

Директива Европейского Парламента и Совета ЕС 2015/2193 от 25 ноября 2015 г. об ограничении выбросов определенных загрязняющих воздух веществ от средних установок сжигания

Европейский Парламент и Совет Европейского Союза,
Руководствуясь Договором о функционировании Европейского Союза, и, в частности, [Статьей 192\(1\)](#) указанного Договора,
Руководствуясь предложением Европейской Комиссии,
После передачи проекта законодательного акта национальным парламентам,
Руководствуясь заключением Европейского комитета по экономическим и социальным вопросам*(2),
Руководствуясь заключением Комитета регионов*(3),
Действуя в соответствии с обычной законодательной процедурой*(4),
Принимая во внимание, что:

(1) В Решении 1386/2013/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС*(5) ("Программа действий") признано, что, хотя выбросы загрязняющих воздух веществ значительно уменьшились за последние десятилетия, уровни загрязнения воздуха в некоторых регионах Европы остаются проблематичными, и граждане Союза продолжают подвергаться воздействию загрязняющих атмосферу веществ, потенциально оказывающих негативное влияние на их здоровье и благополучие. Согласно Программе Действий экосистемы продолжают страдать от избыточных осадков азота и серы, связанных с выбросами от транспорта, неустойчивыми методами ведения сельского хозяйства и производством электроэнергии. В некоторых областях Союза уровни загрязнения воздуха все еще превышают установленные Союзом пределы, и стандарты качества воздуха на территории Союза все еще не отвечают целям, установленным Всемирной организацией здравоохранения.

(2) С целью обеспечения безопасности окружающей среды для всех Программа действий призывает дополнять локальные мероприятия соответствующими мерами на национальном уровне и на уровне Союза. Для этого необходимо, в частности, прилагать больше усилий для достижения полного соблюдения законодательства, касающегося качества воздуха в Союзе, а также закрепить стратегические цели и действия на период после 2020 г.

(3) Согласно научным оценкам сокращение продолжительности жизни граждан Союза из-за загрязнения воздуха в среднем составляет восемь месяцев.

(4) Отношения, связанные с выбросами загрязняющих веществ от сжигания топлива в средних установках сжигания, как правило, не регулируются на уровне Союза, даже если они все более способствуют загрязнению воздуха, в частности, благодаря увеличению использования биомассы в качестве топлива согласно проводимой политике в области климата и энергетической политике.

(5) Сжигание топлива в некоторых малых установках и приборах сжигания подпадает под действие имплементационных мер, указанных в [Директиве](#) 2009/125/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС*(6). В соответствии с Директивой 2009/125/ЕС дальнейшие меры необходимо предпринять в кратчайшие сроки, чтобы устранить оставшийся пробел в регулировании. Сжигание топлива в крупных установках сжигания подпадает под действие [Директивы](#) 2010/75/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС*(7) начиная с 7 января 2013 г., тогда как [Директива](#) 2001/80/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС*(8) продолжает применяться к крупным установкам сжигания, подпадающим под действие [Статьи 30\(2\)](#) Директивы 2010/75/ЕС, до 31 декабря 2015 г.

(6) Европейская Комиссия в своем отчете Европейскому Парламенту и Совету ЕС от 17 мая 2013 г. об оценке, сделанной на основании [Статей 30\(9\)](#) и [73](#) Директивы 2010/75/ЕС о промышленных выбросах и касающейся выбросов от интенсивного животноводства и установок сжигания, пришла к выводу, что, говоря о сжигании различных видов топлива в средних установках сжигания, возможность экономически эффективного уменьшения выбросов в воздух стала очевидна.

(7) Международные обязательства Союза в отношении загрязнения воздуха, направленные на уменьшение подкисления, эвтрофикации, образования приземного озона и выбросов твердых частиц, установлены на основании Гетеборгского протокола к [Конвенции](#) о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния, который был пересмотрен в 2012 г. с целью укрепления существующих обязательств по сокращению выбросов диоксида серы, оксидов азота,

аммиака и летучих органических соединений, а также для включения новых обязательств по сокращению выбросов твердых частиц (PM_{2,5}⁽⁹⁾), которые должны быть выполнены к 2020 г. и позднее.

(8) Сообщение Европейской Комиссии Европейскому Парламенту, Совету ЕС, Европейскому комитету по социальным и экономическим вопросам и Комитету регионов от 18 декабря 2013 г., озаглавленное "Программа "Чистый воздух для Европы"", предполагает необходимость контроля выбросов загрязняющих воздух веществ от средних установок сжигания, тем самым завершая формирование нормативной базы для сектора сжигания. Указанная программа завершает программу действий по уменьшению загрязнения до 2020 г., установленную в Сообщении Европейской Комиссии Совету ЕС и Европейскому Парламенту от 21 сентября 2005 г., озаглавленном "Тематическая стратегия по загрязнению воздуха", а также развивает цели по снижению воздействия на период до 2030 г. Для достижения всех указанных стратегических целей должна быть создана регулятивная программа действий, включающая в себя действия по контролю выбросов от средних установок сжигания.

(9) Средние установки сжигания должны разрабатываться и эксплуатироваться таким образом, чтобы способствовать энергетической эффективности. Указанные соображения, так же как и экономические соображения, технические возможности и срок эксплуатации существующих средних установок сжигания, должны быть особенно приняты во внимание при переоборудовании средних установок сжигания либо при решении об осуществлении крупных инвестиций.

(10) Для того чтобы гарантировать, что эксплуатация средней установки сжигания не приводит к ухудшению качества воздуха, меры, принятые для ограничения выбросов диоксида серы, оксидов азота и пыли в воздух, не должны повлечь увеличение выбросов других загрязняющих веществ, таких как угарный газ.

(11) Средние установки сжигания, которые уже регулируются действующими на территории Союза минимальными требованиями (например, установки, к которым применяется правило объединения установок сжигания в соответствии с [Главой III](#) Директивы 2010/75/ЕС, либо установки, которые сжигают твердые или жидкие отходы и в этой связи подпадают под действие [Главы IV](#) указанной Директивы), должны быть исключены из сферы применения настоящей Директивы.

(12) Некоторые другие средние установки сжигания также должны быть исключены из сферы применения настоящей Директивы на основании их технических характеристик либо их использования в определенной деятельности.

(13) Поскольку средние установки сжигания, которые используют нефтезаводское топливо само по себе либо с другим топливом для производства энергии в пределах нефте- или газоперерабатывающих заводов, а котлы-утилизаторы - в установках для производства целлюлозы, должны соответствовать уровням выбросов, связанным с наилучшими доступными технологиями (BAT), установленными в заключениях о BAT, уже принятых в соответствии с [Директивой 2010/75/ЕС](#), настоящая Директива не должна применяться к таким установкам.

(14) Настоящая Директива должна применяться к установкам сжигания, в том числе к комбинациям, образуемым двумя или более новыми средними установками сжигания, с совокупной номинальной тепловой мощностью, равной или превышающей 1 MW, но не более 50 MW. Индивидуальные установки сжигания с номинальной тепловой мощностью менее 1 MW не должны учитываться при расчете совокупной номинальной тепловой мощности комбинации установок сжигания. Для того чтобы избежать пробела в регулировании, настоящая Директива должна также применяться к комбинациям, образуемым новыми средними установками сжигания, с совокупной номинальной тепловой мощностью, равной или превышающей 50 MW, без ущерба действию положений [Главы III](#) Директивы 2010/75/ЕС.

(15) Для того чтобы гарантировать контроль выбросов диоксида серы, оксидов азота и пыли в воздух, каждая средняя установка сжигания должна осуществлять деятельность только в том случае, если на нее было выдано разрешение либо если она была зарегистрирована компетентным органом, на основании информации, предоставленной оператором.

