены глобальные цели.

Постановлением Правительства № 833 от 10 ноября 2011 года «О Национальной программе энергоэффективности на 2011-2020 годы» установлен следующий целевой показатель:

увеличение доли биотоплива не менее чем на 10% в общем объеме потребления топлива к 2020 году всеми видами транспорта.

Для увеличения доли возобновляемого топлива, используемого дорожными средствами транспорта Республики Молдова:

будут включены в первичное законодательство обязательства по использованию топлива, произведенного из возобновляемых источников для средств транспорта. Эти обязательства будут применяться по отношению к импортерам/поставщикам топлива для дорожного транспорта;

импортеры/поставщики, которые не будут соблюдать эти минимальные доли смеси, будут санкционированы;

национальные годовые квоты должны быть установлены в соответствии с годовой целевой задачей;

конкретные требования по отношению к информации о выгодах использования биотоплива, а также смеси топлива и биотоплива будут внесены в проект закона о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников.

б) Существует какая-либо дифференциация оказанной поддержки в зависимости от вида топлива или технологии? Существует какая-либо конкретная поддержка для биотоплива, выполняющего критерии ст. 21 параграф (2) Директивы?

Согласно пункта а) ст. 12 Закона № 160-XVI от 12 июля 2007 года о возобновляемой энергии. Агентство утверждает тарифы на каждый вид возобновляемых энергии и топлива, рассчитанные производителями на основе методологий, утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике, которые предусматривают возмещения произведенных инвестиций, в срок до 15 лет при условии, что установленная доля рентабельности не будет превышать более чем в два раза соответствующую долю рентабельности традиционной энергетики. На основе Закона возобновляемой энергии, Агентство утвердило Постановление № 321 от 22 января 2009 года «Об утверждении методологии расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии и биотоплива». Данная методология является обязательной и применяется для всех производителей биотоплива, на основе определенного комплекта формул расчета: цена продажи каждой тонны биотоплива, выручка производителей от реализации биотоплива, предназначенного для продажи на рынке нефтепродуктов. Она устанавливает структуру и способ определения доходов и регулируемых расходов, способ определения, утверждение и применение регулируемых тарифов, а также процедуры и порядок корректировки утвержденных тарифов.

4.6. Отдельные меры по стимулированию использования энергии из биомассы

4.6.1. Снабжение биомассой: национальные источники и коммерческая торговля

В настоящее время потребляемая биомасса в Молдове происходит из древесных отходов, сельскохозяйственных культур (полностью экспортируемых в виде биотоплива) и сельскохозяйственных отходов.

Таблица 7

Источники биомассы в 2009 году

Сектор происхождения	2009	Объем национальных ресурсов ²⁴	Импорт		Экспорт	Чистый объем	Производство первичной энергии (Ктут)
			ЕС	Другие страны	ЕС/Другие страны		
А) Биомасса из древесных отходов: ²⁵	из которых:						
	1. Прямой источник древесной биомассы из лесов и лесопосадочных территорий для производства энергии	0	0	0	0	0	0
	2. Косвенный источник древесной биомассы для производства энергии	80	0	0	0	80	80
В) Биомасса из сельского и рыболовного хозяйства:	из которых:						
	1. Сельскохозяйственные культуры и продукты рыболовного хозяйства, поставленные непосредственно для производства энергии	25	0	0	25	25	25
	2. Вторичные сельскохозяйственные продукты/ остатки обработки и вторичные продукты рыболовного хозяйства для производства энергии	157	0	0	0	157	157
С) Биомасса из	из которых:						

Примечания:

²⁴ Объем ресурса в м³ (если возможно, в противном случае, указать в соответствующих единицах) для категории А и для ее подкатегорий; и в тоннах для категории В и С и их подкатегорий.

²⁵ Биомасса из древесных отходов должна включать и биомассу лесной промышленности. В категорию биомассы из древесных отходов необходимо включить в соответствующие категории твердое обработанное топливо, такое как стружка, гранулы и бруски.

Документ2

отходов	1. Биоразлагаемая часть твердых городских отходов, включая органические отходы (биоразлагаемые отходы, собранные в огородах и парках, продовольственные отходы их домашних хозяйств, ресторанов, фирм общественного питания и точек розничной торговли, а также аналогичные отходы от фабрик по переработке продовольственных продуктов) и газ для ферментации отходов)	0	0	0	0	0	0
	2. Биоразлагаемая часть промышленных отходов (включая бумагу, картон, гранулы)	0	0	0	0	0	0
	3. Ил после очистки воды	0	0	0	0	0	0

Таблица 8

Национальные источники биомассы в 2015 и 2020 гг.

Сектор происхождения		2015 г.		2020 г.	
		Ожидаемый объем национальных ресурсов	Производство первичной энергии (Ктут)	Ожидаемый объем национальных ресурсов	Производство первичной энергии (Ктут)
А. Биомасса из древесных отходов	1. Прямой источник древесной биомассы из лесов и лесопосадочных территорий для производства энергии				
	2. Косвенный источник древесной биомассы для производства энергии		83.27		86.00

В. Биомасса из сельского и рыболовного хозяйства	1. Сельскохозяйственные культуры и продукты рыболовного хозяйства, поставленные непосредственно для производства энергии		25.00		25.00
	2. Сельскохозяйственные вторичные продукты / остатки сельскохозяйственной обработки и продукты рыболовного хозяйства для производства энергии		206.64		248.00
С. Биомасса из отходов	1. Биоразлагаемая часть твердых городских отходов, включая биологические отходы. (биоразлагаемые отходы, собранные в огородах и парках, продовольственные отходы из домашних хозяйств, ресторанов, фирм общественного питания и точек розничной торговли, а также аналогичные отходы от фабрик по переработке продовольственных продуктов) и газ, генерируемый хранилищем для отходов		3.80		6.70
	2. Биоразлагаемая часть промышленных отходов (включая бумагу, картон, гранулы)				
	3. Ил после очистки воды				

Прогнозные цифры приведенные в таблице 8, основаны на предположении равного вклада, привнесенного всеми видами биомассы до 2020 года:

линейный рост древесной биомассы от 80 Ктут в 2009 году до 86 Ктут в 2020 году;

в настоящее время биотопливо экспортируется (25 Ктут). Предполагается, что объем его производства останется неизменным в этом периоде. Согласно вышеуказанным предположениям, с целью достижения национального целевого показателя, установленного для транспортного сектора в 2020 году, необходимо импортировать биотопливо, оно не было включено в таблицу внутреннего производства;

линейный рост сельскохозяйственных вторичных продуктов от 157 Ктут в 2009 году до 248 Ктут в 2020 году;

развитие производства биогаза от нуля до 6,7 Ктут в 2020 году.

