

Директива Европейского парламента и Совета Европейского Союза 2010/75/ЕС от 24 ноября 2010 г. о промышленных выбросах (о комплексном предотвращении загрязнения и контроле над ним) (новая редакция)

(Действие Директивы распространяется на Европейское экономическое пространство)

Европейский парламент и Совет Европейского Союза,
Руководствуясь Договором о функционировании Европейского Союза и, в частности, [Статьей 192\(1\)](#) Договора,
На основании предложения Европейской Комиссии,
С учетом заключения Европейского Комитета по социальным и экономическим вопросам [*\(2\)](#),
С учетом заключения Комитета регионов [*\(3\)](#),
Действуя в соответствии с обычной законодательной процедурой [*\(4\)](#),

Принимая во внимание следующие обстоятельства:

(1) Необходимо внести существенные изменения в Директиву 78/176/ЕЭС Совета ЕС от 20 февраля 1978 г. об обращении с отходами от промышленности, связанной с диоксидом титана [*\(5\)](#), в Директиву 82/883/ЕЭС Совета ЕС от 3 декабря 1982 г. о процедурах по наблюдению и мониторингу окружающей среды, загрязненной отходами от промышленности, связанной с диоксидом титана [*\(6\)](#), в Директиву 92/112/ЕЭС Совета ЕС от 15 декабря 1992 г. о процедурах по гармонизации программ сокращения и предотвращения загрязнения, вызванного отходами от промышленности, связанной с диоксидом титана [*\(7\)](#), в [Директиву 1999/13/ЕС](#) Совета ЕС от 11 марта 1999 г. об ограничении выбросов летучих органических соединений вследствие использования органических растворителей в определенной деятельности и установках [*\(8\)](#), в [Директиву 2000/76/ЕС](#) Европейского парламента и Совета ЕС от 4 декабря 2000 г. о сжигании отходов [*\(9\)](#), в [Директиву 2001/80/ЕС](#) Европейского парламента и Совета ЕС от 23 октября 2001 г. об ограничении выбросов некоторых загрязняющих воздух веществ от крупных установок сжигания [*\(10\)](#), а также в [Директиву 2008/1/ЕС](#) Европейского парламента и Совета ЕС от 15 января 2008 г. о комплексном предотвращении и контроле за загрязнением [*\(11\)](#). В интересах ясности необходимо изложить указанные Директивы в новой редакции.

(2) В целях предупреждения, сокращения и по возможности предотвращения загрязнения от промышленной деятельности в соответствии с принципом "загрязнитель платит" и принципом предупреждения загрязнения необходимо установить общие принципы контроля основных видов промышленной деятельности с учетом особой значимости вмешательства на уровне источника, обеспечения рационального использования природных ресурсов, а также с учетом по необходимости экономической ситуации и специфических характеристик места осуществления промышленной деятельности.

(3) Существование различных подходов к разделному контролю за выбросами в воздух, воду или почву может привести к переносу загрязнения от одного объекта окружающей среды к другому, не защищая окружающую среду в целом. В связи с этим целесообразно предусмотреть комплексный подход к предупреждению и контролю за выбросами в воздух, воду и почву, а также к обращению с отходами, обеспечению энергетической эффективности и предотвращению аварий. Такой подход также будет способствовать созданию равных условий для стран Европейского Союза путем

согласования требований к экологической результативности промышленных установок.

(4) Целесообразно пересмотреть законодательство о промышленных установках в целях упрощения и уточнения существующих положений, сокращения излишних административных барьеров и имплементации выводов Сообщений Европейской Комиссии от 21 сентября 2005 г. о Тематической Стратегии по загрязнению воздуха (далее именуемой Тематическая Стратегия по загрязнению воздуха), от 22 сентября 2006 г. о Тематической Стратегии по охране почв, а также от 21 декабря 2005 г. о Тематической Стратегии по предотвращению образования и переработке отходов, принятых в целях реализации [Решения](#) 1600/2002/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 22 июля 2002 г. о шестой программе действий Сообщества по охране окружающей среды*(12). Указанные Сообщения устанавливают цели по охране здоровья человека и окружающей среды, которые не могут быть достигнуты без дальнейшего сокращения выбросов, возникающих в результате промышленной деятельности.

(5) В целях обеспечения предупреждения и контроля за загрязнением каждая установка должна функционировать только при наличии разрешения или, отношении определенных установок и видов деятельности, в которых используются органические растворители, только при наличии разрешения или регистрации.

(6) Государства-члены ЕС вправе определять обязанности операторов установок при условии выполнения требований настоящей Директивы. Государства-члены ЕС вправе выдать разрешение одному оператору, несущему ответственность за эксплуатацию установки, или определить ответственность нескольких операторов на различных частях установки. В случае если действующая законодательная система Государства-члена ЕС предусматривает наличие одного оператора, несущего ответственность за эксплуатацию установки, такое Государство вправе сохранить эту систему.

(7) В целях содействия выдаче разрешений Государства-члены ЕС должны установить требования в отношении определенных категорий установок в виде юридически обязательных норм.

(8) Важно предупреждать аварии и инциденты и ограничивать их последствия. Ответственность за экологические последствия аварий и инцидентов регулируется соответствующим национальным законодательством и, если применимо, соответствующим законодательством Европейского Союза.

(9) Чтобы избежать дублирования в правовом регулировании, разрешение на установку, предусмотренное Директивой 2003/87/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 13 октября 2003 г. учреждающей схему торговли квотами на выброс парниковых газов в Сообществе*(13), не должно включать пороговые значения выбросов в отношении прямых выбросов парниковых газов, указанных в [Приложении I](#) к этой Директиве, за исключением случаев, когда необходимо гарантировать отсутствие значительного загрязнения на местном уровне, а также в случаях, когда действие такой схемы не распространяется на установку.

(10) В соответствии со [Статьей 193](#) Договора настоящая Директива не препятствует Государствам-членам ЕС оставлять в силе или вводить более строгие защитные меры, например, требования к выбросам парниковых газов, при условии, что такие меры совместимы с Договорами, а также при условии уведомления Европейской Комиссии.

(11) Операторы должны подавать заявления на выдачу разрешений, содержащие информацию, необходимую компетентным органам для установления условий, предусмотренных разрешением. При подаче заявлений на выдачу разрешений операторам следует использовать информацию, полученную в результате применения [Директивы](#) 85/337/ЕЭС Совета ЕС от 27 июня 1985 г. по оценке воздействия некоторых

государственных и частных проектов на окружающую среду*(14), а также [Директивы 96/82/ЕС Совета ЕС от 9 декабря 1996 г. о контроле за крупными авариями, связанными с распространением опасных веществ*\(15\)](#).

(12) Разрешение должно включать меры, необходимые для достижения высокого уровня защиты окружающей среды в целом и для обеспечения функционирования установки в соответствии с общими принципами, регулирующими основные обязанности оператора. Разрешение также должно включать пороговые значения выбросов для загрязняющих веществ или эквивалентные значения, технические мероприятия, соответствующие требованиям к охране почв и грунтовых вод, а также требования по осуществлению мониторинга. Условия, предусмотренные разрешением, устанавливаются на основе наилучших доступных технологий.

(13) В целях выявления наилучших доступных технологий и ограничения диспропорций в пределах Европейского Союза в отношении уровней выбросов от промышленной деятельности необходимо разработать справочники наилучших доступных технологий (далее именуемые "справочники BAT"). Указанные справочники необходимо пересматривать и по необходимости обновлять по результатам обмена информацией с заинтересованными лицами. Ключевые элементы справочников BAT (далее именуемые "заклучения BAT") необходимо утверждать в установленном комитетом порядке. В этой связи Европейская Комиссия должна в установленном комитетом порядке принимать рекомендации по сбору данных, по разработке справочников BAT, а также по обеспечению гарантии качества. Необходимо принимать во внимание заключения BAT при установлении условий, предусмотренных разрешением. Иные источники также могут быть приняты во внимание. Европейская Комиссия должна стремиться к обновлению справочников BAT не позднее восьми лет после публикации предшествующей редакции.

(14) В целях обеспечения эффективного и активного обмена информацией, необходимой для составления высококачественных справочников BAT, Европейская Комиссия создает форум, который функционирует на прозрачной основе. Необходимо разработать практические мероприятия по обмену информацией и обеспечению доступности справочников BAT. В частности, необходимо гарантировать, что Государства-члены ЕС и заинтересованные лица предоставляют информацию надлежащего качества и в достаточном количестве на основе разработанных рекомендаций, позволяющих выявить наилучшие доступные технологии и появляющиеся технологии.

(15) Важно предоставить компетентным органам достаточную гибкость в установлении пороговых значений выбросов, которые гарантируют, что при нормальных условиях эксплуатации выбросы не превышают уровни, утвержденные в соответствии с наилучшими доступными технологиями. В этих целях компетентные органы вправе устанавливать уровни выбросов, отличные от уровней, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями, в том, что касается значений, сроков и применимых условий эксплуатации. Указанные отличия возможны в той мере, в какой такие выбросы не превышают уровни, утвержденные в соответствии с наилучшими доступными технологиями по данным мониторинга выбросов. Результатом соблюдения пороговых значений выбросов, предусмотренных разрешением, является наличие выбросов ниже данных пороговых значений.

(16) В целях учета определенных обстоятельств, когда применение уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями, приведет к непропорционально высоким издержкам по сравнению с преимуществами для окружающей среды, компетентные органы могут устанавливать пороговые значения выбросов, отклоняющиеся от указанных уровней. Такие отклонения должны

основываться на оценке, проведенной с учетом четко определенных критериев. Выбросы не должны превышать пороговых значений, установленных настоящей Директивой. В любом случае необходимо обеспечить высокий уровень защиты окружающей среды в целом и не допускать значительного загрязнения.

(17) Чтобы предоставить операторам возможность тестировать появляющиеся технологии, которые могут обеспечить более высокий общий уровень защиты окружающей среды или по крайней мере такой же уровень защиты окружающей среды при достижении большей эффективности в сокращении затрат по сравнению с существующими наилучшими доступными технологиями, компетентный орган вправе предусмотреть временные отступления от уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями.

(18) Изменения в установках могут привести к увеличению уровней загрязнения. Операторы должны информировать компетентный орган о любых запланированных изменениях, которые могут оказать влияние на окружающую среду. Существенные изменения в установках, которые могут отрицательно повлиять на здоровье человека или на окружающую среду, могут быть внесены только при наличии разрешения, выданного в соответствии с настоящей Директивой.

(19) Распространение минеральных удобрений существенным образом способствует выбросу загрязняющих веществ в воздух и воду. Для достижения целей, установленных Тематической Стратегией по загрязнению воздуха и законодательством Европейского Союза об охране вод, Европейская Комиссия должна пересмотреть необходимость учреждения надлежащих механизмов контроля за указанными выбросами посредством применения наилучших доступных технологий.

(20) Интенсивное разведение домашней птицы и скота существенным образом способствует выбросу загрязняющих веществ в воздух и воду. Для достижения целей, установленных Тематической Стратегией по загрязнению воздуха и законодательством Европейского Союза об охране вод, Европейская Комиссия должна пересмотреть необходимость установления дифференцированных пороговых уровней мощности для разных видов домашней птицы, чтобы определить сферу действия настоящей Директивы и пересмотреть необходимость учреждения надлежащих механизмов контроля за выбросами от установок по разведению скота.

(21) В целях учета изменений в наилучших доступных технологиях или иных изменений в установках необходимо регулярно пересматривать и при необходимости, уточнять условия разрешения, в частности, в тех случаях, когда приняты новые или измененные заключения ВАТ.

(22) В особых случаях, когда по результатам пересмотра или уточнения условий разрешений будет выявлено, что для внедрения наилучших доступных технологий может потребоваться период более четырех лет после публикации решения о заключениях ВАТ, компетентные органы вправе установить в разрешениях более длительный срок, если это оправдано исходя из критериев, предусмотренных настоящей Директивой.

(23) Необходимо гарантировать, что функционирование установки не ухудшает качество почв и грунтовых вод. В связи с этим условия разрешений должны предусматривать применение надлежащих мер по предупреждению загрязнений почв или грунтовых вод, а также регулярное наблюдение за применением таких мер, чтобы не допустить утечек, разливов, инцидентов или аварий, возникающих в процессе использования оборудования или хранения. В целях выявления потенциального загрязнения почв и грунтовых вод на ранних стадиях и принятия надлежащих корректирующих мероприятий по недопущению распространения загрязнения, необходимо также проводить мониторинг почв и грунтовых вод на наличие соответствующих опасных веществ. При определении частоты мониторинга нужно

учитывать вид превентивных мероприятий, а также частоту и степень наблюдения.

(24) Необходимо определять состояние загрязнения почв и грунтовых вод посредством базового отчета, чтобы гарантировать, что функционирование установки не ухудшает качество почв и грунтовых вод. Базовый отчет должен представлять собой практический инструмент, позволяющий, насколько это возможно, сравнить в количественном отношении состояние участка, описанное в данном отчете, и состояние участка, зафиксированное после окончательного прекращения видов деятельности, чтобы удостовериться в значительном увеличении загрязнения почв или грунтовых вод. В связи с этим базовый отчет должен содержать информацию с использованием существующих данных об измерениях почв и грунтовых вод, а также исторические данные о прошлых использованиях участка.

(25) В соответствии с принципом "загрязнитель платит" при оценке значительности загрязнения почв и грунтовых вод, вызванного деятельностью оператора, который взял на себя обязательство по восстановлению участка до состояния, описанного в базовом отчете, Государства-члены ЕС должны принимать во внимание условия разрешения, применимые в течение срока осуществления соответствующей деятельности, мероприятия по предупреждению загрязнения, а также соответствующее увеличение загрязнения по сравнению со степенью загрязнения, выявленной в базовом отчете. Ответственность за загрязнение, не связанное с деятельностью оператора, регулируется соответствующим национальным законодательством и, если применимо, соответствующим законодательством Европейского Союза.

(26) В целях обеспечения эффективной имплементации и исполнения настоящей Директивы операторы должны регулярно представлять компетентному органу отчет о соблюдении условий разрешения. Государства-члены ЕС должны гарантировать, что оператор и компетентный орган принимают необходимые меры в случае несоблюдения настоящей Директивы и обеспечивают систему экологических проверок. Государства-члены ЕС гарантируют наличие достаточного количества специалистов, обладающих навыками и квалификацией, необходимой для эффективного проведения таких проверок.

(27) В соответствии с [Орхусской Конвенцией](#) о доступе к информации, участии общественности в принятии решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды*(16) необходимо эффективное участие общественности в принятии решений. Это позволит общественности выражать свое мнение и озабоченность в связи с принятием решений, а лицам, принимающим решения, учитывать эти мнения и озабоченность, способствуя, таким образом, подотчетности и прозрачности процесса принятия решений, улучшая информированность об экологических вопросах и поддержку принятых решений. Заинтересованные члены общественности должны иметь доступ к правосудию с тем, чтобы способствовать защите права жить в окружающей среде, благоприятной для здоровья и благосостояния человека.

(28) Сжигание топлива в установках с номинальной тепловой мощностью не выше 50 MW существенным образом способствует выбросу загрязняющих веществ в воздух. Для достижения целей, установленных Тематической Стратегией по загрязнению воздуха, Европейская Комиссия должна пересмотреть необходимость учреждения надлежащих механизмов контроля за выбросами от таких установок. При таком пересмотре следует учитывать особенности заводов по сжиганию, используемых в учреждениях здравоохранения, в частности, их исключительное использование в чрезвычайных ситуациях.

(29) Крупные заводы по сжиганию значительным образом способствуют выбросу загрязняющих веществ в воздух, что оказывает существенное влияние на здоровье

человека и окружающую среду. В целях уменьшения такого влияния и соблюдения требований Директивы 2001/81/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 23 октября 2001 г. о национальных предельных значениях выбросов для некоторых атмосферных загрязнителей*(17), а также для достижения целей, установленных Тематической Стратегией по загрязнению воздуха, необходимо установить более жесткие пороговые значения выбросов на уровне Европейского Союза для определенных категорий заводов по сжиганию и загрязнителей.

ГАРАНТ:

[Директивой](#) Европейского Парламента и Совета Европейского Союза 2016/2284/ЕС от 14 декабря 2016 г. Директива 2001/81/ЕС признана утратившей силу с 1 июля 2018 г.

(30) Европейская Комиссия должна пересмотреть необходимость установления пороговых значений выбросов на уровне Европейского Союза, а также необходимость изменения пороговых значений выбросов, установленных в [Приложении V](#) к настоящей Директиве для определенных крупных заводов по сжиганию, с учетом пересмотра и изменения соответствующих справочников BAT. В данном контексте Европейской Комиссии следует учитывать особенности энергетических систем очистительных заводов.

(31) В силу характеристик местного твердого топлива целесообразно применять минимальные коэффициенты десульфуризации вместо пороговых значений выбросов для диоксида серы в отношении заводов, сжигающих такое топливо. Кроме того, поскольку особые характеристики нефтяных сланцев могут сделать невозможным применение некоторых методов снижения содержания серы или достижения такого же коэффициента десульфуризации, как в отношении иных видов топлива, для таких заводов целесообразно применять пониженный минимальный коэффициент десульфуризации.

(32) В случае внезапных сбоев в поставке топлива с низким содержанием серы или газа, вызванных серьезным дефицитом, компетентный орган вправе, в порядке временного частичного отступления, допустить превышение пороговых значений выбросов, установленных настоящей Директивой соответствующими заводами по сжиганию.

(33) Заинтересованный оператор не должен эксплуатировать завод по сжиганию в течение более 24 часов после неисправности или сбоя в работе очистного оборудования, а непрерывная эксплуатация не должна превышать 120 часов в течение 12 месяцев в целях снижения негативного воздействия загрязнения на окружающую среду. Однако при наличии исключительной необходимости в подаче энергии, а также в целях недопущения общего увеличения выбросов, возникающих в результате эксплуатации другого завода, компетентные органы вправе предоставить возможность отступить от этих сроков.

(34) В целях обеспечения высокого уровня защиты окружающей среды и здоровья человека, а также недопущения трансграничного переноса отходов на заводы, действующие при более низких экологических стандартах, необходимо установить и поддерживать жесткие условия эксплуатации, технические требования и пороговые значения выбросов для заводов по сжиганию или совместному сжиганию отходов на территории Европейского Союза.

(35) Использование органических растворителей в определенной деятельности или установках повышает уровень выбросов органических соединений в воздух, что способствует местному и трансграничному образованию фотохимических окислителей, которые наносят вред природным ресурсам и здоровью человека. В связи с этим необходимо принимать превентивные меры по предотвращению использования органических растворителей и установить требование по соблюдению пороговых

значений выбросов в отношении органических соединений, а также надлежащих условий эксплуатации. Вместо пороговых значений, установленных настоящей Директивой, операторы вправе соблюдать схему сокращения выбросов при условии, что другие меры, например, использование продуктов и технологий с низким содержанием растворителя или не содержащих растворитель, позволят достичь эквивалентного сокращения выбросов.

(36) Установки, производящие диоксид титана, могут привести к значительному повышению уровня загрязнения воздуха и воды. В целях уменьшения таких воздействий необходимо установить более жесткие пороговые значения выбросов в отношении определенных загрязняющих веществ на уровне Европейского Союза.

(37) В связи с включением в сферу применения национальных законодательных, регламентарных и административных положений, введенных в действие в целях соблюдения настоящей Директивы, установок для производства керамических продуктов путем обжига Государства-члены ЕС должны решить, применять ли критерий производственной мощности или мощности печи либо оба критерия. Указанное решение должно быть принято с учетом особенностей национального промышленного сектора и содержать четкую интерпретацию сферы применения.

(38) В целях упрощения системы отчетности и устранения излишних административных барьеров Европейской Комиссии следует выявлять методы по совершенствованию процесса обеспечения доступности сведений, как предусмотрено настоящей Директивой и требованиями иного законодательства Европейского Союза, в частности, Регламента (ЕС) 166/2006 Европейского парламента и Совета ЕС от 18 января 2006 г. о создании Европейского реестра для учета выбросов и переноса вредных веществ*(18).

(39) В целях обеспечения единых условий имплементации имплементирующие полномочия должны быть переданы Европейской Комиссии для принятия рекомендаций по сбору данных, составлению справочников ВАТ и обеспечению гарантии их качества, в том числе соответствия их содержания и формата, для принятия решений, содержащих заключения ВАТ, для утверждения детальных норм по определению периодов включения и отключения и переходных национальных планов в отношении крупных заводов по сжиганию, а также для утверждения вида, формата и частоты предоставления информации, которую Государства-члены ЕС предоставляют Европейской Комиссии. В соответствии со [Статьей 291](#) Договора нормы и общие принципы, касающиеся механизмов контроля со стороны Государств-членов ЕС за осуществлением Европейской Комиссией своих имплементирующих полномочий, устанавливаются заранее в форме регламента, принятого в соответствии с обычной законодательной процедурой. Вплоть до принятия такого регламента применяется Решение 1999/468/ЕС Совета ЕС от 28 июня 1999 г., устанавливающее процедуру по осуществлению полномочий, которыми наделена Европейская Комиссия*(19), за исключением регулятивной процедуры с проверкой, которая не применяется.

(40) Европейская Комиссия должна иметь полномочия по принятию актов делегированного законодательства в соответствии со [Статьей 290](#) Договора в отношении установления сроков проведения непрерывных измерений выбросов в воздух тяжелых металлов, диоксинов и фуранов, а также в отношении изменения отдельных частей [Приложений V, VI и VII](#) с учетом научного и технического прогресса. Что касается заводов по сжиганию или совместному сжиганию отходов, такие полномочия могут включать, *inter alia*, установление критериев отступления от непрерывного мониторинга совокупных выбросов пыли. Особенно важно, чтобы Европейская Комиссия проводила соответствующие консультации при проведении подготовительных работ, в том числе на уровне экспертов.

(41) В целях устранения значительного загрязнения окружающей среды, например, от тяжелых металлов, диоксинов и фуранов, Европейская Комиссия, основываясь на оценке применения наилучших доступных технологий в определенной деятельности или на оценке влияния такой деятельности на окружающую среду в целом, вносит предложения о минимальных требованиях к пороговым значениям выбросов и к нормам о мониторинге и соответствии для всего Европейского Союза.

(42) Государства-члены ЕС разрабатывают нормы о санкциях, применимых за нарушение положений национального законодательства, принятого в соответствии с настоящей Директивой, и обеспечивают их применение. Такие санкции должны быть эффективными, соразмерными и должны оказывать сдерживающее воздействие.

(43) В целях предоставления достаточного срока для технического переоборудования существующих установок в соответствии с новыми требованиями настоящей Директивы отдельные требования должны применяться к данным установкам по истечении определенного срока, начиная с даты применения настоящей Директивы. Следует предоставить достаточный срок для проведения на заводах по сжиганию необходимых очистительных мероприятий в целях соблюдения пороговых значений выбросов, установленных в [Приложении V](#) к настоящей Директиве.

(44) Поскольку цели настоящей Директивы, а именно обеспечение высокого уровня защиты окружающей среды и улучшение качества окружающей среды, не могут быть достигнуты Государствами-членами ЕС, но с большей эффективностью могут быть достигнуты на уровне Европейского Союза по причине трансграничного характера загрязнения от промышленной деятельности, постольку Европейский Союз вправе принимать меры в соответствии с принципом субсидиарности, предусмотренным [Статьей 5](#) Договора. В соответствии с принципом пропорциональности, предусмотренным указанной Статьей, настоящая Директива не выходит за пределы того, что необходимо для достижения данных целей.

(45) Настоящая Директива соблюдает основные права и принципы, признанные, в частности, Хартией Европейского Союза об основных правах. В частности, настоящая Директива способствует применению [Статьи 37](#) Хартии.

(46) Обязательство по преобразованию настоящей Директивы в национальное право ограничивается только теми положениями, которые существенным образом изменены по сравнению с прежними Директивами. Обязательства по преобразованию неизменных положений вытекают из прежних Директив.

(47) В соответствии с параграфом 34 Межинституционального Соглашения по совершенствованию законодательной работы*(20), Государства-члены ЕС могут составлять для самих себя, а также в интересах Европейского Союза свои собственные таблицы, иллюстрирующие корреляции между настоящей Директивой и мерами по преобразованию в национальное право, а также обнародовать указанные таблицы.

(48) Настоящая Директива действует без ущерба обязательствам Государств-членов ЕС в отношении сроков преобразования в национальное право и применения настоящей Директивы, предусмотренных [Частью B](#) Приложения IX к настоящей Директиве.

приняли настоящую Директиву:

Глава I Общие положения

Статья 1 Предмет

Настоящая Директива устанавливает нормы о комплексном предотвращении загрязнения от промышленной деятельности и контроле над ним.

Настоящая Директива также устанавливает нормы, направленные на предотвращение или, в случае если это неосуществимо, на снижение выбросов в воздух, воду и землю, а также на предотвращение образования отходов в целях достижения высокого уровня защиты окружающей среды в целом.

Статья 2 Сфера применения

1. Настоящая Директива применяется к промышленной деятельности, приводящей к загрязнению, как предусмотрено [Главами II - VI](#) настоящей Директивы.

2. Настоящая Директива не применяется к научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам, а также к тестированию новых продуктов и процессов.

Статья 3 Определения

В целях настоящей Директивы применяются следующие определения:

(1) под "**веществом**" понимается любой химический элемент и его соединения, за исключением следующих веществ:

(a) радиоактивных веществ в значении [Статьи 1](#) Директивы 96/29/Евратом Совета ЕС от 13 мая 1996 г., устанавливающей базовые стандарты безопасности для защиты здоровья работников и общественности от опасностей, вызванных ионизирующим излучением⁽²¹⁾;

(b) генетически модифицированных микроорганизмов в значении [Статьи 2\(b\)](#) Директивы 2009/41/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 6 мая 2009 г. об ограниченном использовании генетически модифицированных микроорганизмов⁽²²⁾;

(c) генетически модифицированных организмов в значении [пункта 2 Статьи 2](#) Директивы 2001/18/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 12 марта 2001 г. о преднамеренном выбросе в окружающую среду генетически модифицированных организмов⁽²³⁾;

(2) под "**загрязнением**" понимается прямой или косвенный выброс в воздух, воду или землю возникающих в результате человеческой деятельности веществ, вибрации, горячих отработанных газов или шума, который может причинить вред здоровью человека или качеству окружающей среды, нанести ущерб имуществу, нарушить или препятствовать созданию рекреационных зон и иному законному использованию окружающей среды;

(3) под "**установкой**" понимается стационарное техническое сооружение, посредством которого осуществляется один или несколько видов деятельности, перечисленных в [Приложении I](#) или в [Части 1](#) Приложения VII к настоящей Директиве, а также иные виды деятельности, осуществляемые на том же участке, имеющие непосредственную техническую связь с видами деятельности, перечисленными в этих Приложениях, и оказывающими влияние на выбросы и загрязнение;

(4) под "**выбросами**" понимается прямое или косвенное выделение в воздух, воду или землю веществ, вибрации, горячих отработанных газов или шума из точечных или диффузных источников установки;

(5) под "**пороговым значением выбросов**" понимается масса, выраженная в виде

определенных параметров, концентрации и/или уровня выбросов, которые не могут быть превышены в течение одного или нескольких периодов;

(6) под "**стандартом качества окружающей среды**" понимается совокупность требований, которым должна отвечать окружающая среда или ее отдельные объекты в определенный момент времени, как определено законодательством Европейского Союза;

(7) под "**разрешением**" понимается письменное санкционирование эксплуатации всей или части установки, завода по сжиганию, завода по сжиганию отходов или завода по совместному сжиганию отходов;

(8) под "**общими обязательными нормами**" понимаются пороговые значения выбросов или иные условия, установленные, как минимум, на отраслевом уровне, которые приняты с целью их непосредственного использования для определения условий разрешения;

(9) под "**существенным изменением**" понимается изменение в характере или функционировании, а также расширение установки, завода по сжиганию, завода по сжиганию отходов или завода по совместному сжиганию отходов, которое может оказать существенное отрицательное влияние на здоровье человека или окружающую среду;

(10) под "**наилучшими доступными технологиями**" понимается наиболее эффективная и передовая стадия развития видов деятельности и методов их осуществления, которая свидетельствует о практической пригодности определенных технологий для соблюдения пороговых значений выбросов и иных условий разрешений, направленных на предотвращение или, в случае если это неосуществимо, на снижение выбросов и влияния на окружающую среду в целом:

(a) понятие "**технологии**" включает как используемые технологии, так и способы проектирования, строительства, обслуживания, функционирования и вывода установки из эксплуатации;

(b) под "**доступными технологиями**" понимаются технологии, достаточно разработанные для внедрения в соответствующие отрасли промышленности на экономически и технически жизнеспособных условиях с учетом затрат и выгод, независимо от их использования или производства в Государстве-члене ЕС, если они в достаточной мере доступны операторам;

(c) под "**наилучшими**" понимаются наиболее эффективные технологии, позволяющие достичь высокого общего уровня защиты окружающей среды в целом;

(11) под "**справочниками ВАТ**" понимаются документы, составленные в результате обмена информацией в соответствии со [Статьей 13](#) настоящей Директивы для определенных видов деятельности и описывающие, в частности, применяемые технологии, текущий уровень выбросов и потребления, методики, используемые для определения наилучших доступных технологий, а также заключения ВАТ и любые появляющиеся технологии с учетом критериев, перечисленных в [Приложении III](#) к настоящей Директиве;

(12) под "**заключениями ВАТ**" понимается документ, содержащий части справочников ВАТ с заключениями о наилучших доступных технологиях, их описании, информации об оценке их применимости; уровни выбросов, утвержденные в соответствии с наилучшими доступными технологиями, соответствующий мониторинг, соответствующие уровни потребления и при необходимости соответствующие меры по восстановлению участка;

(13) под "**уровнями выбросов, утвержденными в соответствии с наилучшими доступными технологиями**", понимается диапазон уровней выбросов, полученный при нормальных условиях функционирования с использованием наилучших доступных

технологий или сочетания наилучших доступных технологий, как описано в заключениях ВАТ, выраженный как среднее значение за определенный период времени при заданных условиях;

(14) под "**появляющимися технологиями**" понимаются новаторские технологии для промышленной деятельности, которые при их коммерческом использовании могут обеспечить более высокий общий уровень защиты окружающей среды или по крайней мере такой же уровень защиты окружающей среды при достижении большей эффективности в сокращении затрат по сравнению с существующими наилучшими доступными технологиями;

(15) под "**оператором**" понимается любое физическое или юридическое лицо, которое осуществляет эксплуатацию или контроль установок, заводов по сжиганию, заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию отходов или их отдельных частей либо, если это предусмотрено национальным законодательством, лицо, которому делегированы решающие полномочия в отношении технического функционирования установок и заводов;

(16) под "**общественностью**" понимается одно или несколько физических или юридических лиц, а также их объединений, организаций или групп, как предусмотрено национальным законодательством или практикой;

(17) под "**заинтересованными членами общественности**" понимаются члены общественности, на которых влияет или может повлиять принятие решения о выдаче или изменении разрешения или условий разрешения, а также члены общественности, проявляющие интерес в принятии такого решения; в целях настоящего определения неправительственные организации, содействующие обеспечению защиты окружающей среды и соответствующие требованиям, установленным национальным законодательством, признаются заинтересованными;

(18) под "**опасными веществами**" понимаются вещества или смеси, как определено в [Статье 3](#) Регламента (ЕС) 1272/2008 Европейского парламента и Совета ЕС от 16 декабря 2008 г. о классификации, маркировке и упаковке веществ и смесей*(24);

(19) под "**базовым отчетом**" понимается информация о состоянии загрязнения почв и грунтовых вод соответствующими опасными веществами;

(20) под "**грунтовыми водами**" понимаются грунтовые воды в значении [пункта 2 Статьи 2](#) Директивы 2000/60/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 23 октября 2000 г., устанавливающей рамочные положения о деятельности Сообщества в области водной политики*(25);

(21) под "**почвой**" понимается верхний слой земной коры между залежами и поверхностью. Почва состоит из минеральных частиц, органического вещества, воды, воздуха и живых организмов;

(22) под "**экологической проверкой**" понимаются все действия, в том числе посещение участков, мониторинг выбросов, проверки внутренних отчетов и сопутствующих документов, проверка правильности проведения самоконтроля, проверка используемых технологий и осуществления надлежащего экологического управления установками, предпринятые компетентным органом или от его имени в целях проверки соответствия установок условиям разрешения и при необходимости мониторинга воздействия на окружающую среду;

(23) под "**домашней птицей**" понимается домашняя птица в значении [пункта 1 Статьи 2](#) Директивы 90/539/ЕЭС Совета ЕС от 15 октября 1990 г. об условиях охраны здоровья животных, регулирующих торговлю внутри Сообщества, а также импортные поставки домашней птицы и инкубационных яиц из третьих стран*(26);

(24) под "**топливом**" понимается любые твердые, жидкие или газообразные

горючие материалы;

(25) под **"заводом по сжиганию"** понимается любой технический аппарат, в котором топливо окисляется в целях использования образовавшегося тепла;

(26) под **"дымовой трубой"** понимается структура, содержащая один или несколько газоходов, через которые осуществляется выброс отработанных газов в воздух;

(27) под **"часами эксплуатации"** понимается время, выраженное в часах, в течение которого завод по сжиганию в целом или его отдельные части функционирует и осуществляет выбросы в воздух, за исключением периодов включения и отключения;

(28) под **"коэффициентом десульфуризации"** понимается отношение количества серы, которое не выделяется заводами по сжиганию в воздух за данный период времени, к количеству серы, содержащемуся в твердом топливе, которое вводится на заводы по сжиганию и используется за тот же период;

(29) под **"местным твердым топливом"** понимается встречающееся в природе твердое топливо, сжигаемое в заводах по сжиганию, специально предназначенных для такого топлива, и добываемое на местном уровне;

(30) под **"определенным топливом"** понимается топливо, которое среди иных видов топлива в многотопливных заводах по сжиганию, использующих дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива, имеет наиболее высокое пороговое значение выбросов, как указано в **Части 1** Приложения V к настоящей Директиве; в случае если несколько видов топлива имеют одинаковое пороговое значение выбросов, под **"определенным"** понимается топливо с наибольшей тепловой мощностью;

(31) под **"биомассой"** понимается одно из следующего:

(a) продукты, состоящие из вещества растительного происхождения от сельского или лесного хозяйства, которые могут быть использованы в качестве топлива в целях извлечения их энергетического содержания;

(b) следующие отходы:

(i) растительные отходы сельского и лесного хозяйства;

(ii) растительные отходы от пищевой промышленности, если извлекается генерируемое тепло;

(iii) волокнистые растительные отходы от производства целлюлозы из первичного сырья, а также от производства бумаги из целлюлозы, если они попутно сжигаются на месте производства, а генерируемое тепло извлекается;

(iv) пробковые отходы;

(v) древесные отходы, за исключением древесных отходов, которые могут содержать галогенированные органические соединения или тяжелые металлы в результате обработки консервантами или покрытиями и которые включают, в частности, такие древесные отходы, происходящие из отходов строительства и сноса;

(32) под **"многотопливными заводами по сжиганию"** понимаются любые заводы по сжиганию, которые могут одновременно или поочередно сжигать два или более видов топлива;

(33) под **"газовой турбиной"** понимается любое вращающееся устройство, которое преобразует тепловую энергию в механическую работу и состоит из компрессора, термального устройства, в котором окисляется топливо для нагрева рабочей жидкости, и турбины;

(34) под **"газовым двигателем"** понимается любой двигатель внутреннего сгорания, работающий по циклу Отто, с искровым зажиганием или, в отношении двухтопливного двигателя, с воспламенением от сжатия для сжигания топлива;

(35) под **"дизельным двигателем"** понимается любой двигатель внутреннего

сгорания, работающий по циклу Дизеля, с воспламенением от сжатия для сжигания топлива;

(36) под "**небольшой автономной системой**" понимается небольшая автономная система в значении пункта 26 Статьи 2 Директивы 2003/54/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 26 июня 2003 г. об общих правилах для внутреннего рынка электричества [*\(27\)](#);

(37) под "**отходами**" понимаются отходы в значении [пункта 1 Статьи 3](#) Директивы 2008/98/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 19 ноября 2008 г., об отходах [*\(28\)](#);

(38) под "**опасными отходами**" понимаются опасные отходы в значении [пункта 2 Статьи 3](#) Директивы 2008/98/ЕС;

(39) под "**смешанными бытовыми отходами**" понимаются бытовые отходы, а также коммерческие, промышленные и институциональные отходы, которые ввиду своей природы и состава схожи с бытовыми отходами, за исключением фракций, указанных в [пункте 20 01](#) Приложения к Решению 2000/532/ЕС [*\(29\)](#), которые собираются отдельно у источника, а также за исключением иных отходов, указанных в [пункте 20 02](#) данного Приложения;

(40) под "**заводом по сжиганию отходов**" понимается любой стационарный или перемещаемый технический комплекс и оборудование, предназначенное для тепловой обработки отходов, вне зависимости от извлечения образующегося при сгорании тепла; сжигание отходов осуществляется путем оксидации, а также при помощи других видов тепловой обработки, таких как пиролиз, газификация, плазменная обработка, если образующиеся в результате обработки вещества впоследствии сжигаются;

(41) под "**заводом по совместному сжиганию отходов**" понимается любой стационарный или перемещаемый технический комплекс, основной задачей которого является производство энергии или производство продукции и в котором отходы используются как основное или дополнительное топливо или подвергаются тепловой обработке с целью их уничтожения; сжигание отходов осуществляется путем оксидации, а также при помощи других видов тепловой обработки, таких как пиролиз, газификация или плазменная обработка, если образующиеся в результате обработки вещества впоследствии сжигаются;

(42) под "**номинальной мощностью**" понимается сумма мощности сжигания печей, которыми оборудован завод по сжиганию отходов или завод по совместному сжиганию отходов при конструировании и согласовании с оператором с учетом теплоты сгорания отходов, выраженная в количестве отходов, сжигаемых в час;

(43) под "**диоксинами и фуранами**" понимаются все полихлорированные дибензо-пи-диоксины и дибензофураны, перечисленные в [Части 2](#) Приложения VI к настоящей Директиве;

(44) под "**органическими соединениями**" понимаются любые соединения, в состав которых входит как минимум углерод, а также один или несколько элементов водорода, галогена, кислорода, серы, фосфора, кремния или азота, за исключением оксидов углерода, а также неорганических карбонатов и бикарбонатов;

(45) под "**летучими органическими соединениями**" понимаются любые органические соединения, а также фракции креозота, которые при температуре 293,15 К имеют давление испарений 0,01 кПа или более или обладают соответствующей летучестью при определенных условиях использования;

(46) под "**органическим растворителем**" понимается любое летучее органическое соединение, используемое в следующих целях:

(a) само по себе или вместе с другими веществами без изменения его химического состава для растворения сырья, готовой продукции и отходов;

(b) в качестве чистящего средства для растворения загрязнений;

- (с) в качестве растворителя;
- (d) в качестве дисперсной среды;
- (е) в качестве регулятора вязкости;
- (f) в качестве регулятора поверхностного натяжения;
- (g) в качестве пластификатора;
- (h) в качестве консерванта;

(47) под "**покрытием**" понимается покрытие в значении пункта 8 Статьи 2 Директивы 2004/42/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 21 апреля 2004 г. об ограничении выбросов летучих органических соединений вследствие использования органических растворителей при производстве определенных красок, лаков и средств по обработке автомобилей*(30).