(16) Для контроля выбросов в воздух от средних установок сжигания в настоящей Директиве должны быть установлены пороговые значения выбросов и требования к мониторингу.

(17) Пороговые значения выбросов, установленные в [Приложении II](#), не должны применяться к средним установкам сжигания, расположенным на Канарских островах, на Заморских территориях Франции, Азорских островах и на острове Мадейра, из-за технических и логистических особенностей, связанных с изолированностью таких установок. Соответствующие государства-члены ЕС должны установить пороговые значения выбросов для указанных установок, чтобы уменьшить их выбросы в воздух и потенциальный риск для здоровья человека и окружающей среды.

(18) Для того чтобы предоставить существующим средним установкам сжигания достаточно времени для технической адаптации к требованиям настоящей Директивы, пороговые значения выбросов должны применяться к указанным установкам после установленного периода от даты применения настоящей Директивы.

(19) С учетом особых обстоятельств, при которых применение пороговых значений выбросов приведет к увеличению расходов, несопоставимому с экологической выгодой, государства-члены ЕС должны иметь возможность освобождать средние установки сжигания, используемые в экстренных случаях и эксплуатируемые в течение ограниченного периода времени, от ответственности за несоблюдение пороговых значений выбросов, установленных настоящей Директивой.

(20) Благодаря инфраструктурным ограничениям, с которыми сталкиваются существующие средние установки сжигания, являющиеся частью [малой автономной системы \(SIS*\(10\)\)](#) или [автономной микросистемы \(MIS*\(11\)\)](#), а также ввиду необходимости улучшения их интерконнекции, таким установкам должно быть предоставлено большее количество времени для адаптации к пороговым значениям выбросов, установленным настоящей Директивой.

(21) Принимая во внимание все преимущества централизованного теплоснабжения с точки зрения способствования снижению бытового потребления горючих веществ, вызывающих высокий уровень загрязнения воздуха, а также с точки зрения увеличения энергетической эффективности и сокращения выбросов CO₂, у государств-членов ЕС должна быть возможность предоставления большего количества времени существующим средним установкам сжигания, которые поставляют значительный объем производимого ими полезного тепла в сеть общего пользования для централизованного теплоснабжения, для адаптации к пороговым значениям выбросов, установленным настоящей Директивой.

(22) Принимая во внимание недавно сделанные инвестиции, которые были произведены в работающие на биомассе установки, имеющие целью увеличение использования возобновляемых источников энергии, и которые уже привели к снижению загрязняющих выбросов, а также с учетом соответствующих инвестиционных циклов у государств-членов ЕС должна быть возможность предоставления таким установкам большего количества времени для адаптации к пороговым значениям выбросов, установленным настоящей Директивой.

(23) Учитывая существенную роль газокompрессорных станций в обеспечении надежности и безопасной эксплуатации национальных газотранспортных систем, а также особые ограничения, связанные с их усовершенствованием, у государств-членов ЕС должна быть возможность предоставления большего количества времени средним установкам сжигания для приведения указанных станций к адаптации к пороговым значениям выбросов оксидов азота, установленным настоящей Директивой.

(24) В соответствии со [Статьей 193](#) Договора о функционировании Европейского Союза (TFEU) настоящая Директива не является препятствием для государств-членов ЕС к сохранению защитных мер либо введению более строгих защитных мер. Такие меры могут быть необходимы, например, в зонах, где качество воздуха не отвечает пороговым значениям. В таких случаях государства-члены ЕС должны оценить необходимость применения более строгих, чем установленные в настоящей Директиве, требований к пороговым значениям выбросов как часть развития планов обеспечения качества воздуха в соответствии с [Директивой 2008/50/ЕС](#) Европейского Парламента и Совета ЕС*(12). Такие оценки должны учитывать результат обмена информацией о наилучшей деятельности по снижению выбросов, который может быть достигнут с использованием наилучших доступных и новейших технологий. Европейская Комиссия должна организовать указанный обмен информацией с государствами-членами ЕС, заинтересованными отраслями промышленности, включая операторов и поставщиков технологий, и с неправительственными организациями, включая организации, обеспечивающие защиту окружающей среды.

(25) Государства-члены ЕС должны гарантировать, что оператор средней установки сжигания предпринимает необходимые меры в случае несоблюдения настоящей Директивы. Государства-члены ЕС должны установить систему проверки соблюдения средними установками сжигания требований настоящей Директивы.

(26) Для того чтобы гарантировать эффективную имплементацию и приведение в исполнение данной Директивы, проверки, если это возможно, должны быть при необходимости согласованы с проверками, обязательными в соответствии с другим законодательством Союза.

(27) Положения настоящей Директивы о доступе к информации, относящейся к ее имплементации, должны применяться таким образом, чтобы гарантировать полное действие [Директивы 2003/4/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС*\(13\)](#).

(28) Для того чтобы ограничить нагрузку малых и средних предприятий, управляющих средними установками сжигания, административные обязанности операторов, касающиеся мониторинга, предоставления информации и отчетов, должны быть соразмерны и не должны содержать повторов, при этом предусматривая эффективную оценку соответствия, осуществляемую компетентным органом.

(29) Для того чтобы гарантировать постоянство и согласованность информации, предоставляемой государствами-членами ЕС об имплементации настоящей Директивы, а также чтобы способствовать обмену информацией между государствами-членами ЕС и Европейской Комиссией, последняя совместно с Европейским агентством по окружающей среде должна разработать электронное средство для отчетов, также доступное для внутреннего использования государствами-членами ЕС для целей национальных отчетов и управления данными.

(30) Европейская Комиссия должна оценивать необходимость изменения пороговых значений выбросов, установленных в [Приложении II](#), для новых средних установок сжигания на основе самых современных технологий. В данном случае Европейская Комиссия должна также принимать во внимание необходимость установления специальных пороговых значений выбросов для других загрязняющих веществ, таких как угарный газ, а также возможные минимальные стандарты энергетической эффективности.

(31) Для того чтобы соответствовать научному и техническому прогрессу, полномочие по принятию актов в соответствии со [Статьей 290](#) Договора о функционировании Европейского Союза для корректировки положений об оценке соответствия, установленной в [пункте 2](#) Части 2 Приложения III, должно быть делегировано Европейской Комиссии. Особое значение имеет то, что Европейская Комиссия проводит соответствующие консультации в течение ее подготовительной работы, в том числе на уровне экспертов. Европейская Комиссия при подготовке и составлении делегированных актов должна гарантировать одновременную, своевременную и надлежащую передачу соответствующих документов Европейскому Парламенту и Совету ЕС.

(32) Для того чтобы обеспечить единые условия имплементации настоящей Директивы и облегчить обязательства по отчетам государств-членов ЕС, имплементационные полномочия должны быть переданы Европейской Комиссии в соответствии с характеристикой технических форматов для отчетов. Указанные полномочия должны осуществляться в соответствии с Регламентом (ЕС) 182/2011 Европейского Парламента и Совета ЕС*(14).

(33) Поскольку цели настоящей Директивы, а именно повышение качества окружающей среды и здоровья людей, не могут быть в достаточной степени достигнуты государствами-членами ЕС, но могут по причине их масштаба и результатов быть эффективнее достигнуты на уровне Союза, Союз может принять меры в соответствии с принципом субсидиарности, как это установлено в [Статье 5](#) Договора о Европейском Союзе. В соответствии с принципом пропорциональности, установленным в данной Статье, настоящая Директива не выходит за пределы того, что необходимо для достижения указанных целей.

(34) Настоящая Директива учитывает основные права и соблюдает принципы, признанные, в частности, Хартией Европейского Союза об основных правах ("Хартией"). В частности, настоящая Директива направлена на обеспечение применения [Статьи 37](#) Хартии к защите окружающей среды.