Значения для базисного потребления биомассы (2009 г.) и ее потенциал роста к 2020 году основаны на обследовании, выполненном Агентством нергоэффективности с помощью представителей научного сообщества.

Таблица 9 показывает фактическую площадь (2009 г.) сельскохозяйственных угодий, используемых для выращивания энергетических культур. Единственный сельскохозяйственный участок земли, используемый для выращивания энергетических культур, из которых производится биотопливо, экспортируемое в Германию, занимает примерно 26 000 гектаров.

Таблица 9

**Сельскохозяйственные угодья, использованные
для выращивания энергетических культур в 2009 году**

Сельскохозяйственные угодья, использованные для выращивания энергетических культур	Площадь (га)
Участок, использованный для деревьев с коротким оборотом рубки (ивы, тополя)	0
Участки, используемые для других энергетических культур, таких как травянистые культуры (<i>Phalaris arundinacea</i> , <i>Panicum virgatum</i> , <i>Miscanthus</i>), сорго	26 000

4.6.2. Меры по увеличению запасов биомассы, учитывая других пользователей биомассы (сельскохозяйственной и древесной)

Мобилизация новых источников биомассы:

а) Укажите площадь деградированных участков.

Сельскохозяйственные угодья в Республике Молдова занимают более 74% территории страны (для сравнения, средняя площадь таких угодий в ЕС равняется 50%, в Украине – 71% и в Румынии – 60%). Это - самый ценный природный ресурс страны. Примерно четверть общей площади подвержена разного рода эрозий почвы(RIO20 – Конференция ООН по долгосрочному развитию (UN CSD), Рио де Жанейро, Бразилия, июнь 2012 года, Правительство Республики Молдова, Национальный отчет по UN CSD 2012 Rio+20). Площадь таких участков в абсолютных цифрах составляет примерно 850 тысяч га.

б) Укажите площадь незадействованных пахотных земель.

На основе последнего отчета Национального бюро статистики (НБС, 2013, Общая сельскохозяйственная перепись 2011 года в Республике Молдова), незадействованные сельскохозяйственные угодья занимают общую площадь в 178846,75 га.

Пахотные земельные участки в Республике Молдова составляют 73% задействованной площади (1940135,56 га), которая, в свою очередь, составляет 86,5% общей площади сельскохозяйственных угодий (2243540,02 га). Оставшиеся 13,5% от общей площади распределены между незадействованными участками сельскохозяйственных угодий (11%) и «другими площадями» (2,5%), включая леса (0.3%), здания, дворики, дороги (1,8%) и другие участки (0,4%). Из общей площади незадействованных сельскохозяйственных угодий (248398,27 га), примерно 72% (178846,75 га) составляют неиспользованные пахотные земельные участки.

с) Существуют ли плановые меры для поощрения использования в энергетических целях незадействованных пахотных земельных участков, деградированных земель и др.?

В настоящее время в Республике Молдова не существует отдельного законодательства в области биомассы. Министерство экономики Республики Молдова в скором времени приступит к разработке нормативных актов, которые включают технические нормы по биомассе. Последние будут предусматривать поощрительные меры для использования в энергетических целях незадействованных пахотных земельных участков, деградированных земель и др.

Процесс, который будет управлять данным развитием, проиллюстрирован ниже:



d) Запланировано использование в энергетических целях определенных, уже доступных, видов сырья (как, например, навоз/помет)?

Раньше были задействованы две местности:

Местность	Подслой	Мощность, кВт эл.	Причина простоя
Колоница	Навоз крупного рогатого скота	80	Тяжба в связи с правом собственности и электроэнергии
Вадул луй Водэ	Птичий помет	800	По экономическим причинам птицефабрики

Было бы целесообразно использовать данное первичное топливо, уже доступное, в той же местности или в новых местностях в будущем.

e) Существует ли отдельная политика для стимулирования производства и использования биогаза? Какие виды использования продвигаются (местное теплоснабжение, городское теплоснабжение, сеть биогаза, интеграция в сеть природного газа)?

Правительство скорее проводит политику использования биогаза для производства электроэнергии/теплоэнергии, чем для подпитки сети природного газа.

f) Какие меры запланированы с целью улучшения приемов управления лесами для максимального долговременного увеличения объема древесной биомассы (Рекомендации доступны в отчете,

опубликованном Рабочей группой ad hoc II Постоянного комитета лесного хозяйства в июле 2008 года о мобилизации и эффективном использовании древесины и древесных отходов для производства энергии. Отчет можно найти на сайте: http://ec.europa.eu/agriculture/fore/publi/sfc_wgii_final_report_072008_en.pdf. Каким образом будет улучшено управление лесного хозяйства для стимулирования его развития в будущем? Какие меры запланированы для максимального увеличения существующего объема биомассы и какие меры можно уже применять на практике?

Улучшение системы сбора, анализа и накопления данных о поставках и использовании биомассы;

стандартизация использования, производства и качества продукции из биомассы;

стимулирование научно-технического исследования и технологического развития в области биомассы;

обеспечение информированности общественности посредством СМИ, конференций, образовательных материалов;

использование международной технической помощи для международного опыта, обучения и выявления самых доступных приемов и приспособлений;

разработка технико-экономических обоснований:

технико-экономические обоснования для пригодных площадей и видов культур, подходящих для выращивания в Молдове;

технико-экономические обоснования для перевода ТЭЦ, работающих на основе природного газа, в ТЭЦ, работающих на основе биомассы;

воздействие использования энергии из биомассы на другие секторы.