Статья 4 **Обязательство по получению разрешения**

1. Государства-члены ЕС принимают необходимые меры по обеспечению того, чтобы функционирование установок, заводов по сжиганию, заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию **отходов** осуществлялось только при наличии разрешения.

В порядке отступления от **первого подпараграфа**, Государства-члены ЕС вправе установить порядок регистрации установок, предусмотренных исключительно **Главой V** настоящей Директивы.

Порядок регистрации устанавливается юридически обязательным актом и включает, как минимум уведомление оператором компетентного органа о намерении начать эксплуатацию установки.

2. Государства-члены ЕС вправе выдать разрешение на эксплуатацию двух или нескольких установок или частей установок, эксплуатируемых тем же оператором на том же участке.

В случае если разрешение выдано на эксплуатацию двух или нескольких установок, оно должно содержать условия, гарантирующие соответствие каждой установки требованиям настоящей Директивы.

3. Государства-члены ЕС вправе выдать разрешение на эксплуатацию нескольких частей установки различными **операторами**. В таких случаях разрешение должно предусматривать ответственность каждого оператора.

Статья 5 **Выдача разрешений**

1. Без ущерба действию других требований, предусмотренных национальным законодательством или законодательством Европейского Союза, компетентный орган выдает разрешение, если установка соответствует требованиям настоящей Директивы.

2. Государства-члены ЕС принимают необходимые меры по обеспечению координации условий и порядка выдачи разрешения в случаях, когда задействовано несколько компетентных органов или несколько операторов, а также в случаях выдачи нескольких **разрешений**, в целях применения всеми компетентными органами эффективного комплексного подхода к этой процедуре.

3. В отношении новых установок или при существенных изменениях, когда применяется **Статья 4** Директивы 85/337/ЕЭС, любая соответствующая информация или выводы, полученные в соответствии со **Статьями 5, 6, 7 и 9** указанной Директивы,

должны быть рассмотрены и использованы в целях выдачи разрешения.

Статья 6 **Общие обязательные нормы**

Без ущерба действию обязательства по получению разрешения Государства-члены ЕС вправе предусмотреть требования для определенных категорий [установок](#), заводов по сжиганию, заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию отходов в виде общих обязательных норм.

В случае принятия общих обязательных норм в разрешении достаточно делать ссылку на такие нормы.

Статья 7 **Инциденты и аварии**

Без ущерба действию [Директивы](#) 2004/35/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 21 апреля 2004 г. об экологической ответственности, направленной на предотвращение ущерба окружающей среде*(31), в случае инцидента или аварии, которые оказывают значительное влияние на окружающую среду, Государства-члены ЕС должны принимать необходимые меры, гарантирующие, что:

- (a) оператор незамедлительно информирует компетентный орган;
- (b) оператор незамедлительно принимает меры по ограничению экологических последствий и по предотвращению потенциальных инцидентов или аварий;
- (c) компетентный орган требует от оператора принятия надлежащих дополнительных мер, которые указанный орган сочтет необходимыми для ограничения экологических последствий и предотвращения потенциальных инцидентов или аварий.

Статья 8 **Несоответствие**

1. Государства-члены ЕС должны принимать необходимые меры по обеспечению соблюдения условий разрешения.

2. В случае несоответствия условиям разрешения Государства-члены ЕС гарантируют, что:

- (a) оператор незамедлительно информирует компетентный орган;
- (b) оператор незамедлительно принимает меры, необходимые для прекращения несоответствия в течение максимально короткого срока;
- (c) компетентный орган требует от оператора принятия надлежащих дополнительных мер, которые указанный орган сочтет необходимыми для прекращения несоответствия.

В случае если несоответствие условиям разрешения представляет непосредственную опасность для здоровья человека или создает угрозу неблагоприятного воздействия на окружающую среду, до прекращения нарушения в соответствии с [пунктами \(b\) и \(c\) первого подпараграфа](#) настоящего параграфа эксплуатация установок, заводов по сжиганию, заводов по сжиганию отходов, заводов по совместному сжиганию отходов или их отдельных частей должна быть приостановлена.

Статья 9 Выбросы парниковых газов

1. В случае если выбросы парниковых газов от установок определены в [Приложении I](#) к Директиве 2003/87/ЕС для видов деятельности, осуществляемых на таких установках, то в разрешении не нужно указывать пороговые значения для непосредственных выбросов таких газов, за исключением тех случаев, когда необходимо гарантировать отсутствие значительного загрязнения на местном уровне.

2. Для видов деятельности, перечисленных в [Приложении I](#) к Директиве 2003/87/ЕС, Государства-члены ЕС вправе не устанавливать требование об энергетической эффективности в отношении заводов по сжиганию или иных комплексов, выпускающих углекислый газ.

3. При необходимости компетентные органы вносят в разрешение изменения.

4. [Параграфы 1 - 3](#) настоящей Статьи не применяются к установкам, которые временно исключены из сферы действия схемы торговли квотами на выброс парниковых газов в Европейском Союзе, предусмотренной [Статьей 27](#) Директивы 2003/87/ЕС.

Глава II Положения для видов деятельности, перечисленных в [Приложении I](#) настоящей Директивы

Статья 10 Сфера применения

Настоящая Глава применяется к видам деятельности, перечисленным в [Приложении I](#) к настоящей Директиве, и, если применимо, достигающим пороговых уровней мощности, установленных этим [Приложением](#).

Статья 11 Общие принципы, регулирующие основные обязанности оператора

Государства-члены ЕС принимают необходимые меры по обеспечению осуществления эксплуатации установок в соответствии со следующими принципами:

- (a) приняты надлежащие превентивные меры по борьбе с загрязнением;
- (b) применяются наилучшие доступные технологии;
- (c) отсутствует значительное загрязнение;
- (d) принимаются меры по предотвращению образования отходов в соответствии с [Директивой 2008/98/ЕС](#);
- (e) образующиеся отходы в первоочередном порядке в соответствии с [Директивой 2008/98/ЕС](#) готовят для повторного использования, переработки, утилизации или при отсутствии технической и экономической возможности осуществляют их захоронение, предотвращая или сокращая любое воздействие на окружающую среду;
- (f) энергия используется эффективно;
- (g) принимаются необходимые меры по предупреждению аварий и ограничению их последствий;
- (h) после окончательного прекращения видов деятельности принимаются необходимые меры по предупреждению риска [загрязнения](#) и восстановлению участка

эксплуатации до удовлетворительного состояния в соответствии со [Статьей 22](#) настоящей Директивы.

Статья 12 **Заявления на выдачу разрешений**

1. Государства-члены ЕС принимают необходимые меры, гарантирующие, что заявление на выдачу разрешения содержит указание на:

- (a) установки и виды их деятельности;
- (b) сырье и вспомогательные материалы, иные вещества и энергию, используемую или генерируемую установкой;
- (c) источники выбросов от установки;
- (d) особенности участка установки;
- (e) если применимо, базовый отчет в соответствии со [Статьей 22\(2\)](#) настоящей Директивы;
- (f) природу и количество предполагаемых выбросов от установок в окружающую среду, а также значительное воздействие выбросов на окружающую среду;
- (g) предлагаемые технологии и иные методы предупреждения или, если это невозможно, сокращения выбросов от установок;
- (h) мероприятия по предотвращению образования отходов, а также мероприятия по подготовке к повторному использованию, переработке и утилизации отходов, генерируемых установкой;
- (i) дальнейшие мероприятия, направленные на соблюдение общих принципов, регулирующих основные обязанности оператора, которые предусмотрены [Статьей 11](#) настоящей Директивы;
- (j) мероприятия, направленные на мониторинг выбросов в окружающую среду;
- (k) основные альтернативы предлагаемым технологиям, методам и мерам, изученные заявителем в общих чертах.

Заявление на выдачу разрешения также должно содержать общие выводы по информации, предусмотренной [первым подпараграфом](#).

2. В случае если информация, поданная в соответствии с требованиями [Директивы 85/337/ЕЭС](#), или отчет о мерах безопасности, подготовленный в соответствии с [Директивой 96/82/ЕС](#), или иная информация, представленная в соответствии с иным законодательством, соответствует требованиям [параграфа 1](#) настоящей Статьи, такая информация может быть включена в заявление или представлена в приложении к нему.

Статья 13 **Справочники ВАТ и обмен информацией**

1. В целях составления, пересмотра и при необходимости, обновления справочников ВАТ, Европейская Комиссия организует обмен информацией между Государствами-членами ЕС, соответствующими отраслями промышленности, неправительственными организациями, содействующими обеспечению защиты окружающей среды, и Европейской Комиссией.

2. Обмен информацией должен, в частности, касаться следующих вопросов:

- (a) эксплуатационные характеристики установок и технологий в том, что касается выбросов, выраженные как краткосрочные и долгосрочные средние значения при необходимости, и соответствующие заданные условия потребления и природы сырья, потребления воды, использования энергии и образования отходов;

(b) используемые технологии, соответствующий мониторинг, влияние загрязнения одной среды на другую, экономическая и техническая жизнеспособность и изменения в ней;

(c) наилучшие доступные технологии и появляющиеся технологии, выявленные после рассмотрения вопросов, перечисленных в [пунктах \(a\) и \(b\)](#) настоящего параграфа.

3. Европейская Комиссия организует и регулярно проводит форум с участием представителей Государств-членов ЕС, соответствующих отраслей промышленности и неправительственных организаций, содействующих обеспечению защиты окружающей среды.

Европейская Комиссия должна получить заключение форума относительно практических мероприятий по обмену информацией и, в частности, следующих вопросов:

(a) внутренний регламент форума;

(b) рабочая программа по обмену информацией;

(c) рекомендации по сбору данных;

(d) рекомендации по составлению справочников ВАТ и обеспечению гарантии их качества, в том числе соответствия их содержания и формата.

Рекомендации, указанные в [пунктах \(c\) и \(d\) второго подпараграфа](#), принимаются с учетом заключения форума в соответствии с регулятивной процедурой, предусмотренной [Статьей 75\(2\)](#) настоящей Директивы.

4. Европейская Комиссия должна получить и довести до сведения общественности заключение форума о предлагаемом содержании справочников ВАТ, а также руководствоваться этим заключением при осуществлении процедуры, указанной в [параграфе 5](#) настоящей Статьи.

5. Решения о заключениях ВАТ принимаются в соответствии с регулятивной процедурой, предусмотренной [Статьей 75\(2\)](#) настоящей Директивы.

6. После принятия решения, указанного в [параграфе 5](#) настоящей Статьи, Европейская Комиссия незамедлительно обнародует справочники ВАТ и обеспечивает доступность заключений ВАТ на всех официальных языках Европейского Союза.

7. Вплоть до принятия решения в соответствии с [параграфом 5](#) настоящей Статьи, заключения о [наилучших доступных технологиях](#) из справочников ВАТ, принятых Европейской Комиссией ранее даты, указанной в [Статье 83](#) настоящей Директивы, применяются в качестве заключений ВАТ в целях настоящей Главы, за исключением [Статьи 15\(3\) и \(4\)](#) настоящей Директивы.

Статья 14 **Условия разрешения**

1. Государства-члены ЕС гарантируют, что разрешение содержит все данные, необходимые для соблюдения требований [Статей 11 и 18](#) настоящей Директивы.

Такие данные включают, как минимум, следующие:

(a) пороговые значения выбросов для загрязняющих веществ, перечисленных в [Приложении II](#) к настоящей Директиве, а также для иных загрязняющих [веществ](#), которые могут выделяться из соответствующих установок в значительных количествах, с учетом их природы и потенциальной возможности переносить загрязнение от одного объекта окружающей среды к другому;

(b) надлежащие требования, направленные на охрану почв и грунтовых вод, а также мероприятия по мониторингу и управлению образовавшимися отходами;

(c) надлежащие требования к мониторингу выбросов, устанавливающие:

(i) методику измерения, частоту проведения и порядок оценки, а также

(ii) если применяется [Статья 15\(3\)\(b\)](#) настоящей Директивы, устанавливающие, что результаты мониторинга выбросов доступны в течение тех же сроков и при тех же нормальных условиях, что и [уровни выбросов, утвержденные в соответствии с наилучшими доступными технологиями](#);

(d) обязательство предоставлять компетентному органу регулярно и по крайней мере ежегодно:

(i) информацию, полученную по результатам мониторинга выбросов, указанного в [пункте \(с\)](#) настоящего подпараграфа, и иные данные, необходимые компетентному органу для проверки соблюдения предусмотренных разрешением условий;

(ii) если применяется [Статья 15\(3\)\(b\)](#) настоящей Директивы, выводы по результатам мониторинга [выбросов](#), позволяющие провести сравнение с уровнями выбросов, утвержденными в соответствии с наилучшими доступными технологиями;

(e) надлежащие требования к регулярному обслуживанию, а также к регулярному наблюдению за применением мер по предупреждению выбросов в [почву](#) и грунтовые воды в соответствии с [пунктом \(b\)](#) настоящего подпараграфа, а также надлежащие требования к проведению периодического мониторинга почв и грунтовых вод на предмет наличия на участке опасных веществ и на предмет возможного загрязнения почв и грунтовых вод на участке установки;

(f) мероприятия, связанные с условиями, отличными от нормальных, в частности, с периодами включения и отключения, утечками, нарушениями функционирования, кратковременными перебоями и окончательным прекращением функционирования;

(g) положения о минимизации трансграничного загрязнения или загрязнения на большие расстояния;

(h) условия оценки соблюдения пороговых значений выбросов или ссылка на применяемые требования, определенные в иных документах.

2. В целях [параграфа 1\(a\)](#) настоящей Статьи пороговые значения выбросов могут быть дополнены или заменены эквивалентными параметрами или техническими мероприятиями, обеспечивающими эквивалентный уровень защиты окружающей среды.

3. Необходимо делать ссылку на [заклучения ВАТ](#) при разработке условий разрешения.

4. Без ущерба действия [Статьи 18](#) настоящей Директивы компетентный орган вправе устанавливать более жесткие условия разрешений по сравнению с условиями, достижимыми при использовании наилучших доступных технологий, как предусмотрено заключениями ВАТ. Государства-члены ЕС вправе предусмотреть нормы, в соответствии с которыми компетентный орган может определять такие условия.

5. В случае если компетентный орган определяет условия разрешений на основе наилучших доступных технологий, не описанных в соответствующих заключениях ВАТ, он должен гарантировать, что:

(a) такая технология определена с учетом критериев, перечисленных в [Приложении III](#) к настоящей Директиве, а также

(b) требования [Статьи 15](#) настоящей Директивы соблюдены.

В случае если заключения ВАТ, предусмотренные [первым подпараграфом](#) настоящего параграфа, не содержат уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями, компетентный орган гарантирует, что технологии, предусмотренные [первым подпараграфом](#) настоящего параграфа, обеспечивают уровень защиты окружающей среды, эквивалентный использованию наилучших доступных технологий, описанных в заключениях ВАТ.

6. В случае если деятельность или вид производственного процесса, осуществляемого в пределах установки, не описаны заключениями ВАТ или указанные заключения не охватывают все виды экологических последствий деятельности или

производственного процесса, компетентный орган должен после предварительных консультаций с оператором определять условия разрешений на основе наилучших доступных технологий, которые были определены для соответствующих видов деятельности или процессов с учетом критериев, перечисленных в [Приложении III](#) к настоящей Директиве.

7. По отношению к установкам, предусмотренным в [пункте 6.6](#) Приложения I к настоящей Директиве, [параграфы 1 - 6](#) настоящей Статьи применяются без ущерба действию законодательства о защите благосостояния животных.

Статья 15

Пороговые значения выбросов, эквивалентные параметры и технические мероприятия

1. Пороговые значения выбросов для загрязняющих веществ применяются в месте выделения выбросов из установки, при этом любое их разжижение до этого места не учитывается при определении таких значений.

В отношении косвенных выбросов загрязнителей в воду при определении [пороговых значений выбросов](#) для соответствующих установок деятельность водоочистного завода может быть принята во внимание при условии обеспечения эквивалентного уровня защиты окружающей среды, а также при условии, что это не приведет к более высокому уровню загрязнения окружающей среды.

2. Без ущерба действия [Статьи 18](#) настоящей Директивы пороговые значения выбросов, эквивалентные параметры и технические мероприятия, предусмотренные в [Статье 14\(1\)](#) и [\(2\)](#) настоящей Директивы, должны быть основаны на наилучших доступных технологиях; при этом не предписывается использование определенных технологий.

3. Компетентный орган устанавливает пороговые значения выбросов с тем, чтобы при нормальных условиях эксплуатации выбросы не превышали уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями, как указано в решениях о заключениях ВАТ, предусмотренных [Статьей 13\(5\)](#) настоящей Директивы, посредством:

(a) установления пороговых значений выбросов, которые не превышают уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями. Пороговые значения выбросов выражены за те же или более краткие периоды и при тех же условиях функционирования, что и уровни выбросов, утвержденные в соответствии с наилучшими доступными технологиями; или

(b) установления пороговых значений выбросов, отличных от уровней, указанных в [пункте \(a\)](#) настоящего параграфа, в том, что касается значений, сроков и условий функционирования.

В случае применения [пункта \(b\)](#) компетентный орган должен как минимум ежегодно оценивать результаты мониторинга выбросов в целях обеспечения того, что выбросы при нормальных условиях эксплуатации не превышают уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями.

4. В порядке частичного отступления от [параграфа 3](#) настоящей Статьи и без ущерба действия [Статьи 18](#) настоящей Директивы компетентный орган вправе в особых случаях устанавливать менее жесткие пороговые значения выбросов. Такое отступление может применяться только в случае, если оценка показывает, что достижение уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями, как указано в заключениях ВАТ, приведет к высоким издержкам, несоизмерным по

сравнению с выгодами для окружающей среды, вследствие:

(a) географического положения или местных экологических условий соответствующей установки; или

(b) технических характеристик соответствующей установки.

В приложениях к выданным разрешениям компетентный орган указывает причины применения [первого подпараграфа](#), в том числе результаты оценки и обоснование вводимых условий.

Пороговые значения выбросов, установленные в соответствии с [первым подпараграфом](#), не должны превышать пороговых значений выбросов, установленных в Приложениях к настоящей Директиве, если это применимо.

Компетентный орган в любом случае гарантирует отсутствие значительного загрязнения и достижение высокого уровня защиты окружающей среды в целом.

На основе информации, предоставленной Государствами-членами ЕС в соответствии со [Статьей 72\(1\)](#) настоящей Директивы, в частности, относительно применения настоящего параграфа, Европейская Комиссия вправе при необходимости оценивать и впоследствии разъяснять путем рекомендаций критерии, которые должны быть учтены при применении настоящего параграфа.

Компетентный орган должен проводить повторные оценки применения [первого подпараграфа](#) настоящего параграфа при каждом пересмотре условий разрешения в соответствии со [Статьей 21](#) настоящей Директивы.

5. Компетентный орган вправе допустить временное частичное отступление от требований [параграфов 2 и 3](#) настоящей Статьи, а также от требований [Статьи 11\(а\) и \(b\)](#) настоящей Директивы в отношении тестирования и использования [появляющихся технологий](#) на весь период, не превышающий девяти месяцев, при условии, что по окончании указанного периода применение технологии прекращено или обеспечено достижение как минимум уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями.

Статья 16

Требования к мониторингу

1. Требования к мониторингу, предусмотренные [Статьей 14\(1\)\(с\)](#) настоящей Директивы, должны быть основаны, если применимо, на заключениях о мониторинге, как описано в заключениях ВАТ.

2. Частота проведения периодического мониторинга, предусмотренного [Статьей 14\(1\)\(е\)](#) настоящей Директивы, устанавливается компетентным органом в разрешении для каждой отдельной установки или с помощью общих обязательных норм.

Без ущерба действия [первого подпараграфа](#) периодический мониторинг проводится, как минимум один раз в пять лет в отношении грунтовых вод и один раз в десять лет в отношении почв, за исключением случаев, когда такой мониторинг основан на систематической оценке риска загрязнения.

Статья 17

Общие обязательные нормы для видов деятельности, перечисленных в [Приложении I](#) к настоящей Директиве

1. Принимая общие обязательные нормы, Государства-члены ЕС гарантируют применение комплексного подхода и высокий уровень защиты окружающей среды, эквивалентный уровню, достижимому посредством условий, предусмотренных

отдельными разрешениями.

2. Общие обязательные нормы должны быть основаны на наилучших доступных технологиях, при этом не следует предписывать использование определенных технологий в целях соблюдения [Статей 14 и 15](#) настоящей Директивы.

3. Государства-члены ЕС обеспечивают пересмотр [общих обязательных норм](#) с учетом изменений наилучших доступных технологий в целях соблюдения [Статьи 21](#) настоящей Директивы

4. Общие обязательные нормы, принятые в соответствии с [параграфами 1 - 3](#) настоящей Статьи, должны содержать ссылку на настоящую Директиву или сопровождаться такой ссылкой в случае их официальной публикации.

Статья 18

Стандарты качества окружающей среды

В случае если [стандартами качества окружающей среды](#) предусмотрены более жесткие условия по сравнению с условиями, достижимыми посредством использования наилучших доступных технологий, разрешение должно содержать дополнительные меры без ущерба действию иных мер, которые могут быть приняты в целях обеспечения соответствия стандартам качества окружающей среды.

Статья 19

Изменения наилучших доступных технологий

Государства-члены ЕС гарантируют, что компетентный орган осведомлен или проинформирован об изменениях наилучших доступных технологий, а также о публикации новых или измененных заключений ВАТ, и доводят соответствующую информацию до сведения заинтересованной общественности.

Статья 20

Изменения в установках, произведенные операторами

1. Государства-члены ЕС принимают необходимые меры, гарантирующие, что оператор информирует компетентный орган о любых запланированных изменениях в характере или функционировании, а также о расширении установки, что может оказать влияние на окружающую среду. При необходимости компетентный орган вносит изменения в выданное разрешение.

2. Государства-члены ЕС принимают необходимые меры, гарантирующие, что оператор вносит запланированные существенные изменения только при наличии разрешения, выданного в соответствии с настоящей Директивой.

Заявление на выдачу разрешения и решение компетентного органа должны содержать указание на такие части установки и на такие сведения, перечисленные в [Статье 12](#) настоящей Директивы, на которые существенное изменение может оказать влияние.

3. Любые изменения в характере или функционировании, а также расширение установки считается существенным, если такое изменение или расширение достигает пороговых уровней мощности, установленных в [Приложении I](#) к настоящей Директиве.

Статья 21

Пересмотр и изменение компетентным органом условий разрешений

1. Государства-члены ЕС принимают необходимые меры, гарантирующие, что компетентный орган периодически пересматривает условия выдачи разрешений в соответствии с [параграфами 2 - 5](#) настоящей Статьи и, если необходимо обеспечить соблюдение настоящей Директивы, изменяет указанные условия.

2. По запросу компетентного органа оператор передает всю информацию, необходимую для пересмотра условий разрешений, в том числе, в частности, результаты мониторинга выбросов и иные данные, позволяющие сравнить функционирование установки с наилучшими доступными технологиями, описанными в применяемых заключениях ВАТ, а также с уровнями выбросов, утвержденными в соответствии с наилучшими доступными технологиями.

При пересмотре условий разрешений компетентный орган использует любую информацию, полученную в результате мониторинга или проверок.

3. В течение четырех лет после публикации решений о заключениях ВАТ в соответствии со [Статьей 13\(5\)](#) настоящей Директивы, относящихся к основной деятельности установки, компетентный орган гарантирует, что:

(a) все условия разрешений для соответствующей установки пересмотрены и при необходимости изменены в целях соблюдения настоящей Директивы, в частности, [Статьи 15\(3\)](#) и [\(4\)](#) настоящей Директивы, если применимо;

(b) установка соответствует указанным условиям разрешения.

При пересмотре учитываются все новые или измененные заключения ВАТ, применимые к установкам и принятые в соответствии со [Статьей 13\(5\)](#) настоящей Директивы после выдачи или последнего изменения разрешения.

4. Если заключения ВАТ не распространяются на установку, условия разрешения должны быть пересмотрены и при необходимости изменены, если изменения в наилучших доступных технологиях позволяют достичь существенного сокращения выбросов.

5. Условия разрешения должны быть пересмотрены и при необходимости изменены как минимум в следующих случаях:

(a) загрязнение от установки настолько существенно, что указанные в разрешении пороговые значения выбросов должны быть пересмотрены или в разрешение необходимо включить новые значения;

(b) безопасность функционирования требует использования других технологий;

(c) в случае если необходимо обеспечить соблюдение новых или пересмотренных стандартов качества окружающей среды в соответствии со [Статьей 18](#) настоящей Директивы.

Статья 22

Закрытие участка

1. Без ущерба действия [Директивы 2000/60/ЕС](#), [Директивы 2004/35/ЕС](#), [Директивы 2006/118/ЕС](#) Европейского парламента и Совета ЕС от 12 декабря 2006 г. о защите грунтовых вод от загрязнения и ухудшения состояния*(32), а также без ущерба действия соответствующего законодательства Европейского Союза об охране почв, компетентный орган устанавливает условия разрешения с целью обеспечения соблюдения [параграфов 3 и 4](#) настоящей Статьи после окончательного прекращения деятельности.

2. В случае если осуществляемая деятельность связана с использованием,

производством или выбросами соответствующих опасных веществ и может привести к загрязнению почв и **грунтовых вод** на участке установки, оператор готовит и передает компетентному органу базовый отчет до начала эксплуатации установки или до первого после 7 января 2013 г. изменения условий разрешения.

Базовый отчет должен содержать информацию, необходимую для определения состояния загрязнения почв и грунтовых вод, чтобы сравнить в количественном отношении состояние участка, зафиксированное после окончательного прекращения видов деятельности, предусмотренного **параграфом 3** настоящей Статьи.

Базовый отчет должен содержать как минимум следующую информацию:

(а) информацию о текущем использовании и, если это применимо, о прошлых использованиях участка;

(b) если это применимо, существующие данные об измерениях почв и грунтовых вод, которые отражают состояние участка на момент составления отчета, или новые данные об измерениях почв и грунтовых вод с учетом возможного загрязнения почв и грунтовых вод **опасными веществами**, используемыми, произведенными или высвободившимися от соответствующей установки.

В случае если информация, подготовленная в соответствии с иным национальным законодательством или законодательством Европейского Союза, отвечает требованиям настоящего параграфа, такая информация может быть включена в базовый отчет или представлена в приложении к нему.

Европейская Комиссия разрабатывает рекомендации, касающиеся содержания базового отчета.

3. После окончательного прекращения деятельности оператор оценивает состояние загрязнения почв и грунтовых вод опасными веществами, используемыми, произведенными или высвободившимися от установки. В случае если зафиксировано существенное загрязнение почв и грунтовых вод опасными веществами по сравнению с состоянием, описанным в базовом отчете в соответствии с **параграфом 2** настоящей Статьи, оператор принимает необходимые меры по борьбе с загрязнением, чтобы восстановить участок до указанного состояния. В этих целях может быть принята во внимание техническая обоснованность таких мер.

Без ущерба действию **первого подпараграфа** после окончательного прекращения деятельности в случае, если загрязнение почв и грунтовых вод на участке представляет серьезную угрозу здоровью человека или окружающей среде в результате осуществления оператором разрешенных видов деятельности до первого после 7 января 2013 г. изменения условий разрешения, а также с учетом особенностей участка установки, предусмотренных **Статьей 12(1)(d)** настоящей Директивы, оператор принимает необходимые меры, направленные на удаление, контроль, ограничение или уменьшение соответствующих опасных веществ, чтобы участок с учетом его настоящего или будущего использования не представлял такой угрозы.

4. В случае если подготовка базового отчета в соответствии с **параграфом 2** настоящей Статьи не требуется, оператор после окончательного прекращения деятельности принимает необходимые меры, направленные на удаление, контроль, ограничение или уменьшение соответствующих опасных веществ, чтобы участок с учетом его настоящего или будущего использования не представлял серьезной угрозы здоровью человека или окружающей среде вследствие загрязнения почв и грунтовых вод в результате осуществления оператором разрешенных видов деятельности, а также с учетом особенностей участка установки, предусмотренных **Статьей 12(1)(d)** настоящей Директивы.

Экологические проверки

1. Государства-члены ЕС учреждают систему **экологических проверок** установок, направленных на исследование всех соответствующих экологических последствий функционирования таких установок.

Государства-члены ЕС гарантируют, что оператор оказывает компетентным органам необходимую помощь, что позволит последним посещать участки, брать образцы и собирать любую информацию, необходимую им для выполнения своих обязанностей в целях настоящей Директивы.

2. Государства-члены ЕС гарантируют, что все установки включены в план проведения экологических проверок, утвержденный на национальном, региональном или местном уровнях, а также обеспечивают регулярный пересмотр и, если применимо, изменение указанного плана.

3. Каждый план проведения экологических проверок содержит:

- (a) общую оценку значительных проблем окружающей среды;
- (b) географическую территорию, на которую распространяется план проверки;
- (c) реестр установок, включенных в план проверки;
- (d) порядок составления программ для плановых экологических проверок в соответствии с **параграфом 4** настоящей Статьи;
- (e) порядок проведения внеплановых экологических проверок в соответствии с **параграфом 5** настоящей Статьи;
- (f) при необходимости положения о сотрудничестве между различными проверяющими органами.

4. На основе планов проведения экологических проверок компетентный орган регулярно составляет программу проведения плановых экологических проверок, в том числе с указанием частоты посещений участков для различных типов установок.

Период между посещениями участка устанавливается на основе систематической оценки экологических рисков и не может превышать 1 год для установок, представляющих наиболее серьезные угрозы, и 3 года для установок, представляющих наименее серьезные угрозы.

Если по результатам проверки выявлено нарушение условий разрешения, повторное посещение участка проводится в течение 6 месяцев после такой проверки.

Систематическая оценка экологических рисков должна быть основана как минимум на следующих критериях:

- (a) потенциальное и фактическое влияние соответствующей установки на здоровье человека и окружающую среду с учетом уровней и типов выбросов, чувствительности местной окружающей среды и риска возникновения аварий;
- (b) сведения о соблюдении условий разрешения;
- (c) участие оператора в системе эко-менеджмента и аудита (EMAS) на территории Европейского Союза в соответствии с **Регламентом (ЕС) 1221/2009*(33)**.

Европейская Комиссия вправе разрабатывать рекомендации, касающиеся критериев оценки экологических рисков.

5. Внеплановые экологические проверки проводятся в целях расследования серьезных экологических жалоб, аварий, инцидентов и случаев нарушения в максимально короткий срок и, если это применимо, до выдачи, пересмотра или изменения разрешения.

6. По результатам каждого посещения участка компетентный орган готовит отчет, содержащий данные о соблюдении условий разрешения, а также заключение о необходимости совершения дальнейших действий.

Отчет должен быть направлен заинтересованному оператору в течение 2 месяцев

после посещения участка. Отчет должен быть обнародован компетентным органом в течение 4 месяцев после посещения участка в соответствии с [Директивой 2003/4/ЕС](#) Европейского парламента и Совета ЕС от 28 января 2003 г. о доступе [общественности](#) к информации об окружающей среде*(34).

Без ущерба действию [Статьи 8\(2\)](#) настоящей Директивы компетентный орган гарантирует, что оператор предпринимает все действия, указанные в отчете, в разумный срок.

Статья 24

Доступ к информации и участие общественности в процессе выдачи разрешения

1. Государства-члены ЕС гарантируют предоставление [заинтересованным членам общественности](#) возможности своевременно и эффективно участвовать в следующих процессах:

(a) выдача разрешения на новую установку;

(b) выдача разрешения на внесение [существенных изменений](#);

(c) выдача или изменение разрешения для установки, когда применяется [Статья 15\(4\)](#) настоящей Директивы;

(d) изменение разрешения или условий разрешения для установки в соответствии со [Статьей 21\(5\)\(a\)](#) настоящей Директивы.

Такое участие осуществляется в порядке, установленном в [Приложении IV](#) к настоящей Директиве.

2. При принятии решения о выдаче, пересмотре или изменении разрешения компетентные органы предоставляют общественности следующую информацию, в том числе, в отношении [пунктов \(a\), \(b\) и \(f\)](#), через Интернет:

(a) содержание решения, в том числе копию разрешения и его последующих изменений;

(b) обоснование решения;

(c) выводы по итогам консультаций, проведенных до принятия решения, с объяснением того, как они были учтены в таком решении;

(d) наименование [справочника BAT](#), относящегося к данной установке или виду деятельности;

(e) способ определения условий разрешения, предусмотренных [Статьей 14](#) настоящей Директивы, в том числе пороговых значений выбросов, с учетом наилучших доступных технологий и уровней выбросов, утвержденных в соответствии с наилучшими доступными технологиями;

(f) если применяется частичное отступление в соответствии со [Статьей 15\(4\)](#) настоящей Директивы, то указываются причины его предоставления, основанные на критериях, установленных указанным параграфом, а также условия его предоставления.