(35) В соответствии с Общей политической декларацией государств-членов ЕС и Комиссии от 28 сентября 2011 г. о пояснительных документах*(15) государства-члены ЕС приняли обязательство по сопровождению в обоснованных случаях уведомления об их мерах по преобразованию в национальное право одним или более документами, разъясняющими взаимосвязь между компонентами директивы и соответствующими частями национальных актов, преобразующих ее в национальное право. В отношении настоящей Директивы законодатель считает передачу таких документов оправданной,

Приняли настоящую Директиву:

Статья 1 Предмет

Настоящая Директива устанавливает правила контроля выбросов диоксида серы (S), оксидов азота (N) и пыли в воздух от средних установок сжигания, снижающие выбросы в воздух и потенциальные риски для здоровья человека и окружающей среды от таких выбросов.

Настоящая Директива также устанавливает правила мониторинга выбросов угарного газа (CO).

Статья 2 Сфера применения

1. Настоящая Директива применяется к установкам сжигания с номинальной тепловой мощностью, равной или превышающей 1 MW, но не более 50 MW ("средние установки сжигания"), вне зависимости от того, какой тип топлива они используют.

2. Настоящая Директива также применяется к комбинациям, образуемым новыми средними установками сжигания в соответствии со [Статьей 4](#), включая комбинации, где совокупная номинальная тепловая мощность равна или превышает 50 MW, за исключением комбинаций, образующих установки сжигания, подпадающих под действие [Главы III](#) Директивы 2010/75/ЕС.

3. Настоящая Директива не применяется к:

(a) установкам сжигания, подпадающим под действие [Главы III](#) или [Главы IV](#) Директивы 2010/75/ЕС;

(b) установкам сжигания, подпадающим под действие [Директивы 97/68/ЕС](#) Европейского Парламента и Совета ЕС*(16);

(c) внутрихозяйственным установкам сжигания с совокупной номинальной тепловой мощностью менее или равной 5 MW, которые используют только переработанный птичий помет, как это указано в [Статье 9\(a\)](#) Регламента (ЕС) 1069/2009 Европейского Парламента и Совета ЕС*(17), в качестве топлива;

(d) установкам сжигания, в которых газообразные продукты сжигания используются для прямого отопления, сушки либо иного воздействия на вещи или материалы;

(e) установкам сжигания, в которых газообразные продукты сжигания используются для прямого газового отопления помещений с целью улучшения условий места работы;

(f) установкам дожига, предназначенным для очищения отработанных при производственных процессах сжигания газов, которые не управляются как независимые установки сжигания;

(g) к любым техническим установкам, используемым для приведения в движение сухопутных средств передвижения, водных и воздушных судов;

(h) газовым турбинам и газодизельным двигателям, когда те используются на прибрежных буровых платформах;

(i) приспособлениям для регенерации каталитических крекирующих катализаторов;

(j) приспособлениям для переработки сероводорода в серу;

(k) реакторам, используемым в химической промышленности;

(l) коксовым батареям;

(m) кауперам;

(n) крематориям;

(o) установкам сжигания, сжигающим нефтезаводское топливо само по себе либо с другими видами топлива для производства энергии на газо- и нефтеперерабатывающих заводах;

(p) котлам-утилизаторам в установках для производства целлюлозы.

4. Настоящая Директива не применяется к научным исследованиям, опытно-конструкторским работам либо процессам тестирования, относящимся к средним установкам сжигания. Государства-члены ЕС могут определять специальные условия для применения настоящего параграфа.

Статья 3 Определения

Для целей настоящей Директивы применяются следующие определения:

(1) "**выброс**" - выделение установкой сжигания различных веществ в воздух;

(2) "**пороговое значение выбросов**" - допустимое количество какого-либо вещества, содержащегося в отработанном установкой сжигания газе, которое может быть выделено в воздух в течение установленного срока;

(3) "**оксиды азота**" () - оксид азота и двуокись азота, выраженный в виде двуокиси азота ();

(4) "**пыль**" - частицы любой формы, структуры или плотности, рассеянные в газовой фазе в соответствии с условиями точки измерения, которые могут быть отфильтрованы при определенных

условиях после репрезентативной пробы газа для анализа и которые остаются перед фильтром и на фильтре после просушки при определенных условиях;

(5) "**установка сжигания**" - любая техническая установка, в которой различные виды топлива подвергаются окислению для того, чтобы использовать выделяемое при этом тепло;

(6) "**существующая установка сжигания**" - установка сжигания, введенная в эксплуатацию до 20 декабря 2018 г. либо на которую было выдано разрешение до 19 декабря 2017 г. согласно национальному законодательству, при условии, что установка введена в эксплуатацию не позднее 20 декабря 2018 г.;

(7) "**новая установка сжигания**" - установка сжигания, отличная от существующей установки сжигания;

(8) "**двигатель**" - газовый, дизельный либо двухтопливный двигатель;

(9) "**газовый двигатель**" - двигатель внутреннего сгорания, работающий в соответствии с циклом Отто и использующий искровое зажигание для сжигания топлива;

(10) "**дизельный двигатель**" - двигатель внутреннего сгорания, работающий в соответствии с циклом Дизеля и использующий воспламенение от сжатия для сжигания топлива;

(11) "**двухтопливный двигатель**" - двигатель внутреннего сгорания, использующий воспламенение от сжатия и работающий в соответствии с циклом Дизеля при сжигании различного жидкого топлива и в соответствии с циклом Отто при сжигании различного газообразного топлива;

(12) "**газовая турбина**" - любая вращающаяся машина, преобразующая тепловую энергию в механическое действие, состоящая главным образом из компрессора, устройства, в котором топливо окисляется для нагрева рабочей жидкости, и турбины; определение включает газовые турбины открытого и смешанного циклов, а также газовые турбины теплофикационного цикла, все с дополнительным сжиганием топлива или без такового;

(13) "**малая автономная система**" (SIS) - малая автономная система, как она определена в [пункте 26 Статьи 2](#) Директивы 2009/72/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС*(18);

(14) "**автономная микросистема**" (MIS) - автономная микросистема, как она определена в [пункте 27 Статьи 2](#) Директивы 2009/72/ЕС;

(15) "**топливо**" - любое твердое, жидкое и газообразное горючее вещество;

(16) "**нефтезаводское топливо**" - твердое, жидкое и газообразное горючее вещество на стадиях дистилляции и преобразования при очистке сырой нефти, включая топливный газ с нефтеочистительных заводов, синтетический газ, переработанный газ и нефтяной кокс;

(17) "**отходы**" - отходы, определенные в [пункте 1 Статьи 3](#) Директивы 2008/98/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС*(19);

(18) "**биомасса**" - любое из нижеперечисленного:

(a) продукты, состоящие из любого растительного вещества из сельского или лесного хозяйств, которые могут быть использованы для восстановления их энергосодержания;

(b) следующие отходы:

(i) растительные отходы от сельского и лесного хозяйств;

(ii) растительные отходы от пищевой промышленности, если произведенное тепло утилизировано;

(iii) волокнистые растительные отходы от производства целлюлозы из первичного сырья и от производства бумаги из целлюлозы, если они были сожжены в месте производства и произведенное тепло утилизировано;

(iv) пробковые отходы;

(v) лесные отходы, за исключением лесных отходов, которые могут содержать галогенизированные органические соединения либо тяжелые металлы как результат обращения с антисептиком для древесины или нанесения покрытия и которые включают в себя, в частности, такие лесные отходы, которые получены от отходов от строительства и сноса;

(19) "**газойль**":

(a) любое жидкое топливо нефтяного происхождения, соответствующее кодам Комбинированной номенклатуры 2710 19 25, 2710 19 29, 2710 19 47, 2710 19 48, 2710 20 17 или 2710 20 19; либо