Воздействие на другие секторы:

а) Каким образом будет осуществлен мониторинг воздействия использования биомассы в энергетических целях на другие секторы, основанные на сельском и лесном хозяйстве? Какие виды воздействия можно определить? (Если возможно, предоставьте информацию о количественном воздействии.) Существует ли намерение осуществлять мониторинг этих видов воздействия в будущем?

Воздействие использования биомассы для производства энергии будет изучено, в первую очередь, в рамках технико-экономического обоснования, проведенного в контексте будущего законодательства в области биомассы. Требования по осуществлению мониторинга будут подробно описаны в законодательстве как с точки зрения сбора данных, так и с точки зрения обработки данных.

Постоянный мониторинг будет осуществлен посредством систематического надзора за производством древесных изделий, древесных

отходов и остатков, контроля над ценами закупки дров (мониторинг закупки бревен из лесов, находящихся в частном владении), мониторинг использования древесной биомассы на энергетических предприятиях и подробный мониторинг внешней торговли и трудового устройства, а также воздействие на добавленную стоимость в древесной промышленности и отрасли производства мебели.

В случае древесной биомассы будут применены принципы долгосрочного управления лесом, обеспечивающее экономические, экологические и социальные функции лесов для всех видов управления лесным хозяйством. В случае, когда добывается больше древесины и древесных отходов для производства энергии, будет учтена долговечность местности, включая воздействие на биоразнообразие, плодородность местности, защиту почвы и равновесие воды.

б) Какой вид развития ожидается в других секторах, основанных на сельском и лесном хозяйстве, который мог бы воздействовать на использование в энергетических целях? (Например, улучшение эффективности/производительности смогло бы увеличить или уменьшить объем вторичных продуктов, доступных для использования в энергетических целях?)

В будущем предусматривается рост спроса на древесину и древесные отходы, главным образом для производства энергии. Аспекты долговечности, конкурентоспособности лесной промышленности, эффективность и экономическая дееспособность и раздробленность, организация и стимулирование владельцев лесов являются главными сложностями процесса использования древесины.

Важным направлением развития деревообрабатывающей промышленности может стать оптимальное использование лесоматериалов и эффективное использование энергии. Объем древесных остатков на рынке значительно уменьшится в том случае, если деревообрабатывающая промышленность и производство мебели будут ориентироваться на производство зеленой (электрической и/или тепловой) энергии.

4.7. Плановое использование статистических трансфертов между сторонами соглашения и плановое участие в общих

проектах вместе с другими сторонами соглашения и третьими странами.

Не запланированы статистические трансферты или общие проекты с другими сторонами соглашения или третьими странами для достижения целевого показателя, установленного решением Министерского совета Энергетического сообщества по утверждению Директивы 2009/28/ЕС. Однако, учитывая разницу между траекторией достижения 17%-го целевого показателя, установленного Энергетическим сообществом, и траекторией достижения 20%-го национального целевого показателя, а также разницу между этими целевыми показателями, установленными на 2020 год, существует возможность прибегнуть к статистическому трансферту этой разницы.

4.7.1 Процедурные аспекты

а) Опишите (шаг за шагом) национальные процедуры, созданные или подлежащие созданию, для осуществления статистического трансферта или общего проекта (включая ответственные органы и контактные точки).

До сих пор Республика Молдова не разработала процедуры относительно статистического трансферта или общего проекта. Для этой цели предстоит внимательно рассмотреть возможность осуществления таких действий, чтобы не ставить под угрозу выполнение целевого показателя, установленного Энергетическим сообществом. В отношении общих проектов Правительство Республики Молдова будет сотрудничать со странами-членами ЕС, сторонами соглашения и с другими государствами в рамках общих проектов в области электроэнергетики, энергии из возобновляемых источников энергии для теплоснабжения и охлаждения.

Министерство экономики будет нести ответственность за ведение переговоров для подписания соглашений, меморандумов взаимопонимания/договоров с другими сторонами соглашения/третьими странами с целью осуществления общих проектов или статистического трансферта. Ассоциированные правила для общих проектов или осуществления статистических трансфертов будут опубликованы на веб-странице Министерства экономики.

б) Опишите методы, посредством которых частные фирмы могут предложить и участвовать в общих проектах со сторонами соглашения, либо с третьими странами.

Министерство экономики разработает такие правила. Контактной точкой будет Агентство энергоэффективности.

с) Укажите критерии, на основе которых будут установлены случаи, когда используются статистические трансферты или общие проекты.

Общие проекты будут определены на основе существующего потенциала, осуществлять постоянную оценку позиции страны по отношению к ориентировочной траектории для достижения целевого показателя 2020 года, не влияя на функционирование электроэнергетической системы и соблюдая первичное и вторичное законодательство страны.

д) Каков будет механизм вовлечения других сторон соглашения, заинтересованных в общем проекте?

См. ответ на вопрос пункта (а).

е) Существует ли возможность участвовать в общих проектах с другими сторонами соглашения? Для какой/какого установленной мощности/годового произведенного объема электроэнергии или теплоэнергии запланировано оказание поддержки? Каким образом намерены предоставить схемы поддержки для таких проектов?

На данный момент таких намерений не существует.

4.7.2 Прогнозируемый профицит/излишек энергии, произведенной из возобновляемых источников по сравнению с ориентировочной траекторией, который можно будет перебросить другим сторонам соглашения

Таблица 10

Прогнозируемый профицит и/или дефицит энергии, произведенной из возобновляемых источников в Республике Молдова, по сравнению с ориентировочной траекторией, который можно будет перебросить/получить другим/от других сторон соглашения

(Ктут)

Годы	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Прогнозируемый профицит в предварительном документе								

Прогнозируемый избыток в настоящем Национальном плане действий	0	1.35	1.51	22.21	26.48	52.68	58.1	64.8
--	---	------	------	-------	-------	-------	------	------

4.7.3 Прогнозируемый потенциал общих проектов

а) В каких секторах можете обеспечить развитие использования возобновляемых источников энергии на собственной территории для общих проектов?