3. Компетентный орган также предоставляет общественности, в том числе как минимум в отношении [пункта \(a\)](#) через Интернет:

(a) соответствующую информацию о мерах, принятых оператором после окончательного прекращения деятельности в соответствии со [Статьей 22](#) настоящей Директивы;

(b) результаты мониторинга выбросов, проведенного компетентным органом в соответствии с условиями разрешения.

4. [Параграфы 1, 2 и 3](#) настоящей Статьи применяются с учетом ограничений, установленных [Статьей 4\(1\) и \(2\)](#) Директивы 2003/4/ЕС.

Статья 25 Доступ к правосудию

1. Государства-члены ЕС гарантируют, что в соответствии с национальной судебной системой заинтересованные члены общественности имеют доступ к рассмотрению дела в суде или в ином независимом и беспристрастном органе, учрежденном в соответствии с законодательством, с целью оспаривать законность с материальной и процессуальной точек зрения любого решения, действия или бездействия в соответствии со [Статьей 24](#) настоящей Директивы при соблюдении следующих условий:

(a) они проявляют достаточную заинтересованность;

(b) они считают, что произошло нарушение права, когда это условие предусмотрено в административных процессуальных нормах Государства-члена ЕС.

2. Государства-члены ЕС определяют, на какой стадии решение, действие или бездействие может быть оспорено.

3. Наличие достаточной заинтересованности и нарушение того или иного права определяется Государством-членом ЕС в соответствии с целью предоставления заинтересованной общественности широкого доступа к правосудию.

В связи с этим в целях [параграфа 1\(a\)](#) настоящей Статьи заинтересованность любой неправительственной организации, содействующей обеспечению защиты окружающей среды и соответствующей требованиям, установленным национальным законодательством, считается достаточной.

В целях [параграфа 1\(b\)](#) настоящей Статьи такие организации также имеют право заявлять о нарушении своих прав.

4. [Параграфы 1, 2 и 3](#) настоящей Статьи не исключают возможности использования процедуры предварительного рассмотрения в административном органе и не затрагивают требования об исчерпании административных процедур рассмотрения до обращения к судебным процедурам рассмотрения в тех случаях, когда такое требование предусмотрено в национальном законодательстве.

Такие процедуры должны быть справедливыми, беспристрастными, своевременными и не связанными с непомерно высокими затратами.

5. Государства-члены ЕС обеспечивают предоставление общественности информации о доступе к административным или судебным процедурам рассмотрения.

Статья 26 Трансграничное воздействие

1. В случае если Государство-член ЕС осознает, что функционирование установки может оказать значительное негативное воздействие на окружающую среду другого Государства-члена ЕС или, по запросу последнего, Государство-член ЕС, на территории которого подано заявление на выдачу разрешения в соответствии со [Статьей 4](#) или [Статьей 20\(2\)](#) настоящей Директивы, направляет другому Государству-члену ЕС любую информацию, требуемую или подлежащую предоставлению в соответствии с [Приложением IV](#) к настоящей Директиве, одновременно с предоставлением такой информации общественности.

Такая информация служит основой проведения любых консультаций в рамках двусторонних отношений между Государствами-членами ЕС на взаимной и эквивалентной основе.

2. В рамках двусторонних отношений Государства-члены ЕС гарантируют, что в случаях, указанных в [параграфе 1](#) настоящей Статьи, заявления представляются общественности Государства-члена ЕС, на окружающую среду которого оказывается воздействие. Заявления представляются в течение срока, достаточного для реализации права членом общественности предлагать свои комментарии до принятия решения компетентным органом.

3. Итоги консультаций, проведенных в соответствии с [параграфами 1 и 2](#) настоящей Статьи, должны быть учтены при принятии компетентным органом решения относительно заявления.

4. Компетентный орган информирует Государство-член ЕС, с которым проводились консультации в соответствии с [параграфом 1](#) настоящей Статьи, о принятом по заявлению решении и направляет ему информацию, указанную в [Статье 24\(2\)](#) настоящей Директивы. Такое Государство-член ЕС принимает необходимые меры по обеспечению надлежащего предоставления этой информации заинтересованным членам общественности на своей территории.

Статья 27

Развивающиеся технологии

1. Государства-члены ЕС при необходимости содействуют развитию и применению новых технологий, в частности, технологий, указанных в справочниках ВАТ.

2. Европейская Комиссия разрабатывает рекомендации в помощь Государствам-членам ЕС в оказании содействия развитию и применению развивающихся технологий, как предусмотрено [параграфом 1](#) настоящей Статьи.

Глава III

Специальные положения для заводов по сжиганию

Статья 28

Сфера применения

Настоящая Глава применяется по отношению к [заводам по сжиганию](#), совокупная номинальная тепловая мощность которых составляет 50 MW или выше независимо от вида используемого топлива.

Настоящая Глава не применяется по отношению к следующим заводам по сжиганию:

(a) заводам, где продукты сгорания используются непосредственно для отопления, сушки или иной обработки объектов или материалов;

(b) заводам по обработке продуктов сгорания, предназначенным для очистки газообразных отходов путем сжигания, которые не эксплуатируются как независимые заводы по сжиганию;

(c) сооружениям для регенерации катализаторов каталитического крекинга;

(d) сооружениям для преобразования сероводорода в серу;

(e) реакторам, используемым в химической промышленности;

(f) топкам аккумуляторов коксовых печей;

(g) куперсам;

(h) любым техническим аппаратам, используемым в двигателях транспортных средств, кораблей или летательных аппаратов;

(i) газовым турбинам и газовым двигателям, используемым на морских платформах;

(j) заводам, которые используют в качестве топлива любые твердые или жидкие отходы, за исключением отходов, указанных в пункте (b) пункта 31 Статьи 3 настоящей Директивы.

Статья 29

Правила объединения заводов по сжиганию

1. В случае если газообразные отходы двух или нескольких отдельных заводов по сжиганию выбрасываются через общую дымовую трубу, комбинация, образуемая такими заводами, рассматривается как единый завод по сжиганию, а их мощности складываются в целях исчисления совокупной номинальной тепловой мощности.

2. В случае если два или более отдельных завода по сжиганию, разрешение на которые было впервые выдано 1 июля 1987 г. или позднее, или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения в указанный день или позднее, установлены таким образом, что, принимая во внимание технический и экономический факторы, их газообразные отходы могут, по мнению компетентных органов, выбрасываться через общую дымовую трубу, комбинация, образуемая такими установками, рассматривается как единый завод по сжиганию, а их мощности складываются в целях исчисления совокупной номинальной тепловой мощности.

3. В целях исчисления совокупной номинальной тепловой мощности комбинации заводов по сжиганию, указанной в параграфах 1 и 2 настоящей Статьи, не принимаются во внимание отдельные заводы по сжиганию с номинальной тепловой мощностью менее 15 MW.

Статья 30

Пороговые значения выбросов

1. Выброс газообразных отходов от заводов по сжиганию осуществляется под контролем через дымовую трубу, содержащую один или несколько газоходов, высота которых исчисляется таким образом, чтобы обеспечить защиту здоровья человека и окружающей среды.

2. Все разрешения на установки, содержащие заводы по сжиганию, разрешение на которые были выданы до 7 января 2013 г., или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 7 января 2014 г., должны содержать условия, гарантирующие, что выбросы в воздух от таких заводов не превышают пороговые значения выбросов, установленные в Части 1 Приложения V к настоящей Директиве.

Все разрешения на установки, содержащие заводы по сжиганию, освобожденные в соответствии со Статьей 4(4) Директивы 2001/80/ЕС от соблюдения пороговых значений выбросов и введенные в эксплуатацию после 1 января 2016 г., должны содержать условия, гарантирующие, что выбросы в воздух от таких заводов не превышают пороговые значения выбросов, установленные в Части 2 Приложения V к настоящей Директиве.

3. Все разрешения на установки, содержащие заводы по сжиганию, на которые не распространяется действие параграфа 2 настоящей Статьи, должны содержать условия, гарантирующие, что выбросы в воздух от таких заводов не превышают пороговые

значения выбросов, установленные в [Части 2](#) Приложения V к настоящей Директиве.

4. Пороговые значения выбросов, установленные в [Частях 1 и 2](#) Приложения V к настоящей Директиве, а также минимальные коэффициенты десульфуризации, установленные в [Части 5](#) этого Приложения, применяются к выбросам из каждой [дымовой трубы](#) в отношении к совокупной номинальной тепловой мощности всего завода по сжиганию. В случае если, согласно Приложению V к настоящей Директиве, пороговые значения выбросов могут применяться к части завода по сжиганию с ограниченным количеством часов эксплуатации, такие пороговые значения применяются к выбросам от этой части завода, но устанавливаются в отношении к совокупной номинальной тепловой мощности всего завода по сжиганию.

5. Компетентный орган может предоставить частичное отступление от обязательства по соблюдению пороговых значений выбросов, указанных в [параграфах 2 и 3](#) настоящей Статьи, для диоксида серы на срок не более 6 месяцев. Такое освобождение может касаться заводов по сжиганию, которые обычно используют топливо с низким содержанием серы, в тех случаях, когда оператор не способен соблюдать указанные пороговые значения вследствие сбоев в поставке топлива с низким содержанием серы, вызванных серьезным дефицитом.

Государства-члены ЕС незамедлительно информируют Европейскую Комиссию о любом частичном отступлении, предоставленном в соответствии с [первым подпараграфом](#).

6. Компетентный орган может предоставить частичное отступление от обязательства по соблюдению пороговых значений выбросов, указанных в [параграфах 2 и 3](#) настоящей Статьи, в тех случаях, когда заводу по сжиганию, который использует исключительно газообразное топливо, приходится переходить на использование других видов топлива вследствие сбоев в поставке газа и по этой причине устанавливать оборудование по очистке отработанных газов. Срок такого освобождения не должен превышать 10 дней, за исключением случаев первоочередной необходимости по обеспечению поставки энергии.

Оператор незамедлительно информирует компетентный орган о возникновении событий, указанных в [первом подпараграфе](#).

Государства-члены ЕС незамедлительно информируют Европейскую Комиссию о любом частичном отступлении, предоставленном в соответствии с [первым подпараграфом](#).

7. При расширении завода по сжиганию пороговые значения выбросов, установленные в [Части 2](#) Приложения V к настоящей Директиве, применяются к части, подвергшейся изменению, и устанавливаются в отношении к совокупной номинальной тепловой мощности всего завода по сжиганию. При изменениях завода по сжиганию, имеющих последствия для окружающей среды и оказывающих влияние на часть завода с номинальной тепловой мощностью 50 MW или более, пороговые значения выбросов, установленные в [Части 2](#) Приложения V к настоящей Директиве, применяются к измененной части завода в отношении к совокупной номинальной тепловой мощности всего завода по сжиганию.

8. Пороговые значения выбросов, установленные в [Частях 1 и 2](#) Приложения V к настоящей Директиве, не применяются к следующим заводам по сжиганию:

- (a) приводимым в действие [дизельными двигателями](#);
- (b) котлам-утилизаторам в составе установок для производства целлюлозы.

9. В отношении следующих видов заводов по сжиганию Европейская Комиссия на основе наилучших доступных технологий пересматривает необходимость установления пороговых значений выбросов на уровне Европейского Союза, а также необходимость изменения пороговых значений выбросов, установленных в [Приложении V](#) к настоящей

Директиве:

- (a) заводов по сжиганию, указанных в [параграфе 8](#) настоящей Статьи;
- (b) заводов по сжиганию в составе очистительных заводов, использующих в качестве топлива дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива, с учетом особенностей энергетической системы очистительных заводов;
- (c) заводов по сжиганию, использующих в качестве топлива газы, за исключением природного газа;
- (d) заводов по сжиганию в составе химических установок, использующих жидкие остатки производства в качестве некоммерческого топлива для собственных нужд.

Европейская Комиссия не позднее 31 декабря 2013 г. представляет Европейскому парламенту и Совету ЕС отчет о результатах такого пересмотра, сопровождаемый, по необходимости, законодательным предложением.

Статья 31 **Коэффициенты десульфуризации**

1. В отношении заводов по сжиганию, использующих [местное твердое топливо](#), которые не могут соблюдать пороговые значения выбросов для диоксида серы, указанные в [Статье 30\(2\)](#) и [\(3\)](#) настоящей Директивы, в силу характеристик такого топлива, Государства-члены ЕС вправе применять минимальные [коэффициенты десульфуризации](#), установленные в [Части 5](#) Приложения V к настоящей Директиве, в соответствии с нормами о соблюдении, согласно [Части 6](#) указанного Приложения, а также после предварительной проверки компетентным органом технического отчета, предусмотренного [Статьей 72\(4\)\(a\)](#) настоящей Директивы.

2. В отношении заводов по сжиганию, использующих местное твердое топливо, которые осуществляют сжигание отходов и не могут соблюдать значения Спроцесс для диоксида серы, указанные в [пунктах 3.1](#) или [3.2](#) Части 4 Приложения VI к настоящей Директиве, в силу характеристик местного твердого топлива, Государства-члены ЕС вправе применять минимальные коэффициенты десульфуризации, установленные в [Части 5](#) Приложения V к настоящей Директиве, в соответствии с нормами о соблюдении, согласно [Части 6](#) указанного Приложения. В случае применения Государством-членом ЕС настоящего параграфа, значение Сотходы, указанное в [пункте 1](#) Части 4 Приложения VI к настоящей Директиве, считается равным 0 mg/.

3. Европейская Комиссия не позднее 31 декабря 2019 г. пересматривает возможность применения минимальных коэффициентов десульфуризации, установленных в [Части 5](#) Приложения V к настоящей Директиве, с учетом, в частности, наилучших доступных технологий и выгод, полученных от сокращения выбросов диоксида серы.

Статья 32 **Переходный национальный план**

1. С 1 января 2016 г. по 30 июня 2020 г. Государства-члены ЕС вправе составлять и реализовывать переходный национальный план в отношении заводов по сжиганию, разрешение на которые было выдано до 27 ноября 2002 г., или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г. Для каждого завода по сжиганию, на которые распространяется план,

необходимо указать значения выбросов одного или нескольких из следующих загрязнителей: оксиды азота, диоксид серы и пыль. Для газовых турбин необходимо указать только значения выбросов оксидов азота.

Переходный национальный план не распространяется на следующие виды заводов по сжиганию:

(a) заводы, к которым применяется [Статья 33\(1\)](#) настоящей Директивы;

(b) заводы в составе очистительных заводов, использующие в качестве топлива низкокалорийные газы от газификации очистных остатков или дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива;

(c) заводы, к которым применяется [Статья 35](#) настоящей Директивы;

(d) заводы, освобожденные в соответствии со [Статьей 4\(4\)](#) Директивы 2001/80/ЕС от соблюдения пороговых значений выбросов.

2. Заводы по сжиганию, на которые распространяется план, могут быть освобождены от соблюдения пороговых значений выбросов, указанных в [Статье 30\(2\)](#) настоящей Директивы, для загрязняющих веществ, указанных в плане, или, если применимо, от соблюдения коэффициентов десульфуризации, указанных в [Статье 31](#) настоящей Директивы.

Пороговые значения выбросов для диоксида серы, оксидов азота и пыли, установленные в разрешении для завода по сжиганию, применимые 31 декабря 2015 г. в соответствии, в частности, с Директивами [2001/80/ЕС](#) и [2008/1/ЕС](#), должны, по крайней мере, соблюдаться.

Заводы по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью более 500 MW, сжигающие твердое топливо, разрешение на которые было впервые выдано после 1 июля 1987 г., должны соблюдать пороговые значения выбросов для оксидов азота, установленные в [Части 1](#) Приложения V к настоящей Директиве.

3. Для каждого загрязняющего вещества, предусмотренного планом, устанавливаются пределы, определяющие максимальное количество выбросов в год от всех заводов, на которые распространяется план, на основе совокупной номинальной тепловой мощности каждого завода на 31 декабря 2010 г., фактического количества часов эксплуатации и используемого топлива в среднем за последние 10 лет эксплуатации, включая 2010 г.

Пределы для 2016 г. исчисляются на основе соответствующих пороговых значений выбросов, установленных в [Приложениях III - VII](#) к Директиве 2001/80/ЕС, или, если применимо, на основе коэффициентов десульфуризации, установленных в Приложении III к Директиве 2001/80/ЕС. В отношении [газовых турбин](#) используются пороговые значения выбросов для оксидов азота, установленные для таких заводов в [Части В Приложения VI](#) к Директиве 2001/80/ЕС. Предельные значения для 2019 и 2020 гг. исчисляются на основе соответствующих пороговых значений выбросов, установленных в [Части 1](#) Приложения V к настоящей Директиве, или, если применимо, на основе коэффициентов десульфуризации, установленных в [Части 5](#) Приложения V к настоящей Директиве. Пределы для 2017 и 2018 гг. устанавливаются с учетом линейного спада предельных значений в период между 2016 и 2019 гг.

В случае если завод, включенный в переходный национальный план, не функционирует или больше не подпадает под действие [Главы III](#) настоящей Директивы, это не должно привести к увеличению совокупных выбросов в год от остальных заводов, включенных в план.

4. Переходный национальный план должен содержать положения о мониторинге и системе отчетности, которые соответствуют имплементирующим нормам, установленным в соответствии со [Статьей 41\(b\)](#) настоящей Директивы, а также меры,

предусмотренные для каждого завода в целях обеспечения своевременного соблюдения ими пороговых значений выбросов, которые начнут применяться с 1 июля 2020 г.

5. Не позднее 1 января 2013 г. Государства-члены ЕС направляют свои переходные национальные планы Европейской Комиссии.

Европейская Комиссия оценивает указанные планы. Если Европейская Комиссия в течение 12 месяцев после получения плана не заявит возражений, соответствующее Государство-член ЕС считает план утвержденным.

Если Европейская Комиссия сочтет, что план не соответствует имплементирующим нормам, установленным в соответствии со [Статьей 41\(b\)](#) настоящей Директивы, она уведомляет об этом соответствующее Государство-член ЕС. Срок, указанный во [втором подпараграфе](#), для оценки нового варианта плана, направленного Государством-членом ЕС Европейской Комиссии, равен 6 месяцам.

6. Государства-члены ЕС информируют Европейскую Комиссию о любых последующих изменениях плана.

Статья 33

Частичное отступление, связанное с ограниченным сроком эксплуатации

1. В период с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2023 г. заводы по сжиганию могут быть освобождены от соблюдения пороговых значений выбросов, указанных в [Статье 30\(2\)](#) настоящей Директивы, а также, если применимо, от соблюдения коэффициентов десульфуризации, указанных в [Статье 31](#) настоящей Директивы, и от включения их в переходный национальный план в соответствии со [Статьей 32](#) настоящей Директивы при соблюдении следующих условий:

(a) оператор завода по сжиганию путем направления компетентному органу письменного заявления не позднее 1 января 2014 г. обязуется не эксплуатировать завод более 17 500 часов, начиная с 1 января 2016 г. и заканчивая не позднее 31 декабря 2023 г.;

(b) оператор должен представлять компетентному органу ежегодный отчет о количестве [часов эксплуатации](#) с 1 января 2016 г.;

(c) пороговые значения выбросов для диоксида серы, оксидов азота и пыли, установленные в разрешении для завода по сжиганию, применимые 31 декабря 2015 г. в соответствии, в частности, с Директивами [2001/80/ЕС](#) и [2008/1/ЕС](#), должны, как минимум, соблюдаться в течение оставшегося срока эксплуатации завода. Заводы по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью более 500 MW, сжигающие твердое топливо, разрешение на которые было впервые выдано после 1 июля 1987 г., должны соблюдать пороговые значения выбросов для оксидов азота, установленные в [Части 1](#) Приложения V к настоящей Директиве;

(d) завод по сжиганию не освобожден в соответствии со [Статьей 4\(4\)](#) Директивы [2001/80/ЕС](#) от соблюдения пороговых значений выбросов.

2. Не позднее 1 января 2016 г. каждое Государство-член ЕС направляет Европейской Комиссии список заводов по сжиганию, к которым применяется [параграф 1](#) настоящей Статьи, в том числе сведения об их совокупной номинальной тепловой мощности, используемых видах топлива, и применимых пороговых значениях выбросов для диоксида серы, оксидов азота и пыли. В отношении заводов, к которым применяется [параграф 1](#) настоящей Статьи, Государства-члены ЕС ежегодно направляют Европейской Комиссии отчет о количестве часов эксплуатации с 1 января 2016 г.

3. В случае если завод по сжиганию, который на 6 января 2011 г. входит в состав

небольшой автономной системы и обеспечивает на указанную дату подачу электричества для этой системы как минимум на 35%, не в состоянии вследствие технических характеристик соблюсти пороговые значения выбросов, установленные в [Статье 30\(2\)](#) настоящей Директивы, количество часов эксплуатации, предусмотренное [параграфом 1\(a\)](#) настоящей Статьи, равно 18000, начиная с 1 января 2020 г. и заканчивая не позднее 31 декабря 2023 г.; при этом датой, предусмотренной в [параграфе 1\(b\)](#) и [параграфе 2](#) настоящей Статьи, является 1 января 2020 г.

4. В случае если завод по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью более 1500 MW, введенный в эксплуатацию до 31 декабря 1986 г., сжигает местное твердое топливо, теплота сгорания которого менее 5 800 кДж/кг, влажность более 45% по весу, влажность и зольность более 60% по весу, а содержание оксида кальция в золе более 10%, количество часов эксплуатации, предусмотренное [параграфом 1\(a\)](#) настоящей Статьи, равно 32000.

Статья 34

Небольшие автономные системы

1. До 31 декабря 2019 г. заводы по сжиганию, которые на 6 января 2011 г. входят в состав небольшой автономной системы, могут быть освобождены от соблюдения пороговых значений выбросов, указанных в [Статье 30\(2\)](#) настоящей Директивы, а также, если это применимо, от соблюдения коэффициентов десульфуризации, указанных в [Статье 31](#) настоящей Директивы. До 31 декабря 2019 г. пороговые значения выбросов, установленные в разрешении для таких заводов по сжиганию в соответствии, в частности, с Директивами [2001/80/ЕС](#) и [2008/1/ЕС](#), должны как минимум соблюдаться.

2. Заводы по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью более 500 MW, сжигающие твердое топливо, разрешение на которые было впервые выдано после 1 июля 1987 г., должны соблюдать пороговые значения выбросов для оксидов азота, установленные в [Части 1](#) Приложения V к настоящей Директиве.

3. В случае если на территории Государства-члена ЕС имеются заводы по сжиганию, подпадающие под действие настоящей Главы и входящие в состав [небольшой автономной системы](#), указанное Государство-член ЕС до 7 января 2013 г. направляет Европейской Комиссии список таких заводов, совокупное годовое потребление энергии небольшой автономной системой, а также количество энергии, полученное в результате взаимодействия с другими системами.

Статья 35

Районные отопительные котельные

1. До 31 декабря 2022 г. заводы по сжиганию могут быть освобождены от соблюдения пороговых значений выбросов, указанных в [Статье 30\(2\)](#) настоящей Директивы, а также от соблюдения коэффициентов десульфуризации, указанных в [Статье 31](#) настоящей Директивы при соблюдении следующих условий:

(a) совокупная номинальная тепловая мощность завода не превышает 200 MW;

(b) разрешение на завод по сжиганию было впервые выдано до 27 ноября 2002 г., или оператор такого завода подал полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты при условии, что такой завод введен в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г.;

(c) по крайней мере, 50% полезного тепла, производимого заводом, выраженное в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, направляется в форме

теплого воздуха или горячей воды в сети общего пользования для теплоснабжения района;

(d) пороговые значения выбросов для диоксида серы, оксидов азота и пыли, установленные в разрешении, применимые на 31 декабря 2015 г. в соответствии, в частности, с Директивами [2001/80/ЕС](#) и [2008/1/ЕС](#), должны, по крайней мере, соблюдаться до 31 декабря 2022 г.

2. Не позднее 1 января 2016 г. каждое Государство-член ЕС направляет Европейской Комиссии список заводов по сжиганию, к которым применяется [параграф 1](#) настоящей Статьи, в том числе сведения об их совокупной номинальной тепловой мощности, используемых видах топлива и применимых пороговых значениях выбросов для диоксида серы, оксидов азота и пыли. Кроме того, в отношении заводов, к которым применяется [параграф 1](#) настоящей Статьи, Государство-член ЕС ежегодно информирует Европейскую Комиссию о количестве полезного тепла, производимого каждым заводом, которое направляется в форме теплого воздуха или горячей воды в сети общего пользования для теплоснабжения района, выраженного в виде скользящего среднего значения за последние 5 лет.

Статья 36

Геологическое хранение диоксида углерода

1. Государства-члены ЕС гарантируют, что операторы всех заводов по сжиганию с номинальной электрической мощностью 300 мегаватт и более, первоначальная лицензия на строительство или, в отсутствие такой процедуры, первоначальная лицензия на эксплуатацию которых выдана после вступления в силу [Директивы 2009/31/ЕС](#) Европейского парламента и Совета ЕС от 23 апреля 2009 г о геологических хранилищах углекислого газа*[\(35\)](#), провели оценку соблюдения следующих критериев:

(a) имеются участки, подходящие для хранения;

(b) транспортное обслуживание экономически и технически возможно;

(c) экономически и технически целесообразно переоборудовать завод в целях улавливания диоксида углерода.

2. При соблюдении условий, предусмотренных [параграфом 1](#) настоящей Статьи, компетентный орган обеспечивает отведение подходящего места на участке установки под оборудование, необходимое для улавливания и сжатия диоксида углерода. Компетентный орган приходит к выводу о соблюдении условий на основе оценки, предусмотренной [параграфом 1](#) настоящей Статьи, а также иной доступной информации, в частности, о защите окружающей среды и здоровья человека.

Статья 37

Неисправность или сбой в работе очистного оборудования

1. Государства-члены ЕС гарантируют, что разрешение содержит положения относительно неисправностей или сбоя в работе очистного оборудования.

2. В случае сбоя компетентный орган требует от оператора уменьшить или прекратить эксплуатацию, если возврат к нормальному функционированию не обеспечен в течение 24 часов, либо осуществлять эксплуатацию завода, используя топливо с малой степенью загрязнения.

Оператор уведомляет компетентный орган в течение 48 часов после наступления неисправности или сбоя в работе очистного оборудования.

Общая продолжительность работы без очистного оборудования не должна

превышать 120 часов за любой период, равный 12 месяцам.

Компетентный орган вправе освободить от соблюдения сроков, указанных в [первом](#) и [третьем подпараграфах](#), в одном из следующих случаев:

(а) имеется первоочередная необходимость по обеспечению поставки энергии;

(б) неисправный завод по сжиганию будет временно заменен другим заводом, что приведет к общему увеличению выбросов.

Статья 38

Мониторинг выбросов в воздух

1. Государства-члены ЕС гарантируют, что мониторинг загрязняющих воздух веществ проводится в соответствии с [Частью 3](#) Приложения V к настоящей Директиве.

2. Контроль за установкой и функционированием оборудования для автоматического мониторинга, а также ежегодные контрольные испытания такого оборудования осуществляются в соответствии с [Частью 3](#) Приложения V к настоящей Директиве.

3. Компетентный орган определяет расположение мест выборки или контрольно-измерительных точек, используемых при мониторинге выбросов.

4. Результаты мониторинга фиксируются, обрабатываются и представляются таким образом, чтобы компетентный орган мог проверить соответствие условиям эксплуатации и уровням выбросов, установленным в разрешении.

Статья 39

Соблюдение пороговых значений выбросов

Пороговые значения выбросов в воздух считаются соблюденными, если выполняются условия, установленные [Частью 4](#) Приложения V к настоящей Директиве.

Статья 40

Многотопливные заводы по сжиганию

1. В отношении [многотопливных заводов по сжиганию](#), использующих одновременно два или более видов топлива, компетентный орган устанавливает пороговые значения выбросов в следующем порядке:

(а) за пороговое значение выбросов для каждого отдельного топлива и загрязняющего вещества принимается соответствующее значение совокупной номинальной тепловой мощности всего завода в соответствии с [Частями 1 и 2](#) Приложения V к настоящей Директиве;

(б) средневзвешенные пороговые значения выбросов для топлива определяются путем умножения отдельных пороговых значений выбросов, указанных в [пункте \(а\)](#) настоящего параграфа, на тепловую мощность каждого топлива и делением результата умножения на сумму тепловых мощностей всех видов топлива;

(с) исчисляются средневзвешенные пороговые значения выбросов для топлива.

2. В отношении многотопливных заводов по сжиганию, подпадающих под действие [Статьи 30\(2\)](#) настоящей Директивы и использующих дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива, применяются следующие пороговые значения выбросов, установленные в соответствии с [параграфом 1](#) настоящей Статьи:

(a) если при эксплуатации завода по сжиганию отношение определенного топлива к сумме тепловых мощностей всех видов топлива составляет 50% или более, - пороговые значения выбросов, установленные в [Части 1](#) Приложения V к настоящей Директиве для [определенного топлива](#);

(b) если отношение определенного топлива к сумме тепловых мощностей всех видов топлива ниже 50%, - пороговые значения выбросов, установленные следующим образом:

(i) за пороговое значение выбросов, установленное в [Части 1](#) Приложения V к настоящей Директиве для каждого отдельного топлива, принимается соответствующее значение совокупной номинальной тепловой мощности завода по сжиганию;

(ii) пороговые значения выбросов для определенного топлива исчисляются путем умножения пороговых значений выбросов, определенных для данного топлива в соответствии с [пунктом \(i\)](#), на коэффициент два и вычитанием из результата порогового значения выбросов топлива с наименьшим пороговым значением выбросов, как указано в [Части 1](#) Приложения V к настоящей Директиве, соответствующего совокупной номинальной тепловой мощности завода по сжиганию;

(iii) средневзвешенные пороговые значения выбросов для каждого вида топлива определяются путем умножения пороговых значений выбросов, определенных в соответствии с [пунктами \(i\) и \(ii\)](#), на тепловую мощность соответствующего топлива и делением результата умножения на сумму тепловых мощностей всех видов топлива;

(iv) исчисляются средневзвешенные пороговые значения выбросов, определенные в соответствии с [пунктом \(iii\)](#) настоящего пункта, для топлива.

3. В отношении многотопливных заводов по сжиганию, подпадающих под действие [Статьи 30\(2\)](#) настоящей Директивы и использующих дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива, вместо пороговых значений выбросов, определенных в соответствии с [параграфами 1 и 2](#) настоящей Статьи, могут применяться средние пороговые значения выбросов для диоксида серы, указанные в [Части 7](#) Приложения V к настоящей Директиве.

Статья 41 **Имплементирующие нормы**

Имплементирующие нормы принимаются в отношении:

(a) определения периодов включения и отключения, указанных в [пункте 27 Статьи 3](#) и в [пункте 1](#) Части 4 Приложения V к настоящей Директиве;

(b) переходных национальных планов, указанных в [Статье 32](#) настоящей Директивы, и, в частности, в отношении установления пределов выбросов, соответствующего мониторинга и системы отчетности.

Такие имплементирующие нормы принимаются в соответствии с регулятивной процедурой, предусмотренной [Статьей 75\(2\)](#) настоящей Директивы. Европейская Комиссия вносит соответствующие предложения не позднее 7 июля 2011 г.

Глава IV **Специальные положения для заводов по сжиганию отходов и совместному сжиганию отходов**

Статья 42

Сфера применения

1. Настоящая Глава применяется по отношению к **заводам по сжиганию отходов** и **заводам по совместному сжиганию отходов**, которые осуществляют сжигание или совместное сжигание твердых или жидких отходов.

Настоящая Глава не применяется по отношению к заводам, осуществляющим газификацию или пиролиз, если газы, образующиеся в результате применения таких видов тепловой обработки, перед сжиганием очищаются до такой степени, что больше не относятся к отходам, а выбросы, образующиеся в результате их сжигания, не выше, чем выбросы от сжигания природного газа.

В целях настоящей Главы к заводам по сжиганию отходов и заводам по совместному сжиганию отходов относятся все установки сжигания или совместного сжигания, прием отходов, хранение, оборудование для предварительной обработки, расположенное на участке, системы поставки отходов, топлива и воздуха, котлы, оборудование для переработки отработанных газов, расположенное на участке, оборудование для обработки и хранения остатков и сточных вод, дымовые трубы, приборы и системы для контроля действий по сжиганию или совместному сжиганию, фиксирующие и осуществляющие мониторинг условий сжигания или совместного сжигания.

Если для тепловой обработки отходов применяются процессы, отличные от пиролиза, газификации или плазменной обработки, заводы по сжиганию отходов или по совместному сжиганию отходов должны включать как процессы тепловой обработки, так и процессы последующего сжигания.

Если совместное сжигание отходов осуществляется таким образом, что основной задачей завода не является производство энергии или производство продукции, но тепловая обработка отходов, завод считается заводом по сжиганию отходов.

2. Настоящая Глава не применяется по отношению к следующим видам заводов:

(a) заводам, обрабатывающим только следующие виды отходов:

(i) отходы, перечисленные в **подпункте (b) пункта 31 Статьи 3** настоящей Директивы;

(ii) радиоактивные отходы;

(iii) останки животных, как предусмотрено Регламентом (ЕС) 1774/2002 Европейского парламента и Совета ЕС от 3 октября 2002 г., устанавливающим правила в отношении субпродуктов животного происхождения, не предназначенных для употребления человеком*(36);

(iv) отходы, образующиеся в результате разведывания и разработки запасов нефти и газа с помощью морских установок и сжигаемые на таких установках;

(b) экспериментальным заводам, занимающимся научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими работами, а также тестированием в целях повышения качества процесса сжигания, которые обрабатывают менее 50 тонн отходов в год.

Статья 43 Определение остатков

В целях настоящей Главы под "**остатками**" понимаются любые жидкие или твердые отходы, произведенные заводом по сжиганию или заводом по совместному сжиганию отходов.

Статья 44

Заявления на выдачу разрешений

Заявление на выдачу разрешения для завода по сжиганию или завода по совместному сжиганию отходов должно содержать описание мер, направленных на обеспечение соблюдения следующих требований:

(a) завод сконструирован, оборудован, будет обслуживаться и эксплуатироваться с соблюдением требований настоящей Главы с учетом категорий отходов, подлежащих сжиганию или совместному сжиганию;

(b) тепло, генерируемое в процессе сжигания или совместного сжигания, извлекается, насколько это достижимо, посредством образования тепла, теплого воздуха или мощности;

(c) количество и вредность остатков сведены к минимуму; при необходимости осуществляется переработка остатков;

(d) захоронение остатков, образование которых невозможно предотвратить, а также остатков, которые невозможно сократить или переработать, осуществляется в соответствии с национальным законодательством и законодательством Европейского Союза.

Статья 45 Условия разрешения

1. Разрешение включает следующие сведения:

(a) перечень всех видов отходов, которые могут подвергаться обработке, с использованием по возможности видов отходов, установленных в Европейском [перечне](#) отходов, утвержденном [Решением](#) 2000/532/ЕС, и указанием на количество каждого вида отходов при необходимости;

(b) совокупная мощность завода по сжиганию или совместному сжиганию отходов;

(c) пороговые значения выбросов в воздух и воду;

(d) требования к величине pH, температуре и скорости потока при сливе сточных вод;

(e) порядок и частота взятия образцов и проведения измерений с учетом условий, установленных для мониторинга выбросов;

(f) максимально допустимый период технически неизбежных перебоев, помех или нарушений функционирования очистительных или измерительных приборов, в течение которого выбросы в воздух или сливы сточных вод могут превышать установленные пороговые значения выбросов.

2. В дополнение к требованиям, установленным в [параграфе 1](#) настоящей Статьи, разрешение, выданное заводу по сжиганию или совместному сжиганию отходов, где сжигаются [опасные отходы](#), должно включать следующие сведения:

(a) перечень и количество различных категорий опасных отходов, которые могут подвергаться обработке;

(b) минимальный и максимальный расход массы таких опасных отходов, их минимальная и максимальная теплота сгорания, а также максимальное содержание в них полихлорированных бифенилов, пентахлорфенола, хлора, фтора, серы, тяжелых металлов и других загрязняющих веществ.