(b) любое жидкое топливо нефтяного происхождения, менее 65% (в натуральном выражении, включая потери) которого перегоняется при 250°C и по меньшей мере 85% (в натуральном выражении, включая потери) которого перегоняется при 350°C по методу ASTM D86*(20);

(20) "**природный газ**" - встречающийся в природе метан с содержанием не более 20% (в натуральном выражении) инертных и иных компонентов;

(21) "тяжелая топливная нефть":

(а) любое жидкое топливо нефтяного происхождения, соответствующее кодам Комбинированной номенклатуры 2710 19 51 - 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35 или 2710 20 39; либо

(b) любое жидкое топливо нефтяного происхождения, за исключением газойля, определенного в [пункте 19](#), которое из-за своих пределов перегонки соответствует категории тяжелого топлива, предназначенного для использования в качестве топлива, или менее 65% (в натуральном выражении, включая потери) которого перегоняется при 250°C по методу ASTM D86. Если перегонка не может быть определена по методу ASTM D86, нефтяной продукт также относится к тяжелой топливной нефти;

(22) "часы эксплуатации" - время, выраженное в часах, в течение которого установка сжигания эксплуатируется и производит выбросы в воздух, включая пусковой период и время остановки;

(23) "оператор" - любое физическое или юридическое лицо, которое эксплуатирует или контролирует установку сжигания, либо которому, если это предусмотрено национальным правом, делегированы имеющие решающее значение экономические полномочия по техническому функционированию установки;

(24) "зона" - часть территории государства-члена ЕС, определенная данным государством-членом ЕС для целей оценки и управления качеством воздуха, как это установлено в [Директиве 2008/50/ЕС](#).

Статья 4 Объединение

Комбинация, образуемая двумя или более новыми средними [установками сжигания](#), признается единой средней установкой сжигания для целей настоящей Директивы, и их номинальная тепловая мощность складывается вместе для расчета совокупной номинальной тепловой мощности установки, где:

- отработанные газы таких средних установок сжигания выбрасываются через общую трубу; либо

- принимая во внимание технические и экономические факторы, отработанные газы таких средних установок сжигания должны, по мнению компетентного органа, выбрасываться через общую трубу.

Статья 5 Разрешения и регистрация

1. Государства-члены ЕС должны принимать необходимые меры, чтобы гарантировать, что ни одна новая средняя установка сжигания не эксплуатируется без разрешения или без регистрации.

2. Государства-члены ЕС должны принять необходимые меры для обеспечения того, чтобы по состоянию на 1 января 2024 г. ни одна существующая средняя установка сжигания с номинальной тепловой мощностью более 5 MW не эксплуатировалась без разрешения или без регистрации.

Государства-члены ЕС должны принять необходимые меры для обеспечения того, чтобы по состоянию на 1 января 2029 г. ни одна существующая средняя установка сжигания с номинальной тепловой мощностью менее или равной 5 MW не эксплуатировалась без разрешения или без регистрации.

3. Государства-члены ЕС должны установить процедуру выдачи разрешения или регистрации в отношении средних установок сжигания. Такие процедуры должны включать по меньшей мере обязанность оператора по информированию компетентного органа об эксплуатации либо намерении эксплуатировать среднюю установку сжигания, а также предоставлять по меньшей мере информацию, перечисленную в [Приложении I](#).

4. Компетентный орган должен зарегистрировать среднюю установку сжигания либо начать процедуру выдачи ей разрешения в течение одного месяца после предоставления оператором информации, указанной в [параграфе 3](#). Компетентный орган должен проинформировать оператора о такой регистрации или о начале процедуры выдачи разрешения.

5. Компетентный орган должен вести реестр с информацией о каждой средней установке сжигания, включая информацию, перечисленную в [Приложении I](#), а также полученную в

соответствии со [Статьей 9](#). Существующие средние установки сжигания должны быть включены в реестр с даты регистрации либо с даты выдачи разрешения в соответствии с настоящей Директивой. Компетентный орган должен сделать информацию, содержащуюся в реестре, доступной общественности, в том числе через Интернет, в соответствии с [Директивой 2003/4/ЕС](#).

6. Без ущерба для обязательства в отношении средних установок сжигания иметь разрешение или быть зарегистрированными государства-члены ЕС могут включать требования для определенных категорий средних установок сжигания в общие обязательные правила. Если общие обязательные правила приняты, разрешение или регистрация может просто включать ссылку на такие правила.

7. Для средних установок сжигания, которые являются частью установки, предусмотренной [Главой II](#) Директивы 2010/75/ЕС, требования настоящей Статьи должны считаться выполненными при соответствии указанной Директиве.

8. Любое разрешение или регистрация, соответственно выданное или осуществленная согласно другим национальным актам или актам Союза, могут быть объединены с разрешением или регистрацией, требуемым в соответствии с [параграфом 1](#), образуя единое разрешение или единую регистрацию при условии, что единое разрешение или единая регистрация содержат информацию, требуемую в соответствии с настоящей Статьей.

Статья 6 Пороговые значения выбросов

1. Без ущерба действию [Главы II](#) Директивы 2010/75/ЕС, где это необходимо, установленные в [Приложении II](#) к настоящей Директиве [пороговые значения выбросов](#) применяются к средним установкам сжигания.

Пороговые значения выбросов, установленные в [Приложении II](#), не применяются к средним установкам сжигания, расположенным на Канарских островах, на Заморских территориях Франции, Азорских островах и на острове Мадейра. Соответствующие государства-члены ЕС должны установить пороговые значения выбросов для указанных установок, чтобы уменьшить их выбросы в воздух и потенциальный риск для здоровья человека и окружающей среды.

2. С 1 января 2025 г. выбросы в воздух, и пыли от существующей средней установки сжигания с номинальной тепловой мощностью более 5 М не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные в [Таблицах 2 и 3](#) Части 1 Приложения II.

С 1 января 2030 г. выбросы в воздух, и пыли от существующей средней установки сжигания с номинальной тепловой мощностью равной или менее 5 М не должны превышать пороговые значения выбросов, установленные в [Таблицах 1 и 3](#) Части 1 Приложения II.

3. Государства-члены ЕС могут освободить существующие средние установки сжигания, имеющие не более 500 часов эксплуатации в год как скользящее среднее за пять лет, от соблюдения пороговых значений выбросов, установленных в [Таблицах 1, 2 и 3](#) Части 1 Приложения II.

Государства-члены ЕС могут увеличить ограничение, указанное в [первом подпараграфе](#), до 1000 часов эксплуатации в следующих исключительных случаях:

- для производства резервной электроэнергии на связанных островах в случае прерывания подачи основного электропитания на остров;
- если средние установки сжигания используются для производства тепла в крайне холодных погодных условиях.

Во всех случаях, указанных в настоящем параграфе, пороговое значение выброса пыли - 200 - применяется к установкам, использующим твердые виды [топлива](#).

4. Существующие средние установки сжигания, являющиеся частью SIS или MIS, должны соответствовать пороговым значениям [выбросов](#), установленные в [Таблицах 1, 2 и 3](#) Части 1 Приложения II, с 1 января 2030 г.

5. До 1 января 2030 г. государства-члены ЕС могут освободить существующие средние установки сжигания с номинальной тепловой мощностью более 5 MW от соблюдения пороговых значений выбросов, установленных в [Приложении II](#), если по меньшей мере 50% производимого установкой полезного тепла как скользящее среднее за пять лет доставляется в виде пара или горячей воды в сеть общего пользования для централизованного теплоснабжения. В случае такого освобождения пороговые значения выбросов, установленные компетентным органом, не должны превышать 1100 для и 150 для пыли.