На данный момент таких намерений не существует.

б) Определена ли подлежащая развитию технология? Какова установленная годовая мощность/объем электро- или теплоэнергии?

На данный момент таких намерений не существует.

с) Каким образом будут определены местоположения для общих проектов? (например, могут ли местные органы публичного управления или промоутеры рекомендовать местоположения? Или может участвовать любой проект, независимо от местоположения?)

На данный момент таких намерений не существует.

д) Знаете ли вы о возможности осуществления общих проектов в других странах, являющимися сторонами соглашения, или в третьих странах? (В каком секторе? Какова их мощность? Какая поддержка запланирована? Для каких технологий?)

На данный момент таких намерений не существует.

е) Имеете ли вы определенное предпочтение для оказания поддержки определенным технологиям? Если да, какое?

На данный момент таких намерений не существует.

4.7.4 Прогнозируемый спрос на энергию из возобновляемых источников, который должен быть удовлетворен из других источников, помимо национального производства.

Не предусмотрен.

5. ОЦЕНКИ

5.1 Ожидаемый общий вклад каждой технологии по производству энергии из возобновляемых источников для достижения обязательных целевых показателей на 2020 год и промежуточная ориентировочная траектория для доли возобновляемых источников энергии в

производстве электроэнергии, теплоснабжении и охлаждении, а также в транспортном секторе.

Таблица 11

Ожидаемый общий вклад (установленная мощность, валовое производство электроэнергии) каждой технологии по производству энергии из возобновляемых источников в Республике Молдова для достижения обязательных целевых показателей на 2020 год и промежуточная ориентировочная траектория для доли возобновляемых источников энергии в производстве электроэнергии в 2010 -2014 гг.

Годы	2009		2010		2011		2012		2013		2014	
	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч
Гидроэнергия:												
<1мВт												
1мВт-10 мВт												
>10мВт	11.0	58.0	16.0	81.0	16.0	81.0	16.0	81.0	16.0	81.0	16.0	81.0
из которого путем отлива												
Геотермальная энергия												
Солнечная энергия												
фотовольтаика												
концентрированная солнечная энергия												
Энергия морей, волн и океанов												
Энергия ветра:												
Береговые установки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Оффшорные установки												
Биомасса:												

твердая												
биогаз	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
биожи́дкости*												
ИТОГО	11.0	58.0	16.0	81.0	16.0	81.0	16.0	81.0	16.0	81.0	16.0	81.0
<i>из которых в режиме когенерации</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание:

*Необходимо учитывать лишь те, которые соблюдают критерии устойчивости (см. ст. 5, параграф (1), последний абзац Директивы 2009/28/ЕС).

Таблица 12

Ожидаемый общий вклад (установленная мощность, валовое производство электроэнергии) каждой технологии по производству энергии из возобновляемых источников в Республике Молдова для достижения обязательных целевых показателей на 2020 год и промежуточная ориентировочная траектория для доли возобновляемых источников энергии в производстве электроэнергии 2015-2020 гг.

Годы	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч	мВт	ГВт-ч
Гидроэнергия:												
<1мВт												
1мВт-10 мВт												
>10мВт	16.0 0	81.0 0	16.0 0	81.00	16.0 0	81.00	16.00	81.0 0	16.00	81.00	16.00	81.00
из которого путем отлива												
Геотермальная энергия												
Солнечная энергия												

фотовольтаика												
концентрированная солнечная энергия												
Энергия морей, волн и океанов												
Энергия ветра:												
Береговые установки			9.30	23.26	44.19	110.49	79.08	197.7	113.9	284.9	148.86	372.16
Оффшорные установки												
Биомасса:												
твердая												
Биогаз	2.00	5.00	3.00	10.00	5.00	15.00	7.00	21.00	9.00	26.00	10.00	31.00
Биожидкости												
ИТОГО	18.00	86.00	28.30	114.26	65.1	206.49	102.08	299.7	138.97	391.94	174.8	484.16
<i>из которых в режиме когенерации</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

До 2014 года электроэнергия из возобновляемых источников энергии будет произведена лишь гидроцентралями малой мощности. Максимальный годовой вклад действующей гидроцентрали равен 7 Ктут (81 ГВт-ч) и ожидается, что централь будет производить в среднем этот же годовой объем энергии до и после 2020 года.

Ожидается, что в 2015 году производство электроэнергии из возобновляемых источников будет дополнено производством биогаза, начиная от годового объема в 5 ГВт-ч в 2015 году до 31 ГВт-ч в 2020 году.

Таблица 13

Ожидаемый общий вклад (конечное потребление энергии) каждой технологии по производству энергии из возобновляемых источников в Республике Молдова для достижения обязательных целевых показателей на 2020 год и промежуточная ориентировочная траектория для доли возобновляемых источников энергии в теплоснабжении и охлаждении 2010-2020 гг.

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Геотермальная энергия (за исключением геотермального тепла пониженной температуры, используемого тепловыми насосами)												
Солнечная энергия	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	2.00	3.00	4.00	5.00	6.00	7.00	8.00
биомасса:												
твердая	237.0	245.8	254.6	263.5	272.3	281.1	289.9	298.7	307.57	316.4	325.2	334.0
биогаз												
биожидкости ²⁶												
Возобновляемая энергия, произведенная тепловыми насосами, из которой : аэротермальная геотермальная гидротермальная												
Итого	237	245.8	254.6	263.5	273.3	283.1	292.9	302.7	312.6	322.4	332.2	342.0

Примечания:

²⁶ Необходимо учитывать лишь те, которые соблюдают критерии устойчивости (см. ст. 5, параграф (1), последний абзац Директивы 2009/28/ЕС).

Документ2

В том числе городское теплоснабжение ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
В том числе биомасса в домашних хозяйствах ³	237.0	242.0	247.0	251.0	256.0	261.0	266.0	271.0	276.0	280.0	285.0	290.0

Примечания:

¹ Необходимо учитывать лишь те, которые соблюдают критерии устойчивости (см. ст. 5, параграф (1), последний абзац Директивы 2009/28/ЕС).

