

**RU**

**L\_2009140EN.01001601.rtf**

# ДИРЕКТИВА 2009/28/ЕС ЕВРОПЕЙСКОГО ПАРЛАМЕНТА И СОВЕТА

от 23 апреля 2009 г.

**о стимулировании использования энергии из возобновляемых источников и внесении поправок в Директивы 2001/77/ЕС и 2003/30/ЕС с последующей отменой этих Директив**

**(Текст, относящийся к ЕЭЗ)**

ЕВРОПЕЙСКИЙ ПАРЛАМЕНТ И СОВЕТ ЕВРОПЕЙСКОГО СОЮЗА,

принимая во внимание Договор о создании Европейского Сообщества и, в частности, пункт 1 статьи 175 и статью 95 этого Договора в связи со статьями 17, 18 и 19 настоящей Директивы,

принимая во внимание предложения Европейской комиссии,

принимая во внимание мнение Европейского социально-экономического комитета<sup>1</sup>,

принимая во внимание мнение Комитета регионов<sup>2</sup>,

действуя в соответствии с установленной в статье 251 Договора<sup>3</sup> процедурой,

в связи с тем, что:

- (1) Контроль за энергопотреблением в Европе и возросшее использование энергии из возобновляемых источников вместе с энергосбережением и повышенной энергоэффективностью составляют важные части пакета мер, необходимых для сокращения выбросов парниковых газов и выполнения Киотского протокола к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций по изменению климата и дополнительных обязательств Европейского Сообщества и международных обязательств по сокращению выбросов парниковых газов после 2012 г. Эти факторы также играют важную роль в повышении надежности энергоснабжения, поощрении технологического развития и новаторства и предоставлении возможностей занятости и регионального развития, особенно в сельских и изолированных районах.
- (2) В частности, увеличение технологических усовершенствований, стимулы для использования и расширения общественного транспорта, использование энергоэффективных технологий и использование энергии из возобновляемых источников на транспорте являются некоторыми из самых эффективных инструментов, с помощью которых Европейское Сообщество может уменьшить свою зависимость от импортируемой нефти в транспортном секторе, где

---

<sup>1</sup> Заключение от 17 сентября 2008 г. (официальный журнал ЕС, С 77, 31.03.2009 г., стр. 43).

<sup>2</sup> Официальный журнал ЕС, С 325, 19.12.2008 г., стр. 12.

<sup>3</sup> Заключение Европейского парламента от 17 декабря 2008 г. (еще не опубликованное в официальном журнале) и Решение Совета от 6 апреля 2009 г.

проблема надежности энергоснабжения наиболее остра, и влиять на рынок топлива для транспорта.

- (3) Признано, что можно обеспечить экономический рост за счет инноваций и рациональной конкурентоспособной энергетической политики. Производство энергии из возобновляемых источников часто зависит от местных или региональных малых и средних предприятий (МСП). Важное значение имеют возможности роста и занятости, которые создают инвестиции в региональное и местное производство энергии из возобновляемых источников в государствах-членах ЕС и их регионах. Поэтому Европейская комиссия и государства-члены ЕС должны поддерживать меры национального и регионального развития в этих областях, поощрять обмен лучшими методами в производстве энергии из возобновляемых источников между местными и региональными инициативами развития и поощрять использование структурного финансирования в этой области.
- (4) Поощряя развитие рынка возобновляемых источников энергии, необходимо учитывать положительное воздействие на региональные и местные возможности развития, экспортные перспективы, социальную сплоченность и возможности в области занятости, в частности, в том, что касается МСП и независимых производителей энергии.
- (5) Для того, чтобы сократить выбросы парниковых газов внутри Европейского Сообщества и уменьшить его зависимость от импорта энергии, развитие производства энергии из возобновляемых источников следует тесно связать с повышением энергоэффективности.
- (6) Следует поддержать этап демонстрации и коммерциализации децентрализованных технологий возобновляемой энергии. У движения в направлении децентрализованного производства энергии есть много достоинств, включая использование местных источников энергии, повышенную местную надежность энергоснабжения, более короткие расстояния передачи и уменьшенные потери энергии при передаче. Такая децентрализация также способствует развитию и сплоченности местных сообществ, поскольку обеспечивает источники дохода и создает рабочие места в местном масштабе.
- (7) В Директиве 2001/77/ЕС Европейского парламента и Совета от 27 сентября 2001 г. о поощрении производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии на внутреннем рынке электроэнергии<sup>4</sup> и Директиве 2003/30/ЕС Европейского парламента и Совета от 8 мая 2003 г. о поощрении использования биотоплива и других возобновляемых видов топлива для транспорта<sup>5</sup>, даны определения различных типов энергии из возобновляемых источников. В Директиве 2003/54/ЕС Европейского парламента и Совета от 26 июня 2003 г. об общих правилах для внутреннего рынка электроэнергии<sup>6</sup> даны определения для электроэнергетики в целом. В целях юридической точности и ясности полезно использовать те же или аналогичные определения в настоящей Директиве.

---

<sup>4</sup> Официальный журнал ЕС, L 283, 27.10.2001 г., стр. 33.

<sup>5</sup> Официальный журнал ЕС, L 123, 17.05.2003 г., стр. 42.

<sup>6</sup> Официальный журнал ЕС, L 176, 15.07.2003 г., стр. 37.

- (8) Сообщение Европейской комиссии от 10 января 2007 г. под названием "Дорожная карта по возобновляемым источникам энергии. Возобновляемые источники энергии в 21 веке: построение более рационального будущего" продемонстрировало, что можно довести общую долю энергии из возобновляемых источников до 20%, долю энергии из возобновляемых источников на транспорте до 10%, а нормативная база, которая включает обязательные цели, должна дать деловому сообществу долгосрочную стабильность, которая нужна ему для того, чтобы осуществлять рациональные, устойчивые инвестиции в сектор возобновляемых источников энергии, способные уменьшить зависимость от импортного ископаемого топлива и резко увеличить использование новых энергетических технологий. Эти цели возникают в связи с задачей повышения к 2020 г. на 20% энергоэффективности, изложенной в Сообщении Европейской комиссии от 19 октября 2006 г. под названием "План действий по обеспечению энергоэффективности: реализация потенциала", который был утвержден в марте 2007 г. Европейским Советом и Европейским парламентом в его решении от 31 января 2008 г. об этом Плане действий.
- (9) В марте 2007 г. Европейский Совет вновь подтвердил обязательство Европейского Сообщества после 2010 г. развивать во всем Европейском Сообществе использование энергии из возобновляемых источников. Он утвердил обязательную задачу экономичным способом довести к 2020 г. до 20% долю энергии из возобновляемых источников в общем потреблении энергии в Европейском Сообществе и до 10%, как минимум, долю биотоплива в потреблении бензина и дизельного топлива на транспорте во всех государствах-членах ЕС. Совет заявил, что обязательный характер задачи в отношении биотоплива правилен при условии, что производство будет рациональным, появится в продаже второе поколение биотоплива и будут внесены поправки в Директиву 98/70/ЕС Европейского парламента и Совета от 13 октября 1998 г. о качестве бензина и дизельного топлива<sup>7</sup>, чтобы учесть достаточные уровни смешивания. В марте 2008 г. Европейский Совет повторил, что важно развивать и выполнять действующие критерии рациональности для биотоплива и обеспечить наличие в продаже второго поколения биотоплива. В июне 2008 г. Европейский Совет снова рассмотрел критерии рациональности и развитие второго поколения биотоплива, и подчеркнул необходимость оценки возможного воздействия производства биотоплива на сельскохозяйственные продовольственные продукты и принятия, в случае необходимости, мер по устранению недостатков. Он также заявил, что следует дополнительно оценить экологические и социальные последствия производства и потребления биотоплива.
- (10) В своем решении от 25 сентября 2007 г. о Дорожной карте по возобновляемым источникам энергии в Европе<sup>8</sup> Европейский парламент призвал Европейскую комиссию представить к концу 2007 г. предложение по законодательной базе для энергоресурсов из возобновляемых источников, сославшись на важность планирования долей энергии из возобновляемых источников на уровне Европейского Сообщества и государств-членов ЕС.

---

<sup>7</sup> Официальный журнал ЕС, L 350, 28.12.1998 г., стр. 58.

<sup>8</sup> Официальный журнал ЕС, C 219 E, 28.08.2008 г., стр. 82.

- (11) Необходимо установить прозрачные и однозначные правила расчета доли энергии из возобновляемых источников и определения эти источников. В этом случае следует включить энергию, имеющуюся в океанах и иных водоемах в виде волн, морских течений, приливов, градиентов тепловой энергии океана и градиентов солености.
- (12) Значительные потенциальные экологические преимущества, с точки зрения производства тепла и электроэнергии и использования в качестве биологического топлива, ввиду высокого потенциала сокращения выбросов парниковых газов, имеет использование для производства биогаза сельскохозяйственного материала, такого как органические удобрения, жидкий ил и другие отходы животного и органического происхождения. Установки для производства биогаза могут, благодаря своему децентрализованному характеру и региональной структуре инвестиций, внести значительный вклад в устойчивое развитие в сельских районах и открыть для фермеров новые возможности получения дохода.
- (13) В свете занятой Европейским парламентом, Советом и Комиссией позиции, следует установить обязательные национальные плановые задания, согласующиеся с 20% долей энергии из возобновляемых источников и 10% долей из возобновляемых источников в транспорте в потреблении энергии Европейским сообществом к 2020 г.
- (14) Главная цель обязательных национальных плановых заданий состоит в том, чтобы обеспечить уверенность инвесторам и поощрить непрерывное развитие технологий производства энергии из возобновляемых источников всех типов. Откладывать решение об обязательности того или иного планового показателя до какого-нибудь будущего мероприятия, таким образом, нельзя.
- (15) Исходное положение, потенциал возобновляемого источника энергии и структура энергетики во всех государствах-членах ЕС различаются. Поэтому необходимо перевести плановое задание Европейского Сообщества 20% в индивидуальные плановые задания для каждого государства-члена ЕС, стремясь справедливо и адекватно распределить задачи с учетом различий в исходном положении и потенциале между государствами-членами ЕС, включая существующий уровень использования энергии из возобновляемых источников и структуру энергетики. Это следует сделать путем распределения требуемого общего увеличения использования энергии из возобновляемых источников между государствами-членами ЕС на основе равного увеличения взвешенной доли с учетом ВВП и скорректированной с учетом исходного положения каждого государства-члена ЕС и учитывая валовое конечное энергопотребление и прошлые усилия государств-членов ЕС по использованию энергии из возобновляемых источников.
- (16) В отличие от этого показателя, 10% плановое задание по энергии из возобновляемых источников на транспорте следует установить для всех государств-членов ЕС на одинаковом уровне, чтобы обеспечить согласованность и наличие технических условий на моторное топливо. Поскольку моторное топливо продается легко, государства-члены ЕС с низкими запасами соответствующих ресурсов легко смогут получить биотопливо в другом месте. Хотя с технической точки зрения Европейское сообщество могло бы выполнить свое плановое задание по использованию энергии из возобновляемых

источников на транспорте исключительно за счет внутреннего производства, вероятно и желательно, чтобы это плановое задание было выполнено за счет сочетания внутреннего производства и импорта. Для этого Европейская комиссия должна контролировать предложение биотоплива на рынке Европейского Сообщества, и предлагать, по мере необходимости, соответствующие меры обеспечения баланса между внутренним производством и импортом с учетом, среди прочего, хода многосторонних и двусторонних торговых переговоров, экологических и социально-экономических соображений и надежности энергоснабжения.

- (17) Ключевой целью Европейского Сообщества является повышение энергоэффективности, и цель состоит в том, чтобы добиться к 2020 г. повышения энергоэффективности на 20%. Наряду с действующим и будущим законодательством, включая Директиву 2002/91/ЕС Европейского парламента и Совета от 16 декабря 2002 г. об энергетических характеристиках зданий<sup>9</sup>, Директиву 2005/32/ЕС Европейского парламента и Совета от 6 июля 2005 г., устанавливающую базу для определения требований к экодизайну энергосвязанных изделий<sup>10</sup>, и Директиву 2006/32/ЕС Европейского парламента и Совета от 5 апреля 2006 г. об эффективности конечного использования энергии и энергетическим услугам<sup>11</sup>, эта цель сыграет критическую роль в обеспечении достижения климатических и энергетических целей с наименьшими затратами, и может также создать новые возможности для экономики Европейского Союза. Политика энергоэффективности и энергосбережения – один из самых эффективных методов, с помощью которых государства-члены ЕС могут увеличить процентные доли энергии из возобновляемых источников, и, таким образом, государства-члены ЕС легче выполняют общие национальные и транспортные плановые задания по энергии из возобновляемых источников, которые установлены в настоящей Директиве.
- (18) Государства-члены ЕС будут обязаны значительно повысить энергоэффективность во всех секторах, чтобы легче выполнить свои плановые задания по энергии из возобновляемых источников, которые выражены в процентах от общего конечного энергопотребления. Потребность в энергоэффективности в транспортном секторе носит настоятельный характер, потому что обязательное процентное плановое задание по энергии из возобновляемых источников, вероятно, будет все труднее выполнять стабильно, если общий спрос на энергию для транспорта будет по-прежнему расти. Обязательное 10% плановое задание для транспорта, которое должно быть выполнено всеми государствами-членами ЕС, следует поэтому определить как долю конечного потребления энергии на транспорте, которая должна быть обеспечена за счет всех возобновляемых источников, а не одного только биотоплива.
- (19) Для того, чтобы обеспечить выполнение обязательных национальных общих плановых заданий, государства-члены ЕС должны составить поэтапный план выполнения своих конечных обязательных плановых заданий. Они должны разработать национальный план действий в области возобновляемых источников энергии, включая информацию о плановых заданиях для секторов,

---

<sup>9</sup> Официальный журнал ЕС, L 1, 04.01.2003 г., стр. 65.

<sup>10</sup> Официальный журнал ЕС, L 191, 22.07.2005 г., стр. 29.

<sup>11</sup> Официальный журнал ЕС, L 114, 27.04.2006 г., стр. 64.

помня при этом, что есть разные способы использования биомассы, и поэтому важно мобилизовать новые ресурсы биомассы. Кроме того, государства-члены ЕС должны изложить меры по выполнению этих плановых заданий. Оценивая свое ожидаемое валовое конечное энергопотребление в своем национальном плане действий в области возобновляемых источников энергии, каждое государство-член ЕС должно оценить вклад, который могут внести меры по обеспечению энергоэффективности и энергосбережения в выполнение его национальных плановых заданий. Государства-члены ЕС должны учитывать оптимальное сочетание технологий повышения энергоэффективности с энергией из возобновляемых источников.

- (20) Для того, чтобы воспользоваться преимуществами технологического прогресса и экономии за счет роста производства, при составлении поэтапного плана следует учитывать возможность более быстрого роста использования энергии из возобновляемых источников в будущем. Таким образом, можно уделить особое внимание секторам, которые непропорционально страдают от отсутствия технологического прогресса и экономии за счет роста производства, и поэтому остаются слаборазвитыми, но которые в будущем могли бы внести значительный вклад в выполнение планового задания на 2020 г.
- (21) Поэтапный план должен начинаться с 2005 г. как отправной точки, потому что это – последний год, за который имеются надежные данные о национальных долях энергоресурсов из возобновляемых источников.
- (22) Выполнение плановых заданий настоящей Директивы требует, чтобы Европейское Сообщество и государства-члены ЕС выделили значительные финансовые ресурсы на исследования и разработки в области технологий возобновляемых источников энергии. В частности, Европейский институт инноваций и технологии должен сделать приоритетными исследования и разработки в области технологий возобновляемых источников энергии.
- (23) Государства-члены ЕС могут поощрять местные органы и местные органы устанавливать плановые задания выше национальных и привлекать к составлению национальных планов действий в области возобновляемых источников энергии и повышения осведомленности о пользе энергии из возобновляемых источников местные и региональные органы власти.
- (24) Для того, чтобы полностью использовать потенциал биомассы, Европейское Сообщество и государства-члены ЕС должны поощрять большую мобилизацию существующих запасов древесины и развитие новых систем лесоводства.
- (25) Государства-члены ЕС обладают разными потенциалами возобновляемых источников энергии и используют разные схемы поддержки использования энергии из возобновляемых источников на национальном уровне. Большинство государств-членов ЕС применяет схемы поддержки, в которых льготы распространяются только на энергию из возобновляемых источников, которая производится на их территории. Для надлежащего функционирования национальных схем поддержки жизненно важно, чтобы государства-члены ЕС могли контролировать действие и затраты своих национальных схем поддержки в соответствии с их различными потенциалами. Одним из важных средств достижения цели настоящей Директивы является гарантия надлежащего функционирования национальных схем поддержки, как в Директиве 2001/77/ЕС,

чтобы поддержать доверие инвесторов и позволить государствам-членам ЕС планировать эффективные национальные меры по выполнению плановых заданий. Целью настоящей Директивы является облегчение трансграничной поддержки использования энергии из возобновляемых источников, не затрагивая национальные схемы поддержки. Директива вводит дополнительные механизмы сотрудничества между государствами-членами ЕС, которые позволят им договариваться о степени, в которой одно государство-член ЕС поддерживает производство энергии в другом, и степени, в которой производство энергии из возобновляемых источников должно засчитываться в счет национального общего планового задания того или другого государства. Для того, чтобы обеспечить эффективность обеих мер обеспечения выполнения плановых заданий, то есть национальных схем поддержки и механизмов сотрудничества, важно, чтобы государства-члены ЕС могли определить, применимы ли и в какой степени применимы их национальные схемы поддержки к использованию энергии из возобновляемых источников, произведенной в других государствах-членах ЕС, и договориться об этом, применяя предусмотренные в настоящей Директиве механизмы сотрудничества.

- (26) Желательно, чтобы цены на энергию отражали внешние затраты на производство и потребление энергии, включая, в соответствующих случаях, экологические и социальные затраты и затраты на здравоохранение.
- (27) Необходима общественная поддержка, чтобы достичь плановых заданий Европейского Сообщества по увеличению производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии, в частности, пока цены на электроэнергию на внутреннем рынке не отражают общие затраты на охрану окружающей среды и социальные издержки и пользу от используемых источников энергии.
- (28) Европейское Сообщество и государства-члены ЕС должны стремиться уменьшить валовое энергопотребление и повысить энергоэффективность на транспорте. Основные средства сокращения энергопотребления на транспорте – это планирование перевозок, поддержка общественного транспорта, увеличение доли производимых электрических автомобилей и производство более энергоэффективных автомобилей меньших размеров и с двигателями меньшей мощности.
- (29) Государства-члены ЕС должны стремиться диверсифицировать баланс энергии из возобновляемых источников во всех секторах транспорта. Европейская комиссия должна к 1 июня 2015 г. представить Европейскому парламенту и Совету отчет о потенциале увеличения использования энергии из возобновляемых источников в каждом секторе транспорта.
- (30) При расчете вклада в достижение целей настоящей Директивы гидроэнергии и энергии ветра следует с помощью правила нормализации сгладить влияние колебаний климата. Кроме того, не следует считать электроэнергию, произведенную на гидроаккумулирующих электростанциях из воды, которая ранее перекачана на более высокий уровень, электроэнергией, произведенной из возобновляемых источников энергии.
- (31) Тепловые насосы, позволяющие использование аэротермической, геотермальной или гидротермической энергии на полезном температурном уровне, нуждаются для своего функционирования в электроэнергии или иной вспомогательной

энергии. Поэтому энергию, которая используется для приведения в действие тепловых насосов, следует вычитать из общего пригодного к использованию тепла. Следует учитывать только тепловые насосы с выходной мощностью, значительно превышающей необходимую для приведения их в действия первичную энергию.

- (32) В пассивных энергетических системах для использования энергии используется конструкция зданий. Эта энергия считается сбереженной. Во избежание двойного подсчета, используемую таким образом энергию не следует учитывать в целях настоящей Директивы.
- (33) В некоторых государствах-членах ЕС большая доля общего конечного энергопотребления приходится на авиацию. Ввиду текущих технологических и нормативных ограничений, которые препятствуют коммерческому использованию биотоплива в авиации, следует сделать частичное исключение для таких государств-членов ЕС, исключив из расчета их общего конечного энергопотребления в национальном воздушном транспорте то количество, на которое превышает полторы средней общей величины конечного энергопотребления в авиации в Европейском Сообществе в 2005 г. согласно оценке Евростата, то есть 6,18%. Кипр и Мальта, из-за своего островного и периферийного положения, полагаются на авиацию как способ перевозки, который важен для их граждан и их экономики. В результате, у Кипра и Мальты валовое конечное энергопотребление в национальном воздушном транспорте непропорционально высоко, то есть более, чем в три раза превышает средний показатель Европейского Сообщества в 2005 г., и, таким образом, на них непропорционально влияют текущие технологические и нормативные ограничения. Для этих государств-членов ЕС следует поэтому предусмотреть исключение на величину, на которую они превышают среднее валовое конечное энергопотребление Европейского Сообщества в авиации в 2005 г. согласно оценке Евростата, то есть 4,12%.
- (34) Для того, чтобы получить модель потребления энергии, которая поддерживает использование энергии из возобновляемых источников, следует поощрить стратегическое сотрудничество между государствами-членами ЕС, включая, в соответствующих случаях, регионы и местные органы власти.
- (35) Одновременно с должным учетом положений настоящей Директивы следует поощрять государства-членов ЕС использовать для достижения установленных в настоящей Директиве плановых заданий все подходящие формы сотрудничества. Такое сотрудничество может иметь место на всех уровнях и быть как двусторонним, так и многосторонним. Кроме механизмов, влияющих на расчет плановых заданий и их соблюдения и предусмотренных исключительно в настоящей Директиве, а именно статистических передач между государствами-членами ЕС, совместные проекты и совместные схемы поддержки, сотрудничество может также принимать форму, например, обмена информацией и лучшими методами, как это предусмотрено, в частности, в установленной в настоящей Директиве платформе обеспечения прозрачности, и иной добровольной координации между схемами поддержки всех типов.
- (36) Для того, чтобы создать возможности для сокращения стоимости достижения изложенных в настоящей Директиве плановых заданий, следует как облегчить потребление в государствах-членах ЕС энергии, произведенной из

возобновляемых источников в других государствах-членах ЕС, так и разрешить государствам-членам ЕС засчитывать энергию из возобновляемых источников, потребляемую в других государствах-членах ЕС, в счет их собственных национальных плановых заданий. Поэтому меры по обеспечению гибкости необходимы, но должны оставаться под контролем государств-членов ЕС, чтобы не повлиять на их способность выполнять свои национальные плановые задания. Эти меры по обеспечению гибкости принимают форму статистических передач, совместных проектов между государствами-членами ЕС или совместных схем поддержки.

- (37) Должна быть возможность засчитывать произведенную из возобновляемых источников энергии за пределами Европейского Сообщества импортируемую электроэнергию в счет плановых заданий государств-членов ЕС. Однако для того, чтобы избежать чистого увеличения выбросов парниковых газов в результате отвлечения существующих возобновляемых источников и их полной или частичной замены обычными источниками энергии, засчитываться должна только электроэнергия, произведенная установками для производства возобновляемой энергии, которые были введены в эксплуатацию после вступления в силу настоящей Директивы, или за счет увеличенной мощности установки, которая была модернизирована после этой даты. Для того, чтобы гарантировать адекватный эффект замены обычной энергии энергией из возобновляемых источников в Европейском Сообществе, а также в третьих странах, следует обеспечить возможность надежно отслеживать такой импорт и учитывать его. Будет рассматриваться возможность заключения соглашений с третьими странами об организации такой торговли электроэнергией из возобновляемых источников энергии. Если в силу принятого по этому поводу на основании Договора об энергетическом сообществе<sup>12</sup> решения стороны этого договора станут связанными соответствующими положениями настоящей Директивы, то на них будут распространяться предусмотренные в настоящей Директиве меры сотрудничества между государствами-членами ЕС.
- (38) Когда государства-члены ЕС предпринимают совместные проекты по производству электроэнергии из возобновляемых источников энергии с одной или несколькими третьими странами, эти совместные проекты должны распространяться только на заново построенные установки или установки с недавно увеличенной мощностью. Это поможет предотвратить снижение доли энергии из возобновляемых источников в общем энергопотреблении третьей страны из-за импорта энергии из возобновляемых источников в Европейское Сообщество. Кроме того, заинтересованные государства-члены ЕС должны облегчить внутреннее использование заинтересованной третьей страной части производства электроэнергии установками, на которые распространяется совместный проект. Более того, Европейская комиссия и государства-члены ЕС должны поощрить заинтересованную третью страну разработать политику использования возобновляемых источников энергии, в т.ч. амбициозные планы.
- (39) Учитывая, что представляющие большой интерес для Европы проекты в третьих странах, такие как Средиземноморский план развития солнечной энергетики, возможно, потребуют длительного времени для полного соединения с территорией Европейского сообщества, следует облегчить их развитие,

---

<sup>12</sup> Официальный журнал ЕС, L 198, 20.07.2006 г., стр. 18.