3. Государства-члены ЕС вправе определять категории отходов, подлежащих включению в разрешение, которые могут быть подвержены совместному сжиганию на определенных заводах по совместному сжиганию отходов.

4. Компетентный орган периодически пересматривает и при необходимости

изменяет условия разрешения.

Статья 46 **Контроль выбросов**

1. Выброс газообразных отходов от заводов по сжиганию отходов и от заводов по совместному сжиганию отходов осуществляется под контролем через дымовую трубу, высота которой исчисляется таким образом, чтобы обеспечить защиту здоровья человека и окружающей среды.

2. Выбросы в воздух от заводов по сжиганию отходов и от заводов по совместному сжиганию отходов не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные [Частями 3 и 4](#) Приложения VI к настоящей Директиве, или определенные в соответствии с [Частью 4](#) указанного Приложения.

В случае если на заводе по совместному сжиганию отходов более 40% тепла выделяется при сжигании опасных отходов либо завод осуществляет совместное сжигание необработанных [смешанных бытовых отходов](#), применяются пороговые значения выбросов, установленные [Частью 3](#) Приложения VI к настоящей Директиве.

3. Слив в водную среду сточных вод, образующихся вследствие очистки газообразных отходов, должен быть ограничен, насколько это возможно. При этом концентрация загрязняющих веществ не должна превышать пороговые значения выбросов, установленные [Частью 5](#) Приложения VI к настоящей Директиве.

4. Пороговые значения выбросов применяются в месте слива сточных вод, образуемых вследствие очистки газообразных отходов заводами по сжиганию отходов или заводами по совместному сжиганию отходов.

При обработке сточных вод, образуемых вследствие очистки газообразных отходов, за пределами завода по сжиганию отходов или завода по совместному сжиганию отходов на водоочистой станции, предназначенной исключительно для обработки такого рода сточных вод, применяются пороговые значения выбросов, установленные [Частью 5](#) Приложения VI к настоящей Директиве, в месте выхода сточных вод с водоочистой станции. При обработке сточных вод, образуемых вследствие очистки газообразных отходов, совместно с другими источниками сточных вод, находящихся на территории или за пределами завода, оператор производит подсчет объемов производства, используя результаты измерений, предусмотренных [пунктом 2](#) Части 6 Приложения VI к настоящей Директиве, чтобы определить уровни выбросов для окончательного слива сточных вод, которые могут применяться к сточным водам, образуемым вследствие очистки газообразных отходов.

Разжижение сточных вод ни при каких обстоятельствах не должно иметь место в целях соблюдения пороговых значений выбросов, установленных [Частью 5](#) Приложения VI к настоящей Директиве.

5. Участки, на которых расположены заводы по сжиганию отходов или заводы по совместному сжиганию отходов, в том числе соответствующие места для хранения отходов, проектируются и эксплуатируются таким образом, чтобы предотвратить несанкционированное и аварийное выделение загрязняющих веществ в почву, поверхностные воды и грунтовые воды.

Необходимо предоставить водохранилище для загрязненной дождевой воды, образующейся на участках, на которых расположены заводы по сжиганию отходов или заводы по совместному сжиганию отходов вследствие разбрызгивания или операций по пожаротушению. Водоохранилище должно быть достаточным, чтобы обеспечить возможность исследования таких вод и обработки перед сливом при необходимости.

6. Без ущерба действия [Статьи 50\(4\)\(с\)](#) настоящей Директивы заводы по сжиганию отходов или заводы по совместному сжиганию отходов либо отдельные печи, входящие в состав таких заводов, ни при каких обстоятельствах не должны сжигать отходы более 4 часов подряд при превышении пороговых значений выбросов.

Общая продолжительность операций при таких условиях за 1 год не должна превышать 60 часов.

Срок, установленный во [втором подпараграфе](#), применяется к печам, которые связаны с единственным прибором по очистке газообразных отходов.

Статья 47 **Выход из строя**

При выходе из строя оборудования оператор сокращает или прекращает все виды деятельности в короткие сроки, насколько это возможно, до восстановления нормального функционирования.

Статья 48 **Мониторинг выбросов**

1. Государства-члены ЕС гарантируют, что мониторинг выбросов осуществляется в соответствии с [Частями 6 и 7](#) Приложения VI к настоящей Директиве.

2. Контроль за установкой и функционированием системы автоматического мониторинга, а также ежегодные контрольные испытания такой системы проводятся в соответствии с [пунктом 1](#) Части 6 Приложения VI к настоящей Директиве.

3. Компетентный орган определяет расположение мест взятия образцов или контрольно-измерительных точек, используемых при мониторинге выбросов.

4. Результаты мониторинга фиксируются, обрабатываются и представляются таким образом, чтобы компетентный орган мог проверить соответствие условиям эксплуатации и пороговым значениям выбросов, установленным в разрешении.

5. Как только Европейский Союз будет располагать соответствующими технологиями измерений, Европейская Комиссия посредством актов делегированного законодательства в соответствии со [Статьей 76](#) настоящей Директивы, а также в соответствии с условиями, предусмотренными [Статьями 77 и 78](#) настоящей Директивы, определяет дату, с которой должны проводиться непрерывные измерения выбросов в воздух тяжелых металлов, [диоксинов и фуранов](#).

Статья 49 **Соблюдение пороговых значений выбросов**

Пороговые значения выбросов для воздуха и воды считаются соблюденными при выполнении условий, предусмотренных [Частью 8](#) Приложения VI к настоящей Директиве.

Статья 50 **Условия эксплуатации**

1. Заводы по сжиганию отходов эксплуатируются таким образом, чтобы достичь

уровня сжигания, при котором общее содержание органического углерода в шлаках и зольных остатках составляет менее 3% либо при котором их потери от сжигания составляют менее 5% массы сухого вещества. При необходимости могут быть использованы технологии по предварительной обработке отходов.

2. Заводы по сжиганию отходов проектируются, оснащаются, конструируются и функционируют таким образом, что газ, образующийся в результате сжигания отходов, нагревается после последнего введения воздуха в камеру сгорания при контролируемой и однородной реакции и даже при наиболее неблагоприятных условиях до температуры не менее 850°C, которая достигается в течение как минимум двух секунд.

Заводы по совместному сжиганию отходов проектируются, оснащаются, конструируются и функционируют таким образом, что газ, образующийся в результате совместного сжигания отходов, нагревается при контролируемой и однородной реакции и даже при наиболее неблагоприятных условиях до температуры не менее 850°C, которая достигается в течение как минимум двух секунд.

При сжигании или совместном сжигании опасных отходов с содержанием более чем 1% галогенных органических соединений, выраженных как хлорин, температура, требуемая для соблюдения [первого](#) и [второго подпараграфов](#), должна быть как минимум 1100 °C.

В отношении заводов по сжиганию отходов температура, установленная [первым](#) и [третьим подпараграфами](#), измеряется возле внутренней стены камеры сгорания. Компетентный орган вправе санкционировать измерения на иных представительных участках камеры сгорания.

3. Все камеры сгорания заводов по сжиганию оснащаются как минимум одной вспомогательной горелкой. Такая горелка должна включаться автоматически, если температура газов, выделяемых при сжигании после последнего введения воздуха в камеру сгорания, падает ниже температур, установленных [параграфом 2](#) настоящей Статьи. Такая горелка также используется при процессах включения и отключения завода в целях обеспечения сохранения указанных температур в течение того времени, пока проводятся эти операции, а также в течение всего времени, пока несгоревшие отходы находятся в камере сгорания.

Вспомогательная горелка не должна снабжаться топливом, сжигание которого может привести к образованию более высоких уровней выбросов по сравнению с уровнями выбросов вследствие сжигания газойля, как определено [Статьей 2\(2\)](#) Директивы 1999/32/ЕС Совета ЕС от 26 апреля 1999 г. о сокращении содержания серы в некоторых видах жидкого топлива⁽³⁷⁾, сжиженного газа или природного газа.

4. Заводы по сжиганию отходов и заводы по совместному сжиганию отходов используют автоматическую систему предотвращения подачи отходов в следующих случаях:

(a) при включении до достижения температуры, установленной в [параграфе 2](#) настоящей Статьи, или температуры, установленной в соответствии со [Статьей 51\(1\)](#) настоящей Директивы;

(b) во всех случаях, когда температура, установленная в [параграфе 2](#) настоящей Статьи, или температура, установленная в соответствии со [Статьей 51\(1\)](#) настоящей Директивы, не поддерживается;

(c) во всех случаях, когда непрерывные измерения показывают, что любое пороговое значение выбросов превышено вследствие неисправностей или сбоя в работе приборов по очистке отработанных газов.

5. Тепло, генерируемое заводами по сжиганию отходов или заводами по совместному сжиганию отходов, извлекается, насколько это достижимо.

6. Зараженные медицинские отходы загружаются прямо в печь без

предварительного смешения с другими категориями отходов, а также без непосредственной обработки.

7. Государства-члены ЕС гарантируют, что управление и контроль за деятельностью заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию отходов осуществляется физическим лицом, компетентным в управлении такими заводами.

Статья 51

Авторизация на изменение операционных условий

1. Условия, отличные от условий, установленных [Статьей 50\(1\), \(2\) и \(3\)](#) настоящей Директивы, а также, в отношении температур, [параграфом 4](#) указанной Статьи и определенные в разрешениях для некоторых категорий отходов или для некоторых термических процессов, могут быть санкционированы компетентным органом при условии соблюдения иных требований настоящей Главы. Государства-члены ЕС вправе установить нормы, регулирующие порядок авторизации.

2. В отношении заводов по сжиганию отходов изменение условий эксплуатации не должно приводить к образованию большего количества остатков или остатков с большим содержанием органических загрязняющих веществ по сравнению с количеством остатков, образование которых ожидается при соблюдении условий, предусмотренных [Статьей 50\(1\), \(2\) и \(3\)](#) настоящей Директивы.

3. Выбросы общего количества органического углерода и угарного газа заводами по совместному сжиганию отходов, авторизованные с целью изменения условий эксплуатации в соответствии с [параграфом 1](#) настоящей Статьи, должны соответствовать пороговым значениям выбросов, установленным в [Части 3](#) Приложения VI к настоящей Директиве.

Выбросы общего количества органического углерода от корьевых котлов, используемых в целлюлозно-бумажной промышленности, где осуществляется совместное сжигание отходов в месте их производства, которые находились в эксплуатации и получили разрешение до 28 декабря 2002 г. и которым разрешено изменить условия эксплуатации в соответствии с [параграфом 1](#) настоящей Статьи, также должны соответствовать пороговым значениям выбросов, установленным в [Части 3](#) Приложения VI к настоящей Директиве.

4. Государства-члены ЕС направляют Европейской Комиссии сведения об условиях эксплуатации, авторизованных в соответствии с [параграфами 1, 2 и 3](#) настоящей Статьи, а также результаты проведенных проверок в составе информации, предоставляемой согласно требованиям системы отчетности в соответствии со [Статьей 72](#) настоящей Директивы.

Статья 52

Доставка и принятие отходов

1. Оператор завода по сжиганию отходов или завода по совместному сжиганию отходов принимает все необходимые меры предосторожности относительно доставки и принятия отходов в целях предупреждения или ограничения, насколько это возможно, загрязнения воздуха, почвы, поверхностных и грунтовых вод, а также иных негативных последствий для окружающей среды, запахов, шума и прямых рисков для здоровья человека.

2. Перед принятием отходов на завод по сжиганию отходов или завод по

совместному сжиганию отходов оператор определяет массу каждого вида отходов, если это возможно, в соответствии с Европейским [перечнем](#) отходов, утвержденным [Решением](#) 2000/532/ЕС.

3. Перед принятием опасных отходов на завод по сжиганию отходов или завод по совместному сжиганию отходов оператор собирает доступную информацию об отходах в целях проверки соответствия разрешения требованиям, указанным в [Статье 45\(2\)](#) настоящей Директивы.

Такая информация охватывает:

(a) всю административную информацию о процессе образования отходов, содержащуюся в документах, указанных в [параграфе 4\(a\)](#) настоящей Статьи;

(b) физический и, насколько это возможно, химический состав отходов, а также иную информацию, необходимую для оценки стабильности планируемого процесса сжигания;

(c) характеристики опасности отходов, вещества, с которыми они не могут быть смешаны, а также меры предосторожности, необходимые при обработке отходов.

4. Перед принятием опасных отходов на завод по сжиганию отходов или завод по совместному сжиганию отходов оператор осуществляет как минимум следующие действия:

(a) проверку документов, требуемых в соответствии с [Директивой](#) 2008/98/ЕС и, если применимо, в соответствии с [Регламентом](#) (ЕС) 1013/2006 Европейского парламента и Совета ЕС от 14 июня 2006 г. о транспортировке отходов*(38), а также в соответствии с законодательством о транспортировке опасных грузов;

(b) взятие репрезентативных проб, если это целесообразно и возможно, до разгрузки в целях проверки соответствия информации, предусмотренной в [параграфе 3](#) настоящей Статьи, путем контроля, а также в целях предоставления компетентным органам возможности определить природу обрабатываемых отходов.

Пробы, предусмотренные [пунктом \(b\)](#) настоящего параграфа, сохраняются как минимум месяц после сжигания или совместного сжигания соответствующих отходов.

5. Компетентный орган вправе предоставить исключения от положений [параграфов 2, 3 и 4](#) настоящей Статьи для заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию отходов, входящих в состав установки, как предусмотрено [Главой II](#) настоящей Директивы, и осуществляющих сжигание или совместное сжигание отходов в пределах такой установки.

Статья 53 Остатки

1. Количество и вредность остатков должны быть сведены к минимуму; по необходимости осуществляется переработка остатков непосредственно на заводе или за его пределами.

2. Транспортировка и промежуточное хранение сухих остатков в форме пыли осуществляется таким образом, чтобы предотвратить их распыление в окружающую среду.

3. Перед определением способов захоронения или переработки остатков проводятся соответствующие тесты, чтобы установить физические и химические характеристики, а также способность к загрязнению таких остатков. Указанные тесты касаются суммарных растворимых фракций и растворимых фракций тяжелых металлов.

Статья 54

Существенные изменения

Изменение условий эксплуатации заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию отходов, осуществляющих обработку только неопасных отходов в установках, указанных в [Главе II](#) настоящей Директивы, которое предусматривает сжигание или совместное сжигание опасных отходов, считается существенным.

Статья 55

Система отчетности и общедоступная информация о заводах по сжиганию отходов и о заводах по совместному сжиганию отходов

1. Заявления на выдачу новых разрешений для заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию отходов должно быть опубликовано в одном или нескольких местах в течение надлежащего периода, что позволит общественности оставлять свои комментарии относительно заявлений до принятия решений компетентными органами. Такое решение, в том числе копия разрешения и любые последующие изменения, также должны быть опубликованы.

2. В отношении заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию отходов с номинальной производительностью 2 тонны или более в час отчет, предусмотренный [Статьей 72](#) настоящей Директивы, должен содержать информацию о функционировании и мониторинге завода, отчетность о ходе процессов сжигания и совместного сжигания отходов, а также об уровне выбросов в воздух и воду по сравнению с пороговыми значениями выбросов. Такая информация должна быть опубликована.

3. Перечень заводов по сжиганию отходов или заводов по совместному сжиганию отходов с номинальной производительностью менее 2 тонн в час составляется компетентным органом и подлежит опубликованию.

Глава V

Специальные положения для установок и видов деятельности, в которых используются органические растворители

Статья 56

Сфера применения

Настоящая Глава применяется к видам деятельности, перечисленным в [Части 1](#) Приложения VII к настоящей Директиве и, если это применимо, достигающим пороговых величин потребления, установленных в [Части 2](#) указанного Приложения.

Статья 57

Определения

В целях настоящей Главы применяются следующие определения:

(1) под "**существующей установкой**" понимается любая установка, функционировавшая на 29 марта 1999 г., а также установка, разрешение на которую было выдано или которая была зарегистрирована до 1 апреля 2001 г. либо оператор которой подал полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до 1 апреля

2001 г. при условии, что такая установка введена в эксплуатацию не позднее 1 апреля 2002 г.;

(2) под **"отработанными газами"** понимаются конечные газообразные выбросы в воздух, содержащие летучие органические соединения или другие загрязнители от дымовых труб или очистного оборудования;

(3) под **"неконтролируемыми выбросами"** понимаются любые выбросы, за исключением выбросов в виде отработанных газов, летучих органических соединений в воздух, почву или воду, а также растворители, содержащиеся в продуктах, если иное не установлено [Частью 2](#) Приложения VII к настоящей Директиве;

(4) под **"общим количеством выбросов"** понимается сумма неконтролируемых выбросов и выбросов отработанных газов;

(5) под **"смесью"** понимается смесь, как определено в [Статье 3\(2\)](#) Регламента (ЕС) 1907/2006 Европейского парламента и Совета ЕС от 18 декабря 2006 г. относительно регистрации, оценки, разрешения и ограничения химических веществ (Регламент REACH) и об учреждении Европейского Химического Агентства*(39);

(6) под **"адгезивом"** понимается любая смесь, в том числе все органические растворители или смеси, содержащие органические растворители, необходимые для их надлежащего применения, которые используются для склеивания отдельных частей предмета;

(7) под **"чернилами"** понимается любая смесь, в том числе все органические растворители или смеси, содержащие органические растворители, необходимые для их надлежащего применения, которые используются в печати при нанесении текстов или изображений на поверхность;

(8) под **"лаком"** понимается прозрачное покрытие;

(9) под **"потреблением"** понимается общий объем органических растворителей, загружаемый в установку за календарный год или иной период, равный 12 месяцам, за вычетом летучих органических соединений, извлекаемых для повторного использования;

(10) под **"объемом"** понимается количество органических растворителей, а также их количество в смесях, которое потребляется при осуществлении определенной деятельности, в том числе количество растворителей, перерабатываемых в пределах и за пределами установки; указанное количество подсчитывается каждый раз при осуществлении определенной деятельности;

(11) под **"повторным использованием"** понимается использование органических растворителей, извлеченных из установок, в любых технических или коммерческих целях, в том числе для использования в качестве топлива, за исключением окончательного захоронения извлеченного органического растворителя в виде отходов;

(12) под **"условиями использования"** понимаются условия, при которых установка функционирует таким образом, что сбор и выброс выделяемых летучих органических соединений, осуществляется под контролем через дымовую трубу или очистное оборудование; таким образом, указанные выбросы не относятся полностью к неконтролируемым;

(13) под **"операциями по включению и отключению"** понимаются операции, за исключением регулярно изменяющихся фаз активности, по приведению деятельности, единиц оборудования или бака в рабочее или нерабочее состояние.

ГАРАНТ:

Статья 58 настоящей Директивы [применяется](#) с 1 июня 2015 г.

Замена опасных веществ

Вещества или смеси, которые вследствие содержания летучих органических соединений, соответствующих критериям классификации как канцерогенные, мутагенные или токсичные для репродукции в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008, должны иметь обозначения опасности H340, H350, H350i, H360D или H360F, следует заменить, насколько это возможно, менее опасными веществами или смесями в течение максимально короткого периода.

Статья 59 Контроль выбросов

1. Государства-члены ЕС принимают необходимые меры, направленные на обеспечение соблюдения каждой установкой одного из следующих положений:

(a) выбросы летучих органических соединений от установок не превышают пороговых значений выбросов отработанных газов и пороговых значений неконтролируемых выбросов либо соблюдены общие пороговые значения выбросов и другие требования, предусмотренные **Частями 2 и 3** Приложения VII к настоящей Директиве;

(b) соблюдены требования схемы сокращения выбросов, предусмотренной **Частью 5** Приложения VII к настоящей Директиве, при условии, что достигнуто сокращение выбросов, эквивалентное сокращению, достижимому посредством применения пороговых значений выбросов, указанных в **пункте (a)** настоящего параграфа.

Государства-члены ЕС сообщают Европейской Комиссии в соответствии со **Статьей 72(1)** настоящей Директивы о достижении эквивалентного сокращения выбросов, указанного в **пункте (b)** настоящего параграфа.

2. В порядке частичного отступления от **параграфа 1(a)** настоящей Статьи в случае, если оператор докажет компетентному органу отсутствие экономической и технической возможности для отдельной установки по соблюдению пороговых значений неконтролируемых выбросов, компетентный орган вправе санкционировать превышение пороговых значений выбросов при отсутствии существенных рисков для здоровья человека и окружающей среды, а также при условии, что оператор докажет использование наилучших доступных технологий.

3. В порядке частичного отступления от **параграфа 1** настоящей Статьи для деятельности, связанной с покрытием, как предусмотрено **пунктом 8** таблицы в Части 2 Приложения VII к настоящей Директиве, которая не может осуществляться в соответствии с условиями использования, компетентный орган вправе санкционировать несоблюдение установкой требований указанного параграфа, если оператор докажет компетентному органу отсутствие экономической и технической возможности по их соблюдению, а также использование наилучших доступных технологий.

4. В соответствии со **Статьей 72(2)** настоящей Директивы Государства-члены ЕС доводят до сведения Европейской Комиссии информацию об отступлениях, предусмотренных **параграфами 2 и 3** настоящей Статьи.

ГАРАНТ:

Статья 59(5) настоящей Директивы **применяется** с 1 июня 2015 г.

5. Выбросы летучих органических соединений, которые должны иметь обозначения опасности H340, H350, H350i, H360D или H360F, либо галогенированные летучие органические соединения, которые должны иметь обозначения опасности H341 или H351, осуществляются под контролем при условиях использования, насколько это

экономически и технически возможно, в целях охраны общественного здоровья и окружающей среды и не должны превышать соответствующие пороговые значения выбросов, установленные [Частью 4](#) Приложения VII к настоящей Директиве.

6. Установки, на которых осуществляются два или более видов деятельности, каждый из которых превосходит пределы, установленные [Частью 2](#) Приложения VII к настоящей Директиве, должны:

(a) в отношении веществ, определенных [параграфом 5](#) настоящей Статьи, соблюдать требования указанного параграфа отдельно для каждого вида деятельности;

(b) в отношении иных веществ:

(i) соблюдать требования [параграфа 1](#) настоящей Статьи отдельно для каждого вида деятельности; или

(ii) не допускать, чтобы общие выбросы летучих органических соединений превышали уровни выбросов, достижимые в результате применения [пункта \(i\)](#) настоящего параграфа.

7. Необходимые меры предосторожности должны быть приняты в целях минимизации выбросов летучих органических соединений в период проведения операций по включению и отключению.

Статья 60

Мониторинг выбросов

Государства-члены ЕС гарантируют проведение измерений уровня выбросов в соответствии с [Частью 6](#) Приложения VII к настоящей Директиве путем указания в условиях разрешения или путем принятия общих обязательных норм.

Статья 61

Соблюдение пороговых значений выбросов

Пороговые значений выбросов отработанных газов считаются соблюденными при выполнении условий, установленных [Частью 8](#) Приложения VII к настоящей Директиве.

Статья 62

Отчетность о соответствии

Оператор представляет компетентному органу по его запросу сведения, позволяющие такому органу провести проверку соблюдения:

(a) пороговых значений выбросов отработанных газов, пороговых значений неконтролируемых выбросов, а также общих пороговых значений выбросов;

(b) требований схемы сокращения выбросов, предусмотренной [Частью 5](#) Приложения VII к настоящей Директиве;

(c) частичных отступлений, предоставленных в соответствии со [Статьей 59\(2\)](#) и [\(3\)](#).

Такая проверка может включать план обращения с растворителями, подготовленный в соответствии с [Частью 7](#) Приложения VII к настоящей Директиве.

Статья 63

Существенные изменения действующих установок

1. Изменение максимального объема массы органического растворителя, загружаемого в установку в среднем за 1 день, если установка работает на своей расчетной производительности при условиях, отличных от операций по включению и отключению, а также по обслуживанию оборудования, считается существенным, если ведет к увеличению уровня выбросов летучих органических соединений более чем:

(a) на 25% - в отношении установок, осуществляющих деятельность, указанную в диапазоне с низким предельным значением - [пункты 1, 3, 4, 5, 8, 10, 13, 16](#) или [17](#) таблицы Части 2 Приложения VII к настоящей Директиве, либо деятельность, указанную в иных пунктах Части 2 Приложения VII к настоящей Директиве, с потреблением растворителя менее 10 тонн в год;

(b) на 10% - в отношении иных установок.

2. В случае если установка претерпевает существенные изменения или подпадает под действие настоящей Директивы впервые после наступления таких изменений, измененная часть считается новой установкой или существующей установкой при условии, что общий уровень выбросов всей установки не превышает уровень, который был бы достигнут, если бы измененная часть считалась новой установкой.

3. При наличии существенных изменений компетентный орган проверяет соответствие установки требованиям настоящей Директивы.

Статья 64

Обмен информацией по вопросу замены органических растворителей

Европейская Комиссия организует обмен информацией между Государствами-членами ЕС, заинтересованными отраслями промышленности, неправительственными организациями, содействующими обеспечению защиты окружающей среды по вопросу использования органических растворителей, а также их возможных заменителей и иных технологий с меньшим воздействием на воздух, воду, почву, экосистемы и здоровье человека.

Обмен информацией должен касаться следующих вопросов:

(a) годности к использованию;

(b) потенциального воздействия на здоровье человека и, в частности, профессионального облучения;

(c) потенциального воздействия на окружающую среду;

(d) экономических последствий, в частности, затрат и выгод всех имеющихся возможностей.

Статья 65

Доступ к информации

1. Решение компетентного органа, в том числе как минимум копия разрешения и любые последующие изменения, должны быть опубликованы.

Общие обязательные нормы, применимые к установкам, а также перечень установок, подлежащих регистрации или выдаче разрешения, должны быть опубликованы.

2. Результаты мониторинга выбросов, предусмотренного [Статьей 60](#) настоящей Директивы и проведенного компетентным органом, должны быть опубликованы.

3. [Параграфы 1](#) и [2](#) настоящей Статьи применяются с учетом ограничений, установленных в Статье 4(1) и (2) Директивы 2003/4/ЕС.

Глава VI Специальные положения для установок, производящих диоксид титана

Статья 66 Сфера применения

Настоящая Глава применяется к установкам, производящим диоксид титана.

Статья 67 Запрет захоронения отходов

Государства-члены ЕС запрещают захоронение следующих отходов в любом водоеме, море или океане:

(a) твердые отходы;

(b) материнские растворы, возникающие в фазе фильтрации, следующей за процессом гидролиза раствора сульфата титанила из установок, использующих сульфатный способ, в том числе кислотные отходы, связанные с такими растворами, содержащие в совокупности более 0,5% свободной серной кислоты и различных тяжелых металлов, а также материнские растворы, разведенные таким образом, что они содержат 0,5% или менее свободной серной кислоты;

(c) отходы из установок, использующих хлоридный способ, содержащие более 0,5% свободной соляной кислоты и различных тяжелых металлов, в том числе растворы, разведенные таким образом, что они содержат 0,5% или менее свободной соляной кислоты;

(d) соли, образующиеся в результате фильтрации, шламы и жидкие отходы, возникающие в процессе обработки (концентрации или нейтрализации) отходов, перечисленных в пунктах (b) и (c) настоящего параграфа и содержащих различные тяжелые металлы, за исключением нейтрализованных, отфильтрованных или отжатых отходов, содержащих малые количества тяжелых металлов, со значением pH более 5,5 до разведения.

Статья 68 Контроль выбросов в воду

Выбросы в воду из установок не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные [Частью 1](#) Приложения VIII к настоящей Директиве.

Статья 69 Предупреждение и контроль выбросов в воздух

1. Необходимо предупреждать выбросы капель кислоты из установок.
2. Выбросы в воздух из установок не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные [Частью 2](#) Приложения VIII к настоящей Директиве.

Статья 70

Мониторинг выбросов

1. Государства-члены ЕС гарантируют проведение мониторинга выбросов в воду, позволяющего компетентному органу осуществлять проверки соблюдения условий разрешения и [Статьи 68](#) настоящей Директивы.

2. Государства-члены ЕС гарантируют проведение мониторинга выбросов в воздух, позволяющего компетентному органу осуществлять проверки соблюдения условий разрешения и [Статьи 69](#) настоящей Директивы. Такой мониторинг должен включать, как минимум мониторинг выбросов, как предусмотрено [Частью 3](#) Приложения VIII к настоящей Директиве.

3. Мониторинг проводится в соответствии со стандартами Европейского комитета по стандартизации (стандартами CEN) или, при невозможности применения стандартов CEN, в соответствии с международными стандартами (ISO), национальными или иными международными стандартами, которые гарантируют предоставление научных сведений эквивалентного качества.

Глава VII

Комитет, переходные и заключительные положения

Статья 71

Компетентные органы

Государства-члены ЕС назначают компетентные органы, ответственные за исполнение обязательств, предусмотренных настоящей Директивой.

Статья 72

Система отчетности Государств-членов ЕС

1. Государства-члены ЕС обеспечивают предоставление Европейской Комиссии информации об имплементации настоящей Директивы, репрезентативных данных о выбросах и иных формах загрязнения, о пороговых значениях выбросов, о применении наилучших доступных технологий в соответствии со [Статьями 14](#) и [15](#) настоящей Директивы, в частности, о предоставлении исключений в соответствии со [Статьей 15\(4\)](#) настоящей Директивы, а также об успехах, достигнутых в развитии и применении новых технологий в соответствии со [Статьей 27](#) настоящей Директивы. Государства-члены ЕС предоставляют информацию в электронном формате.

2. Вид, формат и частота предоставления информации, указанной в [параграфе 1](#) настоящей Статьи, устанавливается в соответствии с регулятивной процедурой, предусмотренной в [Статье 75\(2\)](#) настоящей Директивы. В том числе необходимо определить виды деятельности и загрязнители, в отношении которых требуется предоставление информации, указанной в [параграфе 1](#) настоящей Статьи.

3. В отношении всех заводов по сжиганию, подпадающих под действие [Главы III](#) настоящей Директивы, Государства-члены ЕС должны с 1 января 2016 г. вести ежегодные перечни выбросов диоксида серы, оксидов азота и пыли, а также потребляемой энергии.

С учетом правил объединения, установленных в [Статье 29](#) настоящей Директивы, компетентный орган должен получать следующие данные в отношении каждого завода

по сжиганию:

- (a) совокупная номинальная тепловая мощность (MW) завода по сжиганию;
- (b) вид завода по сжиганию: котел, газовая турбина, газовый двигатель, дизельный двигатель, иное (уточнить);
- (c) дата начала функционирования завода по сжиганию;
- (d) совокупное количество выбросов диоксида серы, оксидов азота и пыли (совокупное количество взвешенных частиц) в год (тонн в год);
- (e) количество часов эксплуатации завода по сжиганию;
- (f) совокупное ежегодное количество потребляемой энергии, выраженное в значении теплоты сгорания (ТДж в год), которое распадается на следующие категории топлива: уголь, бурый уголь, биомасса, торф, иные виды твердого топлива (уточнить), жидкое топливо, природный газ, иные газы (уточнить).

Сведения, содержащиеся в таких перечнях по каждому заводу, передаются Европейской Комиссии по запросу.

Выводы по перечням передаются Европейской Комиссии каждые 3 года в течение 12 месяцев по истечении соответствующего трехлетнего периода. Такая информация должна содержать сведения отдельно по каждому заводу по сжиганию в составе очистительных заводов.

Европейская Комиссия предоставляет Государствам-членам ЕС и общественности выводы по сравнению и оценке таких перечней в соответствии с Директивой 2003/4/ЕС в течение 24 месяцев по истечении соответствующего трехлетнего периода.

4. Государства-члены ЕС с 1 января 2016 г. ежегодно предоставляют Европейской Комиссии следующие сведения:

(a) в отношении заводов по сжиганию, к которым применяется [Статья 31](#) настоящей Директивы, - содержание серы в используемом местном твердом топливе и достигнутые коэффициенты десульфуризации в среднем за каждый месяц. За первый год применения Статьи 31 настоящей Директивы необходимо также предоставить техническое обоснование невозможности соблюдения пороговых значений выбросов, указанных в [Статье 30\(2\)](#) и [\(3\)](#) настоящей Директивы;

(b) в отношении заводов по сжиганию, которые функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, - количество эксплуатационных часов в год.

Статья 73 **Пересмотр**

1. Не позднее 7 января 2016 г. и каждые последующие три года Европейская Комиссия представляет Европейскому парламенту и Совету ЕС отчет об имплементации настоящей Директивы на основе информации, указанной в [Статье 72](#) настоящей Директивы.

Такой отчет должен содержать оценку необходимости принятия мер на уровне Европейского Союза путем установления или изменения для всего Европейского Союза минимальных требований к пороговым значениям выбросов и нормам о мониторинге и соответствии видов деятельности, на которые распространяются заключения ВАТ, принятые в течение предшествующих трех лет, на основе следующих критериев:

(a) воздействие соответствующих видов деятельности на окружающую среду в целом;

(b) степень имплементации наилучших доступных технологий в отношении соответствующих видов деятельности.

Указанная оценка должна учитывать заключение форума, предусмотренного [Статьей 13\(4\)](#) настоящей Директивы.

Считается, что [Глава III](#) и [Приложение V](#) настоящей Директивы устанавливают минимальные требования для всего Европейского Союза в том, что касается крупных заводов по сжиганию.

Отчет при необходимости должен сопровождаться законодательным предложением. Если по результатам оценки, предусмотренной [вторым подпараграфом](#), будет выявлена необходимость, законодательное предложение должно включать положения, устанавливающие или изменяющие минимальные требования для всего Европейского Союза к пороговым значениям выбросов и нормам о мониторинге и оценке соответствия видов деятельности.

2. Европейская Комиссия не позднее 31 декабря 2012 г. пересматривает необходимость контролировать выбросы от:

(a) сжигания топлива в установках с номинальной тепловой мощностью не выше 50 MW;

(b) интенсивного разведения скота;

(c) распространения удобрений.

Европейская Комиссия представляет Европейскому парламенту и Совету ЕС отчет о результатах такого пересмотра, сопровождаемый при необходимости законодательным предложением.

3. Не позднее 31 декабря 2011 г. Европейская Комиссия представляет Европейскому парламенту и Совету ЕС отчет об установлении в [Приложении I](#) к настоящей Директиве:

(a) дифференцированных пороговых уровней мощности для разведения разных видов домашней птицы, в том числе для куропаток;

(b) пороговых уровней мощности для одновременного разведения различных видов животных в пределах одной установки.

Европейская Комиссия представляет Европейскому парламенту и Совету ЕС отчет о результатах такого пересмотра, сопровождаемый при необходимости законодательным предложением.

Статья 74

Внесение изменений в Приложения

В целях приведения положений настоящей Директивы в соответствие с научным и техническим прогрессом на основе наилучших доступных технологий Европейская Комиссия принимает акты делегированного законодательства в соответствии со [Статьей 76](#) настоящей Директивы, а также с учетом условий, указанных в [Статьях 77](#) и [78](#) настоящей Директивы в том, что касается изменения [Частей 3](#) и [4](#) Приложения V, [Частей 2, 6, 7](#) и [8](#) Приложения VI и [Частей 5, 6, 7](#) и [8](#) Приложения VII к настоящей Директиве с учетом научного и технического прогресса.

Статья 75

Порядок деятельности комитета

1. Европейской Комиссии содействует комитет.

2. При любых ссылках на настоящий параграф применяются положения Статьи 5 и 7 Решения 1999/468/ЕС с учетом положений Статьи 8 названного Решения.

Срок, предусмотренный [Статьей 5\(6\)](#) Решения 1999/468/ЕС, устанавливается

равным 3 месяцам.

Статья 76

Исполнение делегированных полномочий

1. Полномочия принимать акты делегированного законодательства, указанные в [Статье 48\(5\)](#) и [Статье 74](#) настоящей Директивы, передаются Европейской Комиссии сроком на 5 лет, начиная с 6 января 2011 г. Европейская Комиссия составляет отчет об исполнении делегированных полномочий не позднее, чем за шесть месяцев до окончания пятилетнего периода. Делегирование полномочий автоматически продлевается на равный по продолжительности период, за исключением случаев, когда Европейский парламент или Совет ЕС отзывают указанные полномочия в соответствии со [Статьей 77](#) настоящей Директивы.