² Городское теплоснабжение и охлаждение в общем потреблении энергии на теплоснабжение и охлаждение из возобновляемых источников энергии.

³ От общего потребления энергии на теплоснабжение и охлаждение из возобновляемых источников.

Энергия из возобновляемых источников, используемая для теплоснабжения и охлаждения, будет производиться преимущественно из биомассы (древесных отходов и остатков, сельскохозяйственных отходов). Солнечная термальная энергия является другим надежным источником, который принесет свой вклад в производство энергии из возобновляемых источников. Ожидается постепенный рост производства солнечной термальной энергии до 8 Ктут к 2020 году.

Централизованное теплоснабжение применяется ограниченно лишь в муниципиях. В настоящее время тепловая энергия из возобновляемых источников энергии не производится централизованно; централи ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-Норд работают на основе природного газа. До 2020 года не ожидается изменения текущей ситуации. После 2020 года будут рассмотрены возможности строительства новой ТЭЦ или конвертирования старых.

Таблица14

Ожидаемый общий вклад каждой технологии по производству энергии из возобновляемых источников в Республике Молдова для достижения обязательных целевых показателей на 2020 год и промежуточная ориентировочная траектория для доли возобновляемых источников энергии в транспортном секторе 2010-2020²⁷ гг.

²⁷ Для биотоплива учитываются лишь те, которые соблюдают критерии устойчивости.
Документ2

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Биоэтанол/bio-ETBE							1.95	3.89	5.84	7.79	9.73	11.68
из которого биотопливо ²⁸ ст. 21 параграф (2)												
из которого импорт ²⁹							1.95	3.89	5.84	7.79	9.73	11.68
Биодизтопливо							4.47	8.94	13.41	17.88	22.35	26.82
из которого биотопливо ³⁰												
из которого импорт ⁵							4.47	8.94	13.41	17.88	22.35	26.82
Водород, полученный из возобновляемых источников												
Электроэнергия из возобновляемых источников								1	2	2	3	4
из которой: для дорожного транспорта								1	2	2	3	4
из которой: для недорожного транспорта												
Другие (такие как биогаз, растительные масла и др.) – пожалуйста, уточните												
из которой: биотопливо ⁶ ст. 21, параграф (2)												
Итого							6.42	13.83	21.25	27.67	35.08	42.5

²⁸ Биотопливо, указанное в ст. 21, параграф (2) Директивы 2009/28/ЕС.

²⁹ От общего объема биоэтанола/bio-ETBE.

³⁰ Смотри сноску 1 таблицы 13.

Энергия из возобновляемых источников для транспортного сектора будет происходить из биодизтоплива, биоэтанола и электроэнергии из возобновляемых источников. Республика Молдова уже производит биодизтопливо, однако оно экспортируется в настоящее время в Германию, поэтому не было учтено при определении целевого показателя.

Первоначально биоэтанол будет импортироваться в объеме 2 Ктут в 2015 году, объем увеличится до 12 Ктут к 2020 году. Биодизтопливо также будет импортировано в объеме 4 Ктут в 2015 году, объемы увеличатся до 27 Ктут в 2020 году. Ожидается, что электроэнергия из возобновляемых источников в транспортном секторе для электрического дорожного транспорта достигнет 4 Ктут в 2020 году.

Расходы политики стимулирования возобновляемых источников энергии в транспортном секторе включает затраты на производство электроэнергии из возобновляемых источников для транспортных средств дополнительно к расходам по импорту биотоплива. Общие расходы для соответствующего периода будут равны примерно 35 миллионам евро.

5.2 Ожидаемый общий вклад благодаря мерам по энергоэффективности и энергосбережению для достижения обязательных целевых показателей 2020 года и промежуточная ориентировочная траектория для доли возобновляемых источников энергии в электроэнергии, теплоснабжении и охлаждении, а также в транспортном секторе.

⁵ Смотри сноску 41.

⁶ Смотри сноску 3 таблицы 13.

Сравнение между конечным валовым потреблением энергии в рамках дополнительного сценария энергоэффективности и базового сценария (таблица 1 настоящего Национального плана) выявило, что реализация мер по энергоэффективности поможет сократить прогнозируемое конечное валовое потребление энергии к концу этого десятилетия на 533 Ктут, что составляет 20 % от конечного валового потребления энергии в базовом сценарии для 2020 года. Совмещенные с разными мерами по поддержке интегрирования возобновляемых источников энергии, меры по энергоэффективности помогут Республике Молдова достичь обязательного

целевого показателя Энергетического сообщества – 17% энергии из возобновляемых источников в конечном валовом потреблении энергии, и даже превысить этот показатель. Сравнение с глобальным потреблением энергии в 2009 году позволяет заключить, что валовое потребление энергии в 2020 году незначительно увеличится от 2071 Ктут до 2160 Ктут, одновременно предполагается перераспределение вклада каждого сектора. Сектор теплоснабжения и охлаждения немного изменит свою позицию от 59.1% до 58.24%, консолидировав позицию лидера, а сектор электроэнергии укрепит свою позицию от 13.8% до 19.3%, тогда как потребление в транспортном секторе не только сократит свой вклад (от 27% до 22.4%), но и уменьшит объемы потребления от 561 Ктут до 485 Ктут.

5.3 Оценка воздействия

Выбор подходящих источников для производства электроэнергии представлен в таблице 15.