разрешив государствам-членам ЕС учитывать в своих национальных плановых показателях некоторое ограниченное количество электроэнергии, произведенной в рамках таких проектов во время строительства соединительной инфраструктуры.

- (40) Процедура, используемая администрацией, ответственной за надзор, выдачу разрешений на эксплуатацию, сертификацию и лицензирование установок для производства возобновляемой энергии, в процессе применения правил к отдельным проектам должна быть объективной, прозрачной, недискриминационной и пропорциональной. В частности, следует избежать любого ненужного бремени, которое могло бы возникнуть в результате классификации проектов по возобновляемым источникам энергии по установкам, которые представляют высокий риск для здоровья.
- (41) Опыт показывает, что отсутствие прозрачных правил и координации между различными разрешительными органами мешает разворачиванию производства энергии из возобновляемых источников. Поэтому когда национальные, региональные и местные органы власти рассматривают свои административные процедуры выдачи разрешений на строительство и эксплуатацию установок и сопутствующей инфраструктуры сетей передачи и распределения для производства электроэнергии, тепла и холода или транспортировки топлива из возобновляемых источников энергии, они должны учитывать особенности структуры сектора возобновляемых источников энергии. Следует координировать административные процедуры утверждения с прозрачными графиками для установок, в которых используется энергия из возобновляемых источников. Следует адаптировать правила и руководящие принципы планирования с учетом экономичного и экологически безвредного оборудования для теплоэнергетики, холодильной промышленности и производства электроэнергии из возобновляемых источников.
- (42) Применяя административные правила, структуры планирования и законодательство, предназначенное для лицензирования установок с точки зрения сокращения и контроля за загрязнением на промышленных предприятиях, борьбы с загрязнением воздуха и предотвращения или минимизации выбросов опасных веществ в окружающую среду, государства-члены ЕС должны в целях быстрого разворачивания производства энергии из возобновляемых источников и ввиду их общего высокого рационального и экологически полезного качества учитывать вклад возобновляемых источников энергии в достижение экологических целей и целей в отношении изменения климата, в частности, по сравнению с установками для производства невозобновляемой энергии.
- (43) Для того, чтобы стимулировать вклад отдельных граждан в достижение изложенных в настоящей Директиве целей, соответствующие органы должны рассмотреть возможность компетентному органу заменить разрешения простыми уведомлениями при установке малых децентрализованных устройств для производства энергии из возобновляемых источников.
- (44) Следует обеспечить согласованность целей между целями настоящей Директивы и прочим законодательством Европейского Сообщества в области окружающей среды. В частности, при выполнении для установок для производства энергии из возобновляемых источников процедур оценки,

планирования и лицензирования государства-члены ЕС должны учитывать все законодательство Европейского Сообщества в области окружающей среды и вклад возобновляемых источников энергии в достижение экологических целей и целей в связи с изменением климата – в частности, по сравнению с установками для производства энергии из невозобновляемых источников.

- (45) Национальные технические условия и другие требования, на которые распространяется действие Директивы 98/34/ЕС Европейского парламента и Совета от 22 июня 1998 г., устанавливающей процедуру предоставления информации в области технических стандартов и нормативных актов и правил по услугам информационного общества<sup>13</sup>, относящиеся, например, к уровням качества, методам испытаний или условиям эксплуатации, не должны создавать барьеров для торговли оборудованием и системами возобновляемой энергии. Поэтому схемы поддержки производства энергии из возобновляемых источников не должны предписывать национальные технические условия, отклоняющиеся от существующих стандартов Европейского Сообщества или требующие сертификации или испытаний поддерживаемого оборудования или систем в указанном месте или указанной организацией.
- (46) Государства-члены ЕС должны рассмотреть механизмы развития снабжения тепловой и охлаждающей энергией на районном уровне за счет энергии из возобновляемых источников.
- (47) На национальном и региональном уровне правила и обязательства для минимальных требований по использованию энергии из возобновляемых источников в новых и отремонтированных зданиях привели к значительному увеличению использования энергии из возобновляемых источников. Эти меры следует поощрять в более широких рамках Европейского Сообщества, поощряя при этом использование более энергоэффективных областей применения энергии из возобновляемых источников через строительные нормы и правила.
- (48) Возможно, для облегчения и ускорения установления минимальных уровней использования энергии из возобновляемых источников в зданиях государствам-членам ЕС следует предусмотреть, чтобы эти уровни достигались за счет введения коэффициента для энергии из возобновляемых источников при выполнении минимальных требований к энергетическим характеристикам согласно Директиве 2002/91/ЕС, относящихся к оптимальному по затратам сокращению выбросов углерода на одно здание.
- (49) Следует устранить информационные пробелы и пробелы в подготовке, особенно в теплоэнергетике и холодильной промышленности, чтобы поощрить широкое использование энергии из возобновляемых источников.
- (50) Поскольку профессия монтажника регулируется, в Директиве 2005/36/ЕС Европейского парламента и Совета от 7 сентября 2005 г. по признанию профессиональных квалификаций<sup>14</sup> установлены условия признания профессиональной квалификации. Поэтому настоящая Директива применима без ущерба для Директивы 2005/36/ЕС.

---

<sup>13</sup> Официальный журнал ЕС, L 204, 21.07.1998 г., стр. 37.

<sup>14</sup> Официальный журнал ЕС, L 255, 30.09.2005 г., стр. 22.

- (51) Хотя Директива 2005/36/ЕС устанавливает требования по взаимному признанию профессиональных квалификаций, в т.ч. для архитекторов, есть дополнительная необходимость в том, чтобы архитекторы и планировщики должным образом рассматривали возможность создания в их планах и проектах оптимальной комбинации возобновляемых источников энергии и высокопроизводительных технологий. Государства-члены ЕС должны, поэтому, дать ясные указания по этому поводу. Это следует сделать без ущерба для положений Директивы 2005/36/ЕС и, в частности, статей 46 и 49 этой Директивы.
- (52) Единственная функция выдаваемых для целей настоящей Директивы гарантий происхождения – доказать конечному клиенту, что данная доля или количество энергии были произведены из возобновляемых источников. Гарантия происхождения может независимо от энергии, к которой она относится, передаваться от одного владельца другому. Однако для того, чтобы обеспечить передачу клиенту информации о единице электроэнергии из возобновляемых источников энергии только один раз, следует исключить двойной подсчет и двойную передачу информации о гарантиях происхождения. Энергия из возобновляемых источников, на которую производителем была отдельно продана сопровождающая гарантия происхождения, не должна представляться или продаваться конечному клиенту как энергия из возобновляемых источников. Важно различать используемые для схем поддержки сертификаты возобновляемой энергии и гарантии происхождения.
- (53) Следует позволить развивающемуся потребительскому рынку электроэнергии из возобновляемых источников энергии способствовать строительству новых установок для производства энергии из возобновляемых источников. Государства-члены ЕС должны поэтому иметь возможность требовать от поставщиков электроэнергии, которые сообщают конечным клиентам свой энергобаланс в соответствии с пунктом 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС, включать некоторый минимальный процент гарантий происхождения из недавно построенных установок, производящих энергию из возобновляемых источников, при условии, что такое требование не противоречит законодательству Европейского Сообщества.
- (54) Важно предоставлять информацию о том, как электроэнергия, на производство которой распространяются меры поддержки, распределяется конечным клиентам в соответствии с пунктом 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС. Для того, чтобы повысить качество этой информации для потребителей, и, в частности, информации о количестве энергии из возобновляемых источников, произведенной новыми установками, Европейская комиссия должна оценить эффективность принятых государствами-членами ЕС мер.
- (55) Директива 2004/8/ЕС Европейского парламента и Совета от 11 февраля 2004 г. о поощрении одновременного получения электрической и тепловой энергии на основе спроса на полезное тепло на внутреннем рынке энергии<sup>15</sup> предусматривает гарантии происхождения для доказательства происхождения произведенной на высокоэффективных теплоэлектростанциях электроэнергии. Эти гарантии происхождения нельзя использовать при передаче информации об использовании энергии из возобновляемых источников в соответствии с

---

<sup>15</sup> Официальный журнал ЕС, L 52, 21.02.2004 г., стр. 50.

пунктом 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС, поскольку это может привести к двойному подсчету и двойной передаче информации.

- (56) Гарантии происхождения сами по себе не дают права пользоваться национальными схемами поддержки.
- (57) Необходимо поддерживать интеграцию энергии из возобновляемых источников в систему передачи и распределения и использование систем аккумулирования энергии для интегрированного периодического производства энергии из возобновляемых источников.
- (58) Следует ускорить развитие проектов производства возобновляемых источников энергии, включая представляющие интерес для Европы проекты производства энергии из возобновляемых источников энергии по программе "Трансевропейские сети передачи энергии" (TEN-E). В связи с этим Европейская комиссия должна также проанализировать, каким образом можно улучшить финансирование таких проектов. Особое внимание следует уделить проектам производства энергии из возобновляемых источников, которые будут способствовать значительному повышению надежности энергоснабжения в Европейском Сообществе и соседних странах.
- (59) Объединение энергосистем стран облегчает интеграцию электроэнергии из возобновляемых источников. Помимо сглаживания различий, объединение энергосистем может уменьшить затраты на корректировку отклонений принятой или переданной электроэнергии от плановых значений, поощрить настоящую конкуренцию, следствием которой является снижение цен, и поддержать развитие сетей. Кроме того, совместное и оптимальное использование передающей способности могло бы помочь избежать чрезмерной потребности в строительстве новых мощностей.
- (60) Приоритетный доступ и гарантированный доступ для электроэнергии из возобновляемых источников энергии важны для интеграции возобновляемых источников энергии во внутренний рынок электроэнергии в соответствии с пунктом 2 статьи 11 и дальнейшего развития пункта 3 статьи 11 Директивы 2003/54/ЕС. Требования к обеспечению надежности и безопасности энергосистем и распределению нагрузки могут различаться, в зависимости от характеристик национальной энергосистемы и ее надежной работы. Приоритетный доступ к энергосети дает подключенным генераторам электроэнергии из возобновляемых источников энергии гарантию того, что они смогут продавать и передавать эту электроэнергию из возобновляемых источников энергии в соответствии с правилами подключения всегда, когда становится доступен источник. Если электроэнергия из возобновляемых источников энергии интегрирована в спотовый рынок, то гарантированный доступ обеспечивает всей продаваемой и поддерживаемой электроэнергии доступ к энергосистеме, что позволяет использовать максимальное количество электроэнергии из возобновляемых источников энергии от подключенных к энергосистеме установок. Однако это не означает никаких обязательств со стороны государств-членов ЕС по поддержке или введению обязательств покупать энергию из возобновляемых источников. В других системах определена фиксированная цена на электроэнергию из возобновляемых источников энергии, обычно в сочетании с обязательством со стороны оператора

системы покупать энергию. В этом случае приоритетный доступ уже предоставлен.

- (61) В некоторых обстоятельствах невозможно полностью обеспечить передачу и распределение произведенной из возобновляемых источников энергии электроэнергии, не влияя на надежность или безопасность энергосистемы. В этих обстоятельствах, возможно, следует предоставлять этим производителям финансовую компенсацию. Тем не менее, цели настоящей Директивы требуют последовательного увеличения передачи и распределения произведенной из возобновляемых источников энергии электроэнергии без влияния на надежность или безопасность энергосистемы. Для этого государства-члены ЕС должны принять соответствующие меры, чтобы обеспечить более высокую долю электроэнергии из возобновляемых источников энергии, в том числе за счет учета специфики переменных ресурсов и ресурсов, которые пока невозможно хранить. В требуемой изложенными в настоящей Директиве целями степени подключение новых установок для производства энергии из возобновляемых источников следует разрешить как можно скорее. Для ускорения процедур подключения к энергосистеме государства-члены ЕС могут предусмотреть возможность приоритетного или резервного подключения новых установок, производящих электроэнергию из возобновляемых источников энергии.
- (62) Затраты на подключение новых производителей электроэнергии и газа из возобновляемых источников энергии к электрическим и газораспределительным сетям должны быть объективными, прозрачными и недискриминационными, а также следует надлежащим образом учитывать пользу, которую приносят электрическим и газораспределительным сетям подключенные производители электроэнергии из возобновляемых источников энергии и местные производители газа из возобновляемых источников.
- (63) Для производителей электроэнергии, желающих использовать потенциал энергии из возобновляемых источников в периферийных регионах Европейского Сообщества, в частности, островных и малонаселенных районах, стоимость подключения должна быть, по возможности, разумной, чтобы не поставить их в невыгодное положение по сравнению с производителями, расположенными в более центральных, лучше развитых в промышленном отношении и более плотно населенных районах.
- (64) Директива 2001/77/ЕС устанавливает нормативную базу для интеграции в энергосистему электроэнергию из возобновляемых источников энергии. Однако государства-члены ЕС значительно различаются по фактически достигнутой степени интеграции. По этой причине необходимо укрепить эту базу и периодически пересматривать ее применение на национальном уровне.
- (65) Производство биотоплива должно быть устойчивым. Поэтому используемое для выполнения установленных в настоящей Директиве плановых заданий биотопливо и те виды топлива, на которые распространяются национальные схемы поддержки, должны удовлетворять критериям устойчивости.
- (66) Европейское Сообщество должно предпринять соответствующие шаги в рамках настоящей Директивы, включая поощрение критериев устойчивости для биотоплива и разработку биотоплива второго и третьего поколения в

Европейском Сообществе и во всем мире, и усиливать сельскохозяйственные исследования и получение знаний в этих областях.

- (67) Введение критериев устойчивости для биотоплива не достигнет своей цели, если продукты, которые не удовлетворяют этим критериям, но использовались бы как биотопливо, если бы удовлетворяли им, будут использоваться, вместо этого, как биожидкости в теплоэнергетике или электроэнергетике. Поэтому критерии устойчивости должны также распространяться на биожидкости в целом.
- (68) В марте 2007 г. Европейский Совет предложил Европейской комиссии предложить всестороннюю Директиву об использовании всех возобновляемых источников энергии, которая могла бы содержать критерии и положения об обеспечении устойчивого снабжения биоэнергией и ее использования. Эти критерии устойчивости должны составить согласованную часть более широкой схемы, охватывающей все биожидкости, а не только биотопливо. Поэтому эти критерии устойчивости должны быть включены в настоящую Директиву. Для согласования политики в области энергии и защиты окружающей среды и во избежание дополнительных затрат для бизнеса и экологической непоследовательности, которая была бы связана с непоследовательным подходом, важно установить одинаковые критерии устойчивости для использования биотоплива в целях настоящей Директивы, с одной стороны, и Директивы 98/70/ЕС, с другой. По тем же причинам следует исключить в этом случае двойную отчетность. Кроме того, Европейская комиссия и компетентные государственные органы должны координировать свою деятельность через специальный ответственный за вопросы устойчивости комитет. Кроме того, Европейская комиссия должна рассмотреть в 2009 г. возможность включения других областей применения биомассы и средства выполнения этой задачи.
- (69) Растущий мировой спрос на биотопливо и биожидкости и предусмотренные в настоящей Директиве меры по стимулированию их использования не должны поощрять уничтожение отличающихся биологическим разнообразием земель. Эти ограниченные ресурсы, признанные в различных международных документах ценными для всего человечества, должны быть сохранены. Кроме того, потребители в Европейском Сообществе сочли бы нравственно недопустимым, чтобы увеличенное использование ими биотоплива и биожидкостей могло привести к уничтожению отличающихся биологическим разнообразием земель. По этим причинам необходимо установить критерии устойчивости, позволяющие распространять льготы на биотопливо и биожидкости только тогда, когда можно гарантировать, что они происходят не из отличающихся биологическим разнообразием районов, или, если речь идет о районах, предназначенных для природоохранных целей или защиты редких, подвергающихся угрозе уничтожения или подвергающихся опасности экосистем или видов, соответствующий компетентный орган продемонстрирует, что производство сырья не мешает достижению этих целей. В критериях устойчивости лес должен рассматриваться как отличающийся биологическим разнообразием, если это девственный лес согласно определению, используемому Организацией по вопросам продовольствия и сельского хозяйства Организации Объединенных Наций (ФАО) в ее глобальной оценке лесных ресурсов, которым пользуются страны во всем мире для отчетности о количестве девственных лесов, или если он защищен национальным природоохранным законодательством. Районы, где происходит сбор побочных продуктов леса, следует включить, если воздействие на человека незначительно. Другие типы

лесов согласно определению ФАО, такие как измененные естественные леса, полустественные леса и плантации, не следует рассматривать как девственные. Учитывая, кроме того, чрезвычайное биологическое разнообразие некоторых лугов как в умеренном, так и тропическом климате, включая отличающиеся чрезвычайным биологическим разнообразием саванны, степи, покрытые кустарником местности и прерии, на биотопливо из сырья, происходящего из таких земель, не должны распространяться предусмотренные настоящей Директивой льготы. Европейская комиссия должна установить соответствующие критерии и географические районы для определения таких отличающихся чрезвычайным биологическим разнообразием лугов в соответствии с наилучшими имеющимися научными фактами и соответствующими международными стандартами.

- (70) Если земли с большими запасами углерода в почве или растительности осваиваются для культивирования сырья для производства биотоплива или биожидкостей, то часть этого углерода будет выделяться в атмосферу с образованием углерода. Получающийся отрицательный парниковый эффект может нейтрализовать положительный парниковый эффект биотоплива или биожидкостей, и в некоторых случаях намного перевесить его. Поэтому в расчетах сокращения выбросов парниковых газов за счет использования данного биотоплива и биожидкостей следует учитывать общий парниковый эффект такого освоения. Это необходимо для обеспечения в расчете сокращения выбросов парниковых газов учета полного парникового эффекта от использования биотоплива и биожидкостей.
- (71) В расчетах парникового эффекта от освоения земель хозяйствующие субъекты должны иметь возможность использовать реальные значения запасов углерода, связанных с использованием исходных земель и использованием земель после их освоения. Они также должны иметь возможность использовать стандартные значения. Подходящим источником таких стандартных значений является работа Межправительственной группы экспертов по изменению климата. В настоящее время эта работа не выражается в форме, которой могли бы непосредственно пользоваться хозяйствующие субъекты. Европейская комиссия должна поэтому разработать руководящие указания на основе этой работы, которые послужат основой для расчета изменения запасов углерода для целей настоящей Директивы, включая такие изменения для районов, на 10-30% покрытых лесами, саванн, земель, покрытых кустарниками, и прерий.
- (72) Европейская комиссия должна разработать методологии оценки воздействия дренажа торфяников на выбросы парниковых газов.
- (73) Земли не следует осваивать для производства биотоплива, если потери запасов углерода после освоения невозможно компенсировать в течение разумного периода, учитывая срочность борьбы с изменением климата, за счет сокращения выбросов парниковых газов в результате производства биотоплива или биожидкостей. Это позволило бы хозяйствующим субъектам избежать ненужных и обременительных исследований и освоения земель с большими запасами углерода, которые оказались бы не пригодными для производства сырья для биотоплива и биожидкостей. Данные о мировых запасах углерода показывают, что заболоченные и покрытые лесом больше чем на 30%, районы следует включить в эту категорию. Районы, покрытые лесом на 10-30%, также следует включить, если нет доказательств, что запасы углерода в них достаточно

малы, чтобы оправдать их освоение в соответствии с установленными в настоящей Директиве правилами. Говоря о заболоченных местностях, следует учитывать определение, данное в принятой 2 февраля 1971 г. в Рамсаре Конвенции о заболоченных местностях международного значения, особенно являющихся средой обитания водоплавающих птиц.

- (74) Предусмотренные в настоящей Директиве стимулы поощряют увеличение производства биотоплива и биожидкостей во всем мире. Если биотопливо и биожидкости производятся из сырья, добытого на территории Европейского Сообщества, то они также должны отвечать экологическим требованиям Европейского Сообщества к сельскому хозяйству, включая требования по защите качества грунтовых и поверхностных вод, и социальным требованиям. Однако есть опасение, что производство биотоплива и биожидкостей в некоторых третьих странах может не отвечать минимальным экологическим или социальным требованиям. Поэтому следует поощрять разработку многосторонних и двусторонних соглашений и добровольных международных или национальных схем, учитывающих ключевые экологические и социальные факторы, чтобы поощрить рациональное производство биотоплива и биожидкостей во всем мире. В отсутствие таких соглашений или схем, государства-члены ЕС должны требовать от хозяйствующих субъектов отчетов по этим вопросам.
- (75) Европейская комиссия должна проанализировать в 2009 г. требования к схеме обеспечения устойчивого использования для получения энергии биомассы, кроме биожидкостей и биотоплива, с учетом необходимости рационального управления потребностью в ресурсах биомассы.
- (76) Критерии устойчивости будут эффективны только в том случае, если они приведут к изменению поведения участников рынка. Эти изменения произойдут только в том случае, если будет существовать премиальная надбавка к цене удовлетворяющего этим критериям биотоплива и биожидкостей, по сравнению с теми, которые им не удовлетворяют. Согласно используемому для проверки выполнения установленных критериев методу баланса масс, имеется физическая связь между производством биотоплива и биожидкостей, удовлетворяющих критериям устойчивости, и потреблением биотоплива и биожидкостей в Европейском сообществе, при условии наличия соответствующего баланса между спросом и предложением и обеспечения премиальной надбавки к цене, которая больше, чем в системах, где такой связи нет. Для обеспечения возможности продавать удовлетворяющее критериям устойчивости биотопливо и биожидкости по более высокой цене следует поэтому использовать для проверки соответствия критериям метод баланса масс. Это позволит поддерживать целостность системы и одновременно избежать необоснованного бремени на промышленность. Следует, однако, рассмотреть и иные методы проверки.
- (77) При необходимости Европейская комиссия должна учитывать оценку состояния экосистем на 2000 г., содержащую полезные данные для сохранения, по крайней мере, тех районов, которые позволяют принимать в критических ситуациях базовые меры по сохранению экосистем, такие как защита водоразделов и борьба с эрозией.
- (78) Следует контролировать воздействие культивирования биомассы, такого как изменение типа землепользования, включая перемещение, внесение инвазивных

чужеродных видов и другие виды воздействия на биологическое разнообразие, и влияние на производство пищевой продукции и местное благосостояние. Европейская комиссия должна рассмотреть все соответствующие источники информации, включая карту голода ФАО. Следует стимулировать биотопливо так, чтобы поощрить большую сельскохозяйственную производительность и использование деградированных земель.