2. После принятия акта делегированного законодательства Европейская Комиссия незамедлительно направляет его одновременно Европейскому парламенту и Совету ЕС.

3. Полномочия по принятию актов делегированного законодательства передаются Европейской Комиссии с соблюдением условий, предусмотренных [Статьями 77](#) и [78](#) настоящей Директивы.

Статья 77

Отзыв делегированных полномочий

1. Делегированные полномочия, предусмотренные [Статьей 48\(5\)](#) и [Статьей 74](#) настоящей Директивы, могут быть отозваны в любое время Европейским парламентом или Советом ЕС.

2. Орган, инициировавший внутреннюю процедуру по принятию решения об отзыве делегированных полномочий, должен уведомить другой орган и Европейскую Комиссию в разумный срок до принятия окончательного решения с указанием делегированных полномочий, которые могут быть отозваны, и возможных причин такого отзыва.

3. Решение об отзыве является основанием для прекращения полномочий, определенных данным решением. Такое решение вступает в силу незамедлительно или в более поздний срок, определенный в решении. Данное решение не влияет на действительность уже вступивших в силу актов делегированного законодательства. Решение публикуется в Официальном Журнале Европейского Союза.

Статья 78

Возражения против актов делегированного законодательства

1. Европейский парламент или Совет ЕС вправе вносить возражения на акты делегированного законодательства в течение 2 месяцев с момента их уведомления.

По инициативе Европейского парламента или Совета ЕС указанный срок может быть продлен на 2 месяца.

2. Если по истечении срока, установленного [параграфом 1](#) настоящей Статьи, ни Европейский парламент, ни Совет ЕС не вносят возражения на акты делегированного законодательства, указанные акты публикуются в Официальном Журнале Европейского Союза и вступают в силу с даты, указанной в актах.

Акты делегированного законодательства могут быть опубликованы в

Официальном Журнале Европейского Союза и могут вступать в силу до истечения установленного срока, если Европейский парламент и Совет ЕС уведомили Европейскую Комиссию об отсутствии у них намерения вносить возражения.

3. Если Европейский парламент или Совет ЕС вносят возражения на акты делегированного законодательства в течение срока, установленного [параграфом 1](#) настоящей Статьи, указанные акты не вступают в силу. Орган, вносящий возражения, должен указать причины внесения возражений на акты делегированного законодательства.

Статья 79

Санкции

Государства-члены ЕС определяют санкции, применимые за нарушение положений национального законодательства, принятых в соответствии с настоящей Директивой. Такие санкции должны быть эффективными, соразмерными и оказывать сдерживающее воздействие. Государства-члены ЕС не позднее 7 января 2013 г. уведомляют Европейскую Комиссию о таких положениях, а также незамедлительно уведомляют об их последующих изменениях.

Статья 80

Преобразование в национальное право

1. Не позднее 7 января 2013 г. Государства-члены ЕС вводят в действие законодательные, регламентарные и административные положения, необходимые для соблюдения [Статьи 2](#), [пунктов \(8\), \(11\) - \(15\), \(18\) - \(23\), \(26\) - \(30\), \(34\) - \(38\) и \(41\) Статьи 3](#), [Статьи 4\(2\) и \(3\)](#), [Статьи 7](#), [Статей 8 и 10](#), [Статьи 11\(e\) и \(h\)](#), [Статьи 12\(1\)\(e\) и \(h\)](#), [Статьи 13\(7\)](#), [пункта \(ii\) Статьи 14\(1\)\(c\)](#), [пунктов \(d\), \(e\), \(f\) и \(h\) Статьи 14\(1\)](#), [Статьи 14\(2\) - \(7\)](#), [Статьи 15\(2\) - \(5\)](#), [Статей 16, 17 и 19](#), [Статьи 21\(2\) - \(5\)](#), [Статей 22, 23, 24, 27, 28 и 29](#), [Статьи 30\(1\), \(2\), \(3\), \(4\), \(7\) и \(8\)](#), [Статей 31, 32, 33, 34, 35, 36, 38 и 39](#), [Статьи 40\(2\) и \(3\)](#), [Статей 42 и 43](#), [Статьи 45\(1\)](#), [Статьи 58](#), [Статьи 59\(5\)](#), [Статьи 63](#), [Статьи 65\(3\)](#), [Статей 69, 70, 71, 72 и 79](#), а также для соблюдения первого подпараграфа и [пунктов 1.1, 1.4, 2.5\(b\), 3.1, 4, 5, 6.1\(c\), 6.4\(b\), 6.10 и 6.11](#) Приложения I, [Приложения II](#), [пункта 12](#) Приложения III, [Приложения V](#), [пункта \(b\) Части 1](#), [пунктов 2.2, 2.4, 3.1 и 3.2](#) Части 4, [пунктов 2.5 и 2.6](#) Части 6 и [пункта 1.1\(d\) Части 8](#) Приложения VI, [пункта 2](#) Части 4, [пункта 1](#) Части 5, [пункта 3](#) Части 7 Приложения VII, [пунктов 1 и 2\(c\) Части 1](#), [пунктов 2 и 3](#) Части 2 и [Части 3](#) Приложения VIII.

Указанные положения должны применяться с той же даты.

Указанные положения, принятые Государствами-членами ЕС, должны содержать ссылку на настоящую Директиву или сопровождаться такой ссылкой в случае их официального опубликования. Способы оформления такой ссылки должны быть определены Государствами-членами ЕС.

2. Государства-члены ЕС передают Европейской Комиссии текст основных положений национального законодательства, которые они принимают в сфере, подпадающей под действие настоящей Директивы.

Статья 81

Отмена

1. Директивы 78/176/ЕЭС, 82/883/ЕЭС, 92/112/ЕЭС, 1999/13/ЕС, 2000/76/ЕС и 2008/1/ЕС в редакции актов, перечисленных в Части А Приложения IX к настоящей Директиве, отменяются с 7 января 2014 г. без ущерба действию обязательств Государств-членов ЕС в отношении сроков преобразования в национальное право и применения Директив, указанных в Части В Приложения IX к настоящей Директиве.

2. Директива 2001/80/ЕС в редакции актов, перечисленных в Части А Приложения IX к настоящей Директиве, отменяется с 1 января 2016 г. без ущерба действию обязательств Государств-членов ЕС в отношении сроков преобразования в национальное право и применения Директив, указанных в Части В Приложения IX к настоящей Директиве.

3. Ссылки на отмененные Директивы рассматриваются в качестве ссылок на настоящую Директиву и читаются согласно корреляционной таблице, содержащейся в Приложении X к настоящей Директиве.

Статья 82 Переходные положения

1. Государства-члены ЕС применяют законодательные, регламентарные и административные положения, принятые в соответствии со Статьей 80(1) настоящей Директивы, с 7 января 2014 г., за исключением Главы III и Приложения V настоящей Директивы, в отношении установок, на которых осуществляются виды деятельности, предусмотренные Приложением I к настоящей Директиве: пункт 1.1 для видов деятельности с номинальной тепловой мощностью более 50 MW; пункты 1.2 и 1.3, пункт 1.4(a) пункты 2.1 - 2.6, пункты 3.1 - 3.5, пункты 4.1 - 4.6 для видов деятельности, связанных с производством посредством химической обработки; пункты 5.1 и 5.2 для видов деятельности, подпадающих под действие Директивы 2008/1/ЕС; пункт 5.3(a)(i) и (ii), пункт 5.4, пункт 6.1(a) и (b), пункты 6.2 и 6.3, пункт 6.4(a), пункт 6.4(b) для видов деятельности, подпадающих под действие Директивы 2008/1/ЕС; пункт 6.4(c) и пункты 6.5 - 6.9; данное положение применяется, если такие установки функционировали и получили разрешение до 7 января 2013 г., или их операторы подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее 7 января 2014 г.

2. Государства-члены ЕС применяют законодательные, регламентарные и административные положения, принятые в соответствии с настоящей Директивой, с 7 июля 2015 г., за исключением Глав III и IV, а также Приложений V и VI к настоящей Директиве, в отношении установок, на которых осуществляются виды деятельности, предусмотренные Приложением I к настоящей Директиве: пункт 1.1 для видов деятельности с номинальной тепловой мощностью 50 MW; пункт 1.4(b), пункты 4.1 - 4.6 для видов деятельности, связанных с производством посредством биологической обработки; пункты 5.1 и 5.2 для видов деятельности, не подпадающих под действие Директивы 2008/1/ЕС; пункт 5.3(a)(iii) - (v), пункт 5.3(b), пункты 5.5 и 5.6, пункт 6.1(c), пункт 6.4(b) для видов деятельности, не подпадающих под действие Директивы 2008/1/ЕС; а также пункты 6.10 и 6.11; данное положение применяется, если такие установки функционировали до 7 января 2013 г.

3. В отношении заводов по сжиганию, указанных в Статье 30(2) настоящей Директивы, Государства-члены ЕС с 1 января 2016 г. применяют законодательные, регламентарные и административные положения, принятые в соответствии со Статьей 80(1) настоящей Директивы в целях соблюдения Главы III и Приложения V настоящей Директивы.

4. В отношении заводов по сжиганию, указанных в [Статье 30\(3\)](#) настоящей Директивы, Государства-члены ЕС не применяют [Директиву 2001/80/ЕС](#) с 7 января 2013 г.

5. В отношении заводов по сжиганию, осуществляющих совместное сжигание отходов, [пункт 3.1](#) Части 4 Приложения VI к настоящей Директиве применяется до:

(a) 31 декабря 2015 г. - в отношении заводов по сжиганию, указанных в [Статье 30\(2\)](#) настоящей Директивы;

(b) 7 января 2013 г. - в отношении заводов по сжиганию, указанных в [Статье 30\(3\)](#) настоящей Директивы.

6. [Пункт 3.2](#) Части 4 Приложения VI к настоящей Директиве применяется в отношении заводов по сжиганию, осуществляющих совместное сжигание отходов, с:

(a) 1 января 2016 г. - в отношении заводов по сжиганию, указанных в [Статье 30\(2\)](#) настоящей Директивы;

(b) 7 января 2013 г. - в отношении заводов по сжиганию, указанных в [Статье 30\(3\)](#) настоящей Директивы.

7. [Статья 58](#) настоящей Директивы применяется с 1 июня 2015 г. До указанной даты вещества или смеси, которые вследствие содержания летучих органических соединений, соответствующих критериям классификации как канцерогенные, мутагенные или токсичные для репродукции в соответствии с [Регламентом \(ЕС\) 1272/2008](#), должны иметь обозначения опасности H340, H350, H350i, H360D или H360F или обозначения риска R45, R46, R49, R60 или R61, необходимо заменить, насколько это возможно, менее опасными веществами или смесями в течение максимально короткого периода.

8. [Статья 59\(5\)](#) настоящей Директивы применяется с 1 июня 2015 г. До указанной даты выбросы летучих органических соединений, которые должны иметь обозначения опасности H340, H350, H350i, H360D или H360F или обозначения риска R45, R46, R49, R60 или R61, либо выбросы галогенизированных летучих органических соединений, которые должны иметь обозначения опасности H341 или H351 или обозначения риска R40 или R68, осуществляются под контролем при условиях использования, насколько это экономически и технически возможно, в целях охраны общественного здоровья и окружающей среды и не должны превышать соответствующие пороговые значения выбросов, установленные [Частью 4](#) Приложения VII к настоящей Директиве.

9. [Пункт 2](#) Части 4 Приложения VII к настоящей Директиве применяется с 1 июня 2015 г. До указанной даты в отношении выбросов галогенизированных летучих органических соединений, которые должны иметь обозначения опасности H341 или H351 или обозначения риска R40 или R68, в случае если массовый расход суммы соединений, вызвавших необходимость применения указанных выше обозначений, больше или равен 100 г/час, необходимо соблюдать пороговое значение выбросов, равное 20 мг/. Пороговое значение выбросов относится к сумме отдельных соединений.

Статья 83 **Вступление в силу**

Настоящая Директива вступает в силу на двадцатый день после ее [публикации](#) в [Официальном Журнале Европейского Союза](#).

Статья 84 **Адресаты**

Настоящая Директива адресована Государствам-членам ЕС.

Совершено в Страсбурге 24 ноября 2010 г.

От имени Европейского парламента
Председатель
J. Buzek

От имени Совета ЕС
Председатель
O. Chastel

Приложение I

Категории видов деятельности, указанные в [Статье 10](#) настоящей Директивы

Пороговые значения, установленные ниже, относятся к производственным мощностям или объемам выпуска. При осуществлении одной установкой нескольких видов деятельности, подпадающих под одно и то же описание пороговых значений, производственные мощности таких видов деятельности складываются. В отношении деятельности по управлению отходами данное правило применяется на уровне видов деятельности, указанных в [пунктах 5.1, 5.3\(a\) и 5.3\(b\)](#) настоящего Приложения.

Европейская Комиссия разрабатывает рекомендации:

(a) по вопросам соотношения видов деятельности по управлению отходами, указанных в настоящем Приложении, и видов соответствующей деятельности, указанных в [Приложениях I и II](#) к Директиве 2008/98/ЕС;

(b) по вопросам толкования термина "**промышленный масштаб**", который используется при описании видов деятельности химической промышленности, указанных в настоящем Приложении.

1. Энергетические отрасли промышленности

1.1. Сжигание топлива в установках с номинальной тепловой мощностью 50 MW или более

1.2. Очистка нефти и газа

1.3. Производство кокса

1.4. Газификация или сжижение:

(a) угля;

(b) иных видов топлива в установках с номинальной тепловой мощностью 20 MW или более.

2. Производство и обработка металлов

2.1. Обжиг или агломерация металлических руд (в том числе сульфидных руд)

2.2. Производство чугуна или стали (первичная или вторичная плавка), в том числе непрерывная разливка с производительностью, превышающей 2,5 тонны в час

2.3. Обработка черных металлов:

(a) станы горячей прокатки с мощностью, превышающей 20 тонн необработанной

стали в час;

(b) кузнечные молоты, энергия которых превышает 50 килоджоулей на молот, а потребляемая тепловая мощность превышает 20 MW;

(c) нанесение защитных распыленных металлических покрытий с подачей необработанной стали, превышающей 2 тонны в час.

2.4. Литейные цеха черных металлов с производственной мощностью, превышающей 20 тонн в день

2.5. Обработка цветных металлов:

(a) производство нераскисленных цветных металлов из руды, концентратов или вторичного сырья посредством металлургических, химических или электролитических процессов;

(b) выплавка, включая легирование, цветных металлов, в том числе извлеченных продуктов, и эксплуатация литейных цехов черных металлов с плавильной мощностью, превышающей 4 тонны в день для свинца и кадмия или 20 тонн в день для всех других металлов.

2.6. Поверхностная обработка металлов и пластических материалов с использованием электролитических или химических процессов, при которых объем используемых для обработки чанов превышает 30 .

3. Горнодобывающая промышленность

3.1. Производство цемента, извести и магнезии:

(a) производство цементного клинкера во вращающихся обжиговых печах с производственной мощностью, превышающей 500 тонн в день, или в других печах с производственной мощностью, превышающей 50 тонн в день;

(b) производство извести в печах с производственной мощностью, превышающей 50 тонн в день;

(c) производство магнезии в печах с производственной мощностью, превышающей 50 тонн в день.

3.2. Производство асбеста или изготовление асбестосодержащих продуктов

3.3. Производство стекла, в том числе стекловолокно, с плавильной мощностью, превышающей 20 тонн в день

3.4. Плавление минеральных веществ, в том числе производство минеральных волокон, с плавильной мощностью, превышающей 20 тонн в день

3.5. Производство керамических продуктов путем обжига, в частности, кровельной черепицы, кирпича, огнеупорного кирпича, керамической плитки, каменной керамики или фарфоровых изделий, с производственной мощностью, превышающей 75 тонн в день, и/или с мощностью обжиговых печей, превышающей 4 , и плотностью садки на обжиговую печь, превышающей 300 кг/

4. Химическая промышленность

В целях настоящего раздела производство в пределах значения категорий видов деятельности, содержащихся в этом разделе, означает производство в промышленных масштабах с помощью химической или биологической обработки веществ или групп веществ, перечисленных в [пунктах 4.1 - 4.6](#)

4.1. Производство органических химических веществ, таких как:

(a) простые углеводороды (линейные или циклические, насыщенные или ненасыщенные, алифатические или ароматические);

(b) кислородсодержащие углеводороды, такие, как спирты, альдегиды, кетоны, карбоновые кислоты, сложные эфиры и их смеси, ацетаты, простые эфиры, перекиси, эпоксидные смолы;

(c) сернистые углеводороды;

(d) азотные углеводороды, такие как амины, амиды, соединения азота, нитросоединения или нитратные соединения, нитрилы, цианаты, изоцианаты;

(e) фосфорсодержащие углеводороды;

(f) галогенизированные углеводороды;

(g) органометаллические соединения;

(h) пластические материалы (полимеры, синтетические волокна и волокна на базе целлюлозы);

(i) синтетический каучук;

(j) красители и пигменты;

(k) поверхностно-активные вещества.

4.2. Производство неорганических химических веществ, таких, как:

(a) газы, такие как аммиак, хлор или хлористый водород, фтор или фтористый водород, оксиды углерода, соединения серы, оксиды азота, водород, диоксид серы, хлорокись углерода;

(b) кислоты, такие как хромовая кислота, фтористоводородная кислота, фосфорная кислота, азотная кислота, хлористоводородная кислота, серная кислота, олеум, сернистая кислота;

(c) щелочи, такие как гидроксид аммония, гидроксид калия, гидроксид натрия;

(d) соли, такие как хлористый аммоний, хлорноватокислый калий, углекислый калий, углекислый натрий, перборат, азотнокислое серебро;

(e) неметаллы, оксиды металлов или другие неорганические соединения, такие как карбид кальция, кремний, карбид кремния.

4.3. Производство фосфорных, азотных или калийных минеральных удобрений (простых или сложных удобрений)

4.4. Производство продуктов для защиты растений и биоцидов

4.5. Производство фармацевтических продуктов, в том числе промежуточных продуктов

4.6. Производство взрывчатых веществ

5. Управление отходами

5.1. Захоронение или извлечение опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в день, с использованием одного или нескольких из нижеперечисленных видов деятельности:

(a) биологическая обработка;

(b) физико-химическая обработка;

(c) смешение отходов перед осуществлением одного из других видов деятельности, перечисленных в [пунктах 5.1 и 5.2](#);

(d) переупаковка отходов перед осуществлением одного из других видов деятельности, перечисленных в [пунктах 5.1 и 5.2](#);

(e) утилизация/рекуперация растворителя;

(f) переработка/утилизация неорганических материалов, за исключением металлов и металлических соединений;

(g) рекуперация кислот или щелочей;

(h) извлечение компонентов, используемых для снижения уровня загрязнения;

- (i) извлечение компонентов катализатора;
- (j) повторная переработка нефти или иные виды повторного использования нефти;
- (k) сброс в поверхностные водоемы.

5.2. Захоронение или извлечение отходов в заводах по сжиганию отходов или заводах по совместному сжиганию отходов:

- (a) для неопасных отходов - с производительностью, превышающей 3 тонны в час;
- (b) для опасных отходов - с производительностью, превышающей 10 тонн в день.

5.3. (a) Захоронение неопасных отходов с производительностью, превышающей 50 тонн в день с использованием одного или нескольких из нижеперечисленных видов деятельности, за исключением видов деятельности, подпадающих под действие [Директивы 91/271/ЕЭС Совета ЕС от 21 мая 1991 г. об очистке городских сточных вод*\(40\)](#):

- (i) биологическая обработка;
- (ii) физико-химическая обработка;
- (iii) предварительная обработка отходов для сжигания или совместного сжигания;
- (iv) обработка шлаков и зол;
- (v) обработка в измельчителях металлических отходов, в том числе отходов электрического и электронного оборудования, транспортных средств, срок эксплуатации которых подошел к концу, и их составных частей.

(b) Извлечение или комбинация извлечения и захоронения неопасных отходов с производительностью, превышающей 75 тонн в день, с использованием одного или нескольких из нижеперечисленных видов деятельности, за исключением видов деятельности, подпадающих под действие [Директивы 91/271/ЕЭС Совета ЕС](#):

- (i) биологическая обработка;
- (ii) предварительная обработка отходов для сжигания или совместного сжигания;
- (iii) обработка шлаков и зол;
- (iv) обработка в измельчителях металлических отходов, в том числе отходов электрического и электронного оборудования, транспортных средств, срок эксплуатации которых подошел к концу, и их составных частей.

В случае если единственным осуществляемым видом переработки отходов является анаэробное перегнивание, пороговая производительность устанавливается равной 100 тоннам в день.

5.4. Свалки в значении [Статьи 2\(g\)](#) Директивы 1999/31/ЕС Совета ЕС от 26 апреля 1999 г. по полигонам захоронения отходов*(41), на которые поступает более 10 тонн отходов в день, или с общей емкостью, превышающей 25 000 тонн, за исключением свалок инертных отходов

5.5. Временное хранение опасных отходов, не предусмотренных пунктом 5.4. настоящего Приложения, вплоть до любых видов деятельности, перечисленных в [пунктах 5.1, 5.2, 5.4. и 5.6.](#) настоящего Приложения, с общей производительностью, превышающей 50 тонн, за исключением временного хранения, вплоть до сбора, на месте производства отходов

5.6. Подземное хранение опасных отходов с общей производительностью, превышающей 50 тонн

6. Прочие виды деятельности

6.1. Производство в промышленных установках:

- (a) целлюлозы из древесины или иных волокнистых материалов;
- (b) бумаги и картона с производственной мощностью, превышающей 20 тонн в

день;

(с) одного или нескольких видов древесных плит: ориентированно-стружечная плита, древесностружечная плита или древесно-волоконная плита с производственной мощностью, превышающей 600 в день.

6.2. Предварительная обработка (такие операции, как промывка, отбеливание, мерсеризация) или окрашивание волокна или текстиля, где производительность превышает 10 тонн в день

6.3. Дубление кож и шкур, где производительность превышает 12 тонн обработанных продуктов в день

6.4. (а) Бойни с мощностями по переработке туш, превышающими 50 тонн в день

(б) Обработка и переработка, за исключением упаковки, следующего сырья независимо от его предыдущей обработки с целью производства пищевых продуктов или кормов из:

(i) животного сырья (за исключением молока) с мощностями по производству готовой продукции, превышающими 75 тонн в день;

(ii) растительного сырья с мощностями по производству готовой продукции, превышающими 300 тонн в день или 600 тонн в день, если установка функционирует не более 90 дней подряд за год;

(iii) животного и растительного сырья, как в комбинированных, так и в отдельных продуктах, где мощность по производству готовой продукции в тоннах в день превышает:

- 75, если А равно 10 или выше; или

- $[300 - (22,5 \times A)]$ в иных случаях,

Где "А" - доля животного материала (в процентах от веса) мощности по производству готовой продукции.

Упаковка не включается в окончательный вес продукта.

Настоящий подраздел не применяется, когда сырьем служит исключительно молоко.

Рисунок

(с) Обработка и переработка молока, когда количество получаемого молока превышает 200 тонн в день (средний показатель на ежегодной основе).

6.5. Захоронение или переработка туш животных или отходов животноводства с перерабатывающей мощностью, превышающей 10 тонн в день

6.6. Интенсивное разведение домашней птицы или свиней в установках, рассчитанных на более чем:

(а) 40 000 мест для **домашней птицы**;

(б) 2000 мест для свиней-производителей (весом более 30 кг); или

(с) 750 мест для свиноматок.

6.7. Поверхностная обработка веществ, предметов или продуктов с использованием органических растворителей, в частности, для отделки, печати, покрытия, обезжиривания, гидроизоляции, калибровки, окраски, очистки или пропитки с мощностью потребления органического растворителя более 150 кг в час или более 200 тонн в год

6.8. Производство углерода (обоженного угля) или электрографита путем сжигания или графитизации

6.9. Улавливание потоков от установок, подпадающих под действие настоящей Директивы, в целях геологического хранения в соответствии с **Директивой 2009/31/ЕС**

6.10. Сохранение лесов и лесоматериалов химическими веществами с производственной мощностью, превышающей 75 в день, за исключением обработки против сини.

6.11. Не подпадающая под действие [Директивы](#) 91/271/ЕЭС обособленная обработка сточных вод, которые сбрасываются в соответствии с [Главой II](#) настоящей Директивы

Приложение II

Список загрязняющих веществ

Воздух

1. Диоксид серы и иные соединения серы
2. Оксиды азота и другие соединения азота
3. Оксид углерода
4. Летучие органические соединения
5. Металлы и их соединения
6. Пыль, в том числе мелкие твердые частицы
7. Асбест (взвешенные частицы, волокно)
8. Хлор и его соединения
9. Фтор и его соединения
10. Мышьяк и его соединения
11. Цианиды
12. Вещества и смеси, обладающие канцерогенными или мутагенными свойствами либо свойствами, которые могут оказать влияние на репродукцию воздушным путем
13. Полихлорированные дибензодиоксины и полихлорированные дибензофураны

Вода

1. Органогалогенные соединения и вещества, способные к образованию таких соединений в водной среде
2. Органофосфорные соединения
3. Оловоорганические соединения
4. Вещества и смеси, обладающие канцерогенными или мутагенными свойствами либо свойствами, которые могут оказать влияние на репродукцию в водной среде или посредством такой среды
5. Устойчивые углеводороды, а также устойчивые и биоаккумулятивные органические токсические вещества
6. Цианиды
7. Металлы и их соединения
8. Мышьяк и его соединения
9. Бицидные средства и продукты защиты растений
10. Материалы во взвешенном состоянии
11. Вещества, способствующие эвтрофикации (в частности, нитраты и фосфаты)
12. Вещества, оказывающие неблагоприятное воздействие на баланс кислорода (которые могут быть измерены с использованием таких показателей, как BOD, COD и

др.)

13. Вещества, перечисленные в [Приложении X](#) к Директиве 2000/60/ЕС

Приложение III

Критерии для определения наилучших доступных технологий

1. использование малоотходных технологий;
2. использование наименее опасных технологий;
3. последующее извлечение или переработка веществ, образующихся и используемых в процессах, а также отходов, если это применимо;
4. сопоставимые процессы, установки или методы осуществления деятельности, которые успешно применяются в промышленных масштабах;
5. технический прогресс или изменения научного знания и сознания;
6. природа, влияние и объем соответствующих выбросов;
7. даты введения в эксплуатацию новых или существующих установок;
8. протяженность срока, необходимого для введения наилучших доступных технологий;
9. потребление и природа сырья (в том числе воды), используемого в процессах, и энергетическая эффективность;
10. необходимость предотвращения или сведения к минимуму общего влияния выбросов на окружающую среду и рисков для среды;
11. необходимость предотвращения аварий и минимизации последствий для окружающей среды;
12. информация, публикуемая общественными международными организациями.

Приложение IV

Участие общественности в принятии решений

1. Необходимо информировать общественность (посредством официального извещения или иных надлежащих средств, таких как электронные средства массовой информации, если это применимо) о следующих вопросах, в ходе процедуры принятия решений или в разумный срок, когда такая информация может быть предоставлена:

(a) заявление на выдачу разрешения или в зависимости от обстоятельств предложение об изменении разрешения или условий разрешения в соответствии со [Статьей 21](#) настоящей Директивы, в том числе описание элементов, перечисленных в [Статье 12\(1\)](#) настоящей Директивы;

(b) при необходимости факт того, что на решение распространяется положение о проведении национальной или трансграничной оценки воздействия на окружающую среду или положение о консультациях между Государствами-членами ЕС в соответствии со [Статьей 26](#) настоящей Директивы;

(c) информация о компетентных органах, ответственных за принятие решения, органах, которые могут предоставить соответствующую информацию, органах, которым можно представлять комментарии и вопросы, а также информация о сроках предоставления комментариев или вопросов;

(d) природа возможных решений или проектов решений, если они имеются;

(e) если применимо, информация относительно предложения об изменении

разрешения или условий разрешения;

(f) указание на время и место, где может быть получена соответствующая информация;

(g) информация об организации общественного участия и консультаций, проводимых в соответствии с [пунктом 5](#) настоящего Приложения.

2. Государства-члены ЕС гарантируют, что в надлежащие сроки заинтересованным членам общественности предоставлены:

(a) в соответствии с национальным законодательством основные отчеты и рекомендации, выданные компетентному органу или органам в то время, когда общественность была проинформирована в соответствии с [пунктом 1](#) настоящего Приложения;

(b) в соответствии с Директивой 2003/4/ЕС, информация, кроме информации, указанной в пункте 1 настоящего Приложения, касающаяся решения в соответствии со [Статьей 5](#) настоящей Директивы, которая становится доступной только после того, как общественность была проинформирована в соответствии с [пунктом 1](#) настоящего Приложения.

3. Заинтересованным членам общественности должно быть предоставлено право высказывать комментарии и мнения компетентным органам до принятия решения.

4. Результаты консультаций, проведенных в соответствии с настоящим Приложением, должны быть учтены при принятии решения.

5. Детальный порядок информирования общественности (например, расклеивание плакатов в определенном районе или публикация в местных газетах), а также порядок консультирования заинтересованных членов общественности (например, путем подачи письменных запросов или опроса общественности) определяется Государствами-членами ЕС. Должны быть предоставлены разумные сроки для информирования общественности, чтобы заинтересованные члены общественности могли подготовиться и эффективно участвовать в принятии решений, связанных с защитой окружающей среды в соответствии с настоящим Приложением.

Приложение V

Технические характеристики заводов по сжиганию

Часть 1

Пороговые значения выбросов для заводов по сжиганию, перечисленных в [Статье 30\(2\)](#) настоящей Директивы

1. Все пороговые значения выбросов исчисляются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа после корректировок содержания водяного пара в отработанных газах и при стандартном содержании, равном 6% для твердого топлива, 3% для заводов по сжиганию, кроме газовых турбин и [газовых двигателей](#), использующих жидкое и газообразное топливо, и 15% для газовых турбин и газовых двигателей.

2. Пороговые значения выбросов (мг/) для заводов по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

Совокупная номинальная тепловая мощность (MW)	Уголь и бурый уголь, а также иные виды твердого топлива	Биомасса	Торф	Жидкое топливо
50 - 100	400	200	300	350
100 - 300	250	200	300	250
> 300	200	200	200	200

На заводы по сжиганию, использующие твердое топливо, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г. и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для , равное 800 мг/.

На заводы по сжиганию, использующие жидкое топливо, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г. и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для , равное 850 мг/, при совокупной номинальной тепловой мощности завода, не превышающей 300 MW, и 400 мг/ - при совокупной номинальной тепловой мощности завода выше 300 MW.

На часть завода по сжиганию, сбрасывающую отработанные газы через один или несколько отдельных газоходов в общей дымовой трубе, которая функционирует не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, могут распространяться пороговые значения выбросов, установленные в предыдущих двух параграфах в отношении к совокупной номинальной тепловой мощности всего завода. В таких случаях мониторинг выбросов из каждого газохода осуществляется отдельно.

3. Пороговые значения выбросов (мг/) для для заводов по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

В общем	35
Сжиженный газ	5
Низкокалорийные газы от коксовых печей	400
Низкокалорийные газы от доменных печей	200

На заводы по сжиганию, сжигающие низкокалорийные газы от газификации очистных остатков, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г., распространяется пороговое значение выбросов для , равное 800 мг/.

4. Пороговые значения выбросов (мг/) для для заводов по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

С о в о к у п н а я н о м и н а л ь н а я тепловая мощность (MW)	Уголь и бурый уголь, а также виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо
50 - 100	300 450 при сжигании пульверизированног о бурого угля	300	450
100 - 300	200	250	200 (1)
> 300	200	200	150 (1)

(1) Примечание

Пороговое значение выбросов составляет 450 мг/ при использовании в качестве топлива дистилляции и конверсии остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд в заводах по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью, превышающей 500 MW, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г.

На заводы по сжиганию в составе химических установок, использующие жидкие остатки производства в качестве некоммерческого топлива для собственных нужд, с совокупной номинальной тепловой мощностью, не превышающей 500 MW, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г., распространяется пороговое значение выбросов для , равное 450 мг/.

На заводы по сжиганию, использующие твердое или жидкое топливо, с совокупной номинальной тепловой мощностью, не превышающей 500 MW, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы, которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г. и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для , равное 450 мг/.

На заводы по сжиганию, использующие твердое топливо с совокупной номинальной тепловой мощностью выше 500 MW, которые получили разрешение до 1 июля 1987 г. и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для , равное 450 мг/.

На заводы по сжиганию, использующие жидкое топливо, с совокупной номинальной тепловой мощностью выше 500 MW, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г. и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распространяется пороговое значение выбросов для , равное 400 мг/.

На часть завода по сжиганию, сбрасывающую отработанные газы через один или несколько отдельных газоходов в общей дымовой трубе, которая функционирует не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за

пятилетний период, могут распространяться пороговые значения выбросов, установленные в предыдущих трех параграфах в отношении к совокупной номинальной тепловой мощности всего завода. В таких случаях мониторинг выбросов из каждого газохода осуществляется отдельно.

5. На газовые турбины (в том числе газовые турбины комбинированного цикла (CCGT)), использующие легкие и средние дистилляты в качестве жидкого топлива, распространяется пороговое значение выбросов для , равное 90 мг/, а для CO - равное 100 мг/.

На газовые турбины, предназначенные для аварийного использования, которые функционируют менее 500 часов в год, не распространяются пороговые значения выбросов, установленные настоящим пунктом. Оператор таких заводов должен фиксировать часы функционирования.

6. Пороговые значения выбросов (мг/) для и CO для заводов по сжиганию, сжигающих газы

		CO
Заводы по сжиганию, сжигающие природный газ, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	100	100
Заводы по сжиганию, сжигающие доменный газ, коксовый газ или низкокалорийные газы от газификации очистных остатков, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	200 (4)	-
Заводы по сжиганию, сжигающие иные газы, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	200 (4)	-
Газовые турбины (в том числе C C G T), использующие природный газ(1) в качестве топлива	50(2) (3)	100
Газовые турбины (в том числе C C G T), использующие иные газы в качестве топлива	120	-
Газовые двигатели	100	100

Примечание

(1) Природный газ - естественно встречающийся метан, имеющий не более 20% (по объему) инертных газов и других компонентов.

(2) 75 мг/ в следующих случаях, когда коэффициент полезного действия газовой турбины определяется на основе базового режима работы в соответствии с ISO:

(i) газовые турбины, используемые в комбинированных системах тепло- и

энергоснабжения с общим коэффициентом полезного действия более 75%;

(ii) газовые турбины, используемые в заводах комбинированного цикла с ежегодным средним электрическим коэффициентом полезного действия более 55%;

(iii) газовые турбины для механических приводов.

(3) Для газовых турбин простого цикла, не подпадающих под категории, перечисленные в [примечании \(2\)](#), но имеющих коэффициент полезного действия более 35%, определяемый на основе базового режима работы в соответствии с ISO, пороговое значение выбросов для составляет $50 \times \eta / 35$, где η - коэффициент полезного действия газовой турбины, определяемый на основе базового режима работы в соответствии с ISO и выраженный в процентах.

(4) 300 мг/ для заводов по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью, не превышающей, 500 MW, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г.

В отношении газовых турбин (в том числе CCGT) пороговые значения выбросов для и CO, установленные в [таблице](#) настоящего пункта, применяются только при нагрузке более 70%.

В отношении газовых турбин (в том числе CCGT), которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г. и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, пороговое значение выбросов для составляет 150 мг/ при сжигании природного газа и 200 мг/ при сжигании иных газов или жидкого топлива.

На часть завода по сжиганию, сбрасывающую отработанные газы через один или несколько отдельных газоходов в общей дымовой трубе, которая функционирует не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, могут распространяться пороговые значения выбросов, установленные в предыдущем параграфе в отношении совокупной номинальной тепловой мощности всего завода. В таких случаях мониторинг выбросов из каждого газохода осуществляется отдельно.

На газовые турбины и газовые двигатели, предназначенные для аварийного использования, которые функционируют менее 500 часов в год, не распространяются пороговые значения выбросов, установленные настоящим пунктом. Оператор таких заводов должен фиксировать часы функционирования.