Таблица 15

Характеристики технологий производства электроэнергии из возобновляемых источников

Источник	Потенциал для Молдовы	Доступность – уровень национальный/местный уровень	Конкуренция с другими пользователями
Энергия ветра	Да	национальный	Нет
Энергия, произведенная гидроцентралями	Да	национальный	Нет
Биогаз (без газа из отходов)	Да	национальный	Нет
Фотовольтаика	Да	национальный/городское население	Нагреватели воды на основе солнечной энергии для городских населенных пунктов
Бытовые отходы (газ,	Да	сосредоточен в городах	Конкуренция с производством

произведенный из отходов)			тепловой энергии
---------------------------	--	--	------------------

Увеличение производства электроэнергии из возобновляемых источников будет обеспечено в основном за счет энергии ветра и, частично, биогаза. Согласно прогнозу, электроэнергия из возобновляемых источников будет произведена ветрогенераторами начиная с 2016 года, а из биогаза – в 2015 году. Текущий объем (2009) возобновляемой электроэнергии (2%) производится гидроцентралями малой мощности. Молдова сможет достичь 10%-го целевого показателя, установленного для электроэнергии из возобновляемых источников энергии в 2020 году, что станет плановым вкладом для достижения обязательного глобального показателя (17%) без необходимости воспользоваться статистическими трансфертами.

Причиной использования биогаза вместо бытовых отходов является тот факт, что в прошлом Молдова использовала биогаз, поэтому внедрение этой технологии легче осуществить.

Таблица 16

Оценка дополнительных расходов, определенных производством электроэнергии из возобновляемых источников, и выгод

	Единица измерения	Энергия ветра	Отходы	Биогаз	Фотовольтаика
Годовая продолжительность производства при максимальной нагрузке	часов	2,500	8,000	7,500	1,300
Эффективность	часов	2,500	3,200	3,000	1,300

электроэнергии					
Мощность установки	мВт	2.30	50.00	5.60	1.00
Стоимость установки	миллионов евро	3.33	172.50	14.00	1.80
Стоимость 1 мВт	миллионов евро/мВт	1.45	3.45	2.50	1,80
Продолжительность жизненного цикла	лет	20.00	25.00	25.0	15
Стоимость 1 тут	евро/тут	1,076	1,940	1,499	2,754
Стоимость 1 мВт-ч	евро/мВт-ч	92.52	167.00	129	237
Прогнозируемое производство 2020	мВт-ч	372,160		30,000	
Затраты 2020	евро2012	34,433,259		3,867,485	
Предотвращенные расходы 2020(1)	евро2012	18,868,512		1,521,000	
Дополнительные расходы 2020	евро2012	15,564,747		2,346,485	
Дополнительные расходы 2020	евро2012/мВт-ч	3.69			
Предотвращенные выбросы CO ₂ 2020(2)	тонны CO ₂	241,296			

Примечания:

(1) Предполагается, что новые мощности генерирования электроэнергии из возобновляемых источников энергии заменят исключительно часть импортируемой электроэнергии, так как, в определенной мере, объем электроэнергии, произведенной в режиме когенерации, останется неизменным. В произведенных расчетах была использована цена импорта на уровне 50евро/мВт-ч (50.7 евро/мВт-ч в 2012 году, примерно равна рыночной цене в Румынии: 50 евро/мВт-ч в 2011 и 2012 гг.), и обменный валютный курс (леу/евро) 16.08 (март 2013 г.). Ввиду того, что стоимость импорта меньше, чем стоимость внутреннего производства и, вероятно, меньше маргинальной стоимости внутреннего производства на долгосрочный период, данный сценарий является консервативным.

(2) Используя средний уровень выброса генерирующих мощностей в размере 0,6 тонны CO₂/мВт-ч в 2020 году.

Альтернативный расчет приведен в таблице 17 упрощенного предположения, что в 2020 году будет установлена мощность в размере 400 мВт для производства электроэнергии исключительно из энергии ветра.

Таблица 17

**Производственные расходы, связанные с интегрированием мощности
400 мВт для производства электроэнергии из энергии ветра**

	Единица измерения	Энергия ветра	Отходы	Биогаз	Фотовольтаика
Затраты 2020 (400 мВт энергии ветра)	евро2012	91,936,802		3.867.485	
Предотвращенные расходы 2020(1)	евро2012	50,378,927		1,521,000	
Дополнительные расходы 2020 (400 мВт энергии ветра)	евро2012	41,557,875		2,346,485	
Дополнительные расходы 2020 (400 мВт энергии ветра)	евро2012/мВт-ч	9.05			

Примечания:

Если целевой показатель будет достигнут, можно будет заметить следующие последствия:

наметится положительное косвенное воздействие на ВВП и трудоустройство, т.к. предполагается осуществить инвестиций, как минимум, в размере 250 миллионов евро. Стоимость инвестиции соответствует достижению примерно 10% электроэнергии из возобновляемых источников энергии. При развитии 400 мВт, необходимые инвестиции превысят 600 миллионов евро;

будет сэкономлено примерно 242 тысяч тонн CO₂ в 2020 году;

относительно дополнительных расходов в рамках энергетического сектора могут быть спрогнозированы три разных последствия:

расходы на расширение/консолидацию сети: согласно прогнозам ЕСА, мощности меньше 400 мВт электроэнергии из возобновляемых источников энергии могут быть подключены без существенных инвестиций, следовательно, для 2020 года эти потенциальные дополнительные расходы незначительны;

производственные расходы: дополнительные расходы для конечного потребителя прогнозируются на уровне 3.69 евро/мВт-ч в 2020 году, как указано в Таблица 16. В этом случае среднее увеличение тарифа для конечного потребителя составит менее 5%. В случае установки мощностей для производства 400 мВт энергии из возобновляемых источников энергии произойдет увеличение до 9.05 евро/мВт-ч (Таблица 17), которое увеличит тариф для конечного потребителя менее чем на 10%;

стоимость балансирования очень трудно определить в специфических условиях Республики Молдова. С трудом можно использовать эталонные показатели, касающиеся расходов уравнивания в ЕС, так как все зависит от конкретной ситуации (условия и подробные правила для балансирования системы («заккрытие ворот» на следующий день и в течение дня), соответственно, от структуры рынка (существующая конкуренция между участниками рынка, способствующая балансированию)). Таким образом, для реализации вклада 10% энергии из возобновляемых источников энергии цены западной Европы (Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Испания, Германия, Италия)

могут варьировать между 2 и 6 евро/мВт-ч. Эти цифры могут стать релевантными для Республики Молдова только в случае успешного внедрения стратегической цели подключения (синхронного/асинхронного) к ENTSO-E, что обеспечит доступ к закупке средств балансирования на внутреннем рынке ЕС в условиях конкуренции.