- (79) В интересах Европейского Сообщества поощрять разработку многосторонних и двусторонних соглашений и добровольных международных или национальных схем, устанавливающих стандарты для устойчивого производства биотоплива и биожидкостей и удостоверяющих соответствие производства биотоплива и биожидкостей этим стандартам. По этой причине следует предусмотреть, что такие соглашения или схемы должны признаваться как источники надежных доказательств и данных, при условии, что они отвечают соответствующим стандартам надежности, прозрачности и независимого аудита.
- (80) Необходимо установить ясные правила расчета выбросов парниковых газов от биотоплива и биожидкостей и эквивалентного им количества ископаемого топлива.
- (81) В расчетах выбросов парниковых газов следует принимать во внимание побочные продукты производства и использования топлива. Метод замены пригоден для анализа политики, но не регулирования деятельности отдельных хозяйствующих субъектов и отдельных партий транспортного топлива. В этих случаях лучше всего использовать метод распределения энергии, поскольку его легко применять, он предсказуем, минимизирует нецелесообразные стимулы и приводит к результатам, которые обычно сопоставимы с результатами, полученными методом замещения. Для анализа политики Европейская комиссия также должна в своих отчетах представлять результаты с помощью метода замещения.
- (82) Во избежание непропорционального административного бремени, следует создать перечень стандартных значений для обычных способов производства биотоплива, который при наличии надежных данных следует обновлять и расширять. Хозяйствующие субъекты должны всегда иметь право требовать для биотоплива и биожидкостей указанный в этом перечне уровень сокращения выбросов парниковых газов. Если стандартная величина сокращения выбросов парниковых газов для какого-нибудь способа производства меньше требуемого минимального уровня сокращения выбросов парниковых газов, то от производителей, желающих продемонстрировать, что они соблюдают этот минимальный уровень, следует требовать показать, что фактические выбросы от их производственного процесса ниже, чем принятые в расчетах стандартные значения.
- (83) Используемые в расчетах стандартных значений данные следует получать из независимых научных экспертных источников и обновлять по мере продолжения работы этих источников. Европейская комиссия должна поощрять эти источники рассматривать в процессе обновления своей работы выбросы от культивирования, воздействие региональных и климатологических условий, воздействие культивирования с помощью рациональных сельскохозяйственных методов и методов органического земледелия и научный вклад производителей

на территории Европейского Сообщества и третьих стран, а также гражданского общества.

- (84) Чтобы не поощрять культивирование сырья для биотоплива и биожидкостей в местах, где это привело бы к большим выбросам парниковых газов, использование стандартных значений для культивирования следует ограничить регионами, где этот эффект можно надежно исключить. Однако для того, чтобы избежать непропорционального административного бремени, государства-члены ЕС должны установить национальные или региональные средние величины для выбросов от культивирования, включая выбросы от использования удобрений.
- (85) Глобальный спрос на сельскохозяйственные продукты растет. Этот возросший спрос будет частично удовлетворен за счет увеличения количества выделяемых для сельского хозяйства земель. Одним из способов увеличения количества доступных для культивирования земель является восстановление земель, которые были сильно деградированы или загрязнены, и поэтому не могут использоваться в их настоящем состоянии в сельскохозяйственных целях. Схема обеспечения устойчивости должна поощрять использование восстановленных деградированных земель, потому что поощрение использования биотоплива и биожидкостей будет способствовать росту спроса на сельскохозяйственные продукты. Даже если само биотопливо изготовлено из сырья с земель, которые уже используются в качестве пахотных, чистое увеличение спроса на зерновые культуры в результате поощрения биотоплива могло бы привести к чистому увеличению площадей под зерновые. Это могло бы повлиять на земли с большими запасами углерода, что приведет к губительным потерям запасов углерода. Для того, чтобы уменьшить этот риск, следует принять сопроводительные меры по поощрению повышения производительности на землях, которые уже используются под зерновые, использованию деградированных земель и принятию требований устойчивости, сравнимых с установленными в настоящей Директиве для потребления биотоплива в Европейском Сообществе и в других потребляющих биотопливо странах. Европейская комиссия должна разработать конкретную методологию, чтобы минимизировать выбросы парниковых газов от косвенных изменений способа землепользования. Для этого Европейская комиссия должна на основе лучших имеющихся научных данных проанализировать, в частности, включение в расчет выбросов парниковых газов коэффициента для косвенных изменений землепользования и необходимость поощрения устойчивого использования биотоплива, которое минимизирует воздействие изменения способа землепользования и повышает устойчивость биотоплива относительно косвенного изменения способа землепользования. При разработке этой методологии Европейская комиссия должна рассмотреть, среди прочего, потенциальные косвенные изменения способа землепользования, обусловленные использованием биотоплива из непродовольственного целлюлозного материала и из лигноцеллюлозного материала.
- (86) Для того, чтобы разрешить достижение адекватной доли биотоплива на рынке, необходимо обеспечить размещение на рынке смесей, содержащих большую долю биодизельного топлива в дизельном топливе, чем это предусмотрено стандартом EN590/2004 г.

- (87) Для того, чтобы обеспечить рентабельность диверсифицирующего диапазон сырья биотоплива, оно должно получить дополнительный вес в национальных обязательствах по биотопливу.
- (88) Необходима регулярная отчетность для обеспечения постоянного внимания прогрессу в развитии энергии из возобновляемых источников на национальном уровне и уровне Европейского Сообщества. Следует потребовать использовать для национальных планов действий в области возобновляемых источников энергии, которые должны представлять государства-члены ЕС, гармонизированный шаблон. Такие планы могли бы содержать оценку затрат и пользы от предусматриваемых мер, мер по необходимому расширению или укреплению существующей инфраструктуры энергосистемы, оценку затрат и пользы от развития энергии из возобновляемых источников сверх требуемого поэтапным планом уровня, информацию о национальных схемах поддержки и информацию об использовании в них энергии из возобновляемых источников в новых или отремонтированных зданиях.
- (89) Разрабатывая свои системы поддержки, государства-члены ЕС могут поощрять использование биотоплива, которое приносит дополнительную пользу, включая диверсификацию, которую обеспечивает биотопливо из отходов, остатков, непродовольственного целлюлозного материала, лигноцеллюлозного материала и морских водорослей, а также неорошаемых растений, выращиваемых в засушливых районах для борьбы с опустыниванием, путем надлежащего учета различных затрат на производство энергии из традиционного биотоплива, с одной стороны, и биотоплива, которое дает дополнительную пользу, с другой. Государства-члены ЕС могут поощрять инвестиции в научные исследования по разработке этих и других технологий возобновляемых источников энергии, которым нужно время, чтобы стать конкурентоспособными.
- (90) Выполнение настоящей Директивы должно отражать, при необходимости, положения Конвенции о доступе к информации, участии общественности в принятии решений и доступе к правосудию по экологическим вопросам, в частности, в том виде, как она реализована с помощью Директивы 2003/4/ЕС Европейского парламента и Совета от 28 января 2003 г. об открытом доступе к экологической информации<sup>16</sup>.
- (91) Необходимые для выполнения настоящей Директивы меры следует принять в соответствии с Решением Совета 1999/468/ЕС от 28 июня 1999 г., устанавливающим процедуры использования предоставленных Европейской комиссии полномочий<sup>17</sup>.
- (92) В частности, Европейская комиссия должна быть уполномочена адаптировать методологические принципы и показатели, необходимые для оценки того, были ли выполнены критерии рациональности в отношении биотоплива и биожидкостей, чтобы адаптировать содержание энергии в транспортном топливе к техническому и научному прогрессу, установить критерии и географические диапазоны для определить отличающихся большим биологическим разнообразием лугов и дать подробные определения для сильно деградированных или загрязненных земель. Поскольку эти меры имеют общий

---

<sup>16</sup> Официальный журнал ЕС, L 41, 14.02.2003 г., стр. 26.

<sup>17</sup> Официальный журнал ЕС, L 184, 17.07.1999 г., стр. 23.

характер и предназначены для внесения поправок в незначительные аспекты настоящей Директивы, среди прочего, путем добавления к ней новых незначительных элементов, их следует принять в соответствии с нормативной процедурой после предусмотренной в статье 5а Решения 1999/468/ЕС проверки.

- (93) Те положения Директивы 2001/77/ЕС и Директивы 2003/30/ЕС, которые пересекаются с положениями настоящей Директивы, следует удалить в самый последний момент, когда еще возможен перенос настоящей Директивы в национальное законодательство. Положения о плановых показателях и отчетности за 2010 г. должна остаться в силе до конца 2011 г. Поэтому необходимо внести поправки, соответственно, в Директиву 2001/77/ЕС и Директиву 2003/30/ЕС.
- (94) Поскольку предусмотренные в статьях 17-19 меры также влияют на функционирование внутреннего рынка посредством гармонизации критериев рациональности для биотоплива и биожидкостей для отчетности о достижении плановых заданий по настоящей Директиве, и, таким образом, облегчают, в соответствии с пунктом 8 статьи 17, торговлю между государствами-членами ЕС отвечающим этим условиям биотопливом и биожидкостями, они основаны на Статье 95 Договора.
- (95) Схема обеспечения устойчивости не должна препятствовать государствам-членам ЕС учитывать в своих национальных схемах поддержки более высокой стоимости производства биотоплива и биожидкостей, которые приносят пользу, превышающую установленные в схеме обеспечения устойчивости минимумы.
- (96) Поскольку общие цели настоящей Директивы, а именно достижение 20% доли энергии из возобновляемых источников в общем конечном потреблении энергии Европейским Сообществом и 10% доли энергии из возобновляемых источников в потреблении энергии на транспорте каждым государством-членом ЕС к 2020 г., не могут быть в достаточной мере достигнуты отдельными государствами-членами ЕС, и поэтому за счет масштаба действия их проще достичь на уровне Европейского Сообщества, то Европейское Сообщество может принять меры в соответствии с изложенным в статье 5 Договора принципом субсидиарности. В соответствии с изложенным в настоящей статье принципом пропорциональности, настоящая Директива не выходит за рамки того, что необходимо для достижения этих целей.
- (97) В соответствии с пунктом 34 Межведомственного соглашения о совершенствовании законотворческой деятельности<sup>18</sup>, поощряется составление государствами-членами ЕС для себя и в интересах Европейского Сообщества своих собственных таблиц, в максимально возможной степени иллюстрирующих соответствие между настоящей Директивой и мерами по ее переносу в национальные законодательства, и их публикация,

---

<sup>18</sup> Официальный журнал ЕС, С 321, 31.12.2003 г., стр. 1.

ПРИНЯЛИ НАСТОЯЩУЮ ДИРЕКТИВУ:

### *Статья 1*

#### **Предмет и область применения**

Настоящая Директива устанавливает общую основу для поощрения использования энергии из возобновляемых источников. Директива устанавливает обязательные национальные плановые задания по общей доле энергии из возобновляемых источников в общем конечном потреблении энергии и доли энергии из возобновляемых источников в топливе для транспорта. Директива устанавливает правила статистической передачи данных между государствами-членами ЕС, выполнения совместных проектов между государствами-членами ЕС и с третьими странами, гарантии происхождения, административных процедур, информацию, обучение и доступ к энергии из возобновляемых источников к электрической энергосети. Директива устанавливает критерии устойчивости для биотоплива и биожидкостей.

### *Статья 2*

#### **Определения**

В целях настоящей Директивы применяются определения Директивы 2003/54/ЕС.

Также применяются следующие определения:

- (a) "Энергия из возобновляемых источников" означает энергию из возобновляемых неископаемых источников, а именно, ветровую, солнечную, аэротермическую, геотермальную, гидротермическую энергию, энергию океана, гидроэлектроэнергию, биомассу, газ, образующийся при разложении отходов, газ, образующихся на станциях очистки сточных вод, и биогазы.
- (b) "Аэротермическая энергия" означает энергию, хранящуюся в форме тепла в окружающем воздухе.
- (c) "Геотермальная энергия" означает энергию, хранящуюся в форме тепла под поверхностью твердой земли.
- (d) "Гидротермическая энергия" означает энергию, хранящуюся в форме тепла в поверхностных водах.
- (e) "Биомасса" означает поддающуюся биологическому разложению часть продуктов, отходов и остатков биологического происхождения в сельском хозяйстве (включая вещества растительного и животного происхождения), лесоводстве и сопутствующих отраслях, включая рыболовство и аквакультуру, а также поддающуюся биологическому разложению часть промышленных и городских отходов.
- (f) "Валовое конечное энергопотребление" означает энергоносители, поставляемые для снабжения энергией промышленности, транспорта, домашних хозяйств и сферы обслуживания, включая коммунальное обслуживание, сельское хозяйство, лесоводство, рыболовство и потребление

электроэнергии и тепла в энергетическом секторе для производства электроэнергии и тепла и потери электроэнергии и тепла при распределении и передаче.

(g) "Центральное отопление" или "централизованное хладоснабжение" означают распределение тепловой энергии в форме пара, горячей воды или охлажденных жидкостей из центрального источника производства через сеть по нескольким зданиям или участкам для отопления или охлаждения пространства или в технологических процессах.

(h) "Биожидкости" означает произведенное из биомассы жидкое топливо для энергоснабжения, кроме транспорта, включая электроэнергию, отопление и охлаждение.

(i) "Биотопливо" означает произведенное из биомассы жидкое или газообразное топливо для транспорта.

(j) "Гарантия происхождения" означает электронный документ, единственная функция которого – доказать конечному клиенту, что данная доля или количество энергии было произведено из возобновляемых источников согласно пункту 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС.

(k) "Схема поддержки" означает любой документ, схему или механизм, применяемый государством-членом ЕС или группой государств-членов ЕС для поощрения использования энергии из возобновляемых источников за счет уменьшения стоимости этой энергии, увеличения цены, по которой ее можно продать, или увеличения посредством принятия обязательства в отношении энергии из возобновляемых источников или иным образом объема этой покупной энергии. Она включает инвестиционную помощь, освобождение от налогов или снижение налогов, налоговые возмещения, схемы поддержки обязательств в отношении энергии из возобновляемых источников, включая схемы с использованием сертификатов возобновляемой энергии, и схемы прямой ценовой поддержки, включая "зеленые" тарифы и премиальные выплаты.

(l) "Обязательство в отношении энергии из возобновляемых источников" означает национальную схему поддержки, требующую, чтобы производители энергии включали в свою продукцию определенную долю энергии из возобновляемых источников, а поставщики энергии включали определенную долю энергии из возобновляемых источников в свои поставки, или чтобы потребители энергии включали определенную долю энергии из возобновляемых источников в свое потребление. Она включает схемы, в которых такие требования могут быть выполнены с помощью использования сертификатов возобновляемой энергии.

(m) "Фактическая величина" означает сокращение выбросов парниковых газов для некоторых или всех этапов данного процесса производства биотоплива, рассчитанное в соответствии с изложенной в части В приложения V методологией.

(n) "Типичная величина" означает оценку типичного сокращения выбросов парниковых газов для данного способа производства биотоплива.

(о) "Стандартная величина" означает величину, полученную из типичной величины применением заданных коэффициентов, и может в указанных в настоящей Директиве обстоятельствах использоваться вместо фактической величины.

### *Статья 3*

#### **Обязательные национальные общие плановые задания и меры для использования энергии из возобновляемых источников**

1. Каждое государство-член ЕС должно добиться того, чтобы рассчитанная в соответствии со статьями 5-11 доля энергии из возобновляемых источников в общем конечном потреблении энергии в 2020 г. была равна, по крайней мере, его национальному общему плановому показателю для доли энергии из возобновляемых источников в этом году согласно третьей колонке таблицы в части А приложения I. Эти обязательные национальные общие плановые задания согласуются с целью добиться того, чтобы доля энергии из возобновляемых источников составляла, по крайней мере, 20% общего конечного потребления энергии Европейским Сообществом в 2020 г. Для того, чтобы легче достичь установленных в настоящей статье плановых заданий, каждое государство-член ЕС должно продвигать и поощрять энергоэффективность и энергосбережение.

2. Государства-члены ЕС должны ввести эффективные меры, направленные на то, чтобы доля энергии из возобновляемых источников была равна или превышала долю, указанную в описанном в части В приложения I поэтапном плане.

3. Для того, чтобы достичь указанных в пунктах 1 и 2 настоящей статьи плановых заданий, государства-члены ЕС могут, среди прочего, применять следующие меры:

(а) схемы поддержки;

(b) меры сотрудничества между различными государствами-членами ЕС и с третьими странами для достижения своих национальных общих плановых заданий в соответствии со статьями 5-11.

Без ущерба для статей 87 и 88 Договора государства-члены ЕС должны иметь право решать, в соответствии со статьями 5-11 настоящей Директивы, в какой степени они поддерживают энергию из возобновляемых источников, которая производится в другом государстве-члене ЕС.

4. Каждое государство-член ЕС должно добиться того, чтобы доля энергии из возобновляемых источников во всех видах транспорта составляла в 2020 г., по крайней мере, 10% конечного энергопотребления на транспорте в этом государстве-члене ЕС.

В целях настоящего пункта должны применяться следующие положения:

(а) Для расчета в целях первого подпункта знаменателя, то есть общего количества потребляемой на транспорте энергии, следует принимать во внимание только бензин, дизельное топливо и биотопливо, потребляемые на автомобильном и железнодорожном транспорте, и электроэнергию.

(b) Для расчета в целях первого подпункта числителя, т.е. количества энергии из возобновляемых источников, потребляемой на транспорте, следует принимать во внимание все виды энергии из возобновляемых источников, потребляемые на всех видах транспорта.

(c) Для расчета в целях пунктов (a) и (b) доли произведенной из возобновляемых источников и потребляемой электрическими транспортными средствами всех типов электроэнергии государства-члены ЕС могут использовать среднюю долю электроэнергии из возобновляемых источников энергии в Европейском Сообществе, или долю электроэнергии из возобновляемых источников энергии в собственной стране, измеренную за два года до рассматриваемого года. Кроме того, для расчета электроэнергии из возобновляемых источников энергии, потребляемой электромобилями, следует предполагать, что это потребление в 2,5 раза больше содержания энергии в получаемой электроэнергии из возобновляемых источников.

До 31 декабря 2011 г. Европейская комиссия представит, при необходимости, предложение, разрешающее, при выполнении определенных условий, учитывать всю электроэнергию из возобновляемых источников, используемую для питания электромобилей всех типов.

До 31 декабря 2011 г. Европейская комиссия также представит, при необходимости, предложение о методологии расчета доли водорода, происходящего из возобновляемых источников, в общей структуре топливного баланса.

#### *Статья 4*

##### **Национальные планы действий в области возобновляемых источников энергии**

1. Каждое государство-член ЕС должно принять национальный план действий в области возобновляемых источников энергии. В национальных планах действий в области возобновляемых источников энергии должны быть указаны национальные плановые задания государств-членов ЕС для доли энергии из возобновляемых источников, потребляемой на транспорте, электроэнергии и энергии, используемой для теплоснабжения, в 2020 г. с учетом действия других мер, направленных на повышение энергоэффективности при конечном потреблении энергии, и адекватных мер, которые следует принять для того, чтобы достичь этих национальных общих плановых заданий, включая сотрудничество между местными, региональными и органами власти, плановые статистические передачи или совместные проекты, национальную политику развития имеющихся ресурсов биомассы и мобилизации новых ресурсов биомассы для различных способов использования, и меры, которые следует предпринять для того, чтобы выполнить требования статей 13-19.

К 30 июня 2009 г. Европейская комиссия должна принять шаблон для национальных планов действий в области возобновляемых источников энергии. Этот шаблон должен включать изложенные в приложении VI минимальные требования. Государства-члены ЕС должны соблюдать этот шаблон при представлении своих национальных планов действий в области возобновляемых источников энергии.

2. Государства-члены ЕС должны сообщить свои национальные планы действий в области возобновляемых источников энергии Европейской комиссии к 30 июня 2010 г.

3. Каждое государство-член ЕС должно за шесть месяцев до вступления в силу его национального плана действий в области возобновляемых источников энергии опубликовать и направить Европейской комиссии документ о прогнозе следующего содержания:

(а) свой предполагаемый избыточный объем производства энергии из возобновляемых источников, по сравнению с поэтапным планом, который можно было бы передать другим государствам-членам ЕС в соответствии со статьями 6-11, а также свой предполагаемый потенциал создания совместных проектов до 2020 г.;

(б) прогнозируемый спрос на энергию из возобновляемых источников, который должен быть удовлетворен иными средствами, чем за счет внутреннего производства, до 2020 г.

Эта информация может включать элементы, относящиеся к стоимости, выгодам и финансированию. Этот прогноз следует актуализировать в отчетах государств-членов ЕС, как описано в подпунктах (l) и (m) пункта 1 статьи 22.

4. Государство-член ЕС, в котором доля энергии из возобновляемых источников упала за указанный в части В приложения I предыдущий двухлетний период ниже ориентировочной траектории поэтапного плана, должно представить Европейской комиссии до 30 июня следующего года национальный план действий в области возобновляемых источников энергии с поправками и изложением адекватных и пропорциональных мер по возврату, в разумные сроки, к приведенной в части В приложения I ориентировочной траектории.

Если государство-член ЕС не приблизилось достаточно близко к ориентировочной траектории, то Европейская комиссия, надлежащим образом учитывая текущие принятые этим государством-членом ЕС меры и меры, которые оно примет в будущем, может принять решение освободить это государство-член ЕС от обязательства представить национальный план действий в области возобновляемых источников энергии с поправками.

5. Европейская комиссия должна оценить национальные планы действий в области возобновляемых источников энергии, особенно адекватность мер, предусмотренных государством-членом ЕС в соответствии с пунктом 2 статьи 3. В ответ на национальный план действий в области возобновляемых источников энергии или национальный план действий в области возобновляемых источников энергии с поправками, Европейская комиссия может выдать рекомендацию.

6. Европейская комиссия должна направить в Европейский парламент национальные планы действий в области возобновляемых источников энергии и документы о прогнозах в той форме, в которой они были опубликованы, с соблюдением установленных в пункте 2 статьи 24 требований к прозрачности, а также все упомянутые в пункте 5 настоящей статьи рекомендации.

## *Статья 5*

### **Расчет доли энергии из возобновляемых источников**

1. Валовое конечное потребление энергии из возобновляемых источников в каждом государстве-члене ЕС следует рассчитывать как сумму следующих величин:

- (a) общего конечного потребления электроэнергии из возобновляемых источников энергии;
- (b) общего конечного потребления энергии из возобновляемых источников для теплохладоснабжения;
- (c) конечного потребления энергии из возобновляемых источников на транспорте.

Газ, электроэнергия и водород из возобновляемых источников энергии следует учитывать в расчете доли общего конечного энергопотребления из возобновляемых источников только один раз в пункте (a), (b) или (c) первого подпункта.

Согласно второму подпункту пункта 1 статьи 17, биотопливо и биожидкости, которые не удовлетворяют изложенным в пунктах 2-6 статьи 17 критериям устойчивости, не должны учитываться.

2. Если государство-член ЕС считает, что из-за обстоятельств непреодолимой силы оно не может обеспечить указанную для него в третьей колонке таблицы в приложении I долю энергии из возобновляемых источников в общем конечном потреблении энергии в 2020 г., то оно должно сообщить об этом в кратчайшие сроки Европейской комиссии. Европейская комиссия должна решить, было ли доказано наличие обстоятельств непреодолимой силы. Если Европейская комиссия решит, что наличие обстоятельств непреодолимой силы доказано, то она должна определить, какую поправку следует внести в валовое конечное потребление данным государством-членом ЕС энергии из возобновляемых источников на 2020 г.

3. В целях пункта 1(a) валовое конечное потребление электроэнергии из возобновляемых источников энергии следует рассчитывать как количество электроэнергии, произведенной в государстве-члене ЕС из возобновляемых источников энергии, исключая производство электроэнергии на гидроаккумулирующих электростанциях из воды, которая была ранее перекачана на более высокий уровень.

На многотопливных электростанциях, где используются и возобновляемые, и обычные источники, следует учитывать только часть произведенной из возобновляемых источников энергии электроэнергии. Для этого расчета следует рассчитывать вклад каждого источника энергии на основе его энергосодержания.

Электрическую энергию, произведенную с помощью гидроэнергии и энергии ветра, следует учитывать в соответствии с изложенными в приложении II правилами нормализации.

4. Для целей пункта 1(b) валовое конечное потребление энергии из возобновляемых источников для теплохладоснабжения следует рассчитывать как количество энергии для централизованного теплохладоснабжения, произведенной в государстве-члене ЕС из возобновляемых источников, плюс потребление другой энергии из возобновляемых источников в промышленности, домашних хозяйствах, сфере обслуживания, сельском хозяйстве, лесоводстве и рыболовстве для отопления, охлаждения и обработки.

На многотопливных электростанциях, где используются и возобновляемые, и традиционные источники, следует учитывать только ту часть энергии для

теплохладоснабжения, которая произведена из возобновляемых источников энергии. В этом расчете вклад каждого источника энергии следует рассчитывать на основе его энергосодержания.