До 1 января 2030 г. государства-члены ЕС могут освободить средние установки сжигания, использующие твердую [биомассу](#) в качестве основного топлива и находящиеся в зонах, где

согласно оценкам в соответствии с [Директивой](#) 2008/50/ЕС гарантировано соответствие пороговым значением указанной Директивы, от соблюдения пороговых значений выбросов пыли, установленных в [Приложении II](#) к настоящей Директиве. В случае такого освобождения пороговые значения выбросов, установленные компетентным органом, не должны превышать 150 для пыли.

Компетентный орган должен в любом случае гарантировать отсутствие серьезного загрязнения и высокий уровень защиты окружающей среды в целом.

6. До 1 января 2030 г. государства-члены ЕС могут освободить существующие средние установки сжигания, имеющие номинальную тепловую мощность более 5 MW и использующиеся для управления газовыми компрессорными установками, необходимыми для обеспечения безопасности национальной системы газоснабжения, от соблюдения пороговых значений выбросов , установленных в [Таблице 3](#) Части 1 Приложения II.

7. С 20 декабря 2018 г. выбросы в воздух , и **пыли** от новой средней установки сжигания не должны превышать пороговых значений выбросов, установленных в [Части 2](#) Приложения II.

8. Государства-члены ЕС могут освободить новые средние установки сжигания, имеющие не более 500 часов эксплуатации в год как скользящее среднее за три года, от соблюдения пороговых значений выбросов, установленных в [Части 2](#) Приложения II. В случае с таким освобождением пороговое значение выбросов пыли - 100 - должно применяться к установкам, использующим твердые виды топлива.

9. В [зонах](#) или частях зон, не соответствующих пороговым значениям качества воздуха, установленным в Директиве 2008/50/ЕС, государства-члены ЕС должны оценить необходимость применения для отдельных средних установок сжигания в таких зонах и частях зон более строгих пороговых значений выбросов, по сравнению с установленными в настоящей Директиве, как часть развития планов по качеству воздуха, указанных в [Статье 23](#) Директивы 2008/50/ЕС, принимая во внимание результаты информационного обмена, указанного в [параграфе 10](#) настоящей Статьи, если применение таких пороговых значений выбросов эффективно способствует значительному улучшению качества воздуха.

10. Европейская Комиссия должна организовать обмен информацией с государствами-членами ЕС, заинтересованными отраслями промышленности, неправительственными организациями по поводу уровней загрязнения, достигаемым с помощью самых лучших имеющихся и новейших технологий и связанных с этим расходов.

Европейская Комиссия должна публиковать результаты такого обмена информацией.

11. Компетентный орган может на максимальный период, равный 6 месяцам, предоставить частичное отступление от обязанности по соблюдению пороговых значений выбросов, предусмотренных в [параграфах 2](#) и [7](#) для , применительно к средней установке сжигания, обычно использующей топливо с низким содержанием серы, в тех случаях, если оператор не может соблюдать указанные пороговые значения выбросов из-за прерывания подачи топлива с низким содержанием серы в результате серьезной нехватки.

Государства-члены ЕС должны проинформировать Европейскую Комиссию в течение одного месяца о любом частичном отступлении, предоставленном в соответствии с первым подпараграфом.

12. Компетентный орган может предоставить частичное отступление от обязанности по соблюдению пороговых значений выбросов, предусмотренные в [параграфах 2](#) и [7](#), в случаях, если средняя установка сжигания, использующая только газообразное топливо, вынуждена прибегнуть исключительно к использованию других видов топлива из-за внезапного прерывания подачи газа и по этой причине будет нуждаться во вторичном очистном оборудовании. Период, на который предоставляется такое частичное отступление, не должен превышать десяти дней, кроме случаев, когда оператор не докажет компетентному органу, что применение более длительного периода обоснованно.

Государства-члены ЕС должны проинформировать Европейскую Комиссию в течение одного месяца о любом частичном отступлении, предоставленном в соответствии с первым подпараграфом.

13. В том случае, когда средняя установка сжигания одновременно использует два вида топлива или более, пороговое значение выбросов для каждого загрязняющего вещества должно быть рассчитано с помощью:

(a) определения порогового значения выбросов для каждого отдельного вида топлива, установленного в [Приложении II](#);

(b) определения средневзвешенного порогового значения выбросов топлива, полученного умножением отдельного порогового значения выбросов, указанного в [пункте \(a\)](#), на тепловую

мощность, получаемую от каждого вида топлива, а также разделяя полученное значение на сумму тепловых мощностей, полученных от всех видов топлива; и
(с) объединением средневзвешенных пороговых значений выбросов топлива.

Статья 7 Обязанности оператора

1. Государства-члены ЕС должны гарантировать, что **оператор** осуществляет мониторинг выбросов в соответствии как минимум с **Частью 1** Приложения III.

2. Для средних установок сжигания, использующих несколько видов топлива, мониторинг выбросов должен быть осуществлен в процессе сжигания топлива или их смеси, возможными последствиями которого является самый большой уровень выбросов, а также в течение периода времени, представляющего нормальный режим работы.

3. Оператор должен вести учет и обрабатывать все результаты мониторинга таким образом, чтобы обеспечить проверку соблюдения **пороговых значений выбросов** в соответствии с правилами, установленными в **Части 2** Приложения III.

4. Для средних установок сжигания, использующих вторичное очистное оборудование, чтобы соответствовать пороговым значениям выбросов, оператор должен вести учет либо информационную проверку эффективного непрерывного действия такого оборудования.

5. Оператор средней установки сжигания должен:

(а) иметь разрешение или подтверждение регистрации компетентным органом и при необходимости их последнюю версию и соответствующую информацию;

(b) хранить результаты мониторинга и информацию, указанную в **параграфах 3 и 4**;

(с) при необходимости вести учет **часов эксплуатации**, как предусмотрено в **Статье 6(3)** и в **Статье 6(8)**;

(d) вести учет вида и количества разных видов **топлива** на установке, а также любых случаев некорректной работы или поломок вторичного очистного оборудования;

(е) вести учет случаев несоответствия и принятых мер, как предусмотрено в **параграфе 7**.

Данные и информация, указанные в **пунктах (b) - (e)** первого подпараграфа, должны храниться как минимум шесть лет.

6. Оператор должен без излишней задержки предоставить компетентному органу по запросу данные и информацию, перечисленные в **параграфе 5**. Компетентный орган может сделать такой запрос, чтобы обеспечить проверку соблюдения требований настоящей Директивы. Компетентный орган должен сделать такой запрос, если отдельное лицо из числа населения запрашивает доступ к данным или информации, перечисленным в параграфе 5.

7. В случае несоблюдения пороговых значений выбросов, установленных в **Приложении II**, оператор должен принять меры, необходимые для того, чтобы гарантировать восстановление соблюдения в самый короткий возможный срок, без ущерба действию мер, требуемых в соответствии со **Статьей 8**. Государства-члены ЕС должны установить правила для типа, частоты и формата информации, касающейся случаев несоблюдения, которая должна быть предоставлена операторами компетентному органу.

8. Оператор должен предоставить компетентному органу всю необходимую помощь в выполнении любых проверок, посещениях объекта, взятии проб и сборе любой информации, необходимой для выполнения его обязанностей для целей настоящей Директивы.

9. Оператор должен обеспечить максимально короткий пусковой период и период остановки.

Статья 8 Проверка соответствия

1. Государства-члены ЕС должны гарантировать, что допустимые значения выбросов, измеренные в соответствии с **Приложением III**, не превышают пороговых значений выбросов, установленных в **Приложении II**.

2. Государства-члены ЕС должны создать эффективную систему проверки соблюдения требований настоящей Директивы, основанную на проверках окружающей среды либо других мерах.