7. Пороговые значения выбросов (мг/) для пыли для заводов по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

С о в о к у п н а я н о м и н а л ь н а я т е п л о в а я м о щ н о с т ь (MW)	Уголь и бурый уголь, а также виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо (1)
50 - 100	30	30	30
100 - 300	25	20	25
> 300	20	20	20

(1) Примечание

Пороговое значение выбросов составляет 50 мг/ при использовании в качестве топлива дистилляции и конверсии остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд в заводах по сжиганию, которые получили разрешение до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г.

8. Пороговые значения выбросов (мг/) для пыли для заводов по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

В общем	5
Доменный газ	10
Газы, образуемые сталелитейной промышленностью, которые могут быть использованы иным образом	30

Часть 2

Пороговые значения выбросов для заводов по сжиганию, перечисленных в [Статье 30\(3\)](#) настоящей Директивы

1. Все пороговые значения выбросов исчисляются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа, после корректировок содержания водяного пара в отработанных газах и при стандартном содержании, равном 6% для твердого топлива, 3% для заводов по сжиганию, кроме газовых турбин и газовых двигателей, использующих жидкое и газообразное топливо, и 15% для газовых турбин и газовых двигателей.

В отношении газовых турбин комбинированного цикла с дополнительным сжиганием топлива стандартное содержание может быть определено компетентным органом с учетом особенностей соответствующей установки.

2. Пороговые значения выбросов (мг/) для для заводов по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

Совокупная номинальная тепловая мощность (MW)	Уголь и бурый уголь, а также виды твердого топлива	Биомасса	Торф	Жидкое топливо
50 - 100	400	200	300	350
100 - 300	200	200	300 250 при сжигании в псевдооживленном слое	200

> 300	150 200 при сжигании в циркулирующем или находящемся под давлением псевдоожиженном слое	150	150 200 при сжигании в псевдоожиженном слое	150
-------	--	-----	--	-----

3. Пороговые значения выбросов (мг/) для для заводов по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

В общем	35
Сжиженный газ	5
Низкокалорийные газы от коксовых печей	400
Низкокалорийные газы от доменных печей	200

4. Пороговые значения выбросов (мг/) для для заводов по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

С о в о к у п н а я н о м и н а л ь н а я тепловая мощность (MW)	Уголь и бурый уголь, а также виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо
50 - 100	300 400 при сжигании pulverизированного бурого угля	250	300
100 - 300	200	200	150
> 300	150 200 при сжигании pulverизированного бурого угля	150	100

5. На газовые турбины (в том числе ССГТ), использующие легкие и средние дистилляты в качестве жидкого топлива, распространяется пороговое значение выбросов для , равное 50 мг/, а для СО - равное 100 мг/.

На газовые турбины, предназначенные для аварийного использования, которые функционируют менее 500 часов в год, не распространяются пороговые значения выбросов, установленные настоящим пунктом. Оператор таких заводов должен фиксировать часы функционирования.

6. Пороговые значения выбросов (мг/) для и СО для заводов по сжиганию, сжигающих газы

		СО
--	--	----

Заводы по сжиганию, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	100	100
Газовые турбины (в том числе ССГТ)	50 (1)	100
Газовые двигатели	75	100

Примечание

(1) Для газовых турбин простого цикла, имеющих коэффициент полезного действия более 35%, определяемый на основе базового режима работы в соответствии с ISO, пороговое значение выбросов для составляет $50 \times \eta / 35$, где η - коэффициент полезного действия газовой турбины, определяемый на основе базового режима работы в соответствии с ISO и выраженный в процентах.

В отношении газовых турбин (в том числе ССГТ) пороговые значения выбросов для и CO, установленные настоящим пунктом, применяются только при нагрузке более 70%.

На газовые турбины и газовые двигатели, предназначенные для аварийного использования, которые функционируют менее 500 часов в год, не распространяются пороговые значения выбросов, установленные настоящим пунктом. Оператор таких заводов должен фиксировать часы функционирования.

7. Пороговые значения выбросов (мг/) для пыли для заводов по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

Совокупная номинальная тепловая мощность (MW)	
50-300	20
> 300	10 20 для биомассы и торфа

8. Пороговые значения выбросов (мг/) для пыли для заводов по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

В общем	5
Доменный газ	10
Газы, образуемые сталелитейной промышленностью, которые могут быть использованы иным образом	30

Часть 3 Мониторинг выбросов

1. Концентрации , и пыли в отработанных газах от каждого завода по сжиганию с совокупной номинальной тепловой мощностью 100 MW или выше должны непрерывно измеряться.

Концентрации CO в отработанных газах от каждого завода по сжиганию, сжигающего газообразное топливо, с совокупной номинальной тепловой мощностью 100

MW или выше должны непрерывно измеряться.

2. Компетентный орган вправе не требовать непрерывных измерений, предусмотренных [пунктом 1](#) настоящей Части, в следующих случаях:

(a) в отношении заводов по сжиганию с периодом эксплуатации менее 10000 часов;

(b) в отношении и пыли от заводов по сжиганию, сжигающих природный газ;

(c) в отношении от заводов по сжиганию, сжигающих нефть с известным содержанием серы при отсутствии оборудования по десульфуризации отработанных газов;

(d) в отношении от заводов по сжиганию, сжигающих биомассу, если оператор докажет, что выбросы ни при каких обстоятельствах не превышают установленные пороговые значения выбросов.

3. При отсутствии требования о непрерывных измерениях измерения , , пыли и для заводов, сжигающих газ, CO, должны проводиться по крайней мере каждые 6 месяцев.

4. Для заводов по сжиганию, сжигающих уголь или бурый уголь, суммарные выбросы ртути должны измеряться, по крайней мере, один раз в год.

5. В качестве альтернативы измерениям и , указанным в [пункте 3](#) настоящей Части, могут применяться иные процедуры, проверенные и одобренные компетентным органом, для определения выбросов и . Такие процедуры должны проводиться в соответствии со стандартами CEN или, при невозможности применения стандартов CEN, в соответствии с ISO, национальными или иными международными стандартами, которые гарантируют предоставление научных сведений эквивалентного качества.

6. Компетентный орган должен быть проинформирован о существенных изменениях вида топлива, используемого при эксплуатации завода. Компетентный орган решает, являются ли требования мониторинга, предусмотренные [пунктами 1 - 4](#) настоящей Части, надлежащими или требуют изменения.

7. Непрерывные измерения, проводимые в соответствии с [пунктом 1](#) настоящей Части, должны включать измерения содержания кислорода, температуры, давления и содержания водяного пара в отработанных газах. Непрерывные измерения содержания водяного пара в отработанных газах не требуются при условии, что образцы отработанного газа высушены перед проведением анализа выбросов.

8. Отбор и анализ соответствующих загрязняющих веществ, измерения параметров процесса и гарантии качества автоматических систем измерения, а также контрольные измерения для проверки таких систем должны проводиться в соответствии со стандартами CEN. При невозможности применения стандартов CEN необходимо применять ISO, национальные или иные международные стандарты, которые гарантируют предоставление научных сведений эквивалентного качества.

Автоматические системы измерения контролируются путем проведения параллельных контрольных измерений, по крайней мере, один раз в год.

Оператор информирует компетентный орган о результатах проверки автоматических систем измерения.

9. На уровне порогового значения выбросов значения 95-процентного доверительного интервала для результата, измеренного без контрольной проверки, не должны превышать следующие пороговые значения выбросов в процентах:

Оксид углерода	10%
Диоксид серы	20%
Оксиды азота	20%
Пыль	30%

10. Допустимые среднечасовые и среднесуточные значения определяются путем измерения допустимых среднечасовых значений за вычетом значения доверительного коэффициента, определенного в [пункте 9](#) настоящей Части.

Если в течение суток более трех среднечасовых значений недействительны вследствие нарушения функционирования или технического обслуживания автоматической системы измерений, среднесуточное значение недействительно. Если более 10 среднесуточных значений за год недействительны по вышеуказанным причинам, компетентный орган должен потребовать от оператора принятия необходимых мер по повышению надежности автоматической системы измерения.

11. В отношении заводов, которые должны соблюдать коэффициенты десульфуризации, предусмотренные [Статьей 31](#) настоящей Директивы, необходимо осуществлять регулярный мониторинг содержания серы в сжигаемом топливе. Компетентные органы должны быть проинформированы о существенных изменениях вида используемого топлива.

Часть 4

Оценка соблюдения пороговых значений выбросов

1. При проведении непрерывных измерений пороговые значения выбросов, установленные [Частями 1 и 2](#) настоящего Приложения, считаются соблюденными, если оценка результатов измерений показывает, что все нижеперечисленные условия соблюдены с учетом часов эксплуатации в календарном году:

(a) допустимое среднемесячное значение не превышает соответствующие пороговые значения выбросов, установленные [Частями 1 и 2](#) настоящего Приложения;

(b) допустимое среднесуточное значение не превышает 110% от соответствующих пороговых значений выбросов, установленных [Частями 1 и 2](#) настоящего Приложения;

(c) в отношении заводов по сжиганию, состоящих только из котлов, использующих уголь, с совокупной номинальной тепловой мощностью не выше 50 MW, допустимое среднесуточное значение не превышает 150% от соответствующих пороговых значений выбросов, установленных [Частями 1 и 2](#) настоящего Приложения;

(d) 95% всех допустимых среднечасовых значений за год не превышают 200% от соответствующих пороговых значений выбросов, установленных [Частями 1 и 2](#) настоящего Приложения.

Допустимые средние значения исчисляются в соответствии с [пунктом 10](#) Части 3 настоящего Приложения.

В целях исчисления средних значений выбросов, значения, измеренные в течение периодов, предусмотренных [Статьей 30\(5\)](#) и [\(6\)](#) и [Статьей 37](#) настоящей Директивы, а также в течение периодов включения и отключения, не учитываются.

2. При отсутствии непрерывных измерений пороговые значения выбросов, установленные [Частями 1 и 2](#) настоящего Приложения, считаются соблюденными, если результаты каждой серии измерений или иных процедур, определенных в соответствии с правилами, установленными компетентными органами, не превышают пороговые значения выбросов.

Часть 5

Минимальные коэффициенты десульфуризации

1. Минимальные коэффициенты десульфуризации для заводов по сжиганию, предусмотренных [Статьей 30\(2\)](#) настоящей Директивы

Совокупная номинальная тепловая мощность (MW)	Минимальные коэффициенты десульфуризации	
	Заводы, разрешение на которые было выдано до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 27 ноября 2003 г.	Иные заводы
50 - 100	80%	92%
100 - 300	90%	92%
> 300	96% (1)	96%

Примечание

(1) Для заводов по сжиганию, сжигающих горючий сланец, минимальный коэффициент десульфуризации составляет 95%.

2. Минимальные коэффициенты десульфуризации для заводов по сжиганию, предусмотренных [Статьей 30\(3\)](#) настоящей Директивы

Совокупная номинальная тепловая мощность (MW)	Минимальные коэффициенты десульфуризации
50 - 100	93%
100 - 300	93%
> 300	97%

Часть 6

Соблюдение минимальных коэффициентов десульфуризации

Минимальные коэффициенты десульфуризации, установленные [Частью 5](#) настоящего Приложения, применяются в качестве среднемесячного порогового значения.

Часть 7

Средние пороговые значения выбросов для многотопливных заводов по сжиганию в составе очистительных заводов

Средние пороговые значения выбросов (мг/л) для многотопливных заводов по сжиганию в составе очистительных заводов, за исключением газовых турбин и газовых двигателей, использующих дистилляцию и конверсию остатков перегонки сырой нефти для собственных нужд отдельно или совместно с другими видами топлива:

(а) для заводов по сжиганию, разрешение на которые было выдано до 27 ноября 2002 г. или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию

не позднее 27 ноября 2003 г. - 1000 мг/;

(b) для иных заводов по сжиганию - 600 мг/.

Указанные пороговые значения выбросов исчисляются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа, после корректировок содержания водяного пара в отработанных газах и при стандартном содержании, равном 6% для твердого топлива и 3% для жидкого и газообразного топлива.

Приложение VI

Технические характеристики заводов по сжиганию отходов и заводов по совместному сжиганию отходов

Часть 1 Определения

В целях настоящего Приложения применяются следующие определения:

(a) под "**существующим заводом по сжиганию отходов**" понимается один из следующих заводов:

(i) заводы, которые функционировали и получили разрешение в соответствии с применимым законодательством Европейского Союза до 28 декабря 2002 г.,

(ii) заводы, которые получили разрешение или были зарегистрированы в качестве заводов по сжиганию отходов и получили разрешение в соответствии с применимым законодательством Европейского Союза до 28 декабря 2002 г., при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 28 декабря 2003 г.,

(iii) заводы, которые, по мнению компетентного органа, являлись предметом заявления на выдачу разрешения до 28 декабря 2002 г., при условии, что такие заводы введены в эксплуатацию не позднее 28 декабря 2004 г.;

(b) под "**новым заводом по сжиганию отходов**" понимается завод по сжиганию отходов, на который не распространяется [пункт \(a\)](#).

Часть 2

Коэффициенты эквивалентности для дибензо-пи-диоксинов и дибензофуранов

В целях определения совокупной концентрации диоксинов и фуранов концентрация по массе следующих дибензо-пи-диоксинов и дибензофуранов умножается на соответствующий коэффициент эквивалентности, а затем складывается:

	Коэффициенты токсической эквивалентности
2,3,7,8-тетрахлородибензодиоксин (TCDD)	1
1,2,3,7,8-пентахлородибензодиоксин (PeCDD)	0,5
1,2,3,4,7,8-гексахлородибензодиоксин (HxCDD)	0,1
1,2,3,6,7,8-гексахлородибензодиоксин (HxCDD)	0,1

1,2,3,7,8,9-гексахлородибензодиоксин (HxCDD)	0,1
1,2,3,4,6,7,8-гептахлородибензодиоксин (HpCDD)	0,01
Октахлородибензодиоксин (OCDD)	0,001
2,3,7,8-тетрахлородибензофуран (TCDF)	0,1
2,3,4,7,8-пентахлородибензофуран (PeCDF)	0,5
1,2,3,7,8-пентахлородибензофуран (PeCDF)	0,05
1,2,3,4,7,8-гексахлородибензофуран (HxCDF)	0,1
1,2,3,6,7,8-гексахлородибензофуран (HxCDF)	0,1
1,2,3,7,8,9-гексахлородибензофуран (HxCDF)	0,1
2,3,4,6,7,8-гексахлородибензофуран (HxCDF)	0,1
1,2,3,4,6,7,8-гептахлородибензофуран (HpCDF)	0,01
1,2,3,4,7,8,9-гептахлородибензофуран (HpCDF)	0,01
Октахлородибензофуран (OCDF)	0,001

Часть 3

Пороговые значения выбросов в воздух для заводов по сжиганию отходов

1. Пороговые значения выбросов в воздух исчисляются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа после корректировок содержания водяного пара в отработанных газах.

Они стандартизированы при содержании кислорода, равном 11%, за исключением случаев сжигания отработанного минерального масла, как определено [пунктом 3 Статьи 3](#) Директивы 2008/98/ЕС, когда они стандартизированы при содержании кислорода, равном 3%, а также в случаях, предусмотренных [пунктом 2.7](#) Части 6 настоящего Приложения.

1.1. Среднесуточные пороговые значения выбросов для следующих загрязняющих веществ (мг/)

Всего пыли	10
Газообразные и парообразные органические вещества, выраженные как общее содержание органического углерода (ТОС)	10
Хлорид водорода (HCl)	10
Фторид водорода (HF)	1
Диоксид серы ()	50

Моноксид азота (NO) и диоксид азота (NO_2), выраженные как для существующих заводов по сжиганию отходов с номинальной производительностью, превышающей 6 тонн в час, или для новых заводов по сжиганию отходов	200
Моноксид азота (NO) и диоксид азота (NO_2), выраженные как для существующих заводов по сжиганию отходов с номинальной производительностью, равной 6 тонн в час или менее	400

1.2. Средние получасовые пороговые значения выбросов для следующих загрязняющих веществ (мг/)

	(100%) A	(97%) B
Всего пыли	30	10
Газообразные и парообразные органические вещества, выраженные как общее содержание органического углерода (ТОС)	20	10
Хлорид водорода (HCl)	60	10
Фторид водорода (HF)	4	2
Диоксид серы (SO_2)	200	50
Моноксид азота (NO) и диоксид азота (NO_2), выраженные как для существующих заводов по сжиганию отходов с номинальной производительностью, превышающей 6 тонн в час, или для новых заводов по сжиганию отходов	400	200

1.3. Средние пороговые значения выбросов (мг/) для следующих тяжелых металлов, где минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам

Кадмий и его соединения, выраженные как кадмий (Cd)	Всего: 0,05
Талий и его соединения, выраженные как талий (Tl)	
Ртуть и ее соединения, выраженные как ртуть (Hg)	0,05
Сурьма и ее соединения, выраженные как сурьма (Sb)	Всего: 0,5

Мышьяк и его соединения, выраженные как мышьяк (As)
Свинец и его соединения, выраженные как свинец (Pb)
Хром и его соединения, выраженные как хром (Cr)
Кобальт и его соединения, выраженные как кобальт (Co)
Медь и ее соединения, выраженные как медь (Cu)
Марганец и его соединения, выраженные как марганец (Mn)
Никель и его соединения, выраженные как никель (Ni)
Ванадий и его соединения, выраженные как ванадий (V)

Указанные средние значения также распространяются на газообразные и парообразные формы выбросов соответствующих тяжелых металлов и их соединений.

1.4. Средние пороговые значения выбросов (ng/) для диоксинов и фуранов, где минимальный период отбора равен 6 часам, а максимальный - 8 часам. Пороговое значение выбросов относится к общей концентрации диоксинов и фуранов, исчисленной в соответствии с [Частью 2](#) настоящего Приложения.

Диоксины и фураны	0,1
-------------------	-----

1.5. Пороговые значения выбросов (мг/) для монооксида углерода (CO) в отработанных газах:

- (a) 50 как среднесуточное значение;
- (b) 100 как среднее получасовое значение;
- (c) 150 как среднее 10-минутное значение.

Компетентные органы вправе предоставить исключения в отношении пороговых значений выбросов, установленных настоящим пунктом, для заводов по сжиганию отходов, использующих технологию псевдоожиженного слоя, при условии, что разрешение предусматривает пороговое значение выбросов для монооксида углерода (CO) не более 100 мг/ в качестве среднечасового значения.

2. Пороговые значения выбросов, применимые при условиях, предусмотренных [Статьей 46\(6\)](#) и [Статьей 47](#) настоящей Директивы.

Общая концентрация пыли в выбросах в воздух от завода по сжиганию отходов в любых обстоятельствах не должна превышать 150 мг/, выраженное как среднее получасовое значение. Пороговые значения выбросов в воздух для ТОС и СО, установленные [пунктами 1.2](#) и [1.5\(b\)](#), не должны превышать.

3. Государства-члены ЕС вправе разработать нормы, регламентирующие предоставление исключений в соответствии с настоящей [Частью](#).

Часть 4

Определение пороговых значений выбросов в воздух для заводов по совместному сжиганию отходов

1. В случае если общее пороговое значение выбросов С не определено в таблице, предусмотренной настоящей Частью, применяется следующая формула (правило смешивания).

Пороговое значение выбросов для соответствующего загрязняющего вещества и СО в отработанных газах, образующихся вследствие совместного сжигания отходов, исчисляется следующим образом:

- это объем отработанного газа, образующегося вследствие сжигания отходов, определяемого только при сжигании отходов с самой низкой теплотой сгорания, указанной в разрешении, и стандартизированного при условиях, установленных настоящей Директивой.

Если тепло, выделяемое при сжигании опасных отходов, составляет менее 10% от общего количества тепла, выделяемого заводом, значение необходимо исчислять исходя из (предполагаемого) количества отходов, которое при сжигании приведет к образованию 10% тепла при фиксированном общем количестве выделяемого тепла.

- это пороговые значения выбросов для заводов по сжиганию отходов, установленные [Частью 3](#) настоящего Приложения.

- это объем отработанного газа, образующегося вследствие деятельности завода, в том числе от сжигания разрешенных видов топлива, обычно используемых на заводе (за исключением отходов), определенный на основе содержания кислорода, при котором выбросы должны быть стандартизированы в соответствии с законодательством Европейского Союза или национальным законодательством. В отсутствие законодательства, относящегося к определенному виду заводов, следует использовать значение фактического содержания кислорода в отработанных газах без добавления воздуха, не нужного для процесса.

- это пороговые значения выбросов, установленные настоящей Частью для определенных видов промышленной деятельности, или, при отсутствии таких значений, пороговые значения выбросов для заводов, которые соблюдают соответствующие национальные законодательные, регламентарные и административные положения при сжигании обычно используемых разрешенных видов топлива (за исключением отходов). В отсутствие таких положений используются пороговые значения выбросов, установленные в разрешении. В отсутствие таких значений используются фактические значения массовой концентрации.

С - общие пороговые значения выбросов при содержании кислорода, установленном настоящей Частью для определенных видов промышленной деятельности и определенных загрязняющих веществ, или, в отсутствие таких значений, общие пороговые значения выбросов, заменяющие пороговые значения выбросов, как предусмотрено в соответствующих Приложениях к настоящей Директиве. Общее содержание кислорода, заменяющее содержание кислорода для стандартизации, исчисляется на основе вышеуказанного содержания с учетом парциальных объемов.

Все пороговые значения выбросов в воздух исчисляются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа после корректировок содержания водяного пара в отработанных газах.

Государства-члены ЕС вправе разработать нормы, регламентирующие предоставление исключений в соответствии с настоящей Частью.

2. Специальные положения для печей по обжигу цемента, совместно сжигающих отходы

2.1. Пороговые значения выбросов, установленные в [пунктах 2.2](#) и [2.3](#) настоящей

Части, применяются в качестве среднесуточных значений для общего количества пыли, HCl, HF, и TOC (при непрерывных измерениях) в качестве средних значений, когда минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам для тяжелых металлов, а также в качестве средних значений, когда минимальный период отбора равен 6 часам, а максимальный - 8 часам для диоксинов и фуранов.

Все значения стандартизированы при 10-процентном содержании кислорода.

Средние получасовые значения необходимы только для исчисления среднесуточных значений.

2.2. С - общие пороговые значения выбросов (мг/ кроме диоксинов и фуранов) для следующих загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество	С
Всего пыли	30
HCl	10
HF	1
NOx	500(1)
Cd + Tl	0,05
Hg	0,05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0,5
Диоксины и фураны (ng/)	0,1

Примечание:

(1) До 1 января 2016 г. компетентный орган вправе предоставлять исключения в отношении пороговых значений для для печей системы Леполь и длинных вращающихся печей при условии, что разрешение устанавливает общее пороговое значение выбросов для не выше 800 мг/.

2.3. С - общие пороговые значения выбросов (мг/) для и TOC

Загрязняющее вещество	С
SO2	50
TOC	10

Компетентный орган вправе предоставить частичные отступления от пороговых значений выбросов, установленных настоящим пунктом, в случае, если TOC и не образуются в результате совместного сжигания отходов.

2.4. С - общие пороговые значения выбросов для CO

Компетентный орган вправе установить пороговые значения выбросов для CO.

3. Специальные положения для заводов по сжиганию, совместно сжигающих отходы

3.1. Значение , выраженное как среднесуточное значение (мг/), действительно до даты, указанной в [Статье 82\(5\)](#) настоящей Директивы.

В целях определения совокупной номинальной тепловой мощности заводов по сжиганию применяется правило объединения, установленное [Статьей 29](#) настоящей Директивы. Средние получасовые значения необходимы только для исчисления среднесуточных значений.

для твердого топлива за исключением биомассы (содержание составляет 6%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100 - 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	850	200	200
NO _x	-	400	200	200
Пыль	50	50	30	30

для биомассы (содержание составляет 6%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100 - 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	200	200	200
NO _x	-	350	300	200
Пыль	50	50	30	30

для жидкого топлива (содержание составляет 3%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100 - 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	850	400 - 200 (линейный спад при 100-300 MW)	200
NO _x	-	400	200	200
Пыль	50	50	30	30

3.2. Значение , выраженное как среднесуточное значение (мг/), действительно с даты, указанной в [Статье 82\(6\)](#) настоящей Директивы.

В целях определения совокупной номинальной тепловой мощности заводов по сжиганию применяется правило объединения, установленное [Статьей 29](#) настоящей Директивы. Средние получасовые значения необходимы только для исчисления среднесуточных значений.

3.2.1. Значение для заводов по сжиганию, предусмотренных [Статьей 30\(2\)](#) настоящей Директивы, за исключением газовых турбин и газовых двигателей

для твердого топлива за исключением биомассы (содержание составляет 6%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100 - 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	400 для торфа: 300	200	200
NO _x	-	300 для пульверизированного бурого угля: 400	200	200
Пыль	50	30	25 для торфа: 20	20

для биомассы (содержание составляет 6%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100-300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	200	200	200
NO _x	-	300	250	200
Пыль	50	30	20	20

для жидкого топлива (содержание составляет 3%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100 - 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	350	250	200
NO _x	-	400	200	150
Пыль	50	30	25	20

3.2.2. Значение , для заводов по сжиганию, предусмотренных [Статьей 30\(3\)](#) настоящей Директивы, за исключением газовых турбин и газовых двигателей для твердого топлива за исключением биомассы (содержание составляет 6%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100 - 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	400 для торфа: 300	200 для торфа: 300, з а исключением сл у ч а е в сжигания в псевдоожжен ном слое	150 при сжигании в циркулирующе м или находящемся под давлением псевдоожжен ном слое либо, при сжигании торфа, при сжигании в псевдоожжен ном слое: 200
NO _x	-	300 для торфа: 250	200	150 При сжигании пульверизиров анного бурого угля: 200
Пыль	50	20	20	10 для торфа: 20

для биомассы (содержание составляет 6%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100 - 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	200	200	150
NO _x	-	250	200	150
Пыль	50	20	20	20

для жидкого топлива (содержание составляет 3%)

Загрязняющие вещества	< 50 MW	50 - 100 MW	100 - 300 MW	> 300 MW
SO ₂	-	350	200	150
SO ₂	-	300	150	100
Пыль	50	20	20	10

3.3. С - это общие пороговые значения выбросов для тяжелых металлов (мг/), выраженные как средние значения, когда минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам (содержание составляет 6% для твердого топлива и 3% для жидкого топлива)

Загрязняющее вещество	С
Cd + Tl	0,05
Hg	0,05
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0,5

3.4. С - это общие пороговые значения выбросов (ng/) для диоксинов и фуранов, выраженные как средние значения, измеренные при минимальном периоде отбора, равном 6 часам, и максимальном - 8 часам (содержание составляет 6% для твердого топлива и 3% для жидкого топлива)

Загрязняющее вещество	С
Диоксины и фураны	0,1

4. Специальные положения для заводов по совместному сжиганию отходов в промышленных отраслях, не подпадающих под действие [пунктов 2 и 3](#) настоящей Части

4.1. С - это общие пороговые значения выбросов (ng/) для диоксинов и фуранов, выраженные как средние значения, измеренные при минимальном периоде отбора, равном 6 часам, и максимальном - 8 часам

Загрязняющее вещество	С
Диоксины и фураны	0,1

4.2. С - это общие пороговые значения выбросов (мг/) для тяжелых металлов, выраженные как средние значения, когда минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам

Загрязняющее вещество	С
Cd + Tl	0,05
Hg	0,05

Часть 5

Пороговые значения выбросов для сброса сточных вод при очистке отработанных газов

Загрязняющие вещества		Пороговые значения выбросов для нефилтрованных проб (мг/л, кроме диоксинов и фуранов)
1. Всего взвешенных твердых частиц, как определено в Приложении I к Директиве 91/271/ЕЭС	(95%) 30	(100%) 45
2. Ртуть и ее соединения, выраженные как ртуть (Hg)		0,03
3. Кадмий и его соединения, выраженные как кадмий (Cd)		0,05
4. Талий и его соединения, выраженные как талий (Tl)		0,05
5. Мышьяк и его соединения, выраженные как мышьяк (As)		0,15
6. Свинец и его соединения, выраженные как свинец (Pb)		0,2
7. Хром и его соединения, выраженные как хром (Cr)		0,5
8. Медь и ее соединения, выраженные как медь (Cu)		0,5
9. Никель и его соединения, выраженные как никель (Ni)		0,5
10. Цинк и его соединения, выраженные как цинк (Zn)		1,5
11. Диоксины и фураны		0,3 ng/l

Часть 6 Мониторинг выбросов

1. Технологии измерения

1.1. Необходимо проводить репрезентативные измерения в целях определения концентрации загрязняющих веществ в воздухе и воде.

1.2. Отбор и анализ всех загрязняющих веществ, в том числе диоксинов и фуранов, а также гарантии качества автоматических систем измерения и контрольные измерения для проверки таких систем должны проводиться в соответствии со стандартами CEN. При невозможности применения стандартов CEN необходимо применять ISO, национальные или иные международные стандарты, которые гарантируют предоставление научных сведений эквивалентного качества. Автоматические системы измерения контролируются путем проведения параллельных контрольных измерений, по крайней мере, один раз в год.

1.3. На уровне ежедневного порогового значения выбросов значения 95-процентного доверительного интервала для результата, измеренного без контрольной проверки, не должны превышать следующие пороговые значения выбросов в процентах:

Монооксид углерода	10%
Диоксид серы	20%
Диоксид азота	20%

Общее содержание пыли	30%
Общее содержание органического углерода	30%
Хлорид водорода	40%
Фторид водорода	40%

Периодические измерения выбросов в воздух должны проводиться в соответствии с [пунктами 1.1 и 1.2](#).

2. Измерения загрязняющих воздух веществ

2.1. Необходимо проводить следующие измерения загрязняющих воздух веществ:

(а) непрерывные измерения следующих веществ: если установлены пороговые значения выбросов, СО, общее содержание пыли, ТОС, НСl, HF, ;

(b) непрерывные измерения следующих параметров процесса: температура возле внутренней стены или на иных представительных участках камеры сгорания, как установлено компетентным органом, концентрация кислорода, давление, температура и содержание водяного пара в отработанных газах;

(с) по крайней мере, два раза в год измерения тяжелых металлов, а также диоксинов и фуранов; при этом в течение первых 12 месяцев функционирования необходимо проводить, по крайней мере, одно измерение каждые 3 месяца.

2.2. Необходимо надлежащим образом проверять время обработки, а также минимальную температуру и содержание кислорода в отработанных газах, по крайней мере, один раз при вводе в эксплуатацию завода по сжиганию отходов или завода по совместному сжиганию отходов и при наиболее неблагоприятных ожидаемых условиях.

2.3. Непрерывные измерения HF могут не проводиться при наличии этапов обработки НСl, что гарантирует соблюдение порогового значения выбросов для НСl. В этом случае необходимо проводить периодические измерения выбросов HF в соответствии с [пунктом 2.1\(с\)](#) настоящей Части.

2.4. Непрерывные измерения водяного пара не требуются, если образцы отработанного газа высушены перед проведением анализа.

2.5. Компетентный орган вправе не требовать проведения непрерывных измерений HF, НСl и на заводах по сжиганию отходов или заводах по совместному сжиганию отходов и требовать периодических измерений, предусмотренных [пунктом 2.1\(с\)](#) настоящей Части, либо не требовать никаких измерений, если оператор докажет, что выбросы этих загрязняющих веществ ни при каких обстоятельствах не превышают установленные пороговые значения выбросов.

Компетентный орган вправе не требовать проведения непрерывных измерений и требовать периодических измерений, предусмотренных [пунктом 2.1\(с\)](#) настоящей Части, на существующих заводах по сжиганию отходов с номинальной производительностью менее 6 тонн в час или на существующих заводах по совместному сжиганию отходов с номинальной производительностью менее 6 тонн в час, если оператор докажет, основываясь на информации о качестве отходов, используемых технологиях и результатах мониторинга выбросов, что выбросы ни при каких обстоятельствах не превышают установленные пороговые значения выбросов.

2.6. Компетентный орган вправе требовать проведения измерения один раз каждые два года для тяжелых металлов и раз в год - для диоксинов и фуранов в следующих случаях:

(а) выбросы, образующиеся вследствие совместного сжигания или сжигания отходов при всех обстоятельствах ниже 50% порогового значения выбросов;

(b) отходы, подлежащие совместному сжиганию или сжиганию, состоят только из отсортированных горючих фракций неопасных отходов, не пригодных для переработки и

имеющих определенные характеристики, которые уточняются на основе оценки, предусмотренной **пунктом (с)** настоящего параграфа;

(с) оператор может доказать, основываясь на информации о качестве отходов и результатах мониторинга выбросов, что выбросы при всех обстоятельствах значительно ниже пороговых значений выбросов для тяжелых металлов, а также для диоксинов и фуранов.

2.7. Результаты измерений должны быть стандартизированы с использованием стандартных концентраций кислорода, указанных в **Части 3** настоящего Приложения или исчисленных в соответствии с **Частью 4** настоящего Приложения, а также с применением формулы, данной в **Части 7** настоящего Приложения.

В случае если сжигание или совместное сжигание отходов осуществляется в обогащенной кислородом среде, результаты измерений могут быть стандартизированы при содержании кислорода, установленном компетентным органом с учетом конкретных обстоятельств для каждого отдельного случая.

В случае если выбросы загрязняющих веществ сокращены путем обработки отработанного газа на заводах по сжиганию отходов или заводах по совместному сжиганию отходов, обрабатывающих опасные отходы, стандартизация с учетом содержания кислорода, предусмотренного **первым подпараграфом** настоящего параграфа, проводится только в случае, если содержание кислорода, измеренное за тот же период, что и для соответствующего загрязняющего вещества, превышает стандартное содержание кислорода.

3. Измерения загрязняющих воду веществ

3.1. Необходимо проводить следующие измерения в месте сброса сточных вод:

(а) непрерывные измерения pH, температуры и потока;

(б) ежедневные измерения локальных проб общего содержания взвешенных твердых частиц или измерения пропорциональной репрезентативной пробы потока за период 24 часа;

(с) по крайней мере, ежемесячные измерения пропорциональной репрезентативной пробы сбрасываемого потока за период 24 часа в отношении Hg, Cd, Tl, As, Pb, Cr, Cu, Ni и Zn;

(d) по крайней мере, каждые 6 месяцев измерения диоксинов и фуранов; при этом в течение первых 12 месяцев функционирования необходимо проводить по крайней мере одно измерение каждые 3 месяца.

3.2. В случае если сточные воды от очистки отработанных газов обрабатываются на участке совместно с иными локальными источниками сточных вод, оператор производит измерения:

(а) потока сточных вод от процесса очистки отработанных газов до его попадания на завод по совместной обработке сточных вод;

(б) иных потоков или потока сточных вод до их (его) попадания на завод по совместной обработке сточных вод;

(с) в месте окончательного сброса сточных вод после их обработки заводами по сжиганию отходов или заводами по совместному сжиганию отходов.

Часть 7

Формула для исчисления концентрации выбросов при стандартной концентрации кислорода, выраженной в процентах

E_s = исчисленная концентрация выбросов при стандартной концентрации кислорода, выраженной в процентах

E_m = измеренная концентрация выбросов

O_s = стандартная концентрация кислорода

O_m = измеренная концентрация кислорода

Часть 8

Оценка соблюдения пороговых значений выбросов

1. Пороговые значения выбросов в воздух

1.1. Пороговые значения выбросов в воздух считаются соблюденными, если:

(a) среднесуточные значения не превышают пороговые значения выбросов, установленные [пунктом 1.1](#) Части 3 или [Части 4](#) настоящего Приложения, или исчисленные в соответствии с [Частью 4](#) настоящего Приложения;

(b) средние получасовые значения не превышают пороговые значения выбросов, установленные в [столбце А](#) таблицы в [пункте 1.2](#) Части 3 настоящего Приложения либо, если это применимо, 97% средних получасовых значений за год не превышают пороговые значения выбросов, установленные в [столбце В](#) таблицы в [пункте 1.2](#) Части 3 настоящего Приложения;

(c) средние значения за период отбора, установленные в отношении тяжелых металлов, а также диоксинов и фуранов, не превышают пороговые значения выбросов, установленные [пунктом 1.3](#) и [1.4](#) Части 3 или [Части 4](#) настоящего Приложения, или исчисленные в соответствии с [Частью 4](#) настоящего Приложения;

(d) в отношении монооксида углерода (СО):

(i) для заводов по сжиганию отходов:

- как минимум 97% среднесуточных значений за год не превышают пороговые значения выбросов, установленные [пунктом 1.5\(a\)](#) Части 3 настоящего Приложения;

- как минимум 95% средних десятиминутных значений за период, равный 24 часам, или все средние получасовые значения за тот же период не превышают пороговые значения выбросов, установленные [пунктами 1.5\(b\)](#) и [\(c\)](#) Части 3 настоящего Приложения; для заводов по сжиганию отходов, где газ, образующийся в результате сжигания отходов, поднимается до температуры как минимум 1100°C, которая достигается в течение как минимум двух секунд, Государства-члены ЕС вправе предусмотреть применение периода оценки, равного 7 дням при исчислении средних десятиминутных значений;

(ii) для заводов по совместному сжиганию отходов: соблюдены положения [Части 4](#) настоящего Приложения.