Полученную с помощью тепловых насосов аэротермическую, геотермальную и гидротермическую тепловую энергию следует учитывать для целей пункта 1(b) при условии, что конечный выход энергии значительно превышает первичное потребление энергии, требуемой для приведения в действие тепловых насосов. Количество тепла, которое следует считать энергией из возобновляемых источников для целей настоящей Директивы, следует рассчитывать в соответствии с изложенной в приложении VII методологией.

Тепловую энергию, произведенную пассивными энергетическими системами, в которых более низкое энергопотребление достигается пассивно за счет проектирования зданий или за счет тепла, произведенного из энергии из невозобновляемых источников, для целей пункта 1(b) учитывать не следует.

5. Энергосодержание перечисленных в приложении III видов топлива для транспорта следует брать на основе этого приложения. Приложение III можно актуализировать в соответствии с техническим и научным прогрессом. Эти предназначенные для внесения незначительных поправок в элементы настоящей Директивы меры следует принимать в соответствии с нормативной процедурой после упомянутой в пункте 4 статьи 25 проверки.

6. Долю энергии из возобновляемых источников следует рассчитывать как валовое конечное потребление энергии из возобновляемых источников, деленное на валовое конечное энергопотребление из всех источников энергии и выраженное в процентах.

Для целей первого подпункта в упомянутую в пункте 1 сумму следует внести поправки в соответствии со статьями 6, 8, 10 и 11.

В расчете общего конечного энергопотребления каким-либо государством-членом ЕС для измерения выполнения им установленного в настоящей Директиве планового задания и поэтапного плана количество потребляемой в авиации энергии как долю общего конечного потребления энергии в этом государстве-члене ЕС следует учитывать как не превышающую 6,18%. Для Кипра и Мальты количество потребляемой в авиации энергии как долю общего конечного потребления энергии этими государствами-членами ЕС следует учитывать как не превышающую 4,12%.

7. Используемая в расчетах доли энергии из возобновляемых источников методология и определения должны соответствовать методологии и определениям из Регламента (ЕС) №1099/2008 Европейского парламента и Совета от 22 октября 2008 г. об энергетической статистике<sup>19</sup>.

Государства-члены ЕС должны обеспечить согласованность статистической информации, используемой в расчетах этих отраслевых и общих долей, со статистической информацией, передаваемой Европейской комиссии согласно Регламенту (ЕС) №1099/2008 г.

---

<sup>19</sup> Официальный журнал ЕС, L 304, 14.11.2008 г., стр. 1.

## *Статья 6*

### **Статистические передачи между государствами-членами ЕС**

1. Государства-члены ЕС могут согласовать и принять меры для статистической передачи заданного количества энергии из возобновляемых источников от одного государства-члена ЕС к другому. Переданное количество следует:

- (a) вычесть из количества энергии из возобновляемых источников, учитываемого при измерении соблюдения осуществляющим передачу государством-членом ЕС требований пунктов 1 и 2 статьи 3;
- (b) добавить к количеству энергии из возобновляемых источников, учитываемому при измерении соблюдения другим осуществляющим прием государством-членом ЕС требований пунктов 1 и 2 статьи 3.

Статистическая передача не должна влиять на выполнение национального планового задания осуществляющим передачу государством-членом ЕС.

2. Упомянутые в пункте 1 меры могут осуществляться в течение одного года или нескольких лет. Европейскую комиссию следует уведомить о них в течение трех месяцев после окончания каждого года, в котором они осуществляются. Направляемая Европейской комиссии информация должна включать количество и цену соответствующей энергии.

3. Передачи должны вступать в силу только после того, как все участвующие в передаче государства-члены ЕС уведомят о ней Европейскую комиссию.

## *Статья 7*

### **Совместные проекты между государствами-членами ЕС**

1. Два или несколько государств-членов ЕС могут сотрудничать по совместным проектам всех типов, направленным на производство электроэнергии и теплоснабжение из возобновляемых источников энергии. В этом сотрудничестве могут участвовать частные операторы.

2. Государства-члены ЕС должны уведомлять Европейскую комиссию о пропорции или количестве электроэнергии и энергии для теплоснабжения из возобновляемых источников, произведенной в рамках всех совместных проектов на их территории, которые вступили в силу после 25 июня 2009 г., или за счет увеличения мощности модернизированной после этой даты установки, которую следует зачесть в счет национального общего планового задания другого государства-члена ЕС для измерения выполнения требований настоящей Директивы.

3. В упомянутом в пункте 2 уведомлении следует:

- (a) описать предложенную установку или указать модернизированную;
- (b) указать долю или количество произведенной на этой установке электроэнергии или энергии для теплоснабжения, которую следует

зачесть в счет национального общего планового задания другого государства-члена ЕС;

(с) указать государство-член ЕС, в пользу которого делается уведомление;

(d) указать период в полных календарных годах, в течение которого произведенную на этой установке из возобновляемых источников энергии электроэнергию или энергию для теплохладоснабжения следует зачесть в счет национального общего планового задания другого государства-члена ЕС.

4. Указанный в пункте 3(d) период не должен выходить за пределы 2020 г. Срок действия совместного проекта может выходить за пределы 2020 г.

5. Сделанное на основании настоящей статьи уведомление не может быть изменено или отозвано без обоюдного согласия делающего уведомление государства-члена ЕС и государства-члена ЕС, указанного согласно пункту 3(с).

## *Статья 8*

### **Влияние совместных проектов между государствами-членами ЕС**

1. В течение трех месяцев после окончания каждого года в течение указанного согласно пункту 3(d) статьи 7 периода государство-член ЕС, которое направило уведомление согласно статье 7, должно направить письмо-уведомление, в котором должно быть указано следующее:

(а) общее количество электроэнергии или энергии для теплохладоснабжения, произведенное в течение года из возобновляемых источников энергии на установке, которая была предметом уведомления согласно статье 7;

(b) количество электроэнергии или энергии для теплохладоснабжения, произведенной в течение года на этой установке из возобновляемых источников энергии, которое следует засчитать в национальное общее плановое задание другого государства-члена ЕС в соответствии с условиями уведомления.

2. Уведомляющее государство-член ЕС должно направить письмо-уведомление государству-члену ЕС, в пользу которого было сделано уведомление, и Европейской комиссии.

3. В целях измерения соответствия планового задания требованиям настоящей Директивы о национальных общих плановых заданиях, количество электроэнергии или энергии для теплохладоснабжения из возобновляемых источников энергии, уведомление о которых сделано в соответствии с пунктом 1(b), следует:

(а) вычесть из количества электроэнергии или энергии для теплохладоснабжения из возобновляемых источников энергии, которое учтено при измерении выполнения планового задания государством-членом ЕС, которое направило письмо-уведомление согласно пункту 1;

(b) добавить к количеству электроэнергии или энергии для теплохладоснабжения из возобновляемых источников энергии, которое учтено

при измерении выполнения планового задания государством-членом ЕС, которое получило письмо-уведомление согласно пункту 2.

## Статья 9

### Совместные проекты между государствами-членами ЕС и третьими странами

1. Одно или несколько государств-членов ЕС могут сотрудничать с одной или несколькими третьими странами по всем типам совместных проектов производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии. В этом сотрудничестве могут участвовать частные операторы.

2. Электроэнергию из возобновляемых источников энергии, произведенную в третьей стране, следует учитывать только для измерения выполнения требований настоящей Директивы о национальных общих плановых заданиях, если выполнены следующие условия:

(а) эта электроэнергия потребляется в Европейском Сообществе, что означает следующее:

(i) все ответственные операторы систем передачи энергии в стране происхождения, стране назначения и, при необходимости, в каждой третьей транзитной стране твердо приписали выделенной пропускной способности энергообъединения количество электроэнергии, эквивалентное учтенной электроэнергии;

(ii) количество электроэнергии, эквивалентное учтенному количеству электроэнергии, твердо зарегистрировано в балансе ответственным оператором системы передачи энергии на стороне межсистемной ЛЭП, соответствующей Европейскому сообществу;

(iii) указанная мощность и объем производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии на упомянутой в пункте 2(b) установке относятся к одному и тому же периоду времени;

(b) электроэнергия производится на недавно построенной установке, которая была введена в эксплуатацию после 25 июня 2009 г., или за счет увеличения мощности установки, которая была модернизирована после этой даты, в рамках совместного проекта, как сказано в пункте 1;

(c) количество произведенной и экспортированной электроэнергии не получило от схемы поддержки третьей страны иной поддержки, кроме предоставленной для этой установки инвестиционной помощи.

3. Государства-члены ЕС могут в целях выполнения статьи 5 обратиться в Европейскую комиссию с просьбой учесть электроэнергию из возобновляемых источников энергии, произведенную и потребляемую в третьей стране, в связи со строительством межсистемной ЛЭП с очень большим сроком ввода в эксплуатацию между государством-членом ЕС и третьей страной, если выполнены следующие условия:

(а) строительство межсистемной ЛЭП началось до 31 декабря 2016 г.;

(b) межсистемную ЛЭП невозможно ввести в эксплуатацию до 31 декабря 2020 г.;

(c) межсистемную ЛЭП можно ввести в эксплуатацию до 31 декабря 2022 г.;

(d) после ввода в эксплуатацию межсистемная ЛЭП будет использоваться для экспорта произведенной из возобновляемых источников энергии электроэнергии в Европейское Сообщество в соответствии с пунктом 2;

(e) заявление относится к совместному проекту, удовлетворяющему критериям, изложенным в подпунктах (b) и (c) пункта 2, в котором будет использоваться эта межсистемная ЛЭП после ввода в эксплуатацию, и к количеству электроэнергии, не превышающему количество, которое будет экспортироваться в Европейское Сообщество после ввода межсистемной ЛЭП в эксплуатацию.

4. Долю или количество электроэнергии, произведенное на любой установке на территории третьей страны, которое следует зачесть в счет национального общего планового задания одного или нескольких государств-членов ЕС для измерения выполнения статьи 3, следует сообщить Европейской комиссии. Если речь идет о более чем одном государстве-члене ЕС, то Европейской комиссии следует сообщить распределение между государствами-членами ЕС этой доли или количества. Эта доля или количество не должны превышать долю или количество, фактически экспортируемое в Европейское сообщество и потребляемое там, соответствующее количеству, упомянутому в подпунктах (i) и (ii) пункта 2(a) настоящей статьи, и отвечающее условиям, изложенным в ее пункте (2)(a). Уведомление должно быть сделано всеми государствами-членами ЕС, в счет общего национального планового задания которого следует зачесть эту долю или количество электроэнергии.

5. В упомянутом в пункте 4 уведомлении следует:

(a) описать предложенную установку или указать модернизированную;

(b) указать долю или количество произведенной на этой установке электроэнергии, которую следует зачесть в счет национального планового задания государства-члена ЕС, а также, с учетом требований конфиденциальности, соответствующие финансовые меры;

(c) указать период в полных календарных годах, в течение которого данную электроэнергию следует засчитывать в счет национального общего планового задания государства-члена ЕС;

(d) включить письменное подтверждение пунктов (b) и (c) третьей страной, на территории которой должна быть введена в эксплуатацию данная установка, и указать долю или количество произведенной на данной установке электроэнергии, которая будет использоваться внутри этой третьей страны.

6. Указанный согласно пункту 5(c) период не должен выходить за пределы 2020 г. Срок действия совместного проекта может выходить за пределы 2020 г.

7. Сделанное согласно настоящей статье уведомление нельзя изменить или отозвать без взаимного согласия делающего уведомление государства-члена ЕС и третьей страны, которая подтвердила совместный проект в соответствии с пунктом 5 (d).

8. Государства-члены ЕС и Европейское Сообщество должны поощрять принятие соответствующими органами Договора об энергетическом сообществе в соответствии с Договором об энергетическом сообществе мер, необходимых для того, чтобы стороны этого Договора могли применять положения настоящей Директиве о сотрудничестве между государствами-членами ЕС.

### *Статья 10*

#### **Влияние совместных проектов между государствами-членами ЕС и третьими странами**

1. В течение трех месяцев после окончания каждого года в течение указанного согласно пункту 5(c) статьи 9 периода сделавшее уведомление согласно статье 9 государство-член ЕС должно направить письмо-уведомление, содержащее следующую информацию:

(a) общее количество электроэнергии из возобновляемых источников энергии, произведенное в течение этого года на установке, которая была предметом уведомления согласно статье 9;

(b) количество произведенной в течение этого года на установке электроэнергии из возобновляемых источников энергии, которое следует зачесть в счет национального общего планового задания в соответствии с условиями предусмотренного статьей 9 уведомления;

(c) доказательство выполнения условий пункта 2 статьи 9.

2. Государство-член ЕС должно направить письмо-уведомление третьей стране, которая подтвердила проект в соответствии с пунктом 5(d) статьи 9, и Европейской комиссии.

3. В целях измерения соответствия планового задания требованиям настоящей Директивы о национальных общих плановых заданиях, количество произведенной из возобновляемых источников энергии электроэнергии, о котором было сделано уведомление в соответствии с пунктом 1(b), следует добавить к количеству энергии из возобновляемых источников, которое учтено при измерении выполнения требований государством-членом ЕС, которое направило письмо-уведомление.

### *Статья 11*

#### **Совместные схемы поддержки**

1. Без ущерба для обязательств государств-членов ЕС согласно статье 3 два или более государств-членов ЕС могут на добровольной основе решить объединить или частично координировать свои национальные схемы поддержки. В таких случаях некоторое количество энергии из возобновляемых источников, произведенное на территории одного участвующего в этой договоренности государства-члена ЕС, может быть зачтено в счет национального общего планового задания другого участвующего в договоренности государства-члена ЕС, если эти государства-члены ЕС:

(а) произведут статистическую передачу указанных количеств энергии из возобновляемых источников от одного государства-члена ЕС другому в соответствии со статьей 6, или

(b) введут согласованное участвующими государствами-членами ЕС правило распределения количества энергии из возобновляемых источников между участвующими государствами-членами ЕС. Об этом правиле следует уведомить Европейскую комиссию в течение трех месяцев после окончания года, в котором оно вступило в силу.

2. В течение трех месяцев после окончания каждого года каждое государство-член ЕС, направившее уведомление согласно пункту 1(b), должно направить письмо-уведомление с указанием общего количества электроэнергии или энергии для теплоснабжения из возобновляемых источников энергии, произведенного в течение года, который будет предметом правила распределения.

3. В целях измерения выполнения требований настоящей Директивы о национальных общих плановых заданиях, количество электроэнергии или энергии для теплоснабжения из возобновляемых источников энергии, о котором было сделано уведомление в соответствии с пунктом 2, следует перераспределить между соответствующими государствами-членами ЕС в соответствии с правилом распределения, о котором было сделано уведомление.

## *Статья 12*

### **Увеличение мощности**

В целях пункта 2 статьи 7 и пункта 2(b) статьи 9 единицы энергии из возобновляемых источников, связанные с увеличением мощности установки, следует рассматривать как произведенные на отдельной установке, введенной в эксплуатацию в момент увеличения мощности.

## *Статья 13*

### **Административные процедуры, нормативные акты и своды правил**

1. Государства-члены ЕС должны обеспечить пропорциональность и необходимость всех национальных правил о процедурах выдачи разрешений, сертификации и лицензирования, которые применяются к электростанциям и связанной с ними инфраструктуре сетей передачи и распределения для производства электроэнергии, теплоснабжению из возобновляемых источников энергии и процессу преобразования биомассы в биотопливо или другие энергоресурсы.

В частности, государства-члены ЕС должны предпринять соответствующие шаги для обеспечения:

(а) четкой координации и определения соответствующих обязанностей национальных, региональных и местных административных органов, отвечающих за процедуры выдачи разрешений, сертификации и лицензирования, включая территориальное планирование, с учетом различий административных структур и организации государств-членов ЕС и

прозрачными графиками определения областей применения в планировании и строительстве;

(b) предоставления на соответствующем уровне исчерпывающей информации об обработке заявок на выдачу разрешений на использование, сертификацию и лицензирование установок для производства энергии из возобновляемых источников и оказываемой заявителям помощи;

(c) упрощения и ускорения административных процедур на соответствующем административном уровне;

(d) объективности, прозрачности и пропорциональности правил выдачи разрешений, сертификации и лицензирования, отсутствия в них дискриминации между заявителями и полного учета особенностей отдельных технологий возобновляемых источников энергии;

(e) прозрачности и связи с себестоимостью административных сборов, уплачиваемых потребителями, планировщиками, архитекторами, строителями, монтажниками и поставщиками оборудования и систем;

(f) установления, при необходимости, для малых проектов и децентрализованных устройств для производства энергии из возобновляемых источников упрощенных и менее обременительных процедур выдачи разрешений, включая получение разрешений путем простого уведомления, если это разрешено в соответствующей нормативной базе.

2. Государства-члены ЕС должны ясно определить все технические условия, которым должно отвечать оборудование и системы для возобновляемой энергии, чтобы на них распространялись схемы поддержки. Если существуют европейские стандарты, включая экологическую маркировку, маркировку энергоэффективности и иные системы указания технических характеристик, установленные европейскими органами стандартизации, то эти технические условия должны быть выражены посредством ссылок на эти стандарты. В таких технических условиях не должно содержаться предписаний по поводу того, где следует сертифицировать оборудование и системы, и они не должны мешать работе внутреннего рынка.

3. Государства-члены ЕС должны рекомендовать всем участникам рынка, в частности, местным и региональным административным органам, обеспечить установку оборудования и систем для использования электроэнергии, теплохладоснабжения из возобновляемых источников энергии и централизованного теплохладоснабжения во время планирования, проектирования, строительства и модернизации промышленных или жилых районов. Государства-члены ЕС должны, в частности, поощрять местные и региональные административные органы включать, при необходимости, теплохладоснабжение из возобновляемых источников энергии в планирование городской инфраструктуры.

4. Государства-члены ЕС должны ввести в свои строительные нормы и правила соответствующие меры по увеличению доли всех видов энергии из возобновляемых источников в строительной отрасли.

Вводя такие меры или в своих региональных схемах поддержки государства-члены ЕС могут учитывать национальные меры по значительному увеличению энергоэффективности, обеспечению одновременного получения электрической и

тепловой энергии и проектированию пассивных зданий с низким или нулевым энергопотреблением.

До 31 декабря 2014 г. государства-члены ЕС должны в своих строительных нормах и правилах или иными другими средствами с эквивалентным результатом потребовать, при необходимости, использовать минимальные уровни энергии из возобновляемых источников в новых зданиях и существующих зданиях, требующих капитального ремонта. Государства-члены ЕС должны разрешить соблюдение этих минимальных уровней, среди прочего, за счет централизованного теплоснабжения, осуществляемого с помощью значительной доли возобновляемых источников энергии.

Требования первого подпункта распространяются на вооруженные силы, но только в такой степени, чтобы их применение не вызывало конфликта с характером и главной целью деятельности вооруженных сил, и за исключением материалов, используемых исключительно в военных целях.

5. Государства-члены ЕС должны обеспечить, чтобы новые общественные здания и существующие общественные здания, которые требуют капитального ремонта, играли на национальном, региональном и локальном уровне с 1 января 2012 г. и далее образцовую роль, с точки зрения настоящей Директивы. Государства-члены ЕС могут, среди прочего, разрешить выполнять это обязательство посредством соблюдения стандартов на здания с нулевым потреблением энергии или использования крыш общественных или смешанных частно-общественных зданий третьими лицами для установок, которые производят энергию из возобновляемых источников.

6. В своих строительных нормах и правилах государства-члены ЕС должны поощрять использование систем и оборудования для теплоснабжения на основе возобновляемых источников энергии, которое значительно сокращает энергопотребление. Государства-члены ЕС должны в качестве основы для поощрения таких систем и оборудования использовать маркировку энергоэффективности, экологическую маркировку или иные разработанные на национальном уровне или уровне Европейского сообщества соответствующие сертификаты или стандарты, если они существуют.

В случае биомассы, государства-члены ЕС должны поощрять конверсионные технологии, которые обеспечивают для применения в жилищном строительстве и коммерческих целях эффективность не менее 85%, а для промышленности – не менее 70%.

В случае тепловых насосов, государства-члены ЕС должны поощрять те, которые отвечают минимальным требованиям к экологической маркировке, введенной в Решении Европейской комиссии 2007/742/ЕС от 9 ноября 2007 г., устанавливающей экологические критерии для присвоения экологической этикетки Европейского сообщества тепловым насосам с электрическим и газовым приводом и газопоглощающим тепловым насосам<sup>20</sup>.

В случае солнечной тепловой энергии, государства-члены ЕС должны поощрять сертифицированное оборудование и системы на основе европейских стандартов, если таковые существуют, включая экологические этикетки, маркировку

---

<sup>20</sup> Официальный журнал ЕС, L 301, 20.11.2007 г., стр. 14.

энергоэффективности и иные системы указания технических характеристик, установленные европейскими органами стандартизации.

При оценке для целей этого пункта конверсионной эффективности и отношения единицы затрат к единице выпуска продукции систем и оборудования государства-члены ЕС должны использовать процедуры Европейского сообщества или, в их отсутствие, международные процедуры, если таковые существуют.

## *Статья 14*

### **Информация и обучение**

1. Государства-члены ЕС должны обеспечить доступ к информации о мерах по поддержке всем соответствующим сторонам, таким как потребители, строители, монтажники, архитекторы, и поставщики оборудования и систем для теплохладоснабжения и электроснабжения и транспортных средств, совместимых с использованием энергии из возобновляемых источников.

2. Государства-члены ЕС должны обеспечить предоставление информации о чистой пользе, стоимости и энергоэффективности оборудования и систем теплохладоснабжения и электроснабжения из возобновляемых источников энергии поставщиками этого оборудования или систем или национальными компетентными органами.

3. Государства-члены ЕС должны обеспечить до 31 декабря 2012 г. доступ к схемам сертификации или эквивалентным схемам квалификации для монтажников малых котлов и печей на твердом топливе, солнечных фотогальванических и тепловых систем, малых геотермальных систем и тепловых насосов. В этих схемах могут учитываться существующие схемы и структуры и они должны быть основаны на установленных в приложении IV критериях. Все государства-члены ЕС должны признавать сертификаты, выданные другими государствами-членами ЕС в соответствии с этими критериями.

4. Государства-члены ЕС должны сделать общедоступной информацию об упомянутых в пункте 3 схемах сертификации или эквивалентных схемах квалификации. Государства-члены ЕС могут также предоставлять перечень квалифицированных или сертифицированных в соответствии с упомянутыми в пункте 3 положениями монтажников.

5. Государства-члены ЕС должны обеспечить всем соответствующим сторонам, особенно планировщикам и архитекторам, доступ к руководящим указаниям, чтобы они, планируя, проектируя, строя и ремонтируя промышленные или жилые районы, могли должным образом рассмотреть оптимальную комбинацию возобновляемых источников энергии, высокоэффективных технологий и централизованного теплохладоснабжения.

6. Государства-члены ЕС должны с участием местных и региональных органов власти разработать подходящие программы информирования, увеличения осведомленности, руководства или обучения, чтобы сообщать гражданам о пользе развития и использования энергии из возобновляемых источников и их практических характеристиках.

**Гарантии происхождения электроэнергии и энергии для теплохладоснабжения, произведенной из возобновляемых источников энергии**

1. Чтобы доказать конечным клиентам долю или количество энергии из возобновляемых источников в энергобалансе поставщика энергии в соответствии с пунктом 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС, государства-члены ЕС должны обеспечить гарантию происхождения произведенной из возобновляемых источников энергии электроэнергии в контексте настоящей Директивы в соответствии с объективными, прозрачными и недискриминационными критериями.

2. В связи с этим государства-члены ЕС должны обеспечить выдачу гарантии происхождения по требованию производителя электроэнергии из возобновляемых источников энергии. Государства-члены ЕС могут организовать выдачу гарантий происхождения по требованию производителей энергии для теплохладоснабжения из возобновляемых источников энергии. Выдача таких гарантий может быть обусловлена наличием некоторой минимальной мощности. Гарантия происхождения должна иметь стандартный размер 1 МВтч. На каждую единицу произведенной энергии должно выдаваться не больше одной гарантии происхождения.