Возобновляемые источники энергии в транспортном секторе

Транспортный сектор Молдовы не потребляет топливо из возобновляемых источников (согласно данным базисного года – 2009). Количество биотоплива, произведенное в Молдове, экспортируется в Германию. Возобновляемая энергия в этом секторе будет обеспечена за счет импорта биотоплива и за счет внутреннего производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии.

Предполагается, что проданные на рынке дизтопливо и бензин останутся на уровне 2009 года: примерно 70% для дизтоплива и 30% для бензина. Общее потребление энергии, зарегистрированное в 2009 году, составило 561 Ктут.

В дальнейшем предполагается, что соотношение количества импортируемого биодизтоплива и биоэтанола будет совпадать с фактическим соотношением количества дизтоплива и бензина. Прогнозируемые значения импорта приведены в таблице 18. Первая строчка показывает количество биотоплива, необходимое для достижения 10% возобновляемых источников энергии в транспортном секторе. Предполагается, что уровень смеси для дизтоплива и бензина будет тот же (10%) в течение соответствующего периода.

Таблица18

Прогнозируемый импорт топлива

Импорт	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Биотопливо (Ктут)	0	0	0	0	0	0	6.4	12.8	19.3	25.7	32.1	38.5
Биоэтанол (Ктут)	0	0	0	0	0	0	1.9	3.9	5.8	7.8	9.7	11.7
Биодизтопливо (Ктут)	0	0	0	0	0	0	4.5	8.9	13.4	17.9	22.4	26.8

Биодизтопливо (миллионов литров)	0	0	0	0	0	0	5.7	11.3	17.0	22.7	28.4	34.0
Биоэтанол (миллионов литров)	0	0	0	0	0	0	3.5	7.0	10.4	13.9	17.4	20.9

Стоимость политики использования возобновляемых источников в транспортном секторе относится, частично, к производству возобновляемой электроэнергии для средств транспорта, что эквивалентно примерно 4,5 миллиона евро в течение соответствующего периода дополнительно к расходам на импорт биотоплива, как показано в таблице 19.

Таблица 19

Расходы, ассоциированные с политикой возобновляемых источников энергии в транспортном секторе

Импорт	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Биодизтопливо (миллионов литров)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	11.3	17.0	22.7	28.4	34.0
Биоэтанол (миллионов литров)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	7.0	10.4	13.9	17.4	20.9
Стоимость биоэтанола (миллионов евро)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.4	5.1	7.5	9.4	10.9
Стоимость биодизтоплива (миллионов евро)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	12.2	18.0	24.4	30.9	37.9
Общая стоимость (миллионов евро)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	15.6	23.2	31.9	40.3	48.8
Стоимость биоэтанола в долларах США/100 л	43.0	57.0	65.0	64.0	64.0	64.0	64.0	64.0	64.0	70.0	70.0	68.0
Стоимость биодизтоплива долларов США /100 л	110.0	118.0	125.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	138.0	140.0	142.0	145.0
Стоимость биоэтанола евро/100 л	33.0	43.8	49.9	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	53.8	53.8	52.2

Стоимость биодизтоплива евро/100 л	84.5	90.7	96.0	107.6	107.6	107.6	107.6	107.6	106.0	107.6	109.1	111.4
Предотвращенный импорт бензина (миллионов литров)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	5.2	7.9	10.5	13.1	15.7
Предотвращенная стоимость импорта бензина (миллионов евро)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	3.9	5.6	7.0	8.2
Предотвращенный импорт дизтоплива (миллионов литров)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	10.1	15.2	20.3	25.3	30.4
Предотвращенная стоимость импорта дизтоплива (миллионов евро)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	10.9	16.1	21.8	27.6	33.8
Общая чистая стоимость (миллионов евро)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	3.2	4.5	5.6	6.8

Стоимость одного литра импортного биоэтанола и биодизтоплива практически совпадает со стоимостью одного литра дизтоплива и бензина. Тем не менее, удельная теплота сгорания биоэтанола и биодизтоплива меньше по сравнению с бензином и дизтопливом. Это означает, что необходимо импортировать большее количества биотоплива для обеспечения одинакового объема энергии на выходе. Таблица 20 представляет разницу в плотности и удельной теплоте сгорания для разных видов топлива.

Таблица 20

Удельная теплота сгорания, плотность и энергетическое содержание для разных видов топлива

	Удельная теплота (МД/кг)	Плотность (кг/л)	Энергетическое содержание на объем
--	-----------------------------	------------------	---------------------------------------

			(МД/л)
Бензин/нефть	47.3	0.66	31.2
Этанол	29.7	0.79	23.5
Дизтопливо	44.8	0.82	36.7
Биодизтопливо	37.3	0.88	32.8

Стоимость политики для конечных потребителей в этом случае составит примерно 30 миллионов евро.

Возобновляемые источник энергии в области тепловой энергии

Согласно вышеуказанной информации, доля возобновляемых источников энергии в секторе теплоснабжения и охлаждения должна быть достаточно большой, чтобы гарантировать достижение глобального показателя (20% из возобновляемых источников энергии). Это означает 27% в потреблении энергии из возобновляемых источников энергии для теплоснабжения и охлаждения. Их доля в 2009 году составила 20%, что означает необходимость увеличения объема еще на 7 процентных пунктов.

Также, в соответствии вышеуказанными данными, производство тепловой энергии основывается в настоящее время на сельскохозяйственных и древесных отходах; следовательно, данный вид тепловой энергии самый дешевый. Для большего разнообразия и доступности в структуру тепловой энергии для Молдовы включена также солнечная энергия. Следовательно, дополнительные расходы для конечного потребителя в этом случае несутся.

5.4 Составление Национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников и контроль над его реализацией

а) Каким образом были вовлечены региональные и/или местные органы публичного управления и/или города в разработку этого Плана действий? Были ли вовлечены и другие заинтересованные стороны?