1.2. Средние получасовые значения, а также средние десятиминутные значения определяются в течение эффективного рабочего времени (за исключением периодов включения и отключения, если не осуществляется сжигание отходов) путем вычитания из измеренных значений значения доверительного интервала, указанные в [пункте 1.3](#) Части 6 настоящего Приложения. Среднесуточные значения определяются на основе этих действительных средних значений.

Для получения действительного среднесуточного значения неучтенными могут быть не более пяти средних получасовых значений в день, полученных с нарушением функционирования или технического обслуживания системы непрерывных измерений. Неучтенными могут быть не более десяти среднесуточных значений в год, полученных с нарушением функционирования или технического обслуживания системы непрерывных измерений.

1.3. Средние значения за период отбора, а также средние значения при проведении периодических измерений HF, HCl и SO₂ определяются в соответствии с требованиями [Статей 45\(1\)\(е\), 48\(3\)](#) и [пункта 1](#) Части 6 настоящего Приложения.

2. Пороговые значения выбросов в воду

Пороговые значения выбросов в воду считаются соблюденными, если:

(a) для общего количества взвешенных твердых частиц 95% и 100% измеренных значений не превышают соответствующие пороговые значения выбросов, как установлено в [Части 5](#) настоящего Приложения;

(b) для тяжелых металлов (Hg, Cd, Tl, As, Pb, Cr, Cu, Ni и Zn) результаты не более одного измерения в год превышают пороговые значения выбросов, установленные в [Части 5](#) настоящего Приложения; или, если Государства-члены ЕС предусматривают взятие более 20 проб в год, - результаты не более 5% от числа этих проб превышают пороговые значения выбросов, установленные в Части 5 настоящего Приложения;

(c) для диоксинов и фуранов результаты измерений не превышают пороговые значения выбросов, установленные в [Части 5](#) настоящего Приложения.

Приложение VII

Технические положения для установок и видов деятельности, в которых используются органические растворители

Часть 1 Виды деятельности

1. В каждом последующем пункте вид деятельности включает очистку оборудования, но не очистку продукции, если не предусмотрено иное.

2. Адгезивное покрытие

Адгезивное покрытие - это любая деятельность, в ходе которой адгезив применяется к поверхности предмета, за исключением адгезивного покрытия и ламинирования, связанного с печатной деятельностью.

3. Покрытие

Покрытие - это любая деятельность, в ходе которой непрерывная пленка однократного или многократного использования применяется к:

(a) любому из следующих транспортных средств:

(i) новым автомобилям, определенным как транспортные средства категории M1 в [Директиве 2007/46/ЕС](#) Европейского парламента и Совета ЕС от 5 сентября 2007 г., устанавливающая правовые основы для одобрения моторных транспортных средств и их прицепов, а также систем, компонентов и отдельных технических узлов, предназначенных для таких транспортных средств⁽⁴²⁾, а также категории N1, если их покрытие осуществляется на тех же установках, что и транспортные средства категории M1;

(ii) кабинам грузовиков, определенных в качестве жилого помещения для водителей, а также помещения для технического оборудования, транспортных средств категорий N2 и N3 в [Директиве 2007/46/ЕС](#);

(iii) фургонам и грузовикам, определенным как транспортные средства категорий N1, N2 и N3 в [Директиве 2007/46/ЕС](#), за исключением кабин грузовиков;

(iv) автобусам, определенным как транспортные средства категорий M2 и M3 в [Директиве 2007/46/ЕС](#);

(v) прицепах, определенным в категориях O1, O2, O3 и O4 в [Директиве 2007/46/ЕС](#);

(b) металлическим и пластиковым поверхностям, в том числе поверхностям аэропланов, кораблей, поездов и т.д.;

(c) деревянным поверхностям;

(d) текстильным, матерчатым, пленочным и бумажным поверхностям;

(e) коже.

Покрытие не включает покрытие субстрата металлом с использованием электрофорезных технологий, а также технологий химического распыления. В случае если процесс покрытия включает этап, где осуществляется печать того же предмета с использованием любых технологий, такая печать считается частью процесса покрытия. При этом печать, осуществляемая как самостоятельный вид деятельности, не включается, но на нее может распространяться [Глава V](#) настоящей Директивы, если такая деятельность подпадает под действие настоящей Директивы.

4. Рулонное покрытие

Рулонное покрытие - это любая деятельность, в ходе которой рулонная сталь, нержавеющая сталь, сталь с покрытием, медные сплавы или алюминиевые ленты покрываются пленкой или пластиной в качестве непрерывного производства.

5. Сухая очистка

Сухая очистка - это любая промышленная или коммерческая деятельность, в которой используются летучие органические соединения для очистки одежды, мебели и иных аналогичных товаров потребления, за исключением ручного выведения пятен в текстильной и швейной промышленности.

6. Производство обуви

Производство обуви - это любая деятельность по производству обуви или пар обуви.

7. Производство смесей для покрытия, лаков, чернил и адгезивов

К данному пункту относится производство вышеперечисленных конечных продуктов, а также промежуточных продуктов, если оно осуществляется на том же участке путем смешивания пигментов, смол и адгезивных материалов с органическим растворителем или иным средством, в том числе дисперсия и предварительная дисперсия, регулировка вязкости и оттенка, а также погрузка конечного продукта в контейнеры.

8. Производство фармацевтических продуктов

К данному пункту относятся химический синтез, ферментация, извлечение, составление формулы и чистовая обработка фармацевтических продуктов, а также производство промежуточных продуктов, если оно осуществляется на том же участке.

9. Печать

Печать - это любое воспроизводство текста и/или изображения, где чернила с помощью печатной формы переносятся на любой тип поверхности. Печать включает связанные с ней технологии лакировки, покрытия и ламинирования. При этом [Глава V](#) настоящей Директивы распространяется только на следующие подвиды этой деятельности:

(a) флексография - способ печати с использованием печатной формы из резины или эластичных фотополимеров, когда зона печати находится выше непечатаемой зоны; используются жидкие чернила, которые высыхают с испарением;

(b) рулонная офсетная печать с термофиксацией - способ рулонной печати с использованием печатной формы, где зона печати и непечатаемая зона находятся на одном уровне; рулонная печать означает, что материал, подлежащий печати, подается в машину с катушки, а не отдельными листами. Непечатаемая зона обрабатывается, чтобы

притягивать воду и отталкивать чернила. Зона печати обрабатывается, чтобы притягивать чернила и переносить их на поверхность, которая подлежит печати. Вода испаряется в печи, где горячий воздух используется для подогрева печатаемого материала;

(c) ламинирование, связанное с процессом печати, - склеивание двух или нескольких гибких материалов для производства ламината;

(d) печатная ротогравюра - способ ротационной печати, который используется при печати бумаги для журналов, брошюр, каталогов или аналогичной продукции; используются чернила, основанные на толуоле;

(e) ротогравюра - способ печати с использованием цилиндрической печатной формы, когда зона печати находится ниже непечатаемой зоны; используются жидкие чернила, которые высыхают с испарением. Выемки заполняются чернилами, избыток которых удаляется с непечатаемой зоны до того, как поверхность печати соприкасается с цилиндром, и на нее переносятся чернила из выемки;

(f) ротационная трафаретная печать - способ рулонной печати, когда чернила переносятся на поверхность печати путем выдавливания через пористую печатную форму, в которой зона печати открыта, а непечатаемая зона закрыта; используются жидкие чернила, которые высыхают с испарением. Рулонная печать означает, что материал, подлежащий печати, подается в машину с катушки, а не отдельными листами;

(g) лакировка - деятельность посредством которой лак или адгезивное покрытие применяется к гибкому материалу для последующего скрепления печатью упакованного материала.

10. Преобразование каучука

Преобразование каучука - это деятельность по перемешиванию, измельчению, смешиванию, каландрованию, экструзии и вулканизации натурального и синтетического каучука, а также любые дополнительные операции по преобразованию натурального и синтетического каучука в готовый продукт.

11. Очистка поверхности

Очистка поверхности - это любая деятельность, за исключением сухой очистки, где используются органические растворители для удаления загрязнения с поверхности материала, в том числе обезжиривание. Процесс очистки, состоящий из нескольких этапов и осуществляемый до или после иного вида деятельности, считается единой деятельностью по очистке поверхности. Эта деятельность относится не к очистке оборудования, а к очистке поверхности продукции.

12. Деятельность, связанная с извлечением растительного масла и животного жира, а также с очисткой растительного масла

К этому пункту относится любая деятельность по извлечению растительного масла из семян и иного растительного материала, обработке сухих остатков для производства кормов, очистке жиров и растительных масел, полученных из семян, растительного и/или животного вещества.

13. Повторная чистовая обработка транспортных средств

К данному пункту относится любая промышленная или коммерческая деятельность по покрытию или соответствующая операции по обезжириванию, где выполняется:

(a) первоначальное покрытие дорожных транспортных средств, как определено в [Директиве 2007/46/ЕС](#), или их частей материалами для повторной обработки, если этот процесс осуществляется за пределами первоначальной производственной линии;

(b) покрытие прицепов (в том числе полуприцепов) (категория O в [Директиве 2007/46/ЕС](#)).

14. Покрытие обмоточного провода

Покрытие обмоточного провода - это любое покрытие металлических проводников, используемых для обмотки спиралей в трансформаторах и двигателях и т.д.

15. Пропитка древесины

Пропитка древесины - это деятельность по пропитки древесины антисептиком.

16. Ламинирование дерева и пластика

Ламинирование дерева и пластика - это способ склеивания дерева и/или пластика для производства ламината.

Часть 2

Предельные и пороговые значения выбросов

Пороговые значения выбросов для отработанных газов исчисляются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа.

	Деятельность (предельное значение потребления растворителя в тоннах/год)	Предельное значение (предельное значение потребления растворителя в тоннах/год)	Пороговые значения выбросов для отработанных газов (mg C/)	Неконтролируемые пороговые значения выбросов (процент добавления растворителя)		Общие пороговые значения выбросов		Специальные положения
				Новые установки	Существующие установки	Новые установки	Существующие установки	
1	Рулонная офсетная печать с термофиксацией (> 15)	15 - 25 > 25	100 20	30(1) 30(1)				(1) Растворимые остатки в готовом продукте не считаются частью неконтролируемых выбросов
2	Печатная ротогравюра (> 25)		75	10	15			

3	И н а я ротогравю р а , флексобра ф и я , ротационн а я трафарет н а я п е ч а т ь , ламинаци я или лакировка (> 1 5) , ротационн а я трафарет ная печать н а текстиле/ картоне (> 25)	15 - 25 > 25 > 30(1)	100 100 100	25 20 20		(1) Пределн о е значение) д л я ротационн о й трафарет н о й печати на текстиле/ картоне
4	Очистка поверхнос ти с использов а н и е м соединени й , указанных в Статье 5 9 (5) настоящей Директив ы (> 1)	1 - 5 > 5	20(1) 20(1)	15 10		(1) Пороговы е значения относятся к массе соединени й в мг/, а н е к о б щ е м у содержан и ю углерода

5	Иная очистка поверхности (> 2)	2 - 10	75(1)	20(1)		(1) Настоящие значения не применяются к установкам, которые демонстрируют компетентному органу, что среднее содержание органического растворителя в используемом чистящем материале не превышает 30% по весу.
6	Покрытие транспортных средств (< 15) и повторная чистовая обработка транспортных средств	> 0,5	50(1)	25		(1) Согласно пункту 2 Части 8 соблюдение доказывається исходя из средних 15 - минутных измерений.

7	Рулонно е покрыти е		50(1)	5	10		(1) Для установо к , которые использу ю т технолог и и , допуска ю щ и е повторно е использо в а н и е рекуperi рованных х раствори т е л е й , порогово е значение выбросо в равно 150
	И н о е покрытие, в т о м ч и с л е металличе с к о е , пластиков о е , текстильн о е (5) , матерчато е , пленочное и бумажное покрытие (> 5)	5 - 15 > 15	100(1)(4) 50/75(2)(3) (4)	25(4) 20(4)			(1) Пороговое значение выбросов применяет с я к процессам покрытия и сушки, которые осуществл яются при имеющихс я условиях. (2) Первое пороговое значение выбросов применяет с я к процессу с у ш к и , второе - к процессу покрытия

покрытия.
(3) Для установок текстильного покрытия, которые используют технологии, допускающие повторное использование рекуперированных растворителей, пороговое значение выбросов, применимое к процессам покрытия и сушки, осуществляемым совместно, равно 150.
(4) К способам покрытия, которые нельзя осуществить при имеющихся условиях (такие, как судостроение, покраска самолета), могут не применяться данные

						<p>значения, согласно Статье 59 (3) настоящей Директивы.</p> <p>(5) На ротационную трафаретную печать на текстиле распространяется вид деятельности N 3.</p>
9	<p>Покрытие обмоточного провода (> 5)</p>				<p>10 г/кг(1)</p> <p>5 г/кг(2)</p>	<p>(1) Применяется к установкам с средним диаметром провода ? 0,1мм.</p> <p>(2) Применяется к иным установкам.</p>

10	Покрытие деревянн ых поверхнос тей (> 15)	15 - 25	100(1)	25		(1) Пороговое значение выбросов применяет ся к процессам покрытия и сушки, которые осуществл яются при имеющихс я условиях. (2) Первое пороговое значение выбросов применяет ся к процессу сушки, второе - к процессу покрытия.
		> 25	50/75(2)	20		

11	С у х а я очистка				20 г/кг(1) (2)	(1) Выражено в массе растворит е л я , выделяем ого на килограмм очищенног о и высушенн о г о продукта. (2) Пороговое значение выбросов, указанное в пункте 2 Части 4, н е применяет ся к этому в и д у деятельно сти.
12	Пропитка древесин ы (> 25)		100 (1)	45	11 кг/	(1) Пороговое значение выбросов н е применяет ся к пропитке креозотом .

13	Покрытие кожи (> 10)	10 - 25 > 25 > 10 (1)			85 г/ 75 г/ 150 г/	Пороговы е значения выбросов выражены в граммах растворит е л я , выделяем ого на произведе н н о г о продукта. (1) В отношени и покрытия кожи в меблировк е и , в частности, в кожаных товарах, используе мых в качестве товаров мелкого потреблен ия, таких, как сумки, п о я с а , бумажник и и т.д.
14	Производс тво обуви (> 5)				150 г на пару	О б щ е е пороговое значение выбросов выражено в граммах растворит е л я , выделяем ого на п а р у произведе н н о й обуви.

15	Ламинирование дерева и пластика (> 5)				30 г/	
16	Адгезивное покрытие (> 5)	5 - 15 > 15	50 (1) 50 (1)	25 20		(1) При использовании и технологии, допускающих повторное использование рекуперированных растворителей, пороговое значение выбросов отработанных газов равно 150.
17	Производство смесей для покрытия, лаков, чернил и адгезивов (> 100)	100 - 1000 > 1000	150 150	5 3	5% подачи растворителя 3% подачи растворителя	Неконтролируемое пороговое значение выбросов не включает растворитель, который продается в составе смесей для покрытия в запечатанном контейнере.

18	Преобразование каучука (> 15)		20 (1)	25 (2)	2 5 % подачи растворителя	(1) При использовани и технологии, допускающих повторное использование рекуперированных растворителей, пороговое значение выбросов отработанных газов равно 150. (2) Неконтролируемое пороговое значение выбросов не включает растворитель, который продается в составе продуктов или смесей в запечатанном контейнере.
----	-------------------------------	--	--------	--------	---------------------------------	--

19	Деятельно с т ь , связанная с извлечени е м раститель н о г о масла и животного жира, а также с очисткой раститель н о г о масла (> 10)				Животный жир: 1,5 кг/тонну Касторово е масло : 3 кг/тонну С е м я капусты: 1 кг/тонну С е м я подсолнух а: 1 кг/ тонну С о е в ы е б о б ы (нормальн о е измельчен ие): 0,8 кг/ тонну С о е в ы е б о б ы (б е л ы е хлопья): 1,2 кг/ тонну И н ы е семена и и н о е раститель н о е вещество: 3 кг/ тонну(1), 1,5 кг/ тонну(2), 4 кг/тонну(3)	(1)Общие пороговые значения выбросов д л я установок, обрабатыв а ю щ и х отдельные п а р т и и семян и и н о е раститель н о е вещество, должны устанавли в а т ь с я компетент н ы м органом в каждом конкретно м случае с применен и е м наилучши х доступных технологи й. (2)Примен яется ко в с е м процессам фракцион ирования, з а исключен и е м обессмоли в а н и я (удаление из масла смолы). (3) Применяе т с я к обессмоли ванию
	Произв	20 (1)	5 (2)	15 (2)	5	% 1 5 % (1) При

<p>производство фармацевтических продуктов (> 50)</p>	<p>20 (1)</p>	<p>3 (2)</p>	<p>10 (2)</p>	<p>3 подачи растворителя</p>	<p>10 подачи растворителя</p>	<p>(1) при использовании технологий, допускающих повторное использование рекуперированных растворителей, пороговое значение выбросов в отработанных газах равно 150. (2) Неконтролируемое пороговое значение выбросов не включает растворитель, который продается в составе продуктов или смесей в запечат</p>
--	---------------	--------------	---------------	------------------------------	-------------------------------	--

Часть 3

Пороговые значения выбросов для установок промышленности по покрытию транспортных средств

1. Общие пороговые значения выбросов выражены в граммах органического растворителя, выделяемого в отношении к площади поверхности продукта в квадратных метрах и в килограммах органического растворителя, выделяемого по отношению к корпусу автомобиля.

2. Площадь поверхности любого продукта, указанного в [таблице пункта 3](#) настоящей Части, определяется как площадь поверхности, рассчитанная как общая площадь электрофоретического покрытия и площадь поверхности любых частей, которые могут быть добавлены на последующих стадиях процесса покрытия и покрываются тем же покрытием, что и соответствующий продукт; площадь поверхности продукта также может определяться как общая площадь поверхности продукта, покрываемого в установке.

Площадь поверхности электрофоретического покрытия исчисляется по следующей формуле:

2 * суммарный вес оболочки продукта
средняя толщина металлического листа * плотность металлического листа

Данный метод также применяется для других покрытых частей, сделанных из листов.

Необходимо использовать автоматизированное проектирование или иные эквивалентные методы для исчисления площади поверхности добавленных частей или общей площади покрытой поверхности установки.

3. Общие пороговые значения выбросов в нижеприведенной [таблице](#) относятся ко всем стадиям процесса, осуществляемым в пределах одной и той же установки от электрофоретического покрытия или иного вида процесса покрытия до окончательной обработки воском и полировки верхнего слоя покрытия, а также к растворителю, используемому в процессе очистки оборудования, в том числе окрасочных кабин и иного стационарного оборудования как в течение производственного времени, так и вне его.

Деятельность (предельное значение потребления растворителя в тоннах/год)	Предел производства (относится к ежегодному производству покрытого изделия)		Общее пороговое значение выбросов	
			Новые установки	Существующие установки
Покрытие новых автомобилей (> 15)	> 5000	45 г/ или 1,3 кг/корпус +33 г/	60 г/ или 1,9 кг/корпус +41 г/	
	?5000 несущий кузов или > 3500 шасси	90 г/ или 1,5 кг/корпус +70 г/	90 г/ или 1,5 кг/корпус +70 г/	
			Общее пороговое значение выбросов г/	

Покрытие новых кабин грузовиков (>15)	? 5000	65	85
	> 5000	55	75
Покрытие новых фургонов и грузовиков (>15)	?2500	90	120
	> 2500	70	90
Покрытие новых автобусов (> 15)	?2000	210	290
	> 2000	150	225

4. Установки по покрытию транспортных средств, где предельное значение потребления растворителя меньше значения, указанного в [таблице](#) пункта 3 настоящей Части, должны соблюдать требования для сектора повторной чистовой обработки транспортных средств, установленные в [Части 2](#) настоящего Приложения.

Часть 4

Пороговые значения выбросов, относящиеся к летучим органическим соединениям, имеющим особые обозначения риска

1. Для выбросов летучих органических соединений, указанных в [Статье 58](#) настоящей Директивы, когда массовый расход суммы соединений, вызывающих необходимость обозначений, предусмотренных в указанной Статье, больше или равен 10 г/час, необходимо соблюдать пороговое значение выбросов, равное 2 мг/. Пороговое значение выбросов относится к сумме отдельных соединений.

ГАРАНТ:

Пункт 2 части 4 настоящего приложения [применяется](#) с 1 июня 2015 г.

2. Для выбросов галогенированных летучих органических соединений, которые должны иметь обозначение опасности H341 или H351, массовый расход суммы соединений, вызывающих необходимость обозначений H341 или H351, больше или равен 100 г/час, необходимо соблюдать пороговое значение выбросов, равное 20 мг/. Пороговое значение выбросов относится к сумме отдельных соединений.

Часть 5

Схема сокращения выбросов

1. Оператор вправе использовать любую схему, специально разработанную для соответствующей установки.

2. В случае применения покрытий, лаков, адгезивов или чернил может применяться нижеприведенная схема. Если этот метод непригоден, компетентный орган вправе разрешить оператору применять альтернативную схему, позволяющую достичь сокращения выбросов, эквивалентного тому, который достигается при применении пороговых значений выбросов, указанных в [Частях 2 и 3](#) настоящего Приложения. При разработке схемы необходимо принять во внимание следующие факты:

(a) если заменители, содержащие малое количество или не содержащие растворитель, находятся в разработке, следует предоставить оператору дополнительный срок для реализации его плана сокращения выбросов;

(b) контрольная точка сокращения выбросов должна соответствовать, насколько это возможно, уровню выбросов, образуемому при отсутствии действий по сокращению выбросов.

3. Следующая схема предназначена для установок, где допускается постоянное содержание твердых веществ в продукте:

(a) ежегодное контрольное значение выбросов исчисляется следующим образом:

(i) определяется общая масса твердых частиц в количестве покрытия и/или чернил, лака или адгезива, потребляемого за год. Твердыми частицами являются все материалы в покрытии, чернилах, лаках и адгезивах, которые становятся твердыми после испарения воды или летучих органических соединений;

(ii) ежегодные контрольные значения выбросов исчисляются умножением значения массы, определенной в соответствии с [пунктом \(i\)](#), на соответствующий коэффициент, указанной в нижеприведенной [таблице](#). Компетентные органы вправе корректировать эти коэффициенты применительно к отдельным установкам в целях отражения зафиксированного повышения эффективности в использовании твердых частиц.

Вид деятельности	Коэффициент умножения, указанный в пункте а(ii) настоящего параграфа
Ротогравюра, флексография, ламинирование, являющееся частью печати, лакировка, являющаяся частью печати, деревянное покрытие, текстильное, матерчатое, пленочное и бумажное покрытие, адгезивное покрытие	4
Рулонное покрытие, повторная чистовая обработка транспортных средств	3
Покрытие пищевых материалов, аэрокосмическое покрытие	2,33
Иные виды покрытия и ротационная трафаретная печать	1,5

(b) Целевой показатель выбросов равен ежегодному контрольному значению выбросов, умноженному на процент, равный:

(i) (пороговому значению неконтролируемых выбросов + 15) для установок, подпадающих под действие [пункта 6](#) и диапазона с низкими предельными значениями [пунктов 8 и 10](#) Части 2 настоящего Приложения;

(ii) (пороговому значению неконтролируемых выбросов + 5) для иных установок.

(c) Соблюдение достигнуто, если фактическое значение выбросов растворителя, определяемое с помощью плана обращения с растворителями, меньше или равно целевому показателю.

Часть 6 Мониторинг выбросов

1. Мониторинг каналов, с которыми соединено очистное оборудование и которые в месте окончательного сброса выделяют больше 10 кг/час общего содержания органического углерода, осуществляется непрерывно.

2. В иных случаях Государства-члены ЕС гарантируют проведение непрерывных или периодических измерений. Что касается периодических измерений, необходимо получить по крайней мере три значения при осуществлении каждого измерения.

3. Измерения не требуются в том случае, если для соблюдения настоящей

Директивы не требуется очистное оборудование, позволяющее проводить очистку в месте сброса.

Часть 7 План обращения с растворителями

1. Принципы

План обращения с растворителями используется для:

- (a) проверки соблюдения в соответствии со [Статьей 62](#) настоящей Директивы;
- (b) определения будущих возможностей сокращения выбросов;
- (c) обеспечения предоставления информации общественности о потреблении растворителя, выбросах растворителя и о соблюдении требований [Главы V](#) настоящей Директивы.

2. Определения

Следующие определения являются основой для проведения балансировки по массе:

Поступление органического растворителя (I):

I1: Количество органических растворителей или их содержание в купленных смесях, которые поступают в течение периода, за который исчисляется балансировка по массе.

I2: Количество органических растворителей или их содержание в смесях, переработанных и повторно используемых в качестве поступления. Переработанный растворитель считается каждый раз, когда используется для осуществления деятельности.

Выпуск органического растворителя (O):

O1: Выбросы отработанных газов.

O2: Органические растворители, потерянные в воде, с учетом обработки сточных вод при исчислении O5.

O3: Количество органических растворителей, которое остается в качестве загрязнения или остатков в выпускаемой продукции.

O4: Неуловленные выбросы органических растворителей в воздух, в том числе общая вентиляция помещений, когда воздух выходит во внешнюю среду через окна, двери, вентиляционные отверстия и аналогичные отверстия.

O5: Органические растворители и/или органические соединения, потерянные вследствие химических или физических реакций (в том числе те, которые разрушаются в процессе сжигания или иного вида обработки отработанных газов или сточных вод, или улавливаются, если на них не распространяются определения [O6](#), [O7](#) или [O8](#)).

O6: Органические растворители, содержащиеся в собираемых отходах.

O7: Органические растворители или их содержание в смесях, которые продаются или предназначены для продажи в качестве продукта, имеющего коммерческую ценность.

O8: Органические растворители, содержащиеся в смесях, переработанных для повторного использования, но не в качестве поступлений, если на них не распространяются определения [O7](#).

O9: Органические растворители, выделение которых осуществляется иными способами.

3. Использование плана обращения с растворителями для проверки соблюдения.

Использование плана обращения с растворителями определяется особыми требованиями, соблюдение которых необходимо проверить, следующим образом:

(a) проверка соблюдения схемы сокращения выбросов, как предусмотрено **Частью 5** настоящего Приложения, где общее пороговое значение выбросов выражено в виде выбросов растворителя на единицу продукции или иным образом, как указано в **Частях 2 и 3** настоящего Приложения.

(i) для всех видов деятельности, в которых используется схема сокращения выбросов, предусмотренная **Частью 5** настоящего Приложения, план обращения с растворителями разрабатывается ежегодно, чтобы определить потребление (C). Потребление исчисляется в соответствии со следующим уравнением:

$$C = I1 - O8$$

Следует проводить параллельные мероприятия по определению содержания твердых частиц, используемых в покрытии, чтобы вывести ежегодное контрольное значение выбросов и целевой показатель выбросов.

(ii) для оценки соблюдения общего порогового значения выбросов, выраженного в виде выбросов растворителя на единицу продукции или иным образом, как указано в **Частях 2 и 3** настоящего Приложения, план обращения с растворителями разрабатывается ежегодно, чтобы определить количество выбросов (E). Количество выбросов исчисляется в соответствии со следующим уравнением:

$$E = F + O1,$$

где F - неконтролируемые выбросы, как определено **пунктом (b)(i)** настоящего параграфа. Значение выбросов затем делится на соответствующие параметры продукта.

(iii) для оценки соблюдения требований **пункта (b)(ii) Статьи 59(6)** настоящей Директивы план обращения с растворителями разрабатывается ежегодно, чтобы определить общее значение выбросов, образующихся в результате всех видов деятельности. Полученное значение затем сравнивается с общим значением выбросов, которое образовалось бы при соблюдении требований **Частей 2, 3 и 5** настоящего Приложения отдельно для каждого вида деятельности.

(b) Определение неконтролируемых выбросов для сравнения с пороговым значением неконтролируемых выбросов, указанным в **Части 2** настоящего Приложения:

(i) Неконтролируемые выбросы исчисляются в соответствии со следующими уравнениями:

$$F = I1 - O1 - O5 - O6 - O7 - O8$$

или

$$F = O2 + O3 + O4 + O9$$

F определяется либо путем непосредственного измерения количества неконтролируемых выбросов, либо путем применения эквивалентных методов или расчетов, например, с использованием коэффициента захвата в процессе.

Пороговое значение неконтролируемых выбросов выражено в виде доли поступлений, которая исчисляется в соответствии со следующим уравнением:

$$I = I1 + I2$$

(ii) Определение неконтролируемых выбросов производится посредством небольшого, но всеобъемлющего комплекса мер; его следует проводить повторно только в случае модификации оборудования.

Часть 8

Оценка соблюдения пороговых значений выбросов отработанных газов

1. При проведении непрерывных измерений пороговые значения выбросов считаются соблюденными, если:

(a) средние арифметические значения всех действительных показаний, взятых за 24-часовой период функционирования установки или осуществления деятельности, за исключением операций по включению и отключению, а также обслуживанию оборудования, не превышают пороговые значения выбросов;

(b) средние часовые значения не превышают пороговые значения выбросов более чем на коэффициент 1,5.

2. При проведении периодических измерений пороговые значения выбросов считаются соблюденными, если в течение одного измерительного мероприятия:

(a) среднее значение всех измерений не превышает пороговые значения выбросов;

(b) средние часовые значения не превышают пороговые значения выбросов более чем на коэффициент 1,5.

3. Соблюдение **Части 4** настоящего Приложения проверяется на основе суммы массовых концентраций отдельных летучих органических растворителей. В остальных случаях соблюдение проверяется на основе общей массы выделяемого органического углерода, если иное не установлено **Частью 2** настоящего Приложения.

4. В целях охлаждения или разжижения к отработанным газам могут быть добавлены объемы газов, если это технически обосновано, но они не учитываются при определении массовой концентрации загрязнителя в отработанных газах.

Приложение VIII

Технические положения для установок, производящих диоксид титана

Часть 1

Пороговые значения для выбросов в воду

1. Для установок, использующих сульфатный способ (в качестве среднегодового значения):

550 кг сульфата на тонну произведенного диоксида титана.

2. Для установок, использующих хлоридный способ (в качестве среднегодового значения):

(a) 130 кг хлорида на тонну произведенного диоксида титана с использованием нейтрального рутила.

(b) 228 кг хлорида на тонну произведенного диоксида титана с использованием синтетического рутила

(c) 330 кг хлорида на тонну произведенного диоксида титана с использованием шлака. К установкам, осуществляющим сброс в соленую воду (устьевые, прибрежные воды, открытое море), может применяться пороговое значение выбросов, равное 450 кг хлорида на тонну произведенного диоксида титана с использованием шлака.

3. Для установок, применяющих хлоридный способ и использующих несколько типов руды, пороговые значения выбросов, установленные **пунктом 2** настоящей Части, применяются пропорционально количеству используемой руды.

Часть 2

Пороговые значения выбросов в воздух

1. Пороговые значения выбросов, которые выражены как концентрации массы на кубический метр (), исчисляются при температуре 273,15 К и давлении 101,3 кПа.

2. Пыль: 50 мг/ в качестве среднечасового значения для основных источников и 150 мг/ в качестве среднечасового значения для иных источников.

3. Газообразные диоксид и триоксид серы, выделяемые при перегнивании и кальцинировании, в том числе капли кислоты, рассчитанные как эквиваленты :

(a) 6 кг на тонну произведенного диоксида титана в качестве среднегодового значения;

(b) 500 мг/ в качестве среднечасового значения для заводов, где осуществляется концентрация отработанной кислоты.

4. Хлор, если на установке применяется хлоридный способ:

(a) 500 мг/ в качестве среднесуточного значения;

(b) 40 мг/ в любое время.

Часть 3 Мониторинг выбросов

Мониторинг выбросов в воздух должен включать как минимум непрерывный мониторинг:

(a) газообразных диоксида и триоксида серы, выделяемых при перегнивании и кальцинировании заводами, где осуществляется концентрация отработанной кислоты в установках, применяющих хлоридный способ;

(b) хлора от основных источников в установках, применяющих хлоридный способ;

(c) пыли от основных источников.

Приложение IX

Часть А Отмененные Директивы и их последующие изменения (предусмотрены [Статьей 81](#) настоящей Директивы)

Директива 78/176/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 54, 25.2.1978, стр. 19).	
Директива 83/29/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 32, 3.2.1983, стр. 28).	
Директива 91/692/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 377, 31.12.1991, стр. 48).	только Приложение I, пункт (b)
Директива 82/883/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 378, 31.12.1982, стр. 1)	
Акт о присоединении 1985 г.	только Приложение I, пункт X.1(o)
Акт о присоединении 1994 г.	только Приложение I, пункт VIII.A.6
Регламент (ЕС) 807/2003 Совета ЕС (ОЖ N L 122, 16.5.2003, стр. 36).	только Приложение III, пункт 34
Регламент (ЕС) 219/2009 Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 87, 31.3.2009, стр. 109).	только Приложение, пункт 3.1

Директива 92/112/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 409, 31.12.1992, стр. 11).	
Директива 1999/13/ЕС Совета ЕС (ОЖ N L 85, 29.3.1999, стр. 1).	
Регламент (ЕС) 1882/2003 Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 284, 31.10.2003, стр. 1).	только Приложение I, пункт 17
Директива 2004/42/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 143, 30.4.2004, стр. 87).	только Статья 13(1)
Директива 2008/112/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 345, 23.12.2008, стр. 68).	только Статья 3
Директива 2000/76/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 332, 28.12.2000, стр. 91).	
Регламент (ЕС) 1137/2008 Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 311, 21.11.2008, стр. 1).	только Приложение, пункт 4.8
Директива 2001/80/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 309, 27.11.2001, стр. 1).	
Директива 2006/105/ЕС Совета ЕС (ОЖ N L 363, 20.12.2006, стр. 368).	только Приложение, часть В, пункт 2
Директива 2009/31/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 140, 5.6.2009, стр. 114).	только Статья 33
Директива 2008/1/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 24, 29.1.2008, стр. 8).	
Директива 2009/31/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 140, 5.6.2009, стр. 114).	только Статья 37

Часть В

Сроки для преобразования в национальное право и применения (предусмотрены [Статьей 81](#) настоящей Директивы)

Директива	Срок для преобразования в национальное право	Срок для применения
78/176/ЕЭС	25 февраля 1979 г.	
82/883/ЕЭС	31 декабря 1984 г.	

92/112/ЕЭС	15 июня 1993 г.	
1999/13/ЕС	1 апреля 2001 г.	
2000/76/ЕС	28 декабря 2000 г.	28 декабря 2002 г. 28 декабря 2005 г.
2001/80/ЕС	27 ноября 2002 г.	27 ноября 2004 г.
2003/35/ЕС	25 июня 2005 г.	
2003/87/ЕС	31 декабря 2003 г.	
2008/1/ЕС	30 октября 1999 г. (1)	30 октября 1999 г.
		30 октября 2007 г.

(1) Директива 2008/1/ЕС является кодифицированной версией [Директивы 96/61/ЕС](#) Совета ЕС от 24 сентября 1996 г. о комплексном предотвращении и контроле загрязнений (ОЖ N L 257, 10.10.1996, стр. 26); сроки для преобразования в национальное право и применения остаются в силе.