Государства-члены ЕС должны обеспечить, чтобы одна единица энергии из возобновляемых источников учитывалась только один раз.

Государства-члены ЕС могут предусмотреть отказ в поддержке производителю, когда он получает гарантию происхождения на то же самое производство энергии из возобновляемых источников.

У гарантии происхождения нет никаких функций с точки зрения соблюдения государством-членом ЕС статьи 3. Передачи гарантий происхождения – отдельно или вместе с физической передачей энергии – не должна оказывать никакого влияния на решение государств-членов ЕС пользоваться статистическими передачами, совместными проектами или совместными схемами поддержки для выполнения плановых заданий или расчета общего конечного потребления энергии из возобновляемых источников в соответствии со статьей 5.

3. Гарантия происхождения должна быть использована в течение 12 месяцев после производства соответствующей единицы энергии. После использования гарантия происхождения аннулируется.

4. Государства-члены ЕС или назначенные компетентные органы должны контролировать выдачу, передачу и отмену гарантий происхождения. Назначенные компетентные органы должны иметь непересекающиеся географические зоны ответственности и быть независимыми от деятельности по производству, торговле и поставкам.

5. Государства-члены ЕС или назначенные компетентные органы должны внедрить соответствующие механизмы обеспечения выдачи, передачи и отмены гарантий происхождения с помощью электронных средств и их точность, надежность и защиту от подделок.

6. В гарантии происхождения должно быть указано, по крайней мере, следующее:

- (a) источник энергии, из которого произведена энергия, даты начала и окончания производства;
- (b) предмет гарантии:
  - (i) электроэнергия;
  - (ii) теплоснабжение;
- (c) наименование, местоположение, тип и мощность установки, на которой произведена энергия;
- (d) оказывалась ли и в какой степени данной установке инвестиционная поддержка, оказывалась ли и в какой степени данной единице энергии каким-либо иным способом поддержка в рамках национальной схемы поддержки и тип схемы поддержки;
- (e) дата ввода установки в эксплуатацию;
- (f) дата и страна выдачи и уникальный идентификационный номер.

7. Если для целей пункта 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС поставщик электроэнергии должен доказать долю или количество энергии из возобновляемых источников в своем энергобалансе, то он может это сделать с помощью своих гарантий происхождения.

8. Количество энергии из возобновляемых источников, соответствующих гарантиям происхождения, переданным поставщиком электроэнергии третьей стороне, должно вычитаться из доли энергии из возобновляемых источников в его энергобалансе для целей пункта 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС.

9. Государства-члены ЕС должны признавать гарантии происхождения, выданные в соответствии с настоящей Директивой другими государствами-членами ЕС, исключительно как доказательство элементов, упомянутых в пункте 1 и подпунктах (a)-(f) пункта 6. Государство-член ЕС может отказаться признать гарантию происхождения только тогда, когда у него есть обоснованные сомнения в ее точности, надежности или достоверности. Государство-член ЕС должно уведомить Европейскую комиссию о таком отказе и привести его обоснование.

10. Если Европейская комиссия найдет, что отказ признать гарантию происхождения необоснован, то она может потребовать, чтобы данное государство-член ЕС ее признало.

11. Государство-член ЕС может в соответствии с законодательством Европейского Сообщества ввести объективные, прозрачные и недискриминационные критерии использования гарантий происхождения в исполнения установленных в пункте 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС обязательств.

12. Если поставщики энергии продают энергию из возобновляемых источников потребителям со ссылкой на экологические или иные преимущества энергии из возобновляемых источников, то государства-члены ЕС могут потребовать, чтобы эти поставщики энергии предоставляли в краткой форме информацию о количестве или доле энергии из возобновляемых источников, которая поступает от установок или дополнительных мощностей, введенных в эксплуатацию после 25 июня 2009 г.

### Доступ к энергосистемам и их эксплуатация

1. Государства-члены ЕС должны предпринять соответствующие шаги к развитию инфраструктуры систем передачи и распределения, интеллектуальных сетей, хранилищ и систем электроснабжения для обеспечения безопасной работы системы электроснабжения по мере ее адаптации к дальнейшему развитию производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии, включая объединение энергосистем государств-членов ЕС и энергосистем государств-членов ЕС и третьих стран. Государства-члены ЕС также должны предпринять соответствующие шаги к ускорению процедуры выдачи разрешений на использование инфраструктуры энергосистем и координировать утверждение инфраструктуры энергосистем с помощью административных процедур и процедур планирования.

2. Согласно требованиям по обеспечению надежности и безопасности энергосистемы на основе установленных компетентными органами власти прозрачных и недискриминационных критериев государства-члены ЕС должны сделать следующее:

(a) Обеспечить гарантию передачи и распределения произведенной из возобновляемых источников энергии электроэнергии со стороны операторов систем передачи и операторов распределительных систем на своей территории.

(b) Предусмотреть либо приоритетный, либо гарантированный доступ к системе снабжения электроэнергией, произведенной из возобновляемых источников энергии.

(c) Обеспечить при диспетчерском управлении генерирующими электроэнергию установками, что операторы системы передачи должны отдавать приоритет генерирующим установкам, в которых используются возобновляемые источники энергии, насколько позволяет надежная эксплуатация национальной системы электроснабжения и на основе прозрачных и недискриминационных критериев. Государства-члены ЕС должны обеспечить принятие соответствующих эксплуатационных мер по отношению к энергосистемам и рынку, чтобы минимизировать сокращение поставок электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии. Если будут приняты значительные меры по сокращению возобновляемых источников энергии для обеспечения надежности национальной системы электроэнергии и энергоснабжения, то государства-участники ЕС должны обеспечить, чтобы ответственные операторы систем сообщали компетентному контролирующему органу об этих мерах и указывали, какие корректирующие меры они намереваются принять, чтобы предотвратить ненадлежащие сокращения.

3. Государства-члены ЕС должны потребовать, чтобы операторы систем передачи и распределительных систем установили и опубликовали свои стандартные правила покрытия и распределения затрат на техническую адаптацию, таких как затраты на подключение к энергосистемам и укрепление энергосистем, усовершенствование работы энергосистем, и правила недискриминационного выполнении сводов норм и правил энергосистем, которые необходимы для подключения новых производителей, поставляющих произведенную из возобновляемых источников энергии электроэнергию в объединенную энергосистему.

Эти правила должны быть основаны на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях с учетом всех связанных с подключением этих производителей к энергосети затрат и преимуществ и особых обстоятельств производителей, расположенных в периферийных и малонаселенных районах. Эти правила могут предусматривать различные типы подключения.

4. При необходимости, государства-члены ЕС могут потребовать, чтобы операторы систем передачи и распределительных систем полностью или частично взяли на себя упомянутые в пункте 3 затраты. Государства-члены ЕС должны до 30 июня 2011 г. рассмотреть и принять необходимые меры по улучшению нормативных баз и правил покрытия и распределения упомянутых в пункте 3 затрат, и каждые два года после этого обеспечивать подключение новых производителей, как описано в том пункте.

5. Государства-члены ЕС должны потребовать, чтобы операторы систем передачи и распределительных систем предоставляли всем новым производителям энергии из возобновляемых источников, желающим подключиться к системе, исчерпывающую и необходимую информацию, включая следующее:

- (a) всестороннюю и подробную оценку затрат на подключение;
- (b) разумный и точный график получения и обработки запросов на подключение к энергосистеме;
- (c) разумный ориентировочный график для любого предлагаемого подключения к энергосистеме.

Государства-члены ЕС могут разрешить желающим подключиться к энергосистеме производителям электроэнергии из возобновляемых источников энергии объявлять конкурс на выполнение работ по подключению.

6. Распределение упомянутых в пункте 3 затрат следует осуществлять с помощью основанного на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях механизма с учетом преимуществ, которые получают от подключения подключенные первоначально и впоследствии производители, а также операторы систем передачи и распределительных систем.

7. Государства-члены ЕС должны исключить дискриминацию за счет тарифов за передачу и распределение электроэнергии из возобновляемых источников энергии, включая электроэнергию из возобновляемых источников энергии, произведенную в периферийных районах, таких как островные и малонаселенные. Государства-члены ЕС должны исключить дискриминацию за счет тарифов за передачу и распределение газа из возобновляемых источников энергии.

8. Государства-члены ЕС должны обеспечить, чтобы взимаемые операторами систем передачи и распределительных систем тарифы за передачу и распределение электроэнергии от электростанций, где используются возобновляемые источники энергии, отражали реализуемые финансовые выгоды от подключения электростанции к сети. Эти финансовые выгоды могут возникнуть в результате прямого использования низковольтной энергосистемы.

9. При необходимости, государства-члены ЕС должны оценить потребность в расширении существующей инфраструктуры газовых сетей для облегчения интеграции газа из возобновляемых источников энергии.

10. При необходимости, государства-члены ЕС должны потребовать, чтобы операторы систем передачи и распределительных систем опубликовали на своей территории технические правила в соответствии со статьей 6 Директивы 2003/55/ЕС Европейского парламента и Совета от 26 июня 2003 г. об общих правилах для внутреннего рынка природного газа<sup>21</sup>, и, в частности, правилах подключения к сетям, которые включают требования к качеству, запаху и давлению газа. Государства-члены ЕС должны также потребовать, чтобы передача и операторы распределительных систем опубликовали тарифы на подключение возобновляемых источников газа на основании прозрачных и недискриминационных критериев.

11. Государства-члены ЕС должны оценить в своих национальных планах действий в области возобновляемых источников энергии необходимость строительства новой инфраструктуры для энергии для централизованного теплоснабжения, произведенной из возобновляемых источников энергии, чтобы выполнить упомянутое в пункте 1 статьи 3 национальное плановое задание на 2020 г. С учетом этой оценки государства-члены ЕС должны, при необходимости, предпринять меры по развитию инфраструктуры центрального отопления, чтобы адаптироваться к развитию производства энергии для теплоснабжения на крупных предприятиях, работающих на биомассе, солнечной и геотермальной энергии.

## *Статья 17*

### **Критерии устойчивости для биотоплива и биожидкостей**

1. Независимо от того, культивировалось сырье в пределах или за пределами территории Европейского Сообщества, энергию из биотоплива и биожидкостей следует учитывать для упомянутых в пунктах (а), (b) и (с) целей только в том случае, если они удовлетворяют изложенным в пунктах 2-6 критериям рациональности:

(а) измерение выполнения требований настоящей Директивы о национальных плановых заданиях;

(b) измерение выполнения обязательств по возобновляемым источникам энергии;

(с) право на финансовую поддержку на потребление биотоплива и биожидкостей.

Однако для учета в упомянутых в пунктах (а), (b) и (с) целях произведенное из не связанных с сельским хозяйством, аквакультурой, рыболовством и лесоводством отходов и остатков биотопливо и биожидкости должны удовлетворять только изложенным в пункте 2 критериям устойчивости.

2. Сокращение выбросов парниковых газов за счет использования учитываемого в целях, упомянутых в подпунктах (а), (b) и (с) пункта 1, биотоплива и биожидкостей должно составлять не менее 35%.

С 1 января 2017 г. сокращение выбросов парниковых газов за счет использования учитываемого в целях, упомянутых в подпунктах (а), (b) и (с) пункта 1, биотоплива и

---

<sup>21</sup> Официальный журнал ЕС, L 176, 15.07.2003 г., стр. 57.

биожидкостей должно составлять не менее 50%. С 1 января 2018 г. это сокращение выбросов парниковых газов должно составлять для биотоплива и биожидкостей, произведенных в установках, где производство началось 1 января 2017 г. или после этой даты, не менее 60%.

Сокращение выбросов парниковых газов за счет использования биотоплива и биожидкостей следует рассчитывать в соответствии с пунктом 1 статьи 19.

Для биотоплива и биожидкостей, произведенных на установках, эксплуатировавшихся на 23 января 2008 г., первый подпункт вступит в силу с 1 апреля 2013 г.

3. Учитываемое в упомянутых в подпунктах (а), (b) и (с) пункта 1 целях биотопливо и биожидкости не должны производиться из сырья, полученного с отличающихся биологическим разнообразием земель, а именно, земель, имевших в январе 2008 г. один из следующих статусов, независимо от того, сохранился ли он за ними:

(а) девственный лес и иные лесистые земли, а именно лес и иные лесистые земли аборигенных видов, где нет никаких ясно видимых признаков деятельности человека, а экологические процессы не нарушены в значительной степени;

(b) районы, предназначенные:

(i) законом или соответствующим компетентным органом в целях охраны природы;

(ii) для защиты редких экосистем или видов, которые находятся под угрозой исчезновения или подвергаются опасности и признаны международными соглашениями или включены в перечни, составленные межправительственными организациями или Международным союзом за сохранение дикой природы, при условии, что они признаны в соответствии со вторым подпунктом пункта 4 статьи 18;

если не будет предъявлено доказательство того, что производство этого сырья не оказывало влияния на подобную защиту природы;

(с) отличающиеся чрезвычайным биологическим разнообразием луга, которые являются:

(i) естественными лугами, а именно, лугами, которые остались бы лугами в отсутствие вмешательства человека и которые поддерживают естественный состав видов и экологические характеристики и процессы;

(ii) неестественными, а именно, луга, которые перестали бы быть лугами в отсутствие вмешательства человека и которые богаты видами и не деградированы, если не будет предъявлено доказательств того, что сбор урожая сырья необходим для сохранения их статуса лугов.

Европейская комиссия должна установить критерии и географические диапазоны, чтобы определить, на какие луга должен распространяться пункт (с) первого подпункта. Эти меры, предназначенные для внесения незначительных поправок в элементы настоящей Директивы посредством дополнения, следует принимать в

соответствии с нормативной процедурой после упомянутой в пункте 4 статьи 25 проверки.

4. Учитываемое в целях, упомянутых в подпунктах (а), (b) и (с) пункта 1, биотопливо и биожидкости не должны производиться из сырья, полученного с земель с большим запасом углерода, а именно, земель, которые имели в январе 2008 г. один из следующих статусов, но больше таковой не имеют:

(а) заболоченные места, а именно, земли, которые постоянно или в течение значительной части года покрыты или насыщены водой;

(b) постоянно покрытые лесом районы, а именно, земли площадью более одного гектара с деревьями выше пяти метров и покрытые лесом больше, чем на 30%, или деревьями, способными достичь этих пороговых размеров на месте;

(с) земли площадью более одного гектара с деревьями выше пяти метров и покрытые лесом на 10-30%, или деревьями, способными достичь этих пороговых величин на месте, если не будет предъявлено доказательство, что запасы углерода в этом районе до и после освоения таковы, что в случае применения установленной в части С приложения V методологии, были бы выполнены установленные в пункте 2 настоящей статьи условия.

Положения этого пункта неприменимы, если на момент получения сырья у земель был такой же статус, как в январе 2008 г.

5. Учитываемое в целях, упомянутых в подпунктах (а), (b) и (с) пункта 1, биотопливо и биожидкости не должны быть произведены из сырья, полученного с земель, которые были в январе 2008 г. торфяниками, если не будет предъявлено доказательство того, что культивирование и сбор урожая этого сырья не требуют осушения ранее не осушенной почвы.

6. Культивируемое в Европейском Сообществе и используемое для производства учитываемого в целях, упомянутых в подпунктах (а), (b) и (с) пункта 1, биотоплива и биожидкостей сельскохозяйственное сырье должно быть получено в соответствии с требованиями и стандартами, изложенными под заголовком "Окружающая среда" в части А и пункте 9 приложения II к Регламенту Совета (ЕС) №73/2009 г. от 19 января 2009 г., устанавливающему общие правила для прямых схем поддержки фермеров в рамках общей сельскохозяйственной политики и создающему некоторые схемы поддержки фермеров<sup>22</sup>, а также в соответствии с минимальными требованиями к хорошему сельскохозяйственному и экологическому состоянию согласно определению в пункте 1 статьи 6 этого Регламента.

7. Европейская комиссия должна каждые два года сообщать Европейскому парламенту и Совету в связи с третьими странами и государствами-членами ЕС, которые являются значительным источником биотоплива или сырья для биотоплива, потребляемого в пределах Европейского Сообщества, о национальных мерах, принятых для соблюдения изложенных в пунктах 2-5 критериев устойчивости и защиты почвы, воды и воздуха. Первый отчет должен быть представлен в 2012 г.

---

<sup>22</sup> Официальный журнал ЕС, L 30, 31.01.2009 г., стр. 16.

Европейская комиссия должна каждые два года сообщать Европейскому парламенту и Совету о воздействии на социальную устойчивость в Европейском Сообществе и третьих странах увеличенного спроса на биотопливо, о воздействии политики Европейского Сообщества в отношении биотоплива на наличие продовольствия по доступным ценам – в частности, для населения, проживающего в развивающихся странах – и более широких вопросах развития. В этих отчетах должно рассматриваться соблюдение прав землепользования. В них должно быть указано и для третьих стран, и для государств-членов ЕС, которые являются значительным источником сырья для потребляемого в пределах Европейского Сообщества биотоплива, ратифицировала ли и выполнила ли данная страна каждую из следующих конвенций Международной организации труда:

- Конвенцию об обязательном или принудительном труде (№29);
- Конвенцию о свободе ассоциаций и защите прав на организацию (№87);
- Конвенцию о применении принципов права на коллективную организацию и переговоры (№98);
- Конвенцию о равном вознаграждении для работников мужского и женского пола за работу равной стоимости (№100);
- Конвенцию об отмене принудительного труда (№105);
- Конвенцию о дискриминации по занятости и профессии (№111);
- Конвенцию о минимальном возрасте допуска к занятости (№138);
- Конвенцию о запрете и немедленных действиях по устранению наихудших форм детского труда (№182).

В этих отчетах должно быть указано как для третьих стран, так и государств-членов ЕС, которые являются значительным источником сырья для потребляемого в пределах Европейского Сообщества биотоплива, ратифицировала ли данная страна и выполнила ли:

- Картахенский протокол по биологической безопасности;
- Конвенцию о международной торговле вымирающими видами дикой фауны и флоры.

Первый отчет должен быть представлен в 2012 г. При необходимости, Европейская комиссия должна предложить корректирующее действие – в частности, если свидетельства покажут, что производство биотоплива оказывает значительное влияние на цены на продовольствие.

8. В целях, упомянутых в подпунктах (а), (b) и (с) пункта 1, государства-члены ЕС не должны отказываться учитывать по иным соображениям устойчивости биотопливо и биожидкости, полученные в соответствии с настоящей статьей.

9. Европейская комиссия должна до 31 декабря 2009 г. сообщить о требованиях к схеме обеспечения устойчивости использования энергии биомассы, кроме биотоплива и биожидкостей. Этот отчет должен сопровождаться, при необходимости,

предложениями Европейскому парламенту и Совету о схеме обеспечения устойчивости других способов использования энергии биомассы. Этот отчет и все содержащиеся в нем предложения должны быть основаны на наилучших имеющихся научных свидетельствах с учетом новых разработок инновационных процессов. Если выполненный с этой целью анализ покажет, что следует ввести касающиеся лесной биомассы поправки в изложенную в приложении V методологию расчета или применяемые к биотопливу и биожидкостям критерии устойчивости запасов углерода, то Европейская комиссия должна, при необходимости, одновременно внести в Европейский парламент и Совет предложения по этому вопросу.

## *Статья 18*

### **Проверка соответствия критериям устойчивости для биотоплива и биожидкостей**

1. Если биотопливо и биожидкости должны учитываться в целях, упомянутых в подпунктах (a), (b) и (c) пункта 1 статьи 17, то государства-члены ЕС должны потребовать от хозяйствующих субъектов показать, что выполнены изложенные в пунктах 2-5 статьи 17 критерии устойчивости. С этой целью они должны потребовать, чтобы хозяйствующие субъекты использовали систему баланса масс, которая:

(a) позволяет смешивать партии сырья или биотоплива с разными характеристиками устойчивости;

(b) требует, чтобы к смеси по-прежнему прилагалась информация о характеристиках устойчивости и размерах упомянутых в пункте (a) партий;

(c) требует описывать сумму всех извлеченных из смеси партий как имеющую такие же характеристики устойчивости и такой же размер, как сумма добавленных к смеси партий.

2. Европейская комиссия должна в 2010 и 2012 гг. сообщить Европейскому парламенту и Совету о работе описанного в пункте 1 метода проверки массового баланса и потенциале учета других методов проверки для некоторых или всех типов сырья, биотоплива или биожидкостей. В своей оценке Европейская комиссия должна рассмотреть методы проверки, в которых информация о характеристиках устойчивости не должна оставаться физически присвоенной отдельным партиям или смесям. При оценке следует учесть необходимость сохранения целостности и эффективности системы проверки и избежать возложения неоправданного бремени на отрасль. Отчет должен сопровождаться, при необходимости, предложениями Европейскому парламенту и Совету об использовании других методов проверки.

3. Государства-члены ЕС должны принять меры к обеспечению предоставления хозяйствующими субъектами надежной информации и, по требованию государства-члена ЕС, данных, которые использовались для получения этой информации. Государства-члены ЕС должны потребовать, чтобы хозяйствующие субъекты установили адекватный стандарт независимого аудита представляемой информации и предъявления доказательств того, что это было сделано. В ходе проверки следует убедиться, что используемые экономическими операторами системы точны, надежны, и защищены от мошенничества. В ходе аудита следует оценить частоту и методологию составления выборок и надежность данных.

Упомянутая в первом подпункте информация должна включать, в частности, информацию о соответствии изложенным в пунктах 2-5 статьи 17 критериям устойчивости, надлежащую и существенную информацию о мерах, принятых для защиты почвы, воды и воздуха, восстановления деградированных земель и предотвращения чрезмерного потребления воды в районах, где воды недостаточно, а также надлежащую и существенную информацию о мерах, принятых для учета упомянутых во втором подпункте пункта 7 статьи 17 вопросов.

Европейская комиссия должна в соответствии с упомянутой в пункте 3 статьи 25 процедурой консультаций составить перечень упомянутой в первых двух подпунктах надлежащей и существенной информации. Благодаря этому, в частности, предоставление этой информации не создаст чрезмерного административного бремени для хозяйствующих субъектов вообще и, в частности, мелких фермеров, организаций производителей и кооперативов.

Установленные в настоящем пункте обязательства действительны независимо от того, произведено биотопливо или биожидкости на территории Европейского Сообщества или импортированы.

Государства-члены ЕС должны представлять Европейской комиссии в объединенном виде упомянутую в первом подпункте настоящего пункта информацию. Европейская комиссия должна публиковать эту информацию с соблюдением упомянутых в статье 24 требований к прозрачности в виде сводки с сохранением конфиденциальности чувствительной с коммерческой точки зрения информации.

4. Европейское Сообщество должно стремиться заключать двусторонние или многосторонние соглашения с третьими странами, содержащие положения о критериях устойчивости, соответствующих критериям устойчивости, установленным в настоящей Директиве. Если Европейское Сообщество заключило соглашения, содержащие положения по вопросам, на которые распространяются изложенные в пунктах 2-5 статьи 17 критерии устойчивости, то Европейская комиссия может решить, что эти соглашения демонстрируют, что произведенное из культивируемого в этих странах сырья биотопливо и биожидкости удовлетворяют рассматриваемым критериям устойчивости. После заключения этих соглашений следует надлежащим образом рассмотреть меры, принятые для сохранения районов, которые обеспечивают в критических ситуациях основные средства сохранения экосистемы (такие, как защита водоразделов и борьба с эрозией), защиты почвы, воды и воздуха, косвенные изменения способов землепользования, восстановление деградированных земель, предотвращение чрезмерного потребления воды в районах, где недостаточно воды, и вопросы, упомянутые во втором подпункте пункта 7 статьи 17.