3. В случае несоответствия в дополнение к мерам, принятым оператором в соответствии со **Статьей 7(7)**, государства-члены ЕС должны гарантировать, что компетентный орган требует от

оператора принятия любых мер, необходимых для обеспечения восстановления соответствия без излишней задержки.

В случае если несоблюдение вызвало значительное ухудшение качества местного воздуха, оператор средней установки сжигания должен быть отстранен до восстановления соответствия.

Статья 9 Изменения в средних установках сжигания

Государства-члены ЕС должны предпринять необходимые меры, чтобы гарантировать, что оператор информирует компетентный орган без излишней задержки о любых планируемых изменениях в средней установке сжигания, которые могут повлиять на применяемые пороговые значения выбросов.

Компетентный орган должен обновлять соответственно разрешение или регистрацию, если это необходимо.

Статья 10 Компетентные органы

Государства-члены ЕС должны определить компетентные органы, ответственные за выполнение обязательств, вытекающих из настоящей Директивы.

Статья 11 Отчетность

1. К 1 октября 2026 г. и к 1 октября 2031 г. государства-члены ЕС должны представить Европейской Комиссии отчет с качественной и количественной информацией об имплементации настоящей Директивы, о любом действии, предпринятом для подтверждения соблюдения настоящей Директивы при работе средних установок сжигания, а также о любых мерах по принудительному исполнению для достижения ее целей.

Первый отчет, указанный в первом подпараграфе, должен включать оценку общих годовых выбросов, и пыли от средних установок сжигания, сгруппированных по типу установки, топлива и классу мощности.

2. Государства-члены ЕС должны также к 1 января 2021 г. представить Европейской Комиссии отчет с оценкой общих годовых выбросов СО и любой имеющейся информацией о концентрации выбросов СО от средних установок сжигания, сгруппированных по типу топлива и классу мощности.

3. Для целей отчетов, указанных в параграфах 1 и 2, Европейская Комиссия должна создать электронный инструмент для отчетов, доступный государствам-членам ЕС.

Европейская Комиссия должна посредством имплементационных актов определить технические форматы отчетов в целях упрощения и рационализации соответствующих обязательств государств-членов ЕС по представлению отчетности относительно информации, указанной в параграфах 1 и 2 настоящей Статьи. Такие имплементационные акты должны быть приняты в соответствии с процедурой проверки, указанной в Статье 15.

4. Европейская Комиссия должна в течение двенадцати месяцев с момента получения отчетов от государств-членов ЕС в соответствии с параграфом 1 настоящей Статьи, принимая во внимание информацию, ставшую доступной в соответствии со Статьями 6(11) и 6(12), представить общий отчет Европейскому Парламенту и Совету ЕС.

5. Европейское агентство по окружающей среде оказывает содействие Европейской Комиссии в процессе выполнения ее обязанностей в соответствии с параграфами 3 и 4.

Статья 12 Пересмотр

1. К 1 января 2020 г. Европейская Комиссия должна пересмотреть прогресс относительно энергетической эффективности средних установок сжигания и определить выгоды от установления минимальных стандартов энергетической эффективности наряду с наилучшими имеющимися технологиями.

2. К 1 января 2023 г. Европейская Комиссия должна определить необходимость пересмотра положений, касающихся установок, являющихся частью SIS или MIS, а также [Части 2](#) Приложения II на основе самых современных технологий.

В ходе такого пересмотра Европейская Комиссия должна также определить необходимость регулирования выбросов СО для некоторых или всех типов средних установок сжигания.

Впоследствии пересмотр должен проводиться каждые десять лет и должен включать в себя оценку целесообразности установления более строгих пороговых значений выбросов, особенно для [новых средних установок сжигания](#).

3. Европейская Комиссия должна представить отчет о результатах пересмотров, указанных в [параграфах 1 и 2](#), Европейскому Парламенту и Совету ЕС, сопровождаемый законодательным предложением, если это необходимо.

Статья 13 Внесение изменений в Приложения

Европейская Комиссия должна быть уполномочена на принятие делегированных актов в соответствии со [Статьей 14](#) для приведения [пункта 2](#) Части 2 Приложения III в соответствие с техническим и научным прогрессом.

Статья 14 Осуществление делегирования

1. Полномочие по принятию делегированных актов предоставляется Европейской Комиссии с учетом условий, указанных в настоящей Статье.

2. Полномочие по принятию делегированных актов, указанных в [Статье 13](#), должно быть предоставлено Европейской Комиссии на пять лет с 18 декабря 2015 г. Европейская Комиссия должна составлять отчет об указанном делегировании полномочий не позднее девяти месяцев до окончания пятилетнего периода. Такое делегирование полномочий должно автоматически продляться на тот же период до тех пор, пока Европейский Парламент или Совет ЕС не представят возражения против такого продления не позднее трех месяцев до окончания каждого периода.

3. Делегирование полномочий, указанное в [Статье 13](#), может быть отменено Европейским Парламентом или Советом ЕС в любое время. Решение об отмене прекращает делегирование полномочий, указанных в нем. Оно вступает в силу на следующий день после публикации в Официальном Журнале Европейского Союза, либо в более позднюю дату, указанную в решении. Такое Решение не должно влиять на действительность делегированных актов, уже вступивших в силу.

4. Сразу после принятия делегированного акта Европейская Комиссия должна уведомить об этом одновременно Европейский Парламент и Совет ЕС.

5. Делегированный акт, принятый в соответствии со [Статьей 13](#), вступает в силу, только если Европейским Парламентом или Советом ЕС не было представлено возражение в течение двух месяцев после их уведомления о таком акте либо если до окончания указанного срока Европейский Парламент и Совет ЕС проинформировали Европейскую Комиссию об отсутствии у них возражений. По инициативе Европейского Парламента или Совета ЕС указанный период продлевается на два месяца.

Статья 15 Комитет

1. Европейской Комиссии оказывает содействие комитет, установленный [Статьей 75\(1\)](#) Директивы 2010/75/ЕС. Такой комитет должен являться комитетом в значении Регламента (ЕС) 182/2011.

2. При наличии ссылки на данный параграф применяется Статья 5 Регламента (ЕС) 182/2011.

3. В случае если комитет не выдает заключения, Европейская Комиссия не принимает проект имплементационного акта и применяется третий подпараграф Статьи 5(4) Регламента (ЕС) 182/2011.

Статья 16 Санкции

Государства-члены ЕС должны установить правила о санкциях, применимых в случаях нарушений национальных положений, принятых в соответствии с настоящей Директивой, а также должны принять все меры для обеспечения их исполнения. Предусмотренные санкции должны быть эффективными, соразмерными и оказывающими сдерживающее воздействие. Государства-члены ЕС должны уведомлять Европейскую Комиссию об указанных положениях не позднее 19 декабря 2017 г., а также должны сообщать без излишней задержки о любых последующих изменениях в них.

Статья 17 Преобразование в национальное право

1. Государства-члены ЕС должны ввести в действие законодательные, регламентарные и административные положения, необходимые для соответствия настоящей Директиве, к 19 декабря 2017 г. Об этом они должны незамедлительно уведомить Европейскую Комиссию.

Принимая указанные положения, государства-члены ЕС должны включить в них ссылку на настоящую Директиву либо сопроводить их такой ссылкой в случае официальной публикации. Государства-члены ЕС должны установить способ указания такой ссылки.

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

Статья 18 Вступление в силу

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

Статья 19 Адресаты

Настоящая Директива адресована государствам-членам ЕС.

Совершено в Страсбурге 25 ноября 2015 г.