Приложение X

Корреляционная таблица

Директива 78/176/ЕЭС	Директива 82/883/ЕЭС	Директива 92/112/ЕЭС	Директива 2008/1/ЕС	Директива 1999/13/ЕС	Директива 2000/76/ЕС	Директива 2001/80/ЕС	Настоящая Директива
Статья 1(1)	Статья 1	Статья 1					Статья 66
-	-	-	-	-	-	-	Статья 2
Статья 1(2), пункт (а)			Статья 2(2)				Статья 3(2)
Статья 1(2), пункт (b)					Статья 3 (1)		Статья 3 (37)
Статья 1(2), пункт (c), (d), и (e)							-
-						-	Статья 66
Статья 2							Статья 67
Статья 3							Статья 11, пункты (d) и (e)

Статья 4			Статья 4	Статья 3, вводная фраза и (1)	Статья 4 (1)		Статья 4 (1), первый подпараграф
Статья 5							Статья 11, пункты (d), и (e)
Статья 6							Статья 11 пункты (d) и (e)
Статья 7 (1)		Статья 10					Статья 70(1) и 70(2), первое предложение
Статья 7 (2) и (3)							-
-	-	-	-	-	-	-	Статья 70(2) второе предложение и 70(3)
Статья 8 (1)							-
Статья 8 (2)							Статья 26(1), второй подпараграф
Статья 9							-
Статья 10							-
Статья 11							Статья 12
Статья 12							-

Статья 13(1)			Статья 17(1), первый подпараграф, и 17(3), первый подпараграф, первое предложение	Статья 11(1), первое предложение и 11(2)			Статья 72 (1), первое предложение
-	-	-	-	-	-	-	Статья 72 (1), второе предложение
Статья 13(2), (3) и (4)							-
Статья 14							-
Статья 15	Статья 14	Статья 12	Статья 21	Статья 15	Статья 21	Статья 18 (1) и (3)	Статья 80
Статья 16	Статья 15	Статья 13	Статья 23	Статья 17	Статья 23	Статья 20	Статья 84
Приложение I							-
Приложение II, раздел А вводная фраза и пункт 1							-
Приложение II раздел А пункт 2							-
Приложение II раздел В							-
	Статья 2						-
	Статья 3						-

	Статья 4 (1) и 4 (2), первый подпараграф						-
	Статья 4 (2), второй подпараграф						-
	Статья 4 (3) и (4)						-
	Статья 5						-
	Статья 6						-
	Статья 7						-
	Статья 8						-
	Статья 9						-
	Статья 10						-
	Статья 11 (1)			Статья 13 (1)	Статья 17 (1)		Статья 75 (1)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 75 (2)
	Статья 11 (2)				Статья 17 (2)		-
	Статья 11 (3)						-
	Статья 12						-
	Статья 13						-
	Приложение I						-
	Приложение II						-
	Приложение III						-
	Приложение IV						-
	Приложение V						-
		Статья 2 (1), вводная фраза					-

		Статья 2 (1)(a) вводная фраза					-
		Статья 2 (1)(a), первый абзац					Статья 67, пункт (a)
		Статья 2 (1) (a), второй абзац					Статья 67, пункт (b)
		Статья 2 (1)(a) третий абзац и 2 (1) (b) третий абзац					Статья 67, пункт (d)
		Статья 2 (1)(a), четвертый, пятый, шестой и седьмой абзац					-
		Статья 2 (1)(b), вводная фраза и первый, четвертый, пятый, шестой и седьмой абзац					-
		Статья 2 (1)(b), второй абзац					Статья 67, пункт (c)
		Статья 2 (1)(c)					-
		Статья 2 (2)					-
		Статья 3					Статья 67

		Статья 4					Статья 67
		Статья 5					-
		Статья 6, первый параграф, вводная фраза					Статья 68
		Статья 6, первый параграф, пункт (a)					Приложение VIII, Часть 1, пункт 1
		Статья 6, первый параграф, пункт (b)					Приложение VIII, Часть 1, пункт 2
		Статья 6, второй параграф					Приложение VIII, Часть 1, пункт 3
		Статья 7					-
		Статья 8					-
		Статья 9 (1) вводная фраза					Статья 69(2)
		Статья 9 (1)(a) вводная фраза					-
		Статья 9 (1)(a)(i)					Приложение VIII, Часть 2, пункт 2
		Статья 9 (1)(a)(ii)					Приложение VIII, Часть 2, пункт 3, вводная фраза и пункт 3 (a)

		Статья 9 (1)(a)(iii)					Статья 69(1)
		Статья 9 (1)(a)(IV)					Приложение VIII, Часть 2, пункт 3 (b)
		Статья 9 (1)(a)(V)					-
		Статья 9 (1)(b)					Приложение VIII, Часть 2, пункт 4
		Статья 9 (2) и (3)					-
		Статья 11					Статья 11, пункт (d) и (e)
		Приложение					-
			Статья 1				Статья 1
			Статья 2, вводная фраза				Статья 3, вводная фраза
			Статья 2 (1)	Статья 2 (14)			Статья 3(1)
			Статья 2(3)	Статья 2(1)			Статья 3(3)
			Статья 2(4)				-
			Статья 2(5)	Статья 2(9)	Статья 3(8)	Статья 2(1)	Статья 3(4)
			Статья 2(6), первое предложение	Статья 2(13)	Статья 3(9)	Статья 2(3), первая часть	Статья 3(5)
			Статья 2(6), второе предложение				Статья 15(1)
			Статья 2(7)				Статья 3(6)
			Статья 2(8)	Статья 2(5)			Статья 71

			Статья 2(9), первое предложение	Статья 2(7)	Статья 3(12)		Статья 3(7)
			Статья 2(9), второе предложение				Статья 4(2), первый подпараграф
			-	-	-	-	Статья 4(2), второй подпараграф
			-	-	-	-	Статья 4(3)
			Статья 2(10)				-
			-				Статья 3(8)
			Статья 2(11), первое предложение				Статья 3(9)
			Статья 2(11), второе предложение				Статья 20(3)
			Статья 2(12), первый подпараграф, и Приложение IV, вводная фраза				Статья 3(10)
			Статья 2(12), второй подпараграф				Статья 14(5), пункт (а) и 14(6)
			Статья 2(13)	Статья 2(6)	Статья 3(11)	Статья 2(5)	Статья 3(15)
			Статья 2(14)				Статья 3(16)

			Статья 2(15)				Статья 3(17)
			-	-	-	-	Статья 3(11)- (14), (18)-(23), (26)-(30) и (34)- (36)
			Статья 3(1) вводная фраза				Статья 11, вводная фраза
			Статья 3(1), пункт (a)				Статья 11, пункты (a) и (b)
			Статья 3(1), пункт (b)				Статья 11, пункт (c)
			Статья 3(1), пункт (c)				Статья 11, пункты (d) и (e)
			Статья 3(1), пункт (d)				Статья 11, пункт (f)
			Статья 3(1), пункт (e)				Статья 11, пункт (g)
			Статья 3(1), пункт (f)				Статья 11, пункт (h)
			Статья 3(2)				-
			Статья 5(1)				-
			Статья 5(2)				Статья 80(1), второй подпараг раф
			Статья 6(1), вводная фраза				Статья 12(1), первый подпараг раф, вводная фраза

			Статья 6(1), первый подпараграф, пункт (a)-(d)				Статья 12(1), первый подпараграф, пункт (a)-(d)
			-				Статья 12(1), первый подпараграф, пункт (e)
			Статья 6(1), первый подпараграф, пункт (e)				Статья 12(1), первый подпараграф, пункт (f)
			Статья 6(1), первый подпараграф, пункт (f)				Статья 12(1), первый подпараграф, пункт (g)
			Статья 6(1), первый подпараграф, пункт (g)				Статья 12(1), первый подпараграф, пункт (h)
			Статья 6(1), первый подпараграф, пункт (h)				Статья 12(1), первый подпараграф, пункт (i)
			Статья 6(1), первый подпараграф, пункт (i)				Статья 12(1), первый подпараграф, пункт (j)
			Статья 6(1), первый подпараграф, пункт (j)				Статья 12(1), первый подпараграф, пункт (k)

			Статья 6(1), второй подпараграф				Статья 12(1), второй подпараграф
			Статья 6(2)				Статья 12(2)
			Статья 7				Статья 5(2)
			Статья 8, первый параграф		Статья 4(3)		Статья 5(1)
			Статья 8, второй параграф				-
			Статья 9(1), первая часть предложения				Статья 14(1), первый подпараграф
			Статья 9(1), вторая часть предложения				-
			Статья 9(2)				Статья 5(3)
			Статья 9(3), первый подпараграф, первое и второе предложение				Статья 14(1), второй подпараграф вводная фраза и пункты (a) и (b)
			Статья 9(3), первый подпараграф, третье предложение				Статья 14(2)

			Статья 9(4), первая часть первого предложения				Статья 15(2)
			Статья 9(4), вторая часть первого предложения				Статья 15(4), первый подпараграф
-	-	-	-	-	-	-	Статья 15(4), второй-пятый подпараграфы, и Статья 15(5)
			Статья 9(4), второе предложение				Статья 14(1), второй подпараграф, пункт (g)
			-	-	-	-	Статья 14(1), второй подпараграф, пункт (h)
			-	-	-	--	Статья 15(3)
			-	-	-	-	Статья 16
			Статья 9(5), первый подпараграф				Статья 14(1), второй подпараграф, пункт (c) (i)

-	-	-	-	-	-	-	Статья 14(1), второй подпараграф, пункт (с) (ii)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 14(1), второй подпараграф, пункт (d)
			Статья 9(5), второй подпараграф				-
-	-	-	-	-	-	-	Статья 14(1), второй подпараграф, пункт (e)
			Статья 9(6), первый подпараграф				Статья 14(1), второй подпараграф, пункт (f)
			Статья 9(6), второй подпараграф				-
			Статья 9(7)				-
			Статья 9(8)				Статья (6) и Статья 17(1)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 17 (2), (3) и (4)
			Статья 10				Статья 18
			Статья 11				Статья 19

			Статья 12 (1)				Статья 20(1)
			Статья 12 (2) первое предложение				Статья 20 (2), первый подпараграф
			Статья 12 (2), второе предложение				Статья 20 (2), второй подпараграф
			Статья 12 (2), третье предложение				-
			Статья 13 (1)				Статья 21 (1)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 21 (2), (3) и (4)
			Статья 13 (2) вводная фраза				Статья 21 (5), вводная фраза
			Статья 13 (2)(a)				Статья 21(5) пункт (a)
			Статья 13 (2)(b)				-
			Статья 13 (2)(c)				Статья 21(5) пункт (b)
			Статья 13 (2)(d)				-
-	-	-	-	-	-	-	Статья 21(5) пункт (c)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 22
-	-	-	-	-	-	-	Статья 23 (1), первый подпараграф

			Статья 14, вводная фраза и пункт (a)				Статья 8(1)
			Статья 14, пункт (b)				Статья 7, пункт (a) и Статья 14(1), пункт (d) (i)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 7 вводная фраза и пункты (b) и (c)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 14(1), пункт (d) (ii)
			Статья 14, пункт (c)				Статья 23(1), второй подпараграф
-	-	-	-	-	-	-	Статья 23(2)-(6)
			Статья 15(1), первый подпараграф, вводная фраза и пункты (a) и (b)	Статья 12(1), первый подпараграф			Статья 24(1), первый подпараграф, вводная фраза и пункты (a) и (b)
			Статья 15(1), первый подпараграф, пункт (c)				Статья 24(1), первый подпараграф, пункт (c)
			Статья 15(1), второй подпараграф,				Статья 24(1), второй подпараграф

			Статья 15(2)				Статья 24(3)(b)
			Статья 15(3)				Статья 24(4)
			Статья 15(4)				Статья 24(2), вводная фраза и пункты (a) и (b)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 24(2), пункт (c)-(f) и Статья 24(3), вводная фраза и пункт (a)
			Статья 16				Статья 25
			Статья 17(1), второй подпараграф,				-
			Статья 17(2), первый подпараграф,				Статья 13(1)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 13(2)-(7)
			Статья 17(2), второй подпараграф,				-
			Статья 17(3), первый подпараграф, второе и третье предложение	Статья 11(1), второе предложение			Статья 72(2)

			Приложение I, параграф 1 вводной фразы				Статья 2(2)
			Приложение I, параграф 2 вводной фразы				Приложение I, первый подпараграф вводной фразы, первое предложение
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, первый подпараграф вводной фразы, второе предложение
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, второй подпараграф вводной фразы
			Приложение I, пункты 1.1-1.3				Приложение I, пункты 1.1-1.3
			Приложение I, пункт 1.4				Приложение I, пункт 1.4 (a)
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, пункт 1.4 (b)
			Приложение I, пункт 2				Приложение I, пункт 2

			Приложение I, пункт 3.1				Приложение I, пункт 3.1 (a) и (b)
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, пункт 3.1 (c)
			Приложение I, пункт 3.2-3.5				Приложение I, пункт 3.2-3.5
			Приложение I, пункт 4				Приложение I, пункт 4
			Приложение I, пункт 5, вводная фраза				-
			Приложение I, пункт 5.1				Приложение I, пункт 5.1 (b), (f), (g), (i), (j) и 5.2(b)
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, пункт 5.1(a), (c), (d), (e), (h), (k)
			Приложение I, пункт 5.2				Приложение I, пункт 5.2 (a)
			Приложение I, пункт 5.3				Приложение I, пункт 5.3 (a) (i) и (ii)
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, пункт 5.3 (a)(iii)-(v) и 5.3(b)

			Приложение I, пункт 5.4				Приложение I, пункт 5.4
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, пункты 5.5 и 5.6
			Приложение I, пункт 6.1 (a) и (b)				Приложение I, пункт 6.1 (a) и (b)
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, пункт 6.1 (c)
			Приложение I, пункты 6.2-6.4(b)				Приложение I, пункты 6.2-6.4(b) (ii)
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, пункт 6.4 (b) (iii)
			Приложение I, пункт 6.4(c)-6.9				Приложение I, пункт 6.4(c)-6.9
-	-	-	-	-	-	-	Приложение I, пункт 6.10 и 6.11
			Приложение II				-
			Приложение III				Приложение II, "Воздух" и "Вода", пункты 1-12
-	-	-	-	-	-	-	Приложение II "Вода", пункт 13
			Приложение IV				Приложение III
			Приложение V				Приложение IV

				Статья 1			Статья 56
				Статья 2(2)			Статья 57(1)
				Статья 2(3)			-
				Статья 2(4)			Статья 63 (1)
				Статья 2(8)			Статья 4(1), третий подпараграф
				Статья 2(10)			Статья 57(3)
				Статья 2(11)			Статья 57(2)
				Статья 2(12)			Статья 57(4)
				Статья 2(15)			Статья 57(5)
				Статья 2(16)			Статья 3(44)
				Статья 2(17)			Статья 3(45)
				Статья 2(18)			Статья 3(46)
				Статья 2(19)			-
				Статья 2(20)			Статья 3(47)
				Статья 2(21)			Статья 57(6)
				Статья 2(22)			Статья 57(7)
				Статья 2(23)			Статья 57(8)
				Статья 2(24)			Статья 57(9)
				Статья 2(25)			Статья 57(10)
				Статья 2(26)			Статья 57(11)
				Статья 2(27)			-
				Статья 2(28)			Статья 63(1)
				Статья 2(29)			-

				Статья 2(30)			Статья 57(12)
				Статья 2(31)			Приложе ние VII, Часть 2, первое предлож ение Приложе ние VIII, Часть 2, пункт 1
				Статья 2(32)			-
				Статья 2(33)			Статья 57(13)
				Статья 3(2)			Статья 4(1), второй подпараг раф
				Статья 4(1), (2) и (3)			Статья 4(1), первый и второй подпараг рафы
				Статья 4(4)			Статья 63(2)
				Статья 5(1)			Статья 59(1), первый подпараг раф, вводная фраза
				Статья 5(2)			Статья 59(1), первый подпараг раф, пункты (a) и (b)

				Статья 5(3), первый подпараграф, пункт (а)			Статья 59(2)
				Статья 5(3), первый подпараграф, пункт (b)			Статья 59(3)
				Статья 5(3), второй подпараграф			Статья 59(4)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 59(5)
				Статья 5(4)			-
				Статья 5(5)			Статья 59(6)
				Статья 5(6)			Статья 58
				Статья 5(7)			Приложение VII, Часть 4, пункт 1
				Статья 5(8), первый подпараграф			Приложение VII, Часть 4, пункт 2
				Статья 5(8), второй подпараграф			-
				Статья 5(9)			-
				Статья 5(10)			Статья 59(7)
				Статья 5(11), (12) и (13)			-
				Статья 6			-

				Статья 7(1), вводная фраза, и первый, второй, третий и четвертый абзац			Статья 64
				Статья 7(1), заключительная фраза			-
				Статья 7(2)			-
				Статья 8(1)			Статья 14(1), пункт (d), Статья 60
-	-	-	-	-	-	-	Статья 61
				Статья 8(2)			Приложение VII, Часть 6, пункт 1
				Статья 8(3)			Приложение VII Часть 6, пункт 2
				Статья 8(4)			Приложение VII, Часть 6, пункт 3
				Статья 8(5)			-
				Статья 9(1), первый подпараграф, вводная фраза			Статья 62, первый подпараграф, вводная фраза

				Статья 9(1), первый подпараграф, первый, второй и третий абзац			Статья 62, первый подпараграф, пункты (a), (b) и (c)
				Статья 9(1), второй подпараграф			Статья 62, второй подпараграф
				Статья 9(1), третий подпараграф			Приложение VII, Часть 8, пункт 4
				Статья 9(2)			Статья 63(3)
				Статья 9(3)			Приложение VII, Часть 8, пункт 1
				Статья 9(4)			Приложение VII, Часть 8, пункт 2
				Статья 9(5)			Приложение VII, Часть 8, пункт 3
				Статья 10	Статья 4(9)		Статья 8(2)
				Статья 11(1), третье-шестое предложение			-
				Статья 12(1), второй подпараграф			Статья 65(1), первый подпараграф

				Статья 12(1), третий подпараграф			Статья 65(1), второй подпараграф
				Статья 12(2)			Статья 65(2)
				Статья 12(3)			Статья 65(3)
				Статья 13(2) и (3)			-
				Статья 14	Статья 19	Статья 16	Статья 79
				Приложение I, первое и второе предложение вводной фразы			Статья 56
				Приложение I, третье предложение вводной фразы и перечень видов деятельности			Приложение VII, Часть 1
				Приложение II А			Приложение VII, Части 2 и 3
				Приложение II А, Часть II, последнее предложение параграфа 6			-

				Приложение II В, пункт 1, первое и второе предложение			Статья 59(1), первый подпараграф, пункт (b)
				Приложение II В, пункт 1, третье предложение			Статья 59(1), второй подпараграф,
				Приложение II В, пункт 2			Приложение VII, Часть 5
				Приложение II В, пункт 2. второй подпараграф (i) и таблица			-
				Приложение III, пункт 1			-
				Приложение III, пункт 2			Приложение VII, Часть 7, пункт 1
				Приложение III, пункт 3			Приложение VII, Часть 7, пункт 2
				Приложение III, пункт 4			Приложение VII, Часть 7, пункт 3
					Статья 1, первый параграф		Статья 42
					Статья 1, второй параграф		-

					Статья 2(1)		Статья 42(1), первый подпараграф
-	-	-	-	-	-	-	Статья 42(1), второй - пятый подпараграфы
					Статья 2(2), вводная фраза		Статья 42(2), вводная фраза
					Статья 2(2)(а), вводная фраза		Статья 42(2) (а), вводная фраза
					Статья 2(2)(а), пункты (i) - (v)		Статья 42(2) (а), пункт (i)
					Статья 2(2)(а), пункт (vi)		Статья 42(2) (а), пункт (ii)
					Статья 2(2)(а), пункт (vii)		Статья 42(2) (а), пункт (iii)
					Статья 2(2)(а), пункт (viii)		Статья 42(2) (а), пункт (iv)
					Статья 2(2)(b),		Статья 42(2) (b)
					Статья 3(2), первый подпараграф		Статья 3(38)

					Статья 3(2), второй подпараграф		-
					Статья 3(3)		Статья 3(39)
					Статья 3(4), первый подпараграф		Статья 3(40)
					Статья 3(4), второй подпараграф		Статья 42(1), третий подпараграф
					-	-	Статья 42(1), четвертый подпараграф
					Статья 3(5), первый подпараграф		Статья 3(41)
					Статья 3(5), второй подпараграф		Статья 42(1), пятый подпараграф
					Статья 3(5), третий подпараграф		Статья 42(1), третий подпараграф
					Статья 3(6)		Приложение VI, Часть 1, пункт (a)
					Статья 3(7)		Статья 3(42)
-	-	-	-	-	-	-	Приложение VI, Часть 1, пункт (b)

					Статья 3(10)		Статья 3(43)
					Статья 3(13)		Статья 43
					Статья 4(2)		Статья 44
					Статья 4(4), вводная фраза и пункты (a) и (b)		Статья 45(1), вводная фраза и пункты (a) и (b)
					Статья 4(4), пункт (c)		Статья 45(1), пункт (e)
					Статья 4(5)		Статья 45(2)
					Статья 4(6)		Статья 45(3)
					Статья 4(7)		Статья 45(4)
					Статья 4(8)		Статья 54
					Статья 5		Статья 52
					Статья 6(1), первый подпараграф		Статья 50(1)
					Статья 6(1), второй подпараграф и 6(2)		Статья 50(2)
					Статья 6(1), третий подпараграф		Статья 50(3), первый подпараграф
					Статья 6(1), первая часть четвертого подпараграфа		-

					Статья 6(1), вторая часть четвертого подпараграфа		Статья 50(3), второй подпараграф
					Статья 6(3)		Статья 50(4)
					Статья 6(4), первое и второе предложения первого подпараграфа и Статья 6(4), первое и второе предложения второго подпараграфа		Статья 51(1)
					Статья 6(4), третье предложение первого подпараграфа		Статья 51(2)
-	-	-	-	-	Статья 6(4), третье предложение второго подпараграфа	-	Статья 51(3), первый подпараграф
					Статья 6(4), третий подпараграф		Статья 51(3), второй подпараграф

					Статья 6(4), четвертый подпараграф		Статья 51(4)
					Статья 6(5), первая часть предложения		-
					Статья 6(5), вторая часть предложения		Статья 46(1)
					Статья 6(6)		Статья 50(5)
					Статья 6(7)		Статья 50(6)
					Статья 6(8)		Статья 50(7)
					Статья 7(1) и статья 7(2), первый подпараграф		Статья 46(2), первый подпараграф
					Статья 7(2) второй подпараграф		Статья 46(2), второй подпараграф
					Статья 7(3) и статья 11(8), первый подпараграф, вводная фраза		Приложение VI, Часть 6, первая часть пункта 2.7

					Статья 7(4)		Статья 46(2), второй подпараграф
					Статья 7(5)		-
					Статья 8(1)		Статья 45(1), пункт (с)
					Статья 8(2)		Статья 46(3)
					Статья 8(3)		-
					Статья 8(4), первый подпараграф		Статья 46(4), первый подпараграф
					Статья 8(4), второй подпараграф		Приложение VI, Часть 6, пункт 3.2
					Статья 8(4), третий подпараграф		-
					Статья 8(4), четвертый подпараграф		-
					Статья 8(5)		Статья 46(4), второй и третий подпараграф
					Статья 8(6)		Статья 45(1), пункты (с) и (d)
					Статья 8(7)		Статья 46(5)
					Статья 8(8)		-

					Статья 9, первый подпараграф		Статья 53(1)
					Статья 9, второй подпараграф		Статья 53(2)
					Статья 9, третий подпараграф		Статья 53(3)
					Статья 10(1) и (2)		-
					Статья 10(3), первое предложение		Статья 48(2)
					Статья 10(3), второе предложение		-
					Статья 10(4)		Статья 48(3)
					Статья 10(5)		Приложение VI, Часть 6, вторая часть пункта 1.3
					Статья 11(1)		Статья 48(1)
					Статья 11(2)		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.1
					Статья 11(3)		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.2
					Статья 11(4)		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.3

					Статья 11(5)		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.4
					Статья 11(6)		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.5, первый подпараграф
-	-	-	-	-	-	-	Приложение VI, Часть 6, пункт 2.5, второй подпараграф
					Статья 11(7), первая часть первого предложения первого подпараграфа		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.6, вводная фраза
					Статья 11(7), вторая часть первого предложения первого подпараграфа		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.6 (a)
					Статья 11(7), второе предложение первого подпараграфа		-

					Статья 11(7), второй подпараграф		-
					Статья 11(7), пункт (a)		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.6 (b)
					Статья 11(7), пункты (b) и (c)		-
					Статья 11(7), пункт (d)		Приложение VI, Часть 6, пункт 2.6 (c)
					Статья 11(7), пункты (e) и (f)		-
					Статья 11(8), первый подпараграф, пункты (a) и (b)		Приложение VI, Часть 3, пункт 1
					Статья 11(8), первый подпараграф, пункт (c) и второй подпараграф		Приложение VI, Часть 6, второй подпараграф пункта 2.7
					Статья 11(8), первый подпараграф, пункт (d)		Приложение VI, Часть 4, пункт 2.1, второй подпараграф
					Статья 11(9)		Статья 48(4)

					Статья 11(10)		Приложение VI, Часть 8, пункт 1.1
					Статья 11(11)		Приложение VI, Часть 8, пункт 1.2
					Статья 11(12)		Приложение VI, Часть 8, пункт 1.3
					Статья 11(13)		Статья 48(5)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 49
					Статья 11(14)		Приложение VI, Часть 6, пункт 3.1
					Статья 11(15)		Статья 45(1), пункт (e)
					Статья 11(16)		Приложение VI, Часть 8, пункт 2
					Статья 11(17)		Статья 8(2), пункт (a)
					Статья 12(1)		Статья 55(1)
					Статья 12(2), первое и второе предложения		Статья 55(2)
					Статья 12(2), третье предложение		Статья 55(3)
					Статья 13(1)		Статья 45(1), пункт (f)
					Статья 13(2)		Статья 47

					Статья 13(3)		Статья 46 (6)
					Статья 13(4)		Приложение VI, Часть 3, пункт 2
					Статья 14		-
					Статья 15		-
					Статья 16		-
					Статья 20		-
					Приложение I		Приложение VI, Часть 2
					Приложение II, первая часть (без перечисления)		Приложение VI, Часть 4, пункт 1
					Приложение II, пункт 1, вводная фраза		Приложение VI, Часть 4, пункт 2.1
					Приложение II, пункты 1.1 и 1.2		Приложение VI, Часть 4, пункты 2.2 и 2.3
-	-	-	-	-	-	-	Приложение VI, Часть 4, пункт 2.4
					Приложение II, пункт 1.3		-
					Приложение II, пункт 2.1		Приложение VI, Часть 4, пункт 3.1
-	-	-	-	-	-	-	Приложение VI, Часть 4, пункт 3.2

					Приложение II, пункт 2.2		Приложение VI, Часть 4, пункт 3.3 и 3.4
					Приложение II, пункт 3		Приложение VI, Часть 4, пункт 4
					Приложение III		Приложение VI, Часть 6, пункт 1
					Приложение IV, таблица		Приложение VI, Часть 5
					Приложение IV, последнее предложение		-
					Приложение V, пункт (a), таблица		Приложение VI, Часть 3, пункт 1.1
					Приложение V, пункт (a), последнее предложение		-
					Приложение V, пункт (b), таблица		Приложение VI, Часть 3, пункт 1.2
					Приложение V, пункт (b), последнее предложение		-

					Приложение V, пункт (с)		Приложение VI, Часть 3, пункт 1.3
					Приложение V, пункт (d)		Приложение VI, Часть 3, пункт 1.4
					Приложение V, пункт (e)		Приложение VI, Часть 3, пункт 1.5
					Приложение V, пункт (f)		Приложение VI, Часть 3, пункт 3
					Приложение VI		Приложение VI, Часть 7
						Статья 1	Статья 28, первый подпараграф
						Статья 2(2)	Приложение V, Часть 1, пункт 1 и Часть 2, пункт 1, первый подпараграф
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 1, пункт 1 и Часть 2, пункт 1, второй подпараграф

						Статья 2(3) вторая часть	Приложение V, Часть 1, пункт 1 и Часть 2, пункт 1, первый подпараграф
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 1, пункт 1 и Часть 2, пункт 1, второй подпараграф
						Статья 2(4)	-
						Статья 2(6), первая часть	Статья 3(24)
						Статья 2(6), вторая часть	Статья 28, второй подпараграф, пункт (j)
						Статья 2(7), первый подпараграф	Статья 3(25)
						Статья 2(7), второй подпараграф, первое предложение	-

						Статья 4(3) - 4(8)	
						Статья 5(1)	Приложе ние V, Часть 1, пункт 2, второй подпараг раф
							Приложе ние V, Часть 1, пункт 2, первый, третий и четверт ый подпараг рафы
						Статья 5(2)	-
						Статья 6	-
						Статья 7(1)	Статья 37
						Статья 7(2)	Статья 30(5)
						Статья 7(3)	Статья 30(6)
						Статья 8(1)	Статья 40(1)
						Статья 8(2), первая часть первого подпараг рафа	Статья 40(2), первая часть первого подпараг рафа
						Статья 8(2), вторая часть первого подпараг рафа	-

-	-	-	-	-	-	-	Статья 40(2), вторая часть первого подпараграфа
-	-	-	-	-	-	-	Статья 40(2), второй подпараграф
-	-	-	-	-	-	-	Статья 40(3)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 41
						Статья 8(2) , второй подпараграф	-
						Статья 8(3) и (4)	-
						Статья 9	Статья 30(1)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 30(2) , (3) и (4)
						Статья 9а	Статья 36
						Статья 10 , первый параграф , первое предложение	Статья 30(7) , первое предложение
-	-	-	-	-	-	-	Статья 30(7) , второе предложение
-	-	-	-	-	-	-	Статья 30(8) и (9)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 31-35

						Статья 10, первый параграф, второе предложение	-
						Статья 10, второй параграф	-
						Статья 12, первое предложение	Статья 38(1)
						Статья 12, второе предложение	-
-	-	-	-	-	-	-	Статья 38(2), (3) и (4)
-	-	-	-	-	-	-	Статья 39
						Статья 13	Приложение V, Часть 3, третья часть пункта 8
						Статья 14	Приложение V, Часть 4
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 5, 6 и 7
						Статья 15	-
						Статья 18(2)	-
						Приложение I	-
						Приложение II	-

						Приложение III и IV	Приложение V, пункт 2 части 1 и часть 2
						Приложение V А	Приложение V, Часть 1, пункт 3
						Приложение V В	Приложение V, Часть 2, пункт 3
						Приложение VI А	Приложение V, Часть 1, пункты 4 и 6
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 1, пункт 5
						Приложение VI В	Приложение V, Часть 2, пункты 4 и 6
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 2, пункт 5
						Приложение VII А	Приложение V, Часть 1, пункты 7 и 8
						Приложение VII В	Приложение V, Часть 2, пункты 7 и 8
						Приложение VIII А пункт 1	-

						Приложение VIII А пункт 2	Приложение V, Часть 3, первая часть пункта 1 и пункты 2, 3 и 5
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 3, вторая часть пункта 1
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 3, пункт 4
						Приложение VIII А пункт 3	-
						Приложение VIII А пункт 4	Приложение V, Часть 3, пункт 6
						Приложение VIII А пункт 5	Приложение V, Часть 3, пункты 7 и 8
						Приложение VIII А пункт 6	Приложение V, Часть 3, пункты 9 и 10
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 3, пункт 11
-	-	-	-	-	-	-	Приложение V, Часть 4
						Приложение VIII В	-
						Приложение VIII С	-

			Приложение VI			Приложение IX	Приложение IX
			Приложение VII			Приложение X	Приложение X

* (1) Directive 2010/75/EU of the European Parliament and of the Council of 24 November 2010 on industrial emissions (integrated pollution prevention and control) (recast) (Text with EEA relevance). Опубликовано в Официальном Журнале (далее - ОЖ) N L 334, 17. 12. 2010, стр. 17.

* (2) ОЖ N C 182, 4.8.2009, стр. 46.

* (3) ОЖ N C 325, 19.12.2008, стр. 60.

* (4) Позиция Европейского парламента от 10 марта 2009 г. (ОЖ N C 87 E, 1.4.2010, стр. 191) и позиция Совета ЕС в первом чтении от 15 февраля 2010 г. (ОЖ N C 107 E, 27.4.2010, стр. 1). Позиция Европейского парламента от 7 июля 2010 г. (еще не опубликованная в Официальном Журнале) и Решение Совета ЕС от 8 ноября 2010 г.

* (5) ОЖ N L 54, 25.2.1978, стр. 19.

* (6) ОЖ N L 378, 31.12.1982, стр. 1.

* (7) ОЖ N L 409, 31.12.1992, стр. 11.

* (8) ОЖ N L 85, 29.3.1999, стр. 1.

* (9) ОЖ N L 332, 28.12.2000, стр. 91.

* (10) ОЖ N L 309, 27.11.2001, стр. 1.

* (11) ОЖ N L 24, 29.1.2008, стр. 8.

* (12) ОЖ N L 242, 10.9.2002, стр. 1.

* (13) ОЖ N L 275, 25.10.2003, стр. 32.

* (14) ОЖ N L 175, 5.7.1985, стр. 40.

* (15) ОЖ N L 10, 14.7.1997, стр. 13.

* (16) ОЖ N L 124, 17.5.2005, стр. 4.

* (17) ОЖ N L 309, 27.11.2001, стр. 22

* (18) ОЖ N L 33, 4.2.2006, стр. 1.

* (19) ОЖ N L 184, 17.7.1999, стр. 23.

* (20) ОЖ N C 321, 31.12.2003, стр. 1.

* (21) ОЖ N L 159, 29.6.1996, стр. 1.

* (22) ОЖ N L 125, 21.5.2009, стр. 75.

* (23) ОЖ N L 106, 17.4.2001, стр. 1.

* (24) ОЖ N L 353, 31.12.2008, стр. 1.

* (25) ОЖ N L 327, 22.12.2000, стр. 1.

* (26) ОЖ N L 303, 31.10.1990, стр. 6.

* (27) ОЖ N L 176, 15.7.2003, стр. 37.

* (28) ОЖ N L 312, 22.11.2008, стр. 3.

* (29) [Решение](#) 2000/532/ЕС Европейской Комиссии от 3 мая 2000 г., заменяющее Решение 94/3/ЕС и определяющее список отходов, согласно Статье 1(а) Директивы 75/442/ЕЭС Совета ЕС об отходах и Решению 94/904/ЕС Совета ЕС, устанавливающему список опасных отходов, согласно [Статье 1\(4\)](#) Директивы 91/689/ЕЭС Совета ЕС об опасных отходах (ОЖ N L 226, 6.9.2000, стр. 3).

* (30) ОЖ N L 143, 30.4.2004, стр. 87.

* (31) ОЖ N L 143, 30.4.2004, стр. 56

* (32) ОЖ N L 372, 27.12.2006, стр. 19.

* (33) [Регламент](#) (ЕС) 1221/2009 Европейского парламента и Совета ЕС от 25 ноября 2009 г. о добровольном участии организаций в системе эко-менеджмента и аудита Сообщества (EMAS) (ОЖ N L 342, 22.12.2009, стр. 1.).

- *(34) ОЖ N L 41, 14.2.2003, стр. 26.
- *(35) ОЖ N L 140, 5.6.2009, стр. 114.
- *(36) ОЖ N L 273, 10.10.2002, стр. 1
- *(37) ОЖ N L 121, 11.5.1999, стр. 13.
- *(38) ОЖ N L 190, 12.7.2006, стр. 1.
- *(39) ОЖ N L 396, 30.12.2006, стр. 1.
- *(40) ОЖ N L 135, 30.5.1991, стр. 40.
- *(41) ОЖ N L 182, 16.7.1999, стр. 1.
- *(42) ОЖ N L 263, 9.10.2007, стр. 1.