Европейская комиссия может решить, что добровольные национальные или международные схемы, устанавливающие стандарты для производства продукции из биомассы, содержат точные данные для целей пункта 2 статьи 17 или демонстрируют, что партии биотоплива удовлетворяют изложенным в пунктах 3-5 статьи 17 критериям устойчивости. Европейская комиссия может решить, что эти схемы содержат точные данные для информирования о мерах, принятых для сохранения районов, которые обеспечивают в критических ситуациях основные средства сохранения экосистемы (такие, как защита водоразделов и борьба с эрозией), защиты почвы, воды и воздуха, восстановления деградированных земель, предотвращения чрезмерного потребления воды в районах, где недостаточно воды и по упомянутым во втором подпункте пункта 7 статьи 17 вопросам. Европейская комиссия может также признать районы для защиты

редких экосистем или видов, которые находятся под угрозой исчезновения или подвергаются опасности и признаны международными соглашениями или включены в составленные межправительственными организациями или Международным союзом за сохранение природы перечни для целей пункта 3(b)(ii) статьи 17.

Европейская комиссия может решить, что добровольные национальные или международные схемы измерения сокращения выбросов парниковых газов содержат точные данные для целей пункта 2 статьи 17.

Европейская комиссия может решить, что земли, на которые распространяется какая-либо национальная или региональная программа восстановления, направленная на улучшение сильно деградированных или загрязненных земель, удовлетворяют упомянутым в пункте 9 части С приложения V критериям.

5. Европейская комиссия должна принимать решения на основании пункта 4 только в случае, если рассматриваемое соглашение или схема отвечают адекватным стандартам надежности, прозрачности и независимого аудита. Схемы для измерения сокращения выбросов парниковых газов также должны отвечать изложенным в приложении V методологическим требованиям. Упомянутые в пункте 3(b)(ii) статьи 17 перечни отличающихся биологическим разнообразием районов должны отвечать адекватным стандартам объективности и согласованности со всемирно признанными стандартами и предусматривать соответствующие процедуры апелляции.

6. Решения на основании пункта 4 следует принимать в соответствии с упомянутой в пункте 3 статьи 25 процедурой консультаций. Такие решения действительны на период, не превышающий пяти лет.

7. Если хозяйствующий субъект предъявляет доказательство или данные, полученные в соответствии с соглашением или схемой, которая была предметом принятого на основании пункта 4 решения, в той степени, в которой на нее распространяется это решение, государство-член ЕС не должно требовать от поставщика дополнительных доказательств соответствия изложенным в пунктах 2-5 статьи 17 критериям устойчивости и информации об упомянутых во втором подпункте пункта 3 настоящей статьи мерах.

8. По требованию государства-члена ЕС или по его собственной инициативе Европейская комиссия должна изучить применение статьи 17 в отношении источника биотоплива или биожидкости и в течение шести месяцев после получения просьбы и в соответствии с упомянутой в пункте 3 статьи 25 процедурой консультаций решить, может ли соответствующее государство-член ЕС учитывать биотопливо или биожидкость из этого источника для целей, упомянутых в подпунктах (a), (b) и (c) пункта (1) статьи 17.

9. До 31 декабря 2012 г. Европейская комиссия должна отчитаться перед Европейским парламентом и Советом по следующим вопросам:

(a) эффективность установленной системы предоставления информации о критериях устойчивости;

(b) можно ли и надлежит ли ввести обязательные требования к защите воздуха, почвы или воды с учетом последних научных данных и международных обязательств Европейского Сообщества.

При необходимости Европейская комиссия должна предложить корректирующее действие.

## Статья 19

### Расчет влияния парниковых газов на биотопливо и биожидкости

1. В целях пункта 2 статьи 17 сокращение выбросов парниковых газов за счет использования биотоплива и биожидкостей следует рассчитывать следующим образом:

(а) если в части А или В приложения V задана стандартная величина сокращения выбросов парниковых газов для данного способа производства, а рассчитанная в соответствии с пунктом 7 части С приложения V величина  $e_f$  для этого биотоплива или биожидкости равна или меньше нуля, то с помощью этого стандартного значения;

(b) с помощью рассчитанного в соответствии с установленной в части С приложения V методологией фактического значения;

(с) с помощью значения, рассчитанного как сумма коэффициентов упомянутой в пункте 1 части С приложения V формулы, где для некоторых коэффициентов можно использовать разложенные на составляющие стандартные значения, приведенные в части D или E приложения V, и рассчитанных в соответствии с установленной в части С приложения V методологией фактических значений для всех других коэффициентов.

2. До 31 марта 2010 г. государства-члены ЕС должны представить Европейской комиссии отчет с перечнем районов на их территории, классифицируемых как районы уровня 2 в номенклатуре территориальных единиц для статистики (NUTS) или как районы более разьединенного уровня NUTS в соответствии с Регламентом (ЕС) №1059/2003 Европейского парламента и Совета от 26 мая 2003 г. об установлении общей классификации территориальных единиц для статистики (NUTS)<sup>23</sup>, где можно ожидать, что типичная величина выбросов парниковых газов от культивирования сельскохозяйственного сырья будет меньше или равна величине выбросов, указанной под заголовком "Разложенные на составные части стандартные значения для культивирования" в части D приложения V к настоящей Директиве, с приложением описания использованных для составления этого перечня метода и данных. В этом методе следует учитывать характеристики почвы, климат и ожидаемые урожаи сырья.

3. Содержащиеся в части А приложения V стандартные значения для биотоплива и разложенные на составные части стандартные значения для культивирования в части D приложения V для биотоплива и биожидкостей можно использовать только тогда, когда сырье для них:

(а) культивируется вне территории Европейского Сообщества;

(b) культивируется в Европейском Сообществе в районах, включенных в упомянутые в пункте 2 перечни;

---

<sup>23</sup> Официальный журнал ЕС, L 154, 21.06.2003 г., стр. 1.

(с) представляет собой отходы или остатки кроме остатков сельского хозяйства, аквакультуры и рыболовства.

Для биотоплива и биожидкостей, не подпадающих под пункты (а), (b) или (с), следует использовать фактические значения для культивирования.

4. До 31 марта 2010 г. Европейская комиссия должна представить Европейскому парламенту и Совету отчет о возможности составления перечней районов в третьих странах, где можно ожидать, что типичная величина выбросов парниковых газов от культивирования сельскохозяйственного сырья будет меньше или равна величине выбросов, указанных под заголовком "Культивирование" в части D приложения V, с приложением, по возможности, таких перечней и описания использованного для их создания метода и данных. При необходимости, отчет должен сопровождаться соответствующими предложениями.

5. Европейская комиссия должна сообщить до 31 декабря 2012 г. и сообщать каждые два года после этой даты оценки типичных и стандартных значений в частях В и Е приложения V, уделяя особое внимание выбросам от транспорта и обработки, и, где необходимо, может решить внести поправки в эти значения. Предназначенные для внесения незначительных поправок в элементы настоящей Директивы меры следует принимать в соответствии с нормативной процедурой после упомянутой в пункте 4 статьи 25 проверки.

6. Европейская комиссия должна до 31 декабря 2010 г. представить Европейскому парламенту и Совету отчет о воздействии косвенного изменения способа землепользования на выбросы парниковых газов и способах минимизации этого воздействия. При необходимости, этот отчет должен сопровождаться содержащим конкретную методологию расчета выбросов от изменений запасов углерода в результате косвенных изменений способа землепользования и основанным на лучших доступных научных данных предложением по обеспечению соблюдения настоящей Директивы и, в частности, пункта 2 статьи 17.

Такое предложение должно содержать необходимые предохранительные меры для обеспечения определенности в отношении инвестиций, предпринятых до начала применения этой методологии. Для установок, на которых производилось биотопливо до конца 2013 г., применение упомянутых в первом подпункте мер не повлечет до 31 декабря 2017 г. признания произведенного на этих установках биотоплива не отвечающим требованиям устойчивости настоящей Директивы, если бы они были признаны таковыми в противном случае, при условии, что это биотопливо обеспечит сокращение выбросов парниковых газов не менее, чем на 45%. Это положение будет распространяться на мощности установок по производству биотоплива на конец 2012 г.

Европейский парламент и Совет должны стремиться до 31 декабря 2012 г. принять решения по всем таким представленным Комиссией предложениям.

7. Приложение V можно адаптировать к техническому и научному прогрессу, в том числе путем добавления значений для дополнительных способов производства биотоплива для того же или иного сырья и путем изменения изложенной в части С методологии. Эти меры, предназначенные для внесения незначительных поправок в элементы настоящей Директивы, среди прочего, посредством ее дополнения, следует принимать в соответствии с нормативной процедурой после упомянутой в пункте 4 статьи 25 проверки.

В связи с приведенными в приложении V стандартными значениями и методологией, особое внимание следует уделить следующему:

- методу учета отходов и остатков;
- методу учета побочных продуктов;
- методу учета одновременного получения электрической и тепловой энергии;
- статусу, присвоенному остаткам сельскохозяйственного урожая как побочным продуктам.

Следует как можно скорее рассмотреть стандартные значения для биодизельного топлива из отработанного масла растительного или животного происхождения.

Любая адаптация перечня стандартных значений в приложении V или его дополнение должно отвечать следующим требованиям:

(а) если вклад какого-либо фактора в общую величину выбросов мал, имеются ограниченные колебания или стоимость или трудность установления фактических значений высоки, то стандартные значения должны быть типичными для нормальных производственных процессов;

(b) во всех других случаях стандартные значения должны быть консервативными по сравнению с нормальными производственными процессами.

8. Следует установить подробные определения, включая технические условия, требуемые для описанных в пункте 9 части С приложения V категорий. Эти меры, предназначенные для внесения незначительных поправок в элементы настоящей Директивы посредством ее дополнения, следует принимать в соответствии с нормативной процедурой после упомянутой в пункте 4 статьи 25 проверки.

## *Статья 20*

### **Меры по исполнению настоящей Директивы**

В упомянутых во втором подпункте пункта 3 статьи 17, третьем подпункте пункта 3 статьи 18, пункте 6 статьи 18, пункте 8 статьи 18, пункте 5 статьи 19, первом подпункте пункта 7 статьи 19 и пункте 8 статьи 19 мерах по исполнению настоящей Директивы должны также полностью учитываться цели статьи 7а Директивы 98/70/ЕС.

## *Статья 21*

### **Особые положения об энергии из возобновляемых источников на транспорте**

1. Государства-члены ЕС должны обеспечить предоставление общественности информации о наличии и экологических преимуществах всех различных возобновляемых источников энергии для транспорта. Когда процент смешиваемого с производными минерального топлива биотоплива превысит 10% по объему, государства-члены ЕС должны потребовать, чтобы это указывалось в пунктах продажи.

2. Для демонстрации соответствия возложенным на хозяйствующих субъектов упомянутых в пункте 4 статьи 3 национальным обязательствам по возобновляемым источникам энергии и плановому заданию по использованию энергии из возобновляемых источников на всех видах транспорта вклад биотоплива, произведенного из отходов, остатков, непродовольственного целлюлозного материала и лигноцеллюлозного материала следует считать вдвое больше вклада других видов биотоплива.

## *Статья 22*

### **Отчетность государств-членов ЕС**

1. Каждое государство-член ЕС должно до 31 декабря 2011 г. и каждые два года после этой даты представлять Европейской комиссии отчеты о поощрении и использовании энергии из возобновляемых источников. Шестой отчет, который должен быть представлен до 31 декабря 2021 г., будет последним.

В отчете следует, в частности, подробно изложить следующее:

(а) отраслевые (электроэнергетика, теплоснабжение и транспорт) и общие доли энергии из возобновляемых источников за предыдущие два календарных года и принятые или планируемые на национальном уровне меры поощрения увеличения количества энергии из возобновляемых источников с учетом поэтапного плана в части В приложения I в соответствии со статьей 5;

(b) введение и функционирование схем поддержки и иных мер поощрения использования энергии из возобновляемых источников и все изменения используемых мер, по сравнению с изложенными в национальном плане действий в области возобновляемых источников энергии государства-члена ЕС, и информацию о распределении произведенной при поддержке электроэнергии конечным клиентам для целей пункта 6 статьи 3 Директивы 2003/54/ЕС;

(с) как государство-член ЕС структурировало, в соответствующих случаях, свои схемы поддержки с учетом областей применения энергии из возобновляемых источников, которые дают дополнительные преимущества по сравнению с другими, сопоставимыми областями применения, но могут также требовать больших затрат, включая биотопливо из отходов, остатков, непродовольственного целлюлозного материала и лигноцеллюлозного материала;

(d) функционирование системы гарантий происхождения для электроэнергии и энергии для теплоснабжения из возобновляемых источников и меры, принимаемые для обеспечения надежности и защиты системы от фальсификаций;

(е) прогресс в области оценки и улучшения административных процедур с целью устранения нормативных и ненормативных барьеров для развития энергии из возобновляемых источников;

(f) меры, предпринимаемые для обеспечения передачи и распределения произведенной из возобновляемых источников электроэнергии и

усовершенствования нормативной базы или правил покрытия и распределения упомянутых в пункте 3 статьи 16 затрат;

(g) прогресс в области доступности и использования ресурсов биомассы для энергетических целей;

(h) изменения цен на продукцию и способов землепользования на территории государства-члена ЕС в связи с повышенным использованием биомассы и других форм энергии из возобновляемых источников;

(i) развитие и доля биотоплива из отходов, остатков, непродовольственного целлюлозного материала и лигноцеллюлозного материала;

(j) оценка воздействия производства биотоплива и биожидкостей на биологическое разнообразие, водные ресурсы, качество воды и качество почвы на территории государства-члена ЕС;

(k) оценка чистой величины сокращения выбросов парниковых газов благодаря использованию энергии из возобновляемых источников;

(l) оценка избыточного объема производства энергии из возобновляемых источников, по сравнению с поэтапным планом, который можно было бы передать другим государствам-членам ЕС, а также оценка потенциала создания совместных проектов до 2020 г.;

(m) оценка спроса на энергию из возобновляемых источников, который следует удовлетворить другими средствами, кроме внутреннего производства, до 2020 г.;

(n) информация о том, как оценивалась доля биологически разлагаемых отходов в отходах, используемых для производства энергии, и какие шаги были предприняты, чтобы улучшить и проверить эти оценки.

2. При оценке чистого сокращения выбросов парниковых газов за счет использования биотоплива государство-член ЕС может для подготовки упомянутых в пункте 1 отчетов использовать приведенные в части А и части В приложения V типичные значения.

3. В своем первом отчете государство-член ЕС должно указать, намерено ли оно сделать следующее:

(a) создать единый административный орган, ответственный за обработку разрешений, сертификацию и лицензирование заявок на установки для производства энергии из возобновляемых источников и оказание помощи заявителям;

(b) предусмотреть автоматическое утверждение заявок на планирование и разрешения для установок для производства энергии из возобновляемых источников в случаях, когда выдающий разрешения орган не дал ответ в установленный срок;

(c) указать географическое местоположение районов, пригодных для использования энергии из возобновляемых источников в планировании

землепользования и создания системы централизованного теплоснабжения.

4. В каждом отчете государство-член ЕС может исправить данные предыдущих отчетов.

### *Статья 23*

#### **Контроль и отчетность Европейской комиссии**

1. Европейская комиссия должна контролировать происхождение потребляемого в Европейском Сообществе биотоплива и биожидкостей и воздействие его производства, включая воздействие в результате перемещения, на землепользование в Европейском Сообществе и основных третьих странах-поставщиках. Этот контроль должен быть основан на отчетах государств-членов ЕС, представленных в соответствии с пунктом 1 статьи 22, и отчетах соответствующих третьих стран и межправительственных организаций, научных исследованиях и любой иной соответствующей информации. Европейская комиссия должна также контролировать изменения цен на продукцию в связи с использованием биомассы для получения энергии и все сопутствующие положительные и отрицательные воздействия на безопасность продуктов питания. Европейская комиссия должна контролировать все установки, на которые распространяется пункт 6 статьи 19.

2. Европейская комиссия должна поддерживать диалог и обмениваться информацией с третьими странами и производителями биотоплива, потребительскими организациями и гражданским обществом по общим вопросам реализации предусмотренных в настоящей Директиве мер в отношении биотоплива и биожидкостей. Она должна, в пределах этой нормативной базы, обратить особое внимание на воздействие, которое производство биотоплива может иметь на цены на продукты питания.

3. На основе представляемых государствами-членами ЕС в соответствии с пунктом 1 статьи 22 отчетов и упомянутого в пункте 1 настоящей статьи контроля и анализа Европейская комиссия должна каждые два года отчитываться перед Европейским парламентом и Советом. Первый отчет должен быть представлен в 2012 г.

4. В отчетах о сокращении выбросов парниковых газов за счет использования биотоплива Европейская комиссия должна использовать значения, о которых сообщают государства-члены ЕС, и оценивать, изменилась ли бы оценка и как, если бы учитывались побочные продукты с помощью метода замены.

5. В своих отчетах Европейская комиссия должна, в частности, анализировать следующее:

(а) относительные экологические преимущества и стоимость разных видов биотоплива, влияние на них политики Европейского Сообщества в отношении импорта, последствия для надежности поставок и способы обеспечения подхода на основе баланса между внутренним производством и импортом;

(б) воздействие повышенного спроса на биотопливо на устойчивость в Европейском сообществе и третьих странах с учетом воздействия на экономику и окружающую среду, включая воздействие на биологическое разнообразие;

- (с) регион для научно объективного определения отличающихся биологическим разнообразием географических районов, на которые не распространяется пункт 3 статьи 17;
- (d) воздействие возросшего спроса на биомассу в отраслях, где она используется;
- (е) наличие биотоплива из отходов, остатков, непродовольственного целлюлозного материала и лигноцеллюлозного материала;
- (f) косвенное изменение способа землепользования для всех способов производства.

Европейская комиссия должна, при необходимости, предложить корректирующее действие.

6. На основе представленных государствами-членами ЕС в соответствии с пунктом 3 статьи 22 отчетов Европейская комиссия должна анализировать эффективность принятых государствами-членами ЕС мер по созданию единого административного органа, ответственного за обработку заявок на выдачу разрешений, сертификацию, лицензирование и оказание помощи заявителям.

7. Для улучшения финансирования и координации с целью выполнения упомянутого в пункте 1 статьи 3 планового задания в 20% Европейская комиссия должна до 31 декабря 2010 г. представить анализ и план действий по энергии из возобновляемых источников с тем, в частности, чтобы добиться следующего:

- (a) лучше использовать структурные фонды и рамочные программы;
- (b) лучше и шире использовать средства Европейского инвестиционного банка и других государственных финансовых учреждений;
- (с) обеспечить лучший доступ к венчурному капиталу, особенно путем анализа возможности создания схемы распределения рисков для инвестиций в энергию из возобновляемых источников в Европейском Сообществе аналогично инициативе Глобального фонда энергоэффективности и возобновляемой энергии, которая предназначена для третьих стран;
- (d) лучше координировать финансирование и другие формы поддержки на уровне Европейского Сообщества и национальном уровне;
- (е) лучше координировать поддержку инициатив по возобновляемой энергии, успех которых зависит от действий действующих лиц в нескольких государствах-членах ЕС.

8. До 31 декабря 2014 г. Европейская комиссия должна представить отчет, в котором должны быть рассмотрены, в частности, следующие элементы:

- (a) анализ минимальных пороговых значений сокращения выбросов парниковых газов, которые должны применяться, начиная с упомянутых во втором подпункте пункта 2 статьи 17 дат, на основе оценки воздействия, произведенной, в частности, с учетом технологических разработок, имеющихся

технологий и доступности биотоплива первого и второго поколения с высоким уровнем сокращения выбросов парниковых газов;

(b) анализ в связи с упомянутым в пункте 4 статьи 3 плановым заданием:

(i) рентабельности мер, которые предстоит осуществлять для выполнения планового задания;

(ii) оценка возможности выполнения планового задания с одновременным обеспечением рациональности производства биотоплива в Европейском Сообществе и третьих странах с учетом экономических, экологических и социальных последствий, включая косвенные последствия и воздействие на биологическое разнообразие, а также наличие в продаже биотоплива второго поколения;

(iii) влияние выполнения планового задания на наличие продовольствия по доступным ценам;

(iv) наличие в продаже электрических, гибридных и водородных транспортных средств, а также методология, выбранная для расчета доли потребляемой в транспортном секторе энергии из возобновляемых источников;

(v) оценка особых рыночных условий с учетом, в частности, рынков, на которых на транспортное топливо приходится более половины конечного энергопотребления, и рынков, которые полностью зависят от импортируемого биотоплива;

(c) оценка выполнения настоящей Директивы – в частности, в том, что касается механизмов сотрудничества, чтобы, наряду с возможностью для государств-членов ЕС продолжать пользоваться упомянутыми в пункте 3 статьи 3 национальными схемами поддержки, эти механизмы позволяли государствам-членам ЕС выполнять установленные в приложении I национальные плановые задания на наиболее рентабельной основе, технологических разработок и выводов, которые надо сделать, чтобы выполнить плановое задание, заключающееся в том, чтобы энергия из возобновляемых источников составила 20% потребляемой на уровне Европейского Сообщества энергии.

На основании этого отчета Европейская комиссия должна представить, при необходимости, Европейскому парламенту и Совету предложения по вышеупомянутым элементам и, в частности, следующие:

- для элемента, содержащегося в пункте (a), - изменение упомянутого в этом пункте минимального сокращения выбросов парниковых газов;
- для элемента, содержащегося в пункте (c), - надлежащие поправки к предусмотренным в настоящей Директиве мерам по сотрудничеству для повышения их эффективности для выполнения планового задания 20%; эти предложения не должны влиять ни на плановое задание 20%, ни на контроль со стороны государств-членов ЕС за национальными схемами поддержки и мерами по сотрудничеству.

9. В 2018 г. Европейская комиссия должна представить дорожную карту по возобновляемой энергии на период после 2020 г.

Эта дорожная карта должна, при необходимости, сопровождаться предложениями Европейскому парламенту и Совету на период после 2020 г. Дорожная карта должна учитывать опыт выполнения настоящей Директивы и технологические разработки в области энергии из возобновляемых источников.

10. В 2021 г. Европейская комиссия должна представить отчет с анализом применения настоящей Директивы. В этом отчете должна, в частности, быть рассмотрена роль следующих элементов в обеспечении государствам-членам ЕС возможности выполнить установленные в приложении I национальные плановые задания на наиболее рентабельной основе:

- (a) процесс подготовки прогнозов и национальных планов действий в области возобновляемых источников энергии;
- (b) эффективность механизмов сотрудничества;
- (c) технологические разработки в области энергии из возобновляемых источников, включая расширение использования биотоплива в гражданской авиации;
- (d) эффективность национальных схем поддержки;
- (e) выводы из отчетов Европейской комиссии, упомянуты в пунктах 8 и 9.

## *Статья 24*

### **Платформа для обеспечения прозрачности**

1. Европейская комиссия должна создать онлайн-публичную платформу для обеспечения прозрачности. Эта платформа должна повышать прозрачность и облегчать и поощрять сотрудничество между государствами-членами ЕС, в частности, в области упомянутых в статье 6 статистических передач и упомянутых в статьях 7 и 9 совместных проектов. Кроме того, эта платформа может использоваться для публикации существенной информации, которую Европейская комиссия или государство-член ЕС считают информацией ключевой важности для настоящей Директивы и достижения ее целей.

2. Европейская комиссия должна публиковать на платформе обеспечения прозрачности следующую информацию – при необходимости, в объединенной форме, сохраняя конфиденциальность коммерчески важной информации:

- (a) национальные планы действий государств-членов ЕС в области возобновляемых источников энергии;
- (b) упомянутые в пункте 3 статьи 4 прогнозные документы государств-членов ЕС, как можно скорее дополненные сводкой данных Европейской комиссии по избыточному производству и оценке спроса на импорт;

(с) предложения государств-членов ЕС о сотрудничестве в области статистических передач или совместных проектов по просьбе заинтересованного государства-члена ЕС;

(d) упомянутая в пункте 2 статьи 6 информация о статистических передачах между государствами-членами ЕС;

(е) упомянутая в пунктах 2 и 3 статьи 7 и пунктах 4 и 5 статьи 9 информация о совместных проектах;

(f) упомянутые в статье 22 национальные отчеты государств-членов ЕС;

(g) упомянутые в пункте 3 статьи 23 отчеты Европейской комиссии.