От имени Европейского Парламента Председатель M. Schulz

От имени Совета ЕС Председатель N. Schmit

Приложение I

Информация, предоставляемая оператором компетентному органу

1. Номинальная тепловая мощность (MW) средней [установки сжигания](#);
2. тип средней установки сжигания (дизельный двигатель, газовая турбина, [двухтопливный двигатель](#), иной [двигатель](#) или иная установка сжигания);
3. тип и доля используемого топлива в соответствии с видами топлива, указанными в [Приложении II](#);
4. дата начала эксплуатации средней установки сжигания или, если точная дата начала эксплуатации неизвестна, доказательство факта, что эксплуатация началась до 20 декабря 2018 г.;
5. сфера деятельности средней установки сжигания либо предприятие, на котором она применяется (код NACE*(21));
6. ожидаемое число годовых часов эксплуатации средней установки сжигания и средняя нагрузка в работе;

7. в случае применения освобождения на основании [Статей 6\(3\)](#) или [6\(8\)](#) - подписанная оператором декларация о том, что средняя установка сжигания не будет эксплуатироваться в течение большего количества часов, чем указано в данных параграфах;

8. наименование, местонахождение оператора и, если средние установки сжигания являются стационарными, адрес расположения такой установки.

Приложение II

Пороговые значения выбросов, указанные в статье 6

Все [пороговые значения выбросов](#), установленные в настоящем Приложении, определяются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа и после корректировки содержания водяного пара в отработанных газах, а также при стандартном содержании O₂, равном 6% для средних установок сжигания, использующих твердые виды топлива, 3% - для средних установок сжигания, кроме [двигателей](#) и газовых турбин, использующих жидкие и газообразные виды топлива, и 15% - для двигателей и газовых турбин.

Часть 1 Пороговые значения выбросов для существующих средних установок сжигания

Таблица 1

Пороговые значения выбросов () для [существующих средних установок сжигания](#) с номинальной тепловой мощностью равной или больше 1 MW, а также меньшей или равной 5 MW, кроме двигателей и газовых турбин

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другое твердое топливо	Газойль	Жидкое топливо, кроме газойля	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
	200(1) (2)	1100	-	350	-	200(3)
	650	650	200	650	250	250
Пыль	50	50	-	50	-	-

(1) Указанное значение не применяется, если установки используют только древесную твердую биомассу.

(2) 300, если установки используют солому.

(3) 400 для газов с низкой теплотой сгорания от коксовых печей в металлургической промышленности.

Таблица 2

Пороговые значения выбросов () для существующих средних установок сжигания с номинальной тепловой мощностью более 5 MW, кроме двигателей и [газовых турбин](#)

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другое твердое топливо	Газойль	Жидкое топливо, кроме газойля	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
	200(1) (2)	400(3)	-	350(4)	-	35(5) (6)
	650	650	200	650	200	250
Пыль	30(7)	30(7)	-	30	-	-

- (1) Указанное значение не применяется, если установки используют только древесную твердую биомассу.
 (2) 300 , если установки используют солому.
 (3) 1100 для установок с номинальной тепловой мощностью более 5 и менее или равной 20 MW.
 (4) До 1 января 2030 г. 850 для установок с номинальной тепловой мощностью более 5 MW и менее или равной 20 MW, использующих **тяжелую топливную нефть**.
 (5) 400 для газов с низкой теплотой сгорания от коксовых печей и 200 для газов с низкой теплотой сгорания от доменных печей, в металлургической промышленности.
 (6) 170 для биогаза.
 (7) 50 для установок с номинальной тепловой мощностью более 5 MW и менее или равной 20 MW.

Таблица 3

Пороговые значения выбросов () для существующих двигателей и газовых турбин

Загрязняющее вещество	Тип средней установки сжигания	Газойль	Жидкое топливо, кроме газойля	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
	Двигатели и газовые турбины	-	120	-	15(1) (2)
	Двигатели	190(3) (4)	190(3) (5)	190(6)	190(6)
	Газовые турбины(7)	200	200	150	200
Пыль	Двигатели и газовые турбины	-	10(8)	-	-

- (1) 60 для биогаза.
 (2) 130 для газов с низкой теплотой сгорания от коксовых печей и 65 для газов с низкой теплотой сгорания от доменных печей, в металлургической промышленности.
 (3) 1850 для:
 (i) **дизельных двигателей**, сконструированных до 18 мая 2006 г.;
 (ii) двухтопливных двигателей, использующих топливо в жидком виде.
 (4) 250 для двигателей с номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW и менее или равной 5 MW.
 (5) 250 для двигателей с номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW и менее или равной 5 MW; 225 для двигателей с номинальной тепловой мощностью более 5 MW и менее или равной 20 MW.
 (6) 380 для двухтопливных двигателей, использующих топливо в газообразном виде.
 (7) Пороговые значения выбросов применяются только при нагрузке более 70%.
 (8) 20 для установок с номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW и менее или равной 20 MW.

Часть 2 Пороговые значения выбросов для новых средних установок сжигания

Таблица 1

Пороговые значения выбросов () для новых средних установок сжигания, кроме двигателей и **газовых турбин**

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другое твердое топливо	Газойль	Жидкое топливо, кроме газойля	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
	200(1)	400	-	350(2)	-	35(3) (4)
	300(5)	300(5)	200	300(6)	100	200
Пыль	20(7)	20(7)	-	20(8)	-	-

(1) Указанное значение не применяется, если установки используют только древесную твердую биомассу.

(2) До 1 января 2025 г. 1700 для установок, являющихся частью SIS или.

(3) 400 для газов с низкой теплотой сгорания от коксовых печей и 200 для газов с низкой теплотой сгорания от доменных печей, в металлургической промышленности.

(4) 100 для биогаза.

(5) 500 для установок с совокупной номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW, и менее или равной 5 MW.

(6) До 1 января 2025 г. 450 при использовании тяжелой топливной нефти, содержащей 0,2% - 0,3% N и 360 при использовании тяжелой топливной нефти, содержащей менее 0,2% N для установок, являющихся частью SIS или MIS.

(7) 50 для установок с совокупной номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW и менее или равной 5 MW; 30 для установок с совокупной номинальной тепловой мощностью более 5 MW и менее или равной 20 MW.

(8) 50 для установок с совокупной номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW и менее или равной 5 MW.

Таблица 2

Пороговые значения выбросов () для новых двигателей и газовых турбин

Загрязняющее вещество	Тип средней установки сжигания	Газойль	Жидкое топливо, кроме газойля	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
	Двигатели и газовые турбины	-	120(1)	-	15(2)
	Двигатели(3) (4)	190(5)	190(5) (6)	95(7)	190
	Газовые турбины(8)	75	75(9)	50	75
Пыль	Двигатели и газовые турбины	-	10(10) (11)	-	-

(1) До 1 января 2025 г. 590 для дизельных двигателей, являющихся частью SIS или MIS.

(2) 40 для биогаза.

(3) Двигатели, работающие 500 - 1500 часов в год, могут быть освобождены от соблюдения указанных пороговых значений выбросов, если они применяют первичные меры для ограничения выбросов и соответствия пороговым значениям выбросов, указанным в сноске (4)

(4) До 1 января 2025 г. в SIS и MIS 1850 для **двухтопливных двигателей**, использующих топливо в жидком виде, и 380 - в газообразном виде; 1300 для дизельных двигателей с 1200 грт с совокупной номинальной тепловой мощностью менее или равной 20 MW и 1850 для дизельных двигателей с совокупной номинальной тепловой мощностью более 20 MW; 750 для дизельных двигателей с > 1200 грт.

- (5) 225 для двухтопливных двигателей, использующих топливо в жидком виде.
- (6) 225 для дизельных двигателей с совокупной номинальной тепловой мощностью менее или равной 20 MW с 1200 грт.
- (7) 190 для двухтопливных двигателей, использующих топливо в газообразном виде.
- (8) Данные пороговые значения выбросов применяется только при нагрузке более 70%.
- (9) До 1 января 2025 г. 550 для установок, являющихся частью SIS или MIS.
- (10) До 1 января 2025 г. 75 для **дизельных двигателей**, являющихся частью SIS или MIS.
- (11) 20 для установок с совокупной номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW и менее или равной 5 MW.