На этапе подготовки и обсуждения Национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников были вовлечены представители органов местного публичного управления, а также 3 агентства по региональному развитию (действующие в Центральном, Северном и

Южном регионах страны под ведомством Министерства регионального развития и строительства). Представители вышеназванных организаций активно подключились к деятельности рабочей группы, заседания которой проходили под эгидой Министерства экономики, с участием Агентства энергоэффективности.

На этапе разработки Национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников были приглашены представители других заинтересованных сторон, включая Национальное агентство по регулированию в энергетике, ГП «Moldelectrica», Министерство регионального развития и строительства, Технический университет Молдовы, Министерство окружающей среды, Агентство по защите прав потребителя, Национальное бюро статистики, операторы распределительных сетей (МП «Gas Natural Fenosa SA», «SA Red Nord», «SA Red Nord-Vest»), гражданское общество и др. Разработка Национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников была полностью поддержана командой консультантов «AF Consult» в рамках проекта, финансируемого посольством Швеции.

б) Существуют ли планы разработки региональных/местных стратегий в области возобновляемых источников энергии? Если да, пожалуйста, объясните. Если делегированы важные компетенции на региональном/местном уровне, какие механизмы обеспечат соблюдение национального целевого показателя?

Данный документ является первым Национальным планом действий в области возобновляемых источников энергии, разработанным Республикой Молдова и представленный Секретариату Энергетического сообщества.

В соответствии с положениями Закона № 142 от 2 июля 2010 года об энергоэффективности (ст. 18), органы местного публичного управления обязаны обеспечивать разработку, согласование и утверждение собственных программ в области энергоэффективности, включающие компоненту по возобновляемой энергии каждые три года. Местная программа энергоэффективности устанавливает политику улучшения энергоэффективности у конечных потребителей на территории, подведомственной местным органам публичного управления.

В соответствии с разделом 2 главы VII Национальной программы энергоэффективности на 2011-2020 гг. (Постановление Правительства № 833 от 10 ноября 2011 года) «энергетический менеджер, при поддержке Агентства энергоэффективности, будет разрабатывать раз в три года местные программы по энергоэффективности, а также ежегодные планы действий по выполнению мер по повышению энергоэффективности».

На основе местных планов по повышению энергоэффективности энергетические менеджеры должны ежегодно разрабатывать местные планы действий в области энергоэффективности, которые включают конкретные действия для достижения целевых показателей, определенных в местных

планах по повышению энергоэффективности и внесут свой вклад в обеспечение соответствия с целевыми показателями, поставленными настоящим Национальным планом. Действия, включенные в местные планы действий по повышению энергоэффективности, будут финансированы за счет действующих/запланированных проектов (с привлечением помощи со стороны доноров) или за счет местного/публичного национального бюджета.

Второй Национальный план действий в области возобновляемых источников энергии, который Республика Молдова должна будет разработать, учтет положения местных планов по повышению энергоэффективности, подготовленные для соответствующего периода.

Обязательство органов местного публичного управления Республики Молдова увеличить использование возобновляемой энергии на территориях, подведомственных местным органам публичного управления, имеет не только обязательный характер, определенный Национальным планом действий в области возобновляемых источников энергии/местной программой энергоэффективности, но и добровольный. В период разработки Национального плана действий в области возобновляемых источников энергии 10 городов Республики Молдова подписали Соглашение примаров – совместную инициативу, согласно которой, стороны, подписавшие это соглашение, принимают на себя обязательство выполнить и перевыполнить показатель ЕС по сокращению до 2020 года выбросов CO₂ на 20%. Следовательно, в течение года, следующего после подписания соглашения, органы местного публичного управления должны представить Европейской комиссии план действий в области возобновляемой энергии, в котором должны быть указаны ключевые действия, которые органы местного публичного управления намерены предпринимать.

с) Объясните, как проводятся общественные консультации в процессе подготовки настоящего национального Плана

Министерство экономики и Агентство энергоэффективности создали рабочую группу с участием ключевых заинтересованных сторон энергетического сектора Республики Молдова.

Эта рабочая группа разработала первый проект, обсуждение которого состоялось на двух заседаниях, проведенных с этой целью, и согласовала окончательный вариант документа. Согласно договоренности, Министерство экономики и Агентство энергоэффективности раздали документ заинтересованным сторонам.

На основе комментариев, полученных от заинтересованных сторон и широкой общественности, Национальный план будет соответственно изменен и представлен Правительству на рассмотрение.

d) Укажите национальный орган или учреждение, ответственное за мониторинг выполнения Национального плана?

В соответствии со ст. 26 Закона № 142 от 2 июля 2010 года об энергоэффективности, национальным учреждением, ответственным за разработку и мониторинг настоящего Национального плана является Агентство энергоэффективности при Министерстве экономики. Министерство экономики обеспечивает необходимое согласование и помощь для развертывания этой деятельности.

е) Располагаете ли системой мониторинга, включая показатели для индивидуальных мер и инструментов, для отслеживания внедрения Национального плана? Если да, приведите подробную информацию об этой системе.

Система мониторинга настоящего Национального плана находится на этапе разработки. Системой будет управлять Агентство энергоэффективности. Система позволит документировать и отслеживать каждый источник возобновляемой энергии, введенный в рамки сектора. Расходы являются важной компонентой для Правительства, включая расходы на строительство по вводу и развитию возобновляемых источников энергии (например, котлы и ветровые турбины, солнечные панели и др.). Система мониторинга позволит анализировать потребительские цены на энергию из возобновляемых источников (рассматривая одновременно их формирование и динамику), а также расходы государства по введению энергии из возобновляемых источников энергии (например, расходы субсидирования, расходы по налоговым льготам, информационные расходы и др.).

Система позволит наблюдать за воздействием мер, включенным в Национальный план действий по энергоэффективности и Национальный план действий в области возобновляемых источников энергии (например, требования, введенного для импортеров топлива по квоте биотоплива) на потребительские цены.