Однако по просьбе государства-члена ЕС, которое представило информацию, Европейская комиссия не должна публиковать упомянутые в пункте 3 статьи 4 прогнозныe документы государств-членов ЕС или информацию, содержащуюся в упомянутых в подпунктах (l) и (m) пункта 1 статьи 22 национальных отчетах государств-членов ЕС.

## *Статья 25*

### **Комитеты**

1. Кроме упомянутых в пункте 2 случаев, Европейской комиссии должен помогать Комитет по возобновляемым источникам энергии.

2. По вопросам устойчивости биотоплива и биожидкостей Европейской комиссии должен помогать Комитет по устойчивости биотоплива и биожидкостей.

3. При ссылке на настоящий пункт должны применяться статьи 3 и 7 Решения 1999/468/ЕС с учетом положений статьи 8 этого Решения.

4. При ссылке на настоящий пункт должны применяться пункты 1-4 статьи 5а и статья 7 Решения 1999/468/ЕС с учетом положений статьи 8 этого Решения.

## *Статья 26*

### **Поправки и отмена**

1. В Директиве 2001/77/ЕС удалить статью 2, пункт 2 статьи 3 и статьи 4-8. Эта поправка вступит в силу с 1 апреля 2010 г.

2. В Директиве 2003/30/ЕС удалить статью 2, пункты 2, 3 и 5 статьи 3 и статьи 5 и 6. Эта поправка вступит в силу с 1 апреля 2010 г.

3. Директивы 2001/77/ЕС и 2003/30/ЕС аннулируются с 1 января 2012 г.

## *Статья 27*

### **Перенос в национальное законодательство**

1. Без ущерба для пунктов 1, 2 и 3 статьи 4 государства-члены ЕС должны до 5 декабря 2010 г. ввести в действие необходимые для выполнения настоящей Директивы законы, нормативные акты и административные положения.

В принимаемых государствами-членами ЕС мерах должна содержаться ссылка на настоящую Директиву или они должны сопровождаться такой ссылкой при их официальной публикации. Методы включения такой ссылки должны быть установлены государствами-членами ЕС.

2. Государства-члены ЕС должны передать Европейской комиссии текст основных норм национального законодательства, которые они принимают в области действия настоящей Директивы.

#### *Статья 28*

##### **Дата вступления в силу**

Настоящая Директива вступает в силу на 20-ый день после ее публикации в *Официальном журнале ЕС*.

#### *Статья 29*

##### **Адресаты**

Настоящая Директива адресована государствам-членам ЕС.

Страсбург, 23 апреля 2009 г.

*От имени Европейского парламента*

*Председатель*

Х.-Г. ПЕТТЕРИНГ

*От имени Совета*

*Председатель*

Р. НЕЧАС

#### **ПРИЛОЖЕНИЕ I**

**НАЦИОНАЛЬНЫЕ ОБЩИЕ ПЛАНОВЫЕ ЗАДАНИЯ ПО ДОЛЕ ЭНЕРГИИ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ В ОБЩЕМ КОНЕЧНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭНЕРГИИ В 2020 Г.<sup>24</sup>**

**А. НАЦИОНАЛЬНЫЕ ОБЩИЕ ПЛАНОВЫЕ ЗАДАНИЯ**

	Доля энергии из возобновляемых источников в общем конечном потреблении энергии в 2005 г. (S <sub>2005</sub> )	Плановое задание по доле энергии из возобновляемых источников в общем конечном потреблении энергии в 2020 г. (S <sub>2020</sub> )
Бельгия	2,2%	13%
Болгария	9,4%	16%
Чешская Республика	6,1%	13%
Дания	17,0%	30%
Германия	5,8%	18%
Эстония	18,0%	25%
Ирландия	3,1%	16%
Греция	6,9%	18%
Испания	8,7%	20%
Франция	10,3%	23%
Италия	5,2%	17%
Кипр	2,9%	13%
Латвия	32,6%	40%
Литва	15,0%	23%
Люксембург	0,9%	11%
Венгрия	4,3%	13%
Мальта	0,0%	10%

<sup>24</sup> Подчеркивается, что для того, чтобы можно было достичь указанные в настоящем приложении национальные цели, во вспомогательных руководящих принципах государств-членов ЕС следует признать постоянную необходимость в национальных механизмах поддержки для поощрения использования энергии из возобновляемых источников.

Нидерланды	2,4%	14%
Австрия	23,3%	34%
Польша	7,2%	15%
Португалия	20,5%	31%
Румыния	17,8%	24%
Словения	16,0%	25%
Словацкая Республика	6,7%	14%
Финляндия	28,5%	38%
Швеция	39,8%	49%
Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии	1,3%	15%

## **В. ПОЭТАПНЫЙ ПЛАН**

Упомянутый в пункте 2 статьи 3 поэтапный план должен состоять из следующих долей энергии из возобновляемых источников:

$S_{2005} + 0,20 (S_{2020} - S_{2005})$  как среднее за двухлетний период 2011-2012 гг.;

$S_{2005} + 0,30 (S_{2020} - S_{2005})$  как среднее за двухлетний период 2013-2014 гг.;

$S_{2005} + 0,45 (S_{2020} - S_{2005})$  как среднее за двухлетний период 2015-2016 гг.;

$S_{2005} + 0,65 (S_{2020} - S_{2005})$  как среднее за двухлетний период 2017-2018 гг.,

где

$S_{2005}$  = доля для этого государства-члена ЕС в 2005 г. согласно таблице в части А

и

$S_{2020}$  = доля для этого государства-члена ЕС в 2020 г. согласно таблице в части А.

## ПРИЛОЖЕНИЕ II

### ПРАВИЛО НОРМАЛИЗАЦИИ ДЛЯ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРОИЗВОДИМОЙ ИЗ ГИДРОЭНЕРГИИ И ЭНЕРГИИ ВЕТРА

Для учета производимой в данном государстве-члене ЕС из гидроэнергии электроэнергии следует применять следующее правило:

$$Q_{N(norm)} = C_N \times [(\sum_{i=N-14}^N)((Q_i)/(C_i))] / 15, \text{ где:}$$

$N$	=	базовый год;
$Q_{N(norm)}$	=	нормализованная электроэнергия, произведенная всеми гидроэлектростанциями данного государства-члена ЕС в году $N$ , для целей учета;
$Q_i$	=	измеренное в ГВтч количество фактически произведенной в году $i$ всеми гидроэлектростанциями данного государства-члена ЕС электроэнергии, кроме электроэнергии, произведенной на гидроаккумулирующих электростанциях с использованием воды, которая была ранее перекачана на более высокий уровень;
$C_i$	=	измеренная в МВт общая установленная мощность всех гидроэлектростанций данного государства-члена ЕС без учета гидроаккумулирующих электростанций на конец года $i$ .

Для учета произведенной из энергии ветра в данном государстве-члене ЕС электроэнергии следует применять следующее правило:

$$Q_{N(norm)} = ((C_N + C_{N-1})/2) \times (((\sum_{i=N-n}^N)Q_i)/((\sum_{j=N-n}^N)((C_j + C_{j-1})/2))), \text{ где:}$$

$N$	=	базовый год;
$Q_{N(norm)}$	=	нормализованная электроэнергия, произведенная всеми ветровыми электростанциями данного государства-члена ЕС в году $N$ , для целей учета;
$Q_i$	=	Измеренное в ГВтч количество фактически произведенной в году $i$ всеми ветровыми электростанциями государства-члена ЕС электроэнергии;
$C_j$	=	измеренная в МВт общая установленная мощность всех ветровых электростанций данного государства-члена ЕС на конец года $j$ ;
$n$	=	4 или количество лет, предшествующих году $N$ , за которые имеются данные о мощности и производстве для рассматриваемого государства-члена ЕС, в зависимости от того, что из них меньше.

### ПРИЛОЖЕНИЕ III

#### ЭНЕРГОСОДЕРЖАНИЕ ТРАНСПОРТНОГО ТОПЛИВА

Топливо	Энергосодержание по весу  (более низкая теплотворная способность, МДж/кг)	Энергосодержание по объему  (более низкая теплотворная способность, МДж/л)
Биоэтанол (этанол, произведенный из биомассы)	27	21
Био-ЭТБЭ (этил-трет-бутиловый эфир, произведенный на основе биоэтанола)	36 (из которых 37% из возобновляемых источников)	27 (из которых 37% из возобновляемых источников)
Биометанол (метанол, произведенный из биомассы, для использования в качестве биотоплива)	20	16
Био-МТБЭ (метил-трет-бутиловый эфир, произведенный на основе биометанола)	35 (из которых 22% из возобновляемых источников)	26 (из которых 22% из возобновляемых источников)
Био-ДМЭ (диметилэфир, произведенный из биомассы для использования в качестве биотоплива)	28	19
Био-ЭТАЭ (этил-трет-амиловый эфир, произведенный на основе биоэтанола)	38 (из которых 29% из возобновляемых источников)	29 (из которых 29% из возобновляемых источников)
Биобутанол (бутанол, произведенный из биомассы для использования в качестве биотоплива)	33	27
Биодизельное топливо (сложный метиловый эфир для использования в качестве биотоплива, произведенный из растительного или животного масла дизельного качества)	37	33
Дизельное топливо Фишера-Тропша (синтетический углеводород или смесь синтетических углеводородов, произведенных из биомассы)	44	34
Гидрированное растительное масло (растительное масло термохимически обработанное водородом)	44	34

Чистое растительное масло (масло, произведенное из масличных растений путем отжима, экстракции или сравнимых процедур, сырое или рафинированное, но химически не измененное, когда совместимо с типом используемых двигателей и соответствующими требованиями к выбросам)	37	34
Биогаз (топливный газ, произведенный из биомассы и/или биологически разлагаемой части отходов, которую можно очистить до качества природного газа, предназначенный для использования в качестве биотоплива, или газ, получаемый из древесины)	50	—
Бензин	43	32
Дизельное топливо	43	36

#### **ПРИЛОЖЕНИЕ IV**

### **СЕРТИФИКАЦИЯ МОНТАЖНИКОВ**

Упомянутые в пункте 3 статьи 14 схемы сертификации или эквивалентные схемы квалификации, должны быть основаны на следующих критериях:

1. Процесс сертификации или квалификации должен быть прозрачным и должен быть ясно определен государством-членом ЕС или административным органом, который оно назначит.
2. Монтажники установок по производству энергии из биомассы, тепловых насосов, установок по производству энергии из геотермальных источников неглубокого залегания и солнечных фотогальванических и тепловых установок должны быть сертифицированы по аккредитованной программе обучения или организатором обучения.
3. Аккредитация программы обучения или организатора обучения должна производиться государствами-членами ЕС или назначенными ими административными органами. Орган аккредитации должно обеспечить непрерывность, региональные или национальные программы обучения, которую предлагает организатор обучения. У организатора обучения должны быть достаточные технические средства для проведения практического обучения, включая некоторое лабораторное оборудование или соответствующие средства для проведения практического обучения. Организатор обучения также должен предлагать, в дополнение к базовой подготовке, более короткие курсы повышения квалификации по актуальным вопросам, включая новые технологии и обеспечивать изучение на установках в течение всей жизни. Организаторами обучения могут быть производители оборудования или систем, институты и ассоциации.

4. Обучение, дающее сертификацию или квалификацию монтажника, должно включать теоретическую и практическую части. В конце обучения монтажник должен иметь навыки, необходимые для установки соответствующего оборудования и систем, удовлетворяющих требованиям клиента к эксплуатационным характеристикам, надежности и мастерству изготовления и отвечающих всем действующим сводам норм, правилам и стандартам, включая маркировку энергоэффективности и экологическую маркировку.

5. Учебный курс должен заканчиваться экзаменом, по результатам которого производится сертификация или квалификация. Экзамен должен включать практическую оценку успешной установки котлов и печей на твердом топливе, тепловых насосов, малых геотермальных установок и солнечных фотогальванических или тепловых установок.

6. В упомянутых в пункте 3 статьи 14 схемах сертификации или эквивалентных квалификационных схемах должны учитываться следующие руководящие принципы:

(a) Аккредитованные программы обучения следует предлагать монтажникам с опытом работы, прошедшим или проходящим обучение следующих типов:

(i) в случае монтажников котлов и печей на твердом топливе: обучение в качестве слесаря-водопроводчика, слесаря-трубопроводчика, инженера-теплотехника или техника по санитарному оборудованию и оборудованию теплоснабжения как условие допуска;

(ii) в случае монтажников тепловых насосов: обучение в качестве слесаря-водопроводчика или инженера по холодильной технике и наличие базовых навыков выполнения электротехнических и слесарно-сантехнических работ (резка труб, пайка трубных соединений, склеивание трубных соединений, теплоизоляция, герметизация фитингов, проверка на утечки и установка систем теплоснабжения) как условие допуска;

(iii) в случае монтажников солнечных фотогальванических или тепловых установок: обучение в качестве слесаря-водопроводчика или электрика и наличие навыков выполнения слесарно-сантехнических, электротехнических и кровельных работ, включая знание пайки трубных соединений, склеивания трубных соединений, герметизации фитингов и проверки на утечки водопровода и канализации, умение соединять электропроводку и знакомство с основными кровельными материалами и методами гидроизоляции стыков и герметизации как условие допуска;

(iv) схема профессионального обучения монтажников достаточным навыкам, соответствующая трехлетнему обучению навыкам, упомянутым в пункте (a), (b) или (c), включая обучение как в классе, так и на рабочем месте.

(b) Теоретическая часть обучения монтажников печей и котлов на твердом топливе должна содержать краткий обзор конъюнктуры рынка

биомассы и рассмотрение экологических аспектов, топлива на основе биомассы, логистики, противопожарной защиты, сопутствующих субсидий, методов сжигания, запальных систем, оптимальных гидравлических решений, сравнения стоимости и доходности, а также конструкции, установки и технического обслуживания котлов и печей на твердом топливе. Обучение должно также обеспечивать хорошее знание всех европейских стандартов по технологии и топлива на основе биомассы, таких как гранулы, и посвященного биомассе национального законодательства и законодательства Европейского Сообщества.

(с) Теоретическая часть обучения монтажников тепловых насосов должна содержать краткий обзор конъюнктуры рынка тепловых насосов и рассмотрение геотермальных ресурсов и температуры грунтовых ресурсов различных районов, идентификацию почв и горных пород по теплопроводности, нормативные акты по использованию геотермальных ресурсов, возможности использования тепловых насосов в зданиях и определение самой подходящей системы тепловых насосов, а также знание их технических требований, техники безопасности, фильтрации воздуха, подключения к источникам тепла и компоновки систем. Обучение должно также обеспечить хорошее знание всех европейских стандартов по тепловым насосам и соответствующего национального законодательства и законодательства Европейского Сообщества. Монтажник должен продемонстрировать следующие ключевые знания:

(i) базовое понимание физических принципов и принципов работы теплового насоса, включая характеристики контура теплового насоса: связь между низкими температурами теплоотвода, высокими температурами источника тепла и к.п.д. системы, определение производительности и сезонного КПД;

(ii) понимание компонентов и их функции в контуре теплового насоса, включая компрессор, расширительный клапан, испаритель, конденсатор, крепежные детали и фитинги, смазочное масло, хладагент и возможности перегрева и переохлаждения и охлаждения с помощью тепловых насосов;

(iii) способность выбирать компоненты и подбирать их типоразмер в типичных ситуациях монтажа, включая определение типичных значений тепловой нагрузки различных зданий и для производства горячей воды на основе энергопотребления, определение мощности теплового насоса на основе тепловой нагрузки для производства горячей воды, массы хранения здания и прерываемого токоснабжения; определение буферного резервуара и его объема и присоединение второй отопительной системы.

(d) Теоретическая часть обучения монтажников солнечных фотогальванических и тепловых установок должна содержать краткий обзор конъюнктуры рынка солнечных изделий и сравнение стоимости и доходности и рассмотрение экологических аспектов, компонентов, характеристик и определения размеров солнечных систем, выбора точных систем и определения размеров компонентов, определения спроса на тепло, противопожарной защиты, сопутствующих субсидий, а также

конструкции, монтажа и технического обслуживания солнечных фотогальванических и солнечных тепловых установок. Обучение должно также обеспечивать хорошее знание всех европейских стандартов по технологии, сертификации, такой как Solar Keymark, и сопутствующего национального законодательства и законодательства Европейского Сообщества. Монтажник должен продемонстрировать следующие ключевые знания:

- (i) способность безопасно работать, используя необходимые инструменты и оборудование, выполняя правила и стандарты техники безопасности и определяя санитарно-технические, электротехнические и иные опасности, связанные с солнечными установками;
- (ii) способность определять системы и их компоненты, характерные для активных и пассивных систем, включая механическую конструкцию, и определять местоположение компонентов, компоновку и конфигурацию системы;
- (iii) способность определить необходимую для установки площадь, ориентацию и наклон для солнечного, фотогальванического и солнечного водяного нагревателя с учетом затемнения, доступа солнечных лучей, конструктивной целостности, пригодности установки для здания или климата и определять различные методы установки, подходящие для типов крыши и равновесия требуемого для установки оборудования системы;
- (iv) для солнечных фотогальванических систем, в частности, способность адаптировать электрическое устройство, включая определение расчетных токов, выбор соответствующих типов проводников и номинальных параметров для каждой электрической цепи, определение соответствующего типоразмера, номинальных параметров и местоположения для всего сопутствующего оборудования и подсистем и выбор соответствующей точки подключения.
- (e) Сертификация монтажников должна быть ограничена во времени, чтобы для продолжения сертификации был нужен семинар или мероприятие по повышению квалификации.

## **ПРИЛОЖЕНИЕ V**

### **ПРАВИЛА РАСЧЕТА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПАРНИКОВЫЕ ГАЗЫ БИОТОПЛИВА, БИОЖИДКОСТЕЙ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ В ВИДЕ ИСКОПАЕМОГО ТОПЛИВА**

#### **A. ТИПИЧНЫЕ И СТАНДАРТНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ БИОТОПЛИВА, ПРОИЗВЕДЕННОГО БЕЗ НЕТТО-ВЫБРОСОВ УГЛЕРОДА В РЕЗУЛЬТАТЕ ИЗМЕНЕНИЯ СПОСОБА ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

Метод производства биотоплива	Типичное сокращение	Стандартное сокращение

	выбросов парниковых газов	выбросов парниковых газов
Этанол из сахарной свеклы	61%	52%
Этанол из пшеницы (технологическое топливо не указано),	32%	16%
Этанол из пшеницы (лигнит как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	32%	16%
Этанол из пшеницы (природный газ как технологическое топливо в стандартном котле)	45%	34%
Этанол из пшеницы (природный газ как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	53%	47%
Этанол из пшеницы (солома как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	69%	69%
Этанол из кукурузы, произведенный в Европейском Сообществе (природный газ как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	56%	49%
Этанол из сахарной свеклы	71%	71%
Часть из возобновляемых источников этил-трет-бутилового эфира (ЭТБЭ)	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Часть из возобновляемых источников этил-трет-амилового эфира (ЭТАЭ)	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Биодизельное топливо из рапсового семени	45%	38%
Биодизельное топливо из подсолнечника	58%	51%
Биодизельное топливо из сои	40%	31%
Биодизельное топливо из пальмового масла (процесс не указан)	36%	19%
Биодизельное топливо из пальмового масла (процесс с улавливанием метана на маслобойном заводе)	62%	56%

Биодизельное топливо из отработанного растительного или животного масла <sup>25</sup>	88 %	83 %
Гидрированное растительное масло из рапсового семени	51%	47%
Гидрированное растительное масло из подсолнечника	65%	62%
Гидрированное растительное масло из пальмового масла (процесс не указан)	40%	26%
Гидрированное растительное масло из пальмового масла (процесс с улавливанием метана на маслобойном заводе)	68%	65%
Чистое растительное масло из рапсового семени	58%	57%
Биогаз из городских органических отходов в виде сжатого природного газа	80%	73%
Биогаз из навозной жижи в виде сжатого природного газа	84%	81%
Биогаз из сухого навоза в виде сжатого природного газа	86%	82%

**В. РАСЧЕТНЫЕ ТИПИЧНЫЕ И СТАНДАРТНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ ВИДОВ БУДУЩЕГО БИОТОПЛИВА, КОТОРЫХ В ЯНВАРЕ 2008 Г. НЕ БЫЛО НА РЫНКЕ ИЛИ БЫЛИ ТОЛЬКО В НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВАХ И КОТОРЫЕ БЫЛИ ПРОИЗВЕДЕНЫ БЕЗ НЕТТО-ВЫБРОСОВ УГЛЕРОДА В РЕЗУЛЬТАТЕ ИЗМЕНЕНИЯ СПОСОБА ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

Метод производства биотоплива	Типичное сокращение выбросов парниковых газов	Стандартное сокращение выбросов парниковых газов
Этанол из пшеничной соломы	87%	85%
Этанол из древесных отходов	80%	74%

<sup>25</sup> Кроме животного масла, производимого из побочных продуктов животного происхождения, классифицируемых как материал категории 3 в соответствии с Регламентом (ЕС) №1774/2002 Европейского парламента и Совета от 3 октября 2002 г., устанавливающим правила охраны здоровья для побочных продуктов животного происхождения, не предназначенных для потребления человеком<sup>2525</sup>  
Официальный журнал ЕС, L 273, 10.10.2002 г., стр. 1.

Этанол из обработанной древесины	76%	70%
Дизельное топливо Фишера-Тропша из древесных отходов	95%	95%
Дизельное топливо Фишера-Тропша из обработанной древесины	93%	93%
Диметилэфир (ДМЭ) из древесных отходов	95%	95%
Диметилэфир (ДМЭ) из обработанной древесины	92%	92%
Метанол из древесных отходов	94%	94%
Метанол из обработанной древесиной	91%	91%
Часть из возобновляемых источников метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ)	Равное сокращению в используемом способе производства метанола	

### С. МЕТОДОЛОГИЯ

1. Выбросы парниковых газов от производства и использования транспортного топлива, биотоплива и биожидкостей следует рассчитывать следующим образом:

$$E = e_{ec} + e_l + e_p + e_{td} + e_u - e_{sca} - e_{ccs} - e_{ccr} - e_{ee},$$

Где:

$E$	=	общие выбросы от использования топлива;
$e_{ec}$	=	выбросы от извлечения или культивирования сырья;
$e_l$	=	пересчитанные годовые выбросы от изменения запасов углерода в результате изменения способа землепользования;
$e_p$	=	выбросы от обработки;
$e_{td}$	=	выбросы от транспортировки и распределения;
$e_u$	=	выбросы от топлива в процессе использования;
$e_{sca}$	=	сокращение выбросов от накопления углерода в почве за счет улучшенного сельскохозяйственного управления;
$e_{ccs}$	=	сокращение выбросов от улавливания углерода и подземного хранения;

$e_{ccr}$	=	сокращение выбросов от улавливания и замены углерода;
$e_{ee}$	=	сокращение выбросов от избыточного производства электроэнергии в процессе одновременного получения электрической и тепловой энергии.

Выбросы от изготовления машин и оборудования не следует учитывать.

2. Выбросы парниковых газов от топлива  $E$  должны быть выражены в граммах эквивалента  $CO_2$  на МДж топлива,  $гCO_{2eq}/МДж$ .

3. В качестве отступления от пункта 2, рассчитанные в  $гCO_{2eq}/МДж$  значения для транспортного топлива можно скорректировать, чтобы учесть различия между разными видами топлива по выраженной в км/МДж выполняемой полезной работе. Эти поправки следует вносить только при наличии доказательства различий по выполняемой полезной работе.

4. Сокращение выбросов парниковых газов от биотоплива и биожидкостей следует рассчитывать так:

$$СОКРАЩЕНИЕ = (E_F - E_B)/E_F,$$

где

$E_B$	=	общие выбросы от биотоплива или биожидкости;
$E_F$	=	общие выбросы от эквивалентного количества ископаемого топлива.