Приложение III

Мониторинг выбросов и оценка соблюдения

Часть 1 Мониторинг выбросов оператором

1. Периодические измерения необходимы по меньшей мере:
 - каждые три года для средних установок сжигания с номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW и менее или равной 20 MW;
 - каждый год для средних установок сжигания с номинальной тепловой мощностью более 20 MW.
2. В качестве альтернативы частоте, указанной в [пункте 1](#), для средних установок сжигания, подпадающих под действие [Статей 6\(3\)](#) или [6\(8\)](#), периодические измерения необходимы по меньшей мере каждый раз по истечении следующего количества часов эксплуатации:
 - троекратное максимальное среднее количество часов эксплуатации в год, применяемое в соответствии со [Статьями 6\(3\)](#) или [6\(8\)](#), для средних установок сжигания с номинальной тепловой мощностью равной или более 1 MW и менее или равной 20 MW;
 - максимальное среднее количество часов эксплуатации в год, применяемое в соответствии со [Статьями 6\(3\)](#) или [6\(8\)](#), для средних установок сжигания с номинальной тепловой мощностью более 20 MW.Частота периодических измерений в любом случае не должна быть меньше одного раза в пять лет.
3. Измерения необходимы только в отношении:
 - (a) загрязняющих веществ, пороговые значения выбросов которых установлены в настоящей Директиве для соответствующих установок;
 - (b) CO для всех установок.
4. Первые измерения должны быть проведены в течение четырех месяцев с момента получения разрешения на установку либо ее регистрации или с даты начала эксплуатации, в зависимости от того, что наступит позднее.
5. В качестве альтернативы измерениям, указанным в [пунктах 1, 2 и 3\(a\)](#) в отношении , другие процедуры, одобренные компетентным органом, могут быть использованы для определения выбросов .
6. В качестве альтернативы периодическим измерениям, указанным в [пункте 1](#), государства-члены ЕС могут требовать непрерывных измерений.

При непрерывных измерениях автоматическая система измерений подлежит проверке посредством параллельных измерений рекомендованными методами по меньшей мере раз в год, и оператор информирует компетентный орган о результатах таких проверок.
7. Взятие проб и анализ загрязняющих веществ, измерения технологических параметров, а также любая используемая альтернатива, указанная в [пунктах 5 и 6](#), должны основываться на методах, обеспечивающих достоверные, репрезентативные и сопоставимые результаты. Методы, соответствующие гармонизированным стандартам EN, должны считаться соответствующими настоящему требованию. В течение каждого измерения установка должна эксплуатироваться в стабильных условиях с характерной равномерной нагрузкой. В данном случае пусковой период и период остановки исключаются.

Часть 2 Оценка соответствия

1. При периодических измерениях пороговые значения выбросов, указанные в [Статье 6](#), считаются соблюденными, если результаты каждого из ряда измерений либо других процедур, определенных в соответствии с правилами, установленными компетентным органом, не превышают соответствующего порогового значения выбросов.

2. При непрерывных измерениях соответствие пороговым значениям выбросов, указанных в [Статье 6](#), оценивается так, как это установлено в [пункте 1](#) Части 4 Приложения V к Директиве 2010/75/ЕС.

Допустимые средние значения определяются так, как это установлено в [пунктах 9 и 10](#) Части 3 Приложения V к Директиве 2010/75/ЕС.

3. Для расчета средних значений выбросов значения, измеряемые в течение периодов, указанных в [Статьях 6\(11\) и 6\(12\)](#), а также в течение пускового периода и периода остановки, не учитываются.

* (1) Directive (EU) 2015/2193 of the European Parliament and of the Council of the 25 November 2015 on the limitation of emissions of certain pollutants into the air from medium combustion plants (Text with EEA relevance). Опубликовано в Официальном журнале (далее - ОЖ) N L 313, 28.11.2015, стр. 1 - 19.

* (2) ОЖ N C 451, 16.12.2014, стр. 134.

* (3) ОЖ N C 415, 20.11.2014, стр. 23.

* (4) Позиция Европейского Парламента от 7 октября 2015 г. (еще не опубликовано в ОЖ) и Решение Совета ЕС от 10 ноября 2015 г.

* (5) Решение 1386/2013/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 20 ноября 2013 г. по Общей программе действий Союза в области окружающей среды до 2020 г. "Достойная жизнь на основе имеющихся ресурсов нашей планеты". (ОЖ N L 354, 28.12.2013, стр. 171).

* (6) [Директива](#) 2009/125/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 21 октября 2009 г. о введении правового регулирования для установления требований экодизайна к энергопотребляемой продукции (ОЖ N L 285, 31.10.2009, стр. 10).

* (7) [Директива](#) 2010/75/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 24 ноября 2010 г. о промышленных выбросах (о комплексном предотвращении загрязнения и контроле над ним) (ОЖ N L 334, 17.12.2010, стр. 17).

* (8) [Директива](#) 2001/80/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 23 октября 2001 г. об ограничении выбросов некоторых загрязняющих воздух веществ от крупных установок сжигания (ОЖ N L 309, 27.11.2001, стр. 1).

* (9) PM (particulate matter) 2,5 - твердые частицы диаметром до 2,5 мкм.

* (10) Small isolated system - прим. перевод.

* (11) Micro isolated system - прим. перевод.

* (12) [Директива](#) 2008/50/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 21 мая 2008 г. о качестве атмосферного воздуха и мерах его очистки (ОЖ N L 152, 11.6.2008, стр. 1).

* (13) [Директива](#) 2003/4/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 28 января 2003 г. о доступе общественности к информации об окружающей среде и об отмене [Директивы](#) 90/313/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 41, 14.2.2003, стр. 26).

* (14) Регламент (ЕС) 182/2011 Европейского Парламента и Совета ЕС от 16 февраля 2011 г., устанавливающий правила и общие принципы относительно механизмов контроля государствами-членами ЕС выполнения Европейской Комиссией имплементационных полномочий (ОЖ N L 55, 28.2.2011, стр. 13).

* (15) ОЖ N C 369, 17.12.2011, стр. 14.

* (16) [Директива](#) 97/68/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 16 декабря 1997 г. о сближении законодательства государств-членов ЕС в отношении мер, принимаемых против эмиссии газов и загрязняющих твердых частиц от двигателей внутреннего сгорания, установленных на дорожных самоходных машинах (ОЖ N L 59, 27.2.1998, стр. 1).

* (17) [Регламент](#) (ЕС) 1069/2009 Европейского Парламента и Совета ЕС от 21 октября 2009 г., устанавливающий правила в отношении субпродуктов животного происхождения и производных продуктов, не предназначенных для употребления человеком, и отменяющий Регламент (ЕС) 1774/2002 (Регламент о субпродуктах животного происхождения) (ОЖ N L 300, 14.11.2009, стр. 1).

*(18) [Директива 2009/72/ЕС](#) Европейского Парламента и Совета ЕС от 13 июля 2009 г. об общих правилах внутреннего рынка электрической энергии и об отмене Директивы 2003/54/ЕС (ОЖ N L 211, 14.8.2009, стр. 55).

*(19) [Директива 2008/98/ЕС](#) Европейского Парламента и Совета ЕС от 19 ноября 2008 г. об отходах и отмене ряда Директив (ОЖ N L 312, 22.11.2008, стр. 3).

*(20) Метод перегонки нефтепродуктов при атмосферном давлении - прим. перевод.

*(21) *Nomenclature Generale des Activites economiques dans la Communaute Europeenne* - номенклатура основных видов экономической деятельности в рамках ЕС - прим. перевод.