5. Парниковые газы, учитываемые для целей пункта 1, это  $CO_2$ ,  $N_2O$  и  $CH_4$ . Для расчета углеродного эквивалента эти газы следует оценивать следующим образом:

$CO_2$	:	1
$N_2O$	:	296
$CH_4$	:	23

6. Выбросы от извлечения или культивирования сырья  $e_{ec}$  должны включать выбросы от самого процесса извлечения или культивирования, сбора сырья, отходов и утечек производства химикатов или используемых при извлечении или культивировании продуктов. Улавливание  $CO_2$  при культивировании сырья следует исключить. Сертифицированные сокращения выбросов парниковых газов от факельного сжигания на нефтепромыслах где бы то ни было в мире следует вычесть. Выбросы от культивирования можно рассчитать с помощью средних величин, рассчитанных для меньших географических районов, чем используемые в расчете стандартных величин, в качестве альтернативы использованию фактических величин.

7. Пересчитанные на год выбросы от изменения запасов углерода из-за изменения способа землепользования  $e_l$  следует рассчитывать делением общих выбросов поровну на 20 лет. Для расчета этих выбросов следует применять следующее правило:

$$e_l = (CS_R - CS_A) \times 3,664 \times 1/20 \times 1/P - e_B^{26},$$

где

$e_l$	=	пересчитанные годовые выбросы парниковых газов от изменения запасов углерода из-за изменения способа землепользования (измеренные как масса углеродного эквивалента на единицу энергии биотоплива);
$CS_R$	=	запасы углерода на единицу площади, связанной с базовым способом землепользования (измеренные как масса углерода на единицу площади, включая почву и растительность). Базовый способ землепользования – это способ землепользования, который имел место в январе 2008 г. или за 20 лет до получения этого сырья, в зависимости от того, что имело место позднее;
$CS_A$	=	запасы углерода на единицу площади, связанной с фактическим способом землепользования (измеренные как масса углерода на единицу площади, включая почву и растительность). В случаях, когда запасы углерода накапливаются более одного года, $CS_A$ должно быть равно расчетным запасам на единицу площади через 20 лет или когда созреет урожай, в зависимости от того, какое из этих событий произойдет раньше;
$P$	=	производительность урожая (измеренная как энергия биотоплива или биожидкости на единицу площади в год);
$e_B$	=	премия в размере 29 гСО <sub>2eq</sub> /МДж биотоплива или биожидкость, если биомасса получена с восстановленных деградированных земель при условиях, предусмотренных в пункте 8.

8. Премию в размере 29 гСО<sub>2eq</sub>/МДж следует начислить, если предоставлены доказательства того, что земли:

(а) не использовались в январе 2008 г. для сельского хозяйства и какой бы то ни было иной деятельности;

(b) попадают в одну из следующих категорий:

(i) сильно деградированные земли, включая ранее использовавшиеся в сельскохозяйственных целях;

(ii) сильно загрязненные земли.

Премию в размере 29 гСО<sub>2eq</sub>/МДж должна применяться за период до 10 лет после даты перевода земель в сельскохозяйственное использование, при условии, что обеспечено

<sup>26</sup> Частное от деления молекулярного веса СО<sub>2</sub> (44,010 г/моль) на молекулярный вес углерода (12,011 г/моль) равно 3,664.

постоянное увеличение запасов углерода, а также значительное сокращение явлений эрозии для земель, подпадающих под действие (i), а загрязнение почвы для земель, подпадающих под действие (ii), уменьшено.

9. Упомянутые в пункте 8(b) категории определяются следующим образом:

(a) "сильно деградированные земли" означает земли, которые в течение значительного периода времени были или значительно засолены, либо содержали очень мало органического вещества и были сильно эродированы;

(b) "сильно загрязненные земли" означает земли, не пригодные для культивирования продуктов питания и кормов из-за загрязнения почвы.

В число этих земель входят земли, которые были предметом решения Европейской комиссии в соответствии с четвертым подпунктом пункта 4 статьи 18.

10. Европейская комиссия должна до 31 декабря 2009 г. принять руководящие принципы для расчета запасов углерода в земле на основе руководящих принципов Межправительственной группы экспертов по изменению климата для национальных запасов парниковых газов от 2006 г., том №4. Руководящие принципы Европейской комиссии должны служить основой для расчета запасов углерода в землях для целей настоящей Директивы.

11. Выбросы от обработки  $e_p$  должны включать выбросы от самой обработки, отходов и утечек и производства используемых в обработке химикатов или продуктов.

При учете потребления электроэнергии, произведенной не в установке для производства топлива, интенсивность выбросов парниковых газов в процессе производства и распределения этой электроэнергии следует считать равной средней интенсивности выбросов в процессе производства и распределения электроэнергии в некотором заданном районе. В качестве отступления от этого правила, производители могут использовать для электроэнергии, производимой отдельной установкой для производства электроэнергии, среднюю величину для этой установки, если она не подключена к электрической сети.

12. Выбросы от транспортировки и распределения  $e_{td}$  должны включать выбросы от транспортировки и хранения сырых материалов и полуфабрикатов и хранения и распределения готовых материалов. На выбросы от транспортировки и распределения, которые подлежат учету согласно пункту 6, настоящий пункт не распространяется.

13. Выбросы от топлива в процессе использования  $e_u$  следует считать для биотоплива и биожидкостей равными нулю.

14. Сокращение выбросов от улавливания углерода и подземного хранения  $e_{ccs}$ , которые еще не учтены в  $e_p$ , следует ограничить выбросами, предотвращенными благодаря улавливанию и секвестрации выделяемой  $CO_2$ , непосредственно связанными с добычей, транспортировкой, переработкой и распределением топлива.

15. Сокращение выбросов от улавливания и замены углерода  $e_{ccr}$  следует ограничить выбросами, предотвращенными за счет улавливания  $CO_2$ , углерод в которой происходит из биомассы и которые используется для замены полученной из окаменелостей  $CO_2$ , используемой в коммерческих изделиях и услугах.

16. Сокращение выбросов от избыточного производства электроэнергии в процессе одновременного получения электрической и тепловой энергии  $e_{ee}$  следует учитывать в связи с избыточной электроэнергией, произведенной системами для производства топлива, в которых используется одновременное получение электрической и тепловой энергии, за исключением случаев, когда используемое для одновременного получения электрической и тепловой энергии топливо является побочным продуктом кроме остатка сельскохозяйственного урожая. При учете этой избыточной электроэнергии предполагается, что размер этой установки для одновременного получения электрической и тепловой энергии является минимальным необходимым для того, чтобы данная установка для одновременного получения электрической и тепловой энергии осуществляла снабжение теплом, которое необходимо для производства топлива. Связанное с этой избыточной электроэнергией сокращение выбросов парниковых газов следует считать равным количеству парниковых газов, которое выделилось бы при производстве равного количества электроэнергии на электростанции, где используется такое же топливо, что и в установке для одновременного получения электрической и тепловой энергии.

17. Если в процессе производства топлива одновременно производится топливо, для которого выбросы рассчитаны, и один или несколько других продуктов (побочных продуктов), то выбросы парниковых газов следует разделить между этим топливом или его промежуточным продуктом и этими побочными продуктами пропорционально их энергосодержанию (определяемому для побочных продуктов, которые не являются электроэнергией, с более низкой теплотворной способностью).

18. В целях упомянутого в пункте 17 расчета, выбросами, которые следует разделить, будут  $e_{ec} + e_l + t_e$  доли  $e_p$ ,  $e_{td}$  и  $e_{ee}$ , которые имеют место до и включая тот этап процесса, на котором производится какой-либо побочный продукт. Если на каком-нибудь более раннем этапе процесса в течение жизненного цикла побочным продуктам присваивались какие-либо выбросы, то вместо общего количества этих выбросов для этой цели следует использовать долю этих выбросов, присвоенную промежуточному топливному продукту на последнем таком этапе процесса.

В случае биотоплива и биожидкостей, все побочные продукты, включая электроэнергию, которые не подпадают под действие пункта 16, следует учитывать для целей этого расчета, за исключением остатков сельскохозяйственного урожая, включая солому, выжимки, шелуху, початки и стебли кукурузы и скорлупу орехов. Следует считать, что побочные продукты с отрицательным энергосодержанием имеют для целей расчета нулевое энергосодержание.

Следует считать, что отходам, остаткам сельскохозяйственного урожая, включая солому, выжимки, шелуху, початки и стебли кукурузы, скорлупу ореха, и остаткам от переработки, включая сырой (неочищенный) глицерин, соответствуют нулевые выбросы парниковых газов в течение жизненного цикла до процесса сбора этих материалов.

Для топлива, производимого на нефтеперерабатывающих заводах, единицей анализа для целей упомянутого в пункте 17 расчета должен быть нефтеперерабатывающий завод.

19. Для биотоплива эквивалентным количеством ископаемого топлива  $E_F$  для целей упомянутого в пункте 4 расчета будет последняя доступная фактическая средняя величина выбросов от ископаемой части бензина и дизельного топлива, потребляемого

в Европейском Сообществе согласно отчетности по Директиве 98/70/ЕС. Если таких данных нет, то следует использовать величину 83,8 гСО<sub>2eq</sub>/МДж.

Для используемых в производстве электроэнергии биожидкостей эквивалентным количеством ископаемого топлива E<sub>F</sub> для целей упомянутого в пункте 4 расчета будет 91 гСО<sub>2eq</sub>/МДж.

Для используемых в производстве тепла биожидкостей эквивалентным количеством ископаемого топлива E<sub>F</sub> для целей упомянутого в пункте 4 расчета будет 77 гСО<sub>2eq</sub>/МДж.

Для используемых для одновременного получения электрической и тепловой энергии биожидкостей эквивалентным количеством ископаемого топлива E<sub>F</sub> для целей упомянутого в пункте 4 расчета будет 85 гСО<sub>2eq</sub>/МДж.

#### **Д. РАЗДЕЛЬНЫЕ СТАНДАРТНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЛЯ БИОТОПЛИВА И БИОЖИДКОСТЕЙ**

**Раздельные стандартные величины для культивирования: *e<sub>ec</sub>* согласно определению в части С настоящего приложения**

Метод производства биотоплива и биожидкостей	Типичные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)	Стандартные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)
Этанол из сахарной свеклы	12	12
Этанол из пшеницы	23	23
Этанол из кукурузы, произведенный в Европейском Сообществе	20	20
Этанол из сахарной свеклы	14	14
Часть из возобновляемых источников ЭТБЭ	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Часть из возобновляемых источников ЭТАЭ	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Биодизельное топливо из рапсового семени	29	29
Биодизельное топливо из подсолнечника	18	18
Биодизельное топливо из сои	19	19
Биодизельное топливо из пальмового масла	14	14

Дизельное топливо из отработанного растительного или животного масла <sup>27</sup>	0	0
Гидрированное растительное масло из рапсового семени	30	30
Гидрированное растительное масло из подсолнечника	18	18
Гидрированное растительное масло из пальмового масла	15	15
Чистое растительное масло из рапсового семени	30	30
Биогаз из городских органических отходов в виде сжатого природного газа	0	0
Биогаз из навозной жижи в виде сжатого природного газа	0	0
Биогаз из сухого навоза в виде сжатого природного газа	0	0

**Раздельные стандартные величины для обработки (включая избыточную электроэнергию):  $e_p-e_{ee}$  согласно определению в части С настоящего приложения**

Метод производства биотоплива и биожидкостей	Типичные выбросы парниковых газов (гCO <sub>2eq</sub> /МДж)	Стандартные выбросы парниковых газов (гCO <sub>2eq</sub> /МДж)
Этанол из сахарной свеклы	19	26
Этанол из пшеницы (технологическое топливо не указано),	32	45
Этанол из пшеницы (линит как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	32	45
Этанол из пшеницы (природный газ как технологическое топливо в	21	30

<sup>27</sup> Кроме животного масла, полученного из побочных продуктов животного происхождения, классифицируемых как материал категории 3 согласно Регламенту (ЕС) №1774/2002.

традиционном котле)		
Этанол из пшеницы (природный газ как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	14	19
Этанол из пшеницы (солома как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	1	1
Этанол из кукурузы, произведенный в Европейском сообществе (природный газ как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	15	21
Этанол из сахарной свеклы	1	1
Часть из возобновляемых источников ЭТБЭ	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Часть из возобновляемых источников ЭТАЭ	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Биодизельное топливо из рапсового семени	16	22
Биодизельное топливо из подсолнечника	16	22
Биодизельное топливо из сои	18	26
Биодизельное топливо из пальмового масла (процесс не указан)	35	49
Биодизельное топливо из пальмового масла (процесс с улавливанием метана на маслобойном заводе),	13	18
Биодизельное топливо из отработанного растительного или животного масла	9	13
Гидрированное растительное масло из рапсового семени	10	13
Гидрированное растительное масло из подсолнечника	10	13
Гидрированное растительное масло из пальмового масла (процесс не указан)	30	42
Гидрированное растительное масло из пальмового масла (процесс с	7	9

улавливанием метана на маслобойном заводе),		
Чистое растительное масло из рапсового семени	4	5
Биогаз из городских органических отходов в виде сжатого природного газа	14	20
Биогаз из навозной жижи в виде сжатого природного газа	8	11
Биогаз из сухого навоза в виде сжатого природного газа	8	11

**Раздельные стандартные величины для транспортировки и распределения: *e<sub>td</sub>* согласно определению в части С настоящего приложения**

Метод производства биотоплива и биожидкостей	Типичные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)	Стандартные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)
Этанол из сахарной свеклы	2	2
Этанол из пшеницы	2	2
Этанол из кукурузы, произведенный в Европейском Сообществе	2	2
Этанол из сахарной свеклы	9	9
Часть из возобновляемых источников ЭТБЭ	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Часть из возобновляемых источников ЭТАЭ	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Биодизельное топливо из рапсового семени	1	1
Биодизельное топливо из подсолнечника	1	1
Биодизельное топливо из сои	13	13
Биодизельное топливо из пальмового масла	5	5

Биодизельное топливо из отработанного растительного или животного масла	1	1
Гидрированное растительное масло из рапсового семени	1	1
Гидрированное растительное масло из подсолнечника	1	1
Гидрированное растительное масло из пальмового масла	5	5
Чистое растительное масло из рапсового семени	1	1
Биогаз из городских органических отходов в виде сжатого природного газа	3	3
Биогаз из навозной жижи в виде сжатого природного газа	5	5
Биогаз из сухого навоза в виде сжатого природного газа	4	4

**Суммарные величины для культивирования, обработки, транспортировки и распределения**

Метод производства биотоплива и биожидкостей	Типичные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2</sub> eq/МДж)	Стандартные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2</sub> eq/МДж)
Этанол из сахарной свеклы	33	40
Этанол из пшеницы (технологическое топливо не указано),	57	70
Этанол из пшеницы (линит как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	57	70
Этанол из пшеницы (природный газ как технологическое топливо в традиционном котле)	46	55
Этанол из пшеницы (природный газ как технологическое топливо на	39	44

теплоэлектростанции)		
Этанол из пшеницы (солома как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	26	26
Этанол из кукурузы, произведенный в Европейском Сообществе (природный газ как технологическое топливо на теплоэлектростанции)	37	43
Этанол из сахарной свеклы	24	24
Часть из возобновляемых источников ЭТБЭ	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Часть из возобновляемых источников ЭТАЭ	Равное сокращению в используемом методе производства этанола	
Биодизельное топливо из рапсового семени	46	52
Биодизельное топливо из подсолнечника	35	41
Биодизельное топливо из сои	50	58
Биодизельное топливо из пальмового масла (процесс не указан)	54	68
Биодизельное топливо из пальмового масла (процесс с улавливанием метана на маслобойном заводе),	32	37
Биодизельное топливо из отработанного растительного или животного масла	10	14
Гидрированное растительное масло из рапсового семени	41	44
Гидрированное растительное масло из подсолнечника	29	32
Гидрированное растительное масло из пальмового масла (процесс не указан)	50	62
Гидрированное растительное масло из пальмового масла (процесс с улавливанием метана на маслобойном заводе),	27	29
Чистое растительное масло из	35	36

рапсового семени		
Биогаз из городских органических отходов в виде сжатого природного газа	17	23
Биогаз из навозной жижи в виде сжатого природного газа	13	16
Биогаз из сухого навоза в виде сжатого природного газа	12	15

**Е. РАСЧЕТНЫЕ РАЗДЕЛЬНЫЕ СТАНДАРТНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЛЯ БУДУЩИХ ВИДОВ БИОТОПЛИВА И БИОЖИДКОСТЕЙ, КОТОРЫХ НЕ БЫЛО В ЯНВАРЕ 2008 Г. НА РЫНКЕ ИЛИ БЫЛИ ТОЛЬКО В НЕЗНАЧИТЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВАХ**

**Раздельные стандартные величины для культивирования: *еес* согласно определению в части С настоящего приложения**

Метод производства биотоплива и биожидкостей	Типичные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)	Стандартные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)
Этанол из пшеничной соломы	3	3
Этанол из древесных отходов	1	1
Этанол из обработанной древесины	6	6
Дизельное топливо Фишера-Тропша из древесных отходов	1	1
Дизельное топливо Фишера-Тропша из обработанной древесины	4	4
ДМЭ из древесных отходов	1	1
Диметилэфир (ДМЭ) из обработанной древесины	5	5
Метанол из древесных отходов	1	1

Метанол из обработанной древесины	5	5
Часть из возобновляемых источников МТБЭ	Равное сокращению в используемом методе производства метанола	

**Раздельные стандартные величины для обработки (включая избыточную электроэнергию):  $e_p - e_{ee}$  согласно определению в части С настоящего приложения**

Метод производства биотоплива и биожидкостей	Типичные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)	Стандартные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)
Этанол из пшеничной соломы	5	7
Этанол из древесины	12	17
Дизельное топливо Фишера-Тропша из древесины	0	0
ДМЭ из древесины	0	0
Метанол из древесины	0	0
Часть из возобновляемых источников МТБЭ	Равное сокращению в используемом методе производства метанола	

**Раздельные стандартные величины для транспортировки и распределения:  $e_{td}$  согласно определению в части С настоящего приложения**

Метод производства биотоплива и биожидкостей	Типичные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)	Стандартные выбросы парниковых газов (гСО <sub>2eq</sub> /МДж)
Этанол из пшеничной соломы	2	2
Этанол из древесных отходов	4	4
Этанол из обработанной древесины	2	2
Дизельное топливо	3	3

Фишера-Тропша из древесных отходов		
Дизельное топливо Фишера-Тропша из обработанной древесины	2	2
ДМЭ из древесных отходов	4	4
Диметилэфир (ДМЭ) из обработанной древесины	2	2
Метанол из древесных отходов	4	4
Метанол из обработанной древесины	2	2
Часть из возобновляемых источников МТБЭ	Равное сокращению в используемом методе производства метанола	

**Суммарные величины для культивирования, обработки, транспортировки и распределения**

Метод производства биотоплива и биожидкостей	Типичные выбросы парниковых газов (гCO <sub>2eq</sub> /МДж)	Стандартные выбросы парниковых газов (гCO <sub>2eq</sub> /МДж)
Этанол из пшеничной соломы	11	13
Этанол из древесных отходов	17	22
Этанол из обработанной древесины	20	25
Дизельное топливо Фишера-Тропша из древесных отходов	4	4
Дизельное топливо Фишера-Тропша из обработанной древесины	6	6
ДМЭ из древесных отходов	5	5
Диметилэфир (ДМЭ) из	7	7

обработанной древесины		
Метанол из древесных отходов	5	5
Метанол из обработанной древесины	7	7
Часть из возобновляемых источников МТБЭ	Равное сокращению в используемом методе производства метанола	

## **ПРИЛОЖЕНИЕ VI**

### **МИНИМАЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ГАРМОНИЗИРОВАННОМУ ШАБЛОНУ ДЛЯ НАЦИОНАЛЬНЫХ ПЛАНОВ ДЕЙСТВИЙ В ОБЛАСТИ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

#### 1. Ожидаемое конечное энергопотребление:

Общего конечное энергопотребление в области электроснабжения, транспорта и теплохладоснабжения на 2020 г. с учетом влияния мер по повышению энергоэффективности.

2. Национальные отраслевые плановые задания и расчетные доли энергии из возобновляемых источников в области электроснабжения, теплохладоснабжения и транспорта на 2020 г.:

(a) плановая доля энергии из возобновляемых источников в области электроснабжения в 2020 г.;

(b) расчетные поэтапные доли энергии из возобновляемых источников в области электроснабжения;

(c) плановая доля энергии из возобновляемых источников в области теплохладоснабжения в 2020 г.;

(d) расчетные поэтапные доли энергии из возобновляемых источников в области теплохладоснабжения;

(e) расчетные поэтапные доли энергии из возобновляемых источников на транспорте;

(f) национальный ориентировочный поэтапный план, упомянутый в пункте 2 статьи 3 и части В приложения I.

#### 3. Меры по выполнению этих плановых заданий:

(a) обзор всей политики и мер поощрения использования энергии из возобновляемых источников;

(b) специальные меры по выполнению требований статей 13, 14 и 16, включая необходимость расширения или укрепления существующей инфраструктуры для облегчения интеграции необходимых для выполнения национального планового задания на 2020 г. объемов энергии из возобновляемых источников, меры по ускорению процедур выдачи разрешений, меры по снижению нетехнологических барьеров и меры, касающиеся статей 17-21;

(c) используемые государством-членом ЕС или группой государств-членов ЕС схемы поддержки поощрения использования энергии из возобновляемых источников в области электроснабжения;

(d) используемые государством-членом ЕС или группой государств-членов ЕС схемы поддержки поощрения использования энергии из возобновляемых источников в области теплоснабжения;

(e) используемые государством-членом ЕС или группой государств-членов ЕС схемы поддержки поощрения использования энергии из возобновляемых источников на транспорте;

(f) специальные меры поощрения использования энергии из биомассы, особенно для мобилизации новой биомассы с учетом следующих факторов:

(i) наличия биомассы: внутренний потенциал и импорт;

(ii) мер по увеличению количества имеющейся биомассы с учетом других пользователей биомассы (сельское хозяйство и лесные отрасли);

(g) планируемое использование статистических передач между государствами-членами ЕС и планируемое участие в совместных проектах с другими государствами-членами ЕС и третьими странами:

(i) расчетный избыточный объем производства энергии из возобновляемых источников, по сравнению с ориентировочным поэтапным планом, который можно было бы передать другим государствам-членам ЕС;

(ii) расчетный потенциал для совместных проектов;

(iii) расчетный спрос на энергию из возобновляемых источников, который следует удовлетворить не за счет внутреннего производства.

#### 4. Оценки:

(a) суммарный вклад, ожидаемый от каждой технологии возобновляемой энергии для выполнения обязательных плановых заданий на 2020 г., и ориентировочные поэтапные доли энергии из возобновляемых источников в области электроснабжения, теплоснабжения и транспорта;

(b) суммарный вклад, ожидаемый от мер по повышению энергоэффективности и энергосбережению для выполнения обязательных плановых заданий на 2020 г., и ориентировочные поэтапные доли энергии из возобновляемых источников в области электроснабжения, теплоснабжения и транспорта.

## ПРИЛОЖЕНИЕ VII

### УЧЕТ ЭНЕРГИИ ОТ ТЕПЛОВЫХ НАСОСОВ

Количество используемой тепловыми насосами аэротермической, геотермальной или гидротермической энергии, которая для целей настоящей Директивы должна считаться энергией из возобновляемых источников ( $E_{RES}$ ), следует рассчитывать в соответствии со следующей формулой:

$$E_{RES} = Q_{usable} * (1 - 1/SPF),$$

где

- $Q_{usable}$  – расчетное суммарное количество годного к использованию тепла, поставленного тепловыми насосами, отвечающими упомянутым в пункте 4 статьи 5 критериям, которые сформулированы следующим образом: следует учитывать только тепловые насосы, у которых  $SPF > 1,15 * 1/\eta$ ;
- $SPF$  – расчетный средний сезонный КПД для этих тепловых насосов;
- $\eta$  – отношение суммарного валового производства электроэнергии к первичному потреблению энергии для производства электроэнергии, которое следует рассчитывать как среднюю величину по ЕС на основе данных Евростата.

До 1 января 2013 г. Европейская комиссия должна установить руководящие принципы оценки государствами-членами ЕС величин  $Q_{usable}$  и  $SPF$  для различных технологий и областей применения тепловых насосов с учетом различий в климатических условиях, особенно очень холодных климатов.