



Республика Молдова

ПАРЛАМЕНТ

ЗАКОН № LP227/2022
от 30.09.2022

о промышленных выбросах

Опубликован : 21.10.2022 в MONITORUL OFICIAL № 326-333 статья № 628 Data intrării în vigoare

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон частично перелагает Директиву 2010/75/ЕС Европейского Парламента и Совета от 24 ноября 2010 года о промышленных выбросах (о комплексном предотвращении загрязнения и контроле над ним) (новая редакция) (действие Директивы распространяется на ЕЭП), опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза L 334 от 17 декабря 2010 года, а также перелагает Директиву (ЕС) 2015/2193 Европейского Парламента и Совета от 25 ноября 2015 года об ограничении выбросов определенных загрязняющих воздух веществ от средних установок по сжиганию (действие Директивы распространяется на ЕЭП), опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза L 313 от 28 ноября 2015 года.

Глава I

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель и предмет закона

(1) Целью настоящего закона является создание нормативной базы о предотвращении загрязнения, вызванного видами промышленной и экономической деятельности, с целью сокращения как выбросов в воздух, воду, почву, так и образования отходов, а также о природоохранном контроле, продвижении и применении наилучших имеющихся методов для достижения высокого уровня охраны окружающей среды.

(2) Предметом настоящего закона являются процедуры и правила, применяемые в процессе предотвращения загрязнения воздуха, воды и почвы, образования отходов, предотвращения или сокращения негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека в результате осуществления промышленной и экономической деятельности.

Статья 2. Сфера применения

(1) Положения настоящего закона применяются:

а) к видам промышленной и экономической деятельности, представляющим

значительный риск для окружающей среды и предусмотренным перечнем видов деятельности из приложения 1;

b) к видам промышленной и экономической деятельности, представляющим низкий риск для окружающей среды и предусмотренным перечнем видов деятельности из приложения 2;

c) к видам промышленной и экономической деятельности, представляющим незначительный риск для окружающей среды, предусмотренным приложением 3;

d) к крупным установкам по сжиганию согласно статьям 35-40;

e) к средним установкам по сжиганию согласно статьям 41-45;

f) к установкам по сжиганию или по совместному сжиганию отходов согласно статьям 46-48;

g) к установкам, использующим органические растворители, согласно статьям 49-52;

h) к установкам, производящим диоксид титана, согласно статьям 53 -55.

(2) На осуществление видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных пунктами а) и б) части (1), должно быть выдано природоохранное разрешение.

(3) Виды промышленной и экономической деятельности с незначительным риском для окружающей среды, предусмотренные приложением 3, осуществляются на основании общих обязательных правил охраны окружающей среды.

(4) Положения настоящего закона не применяются к деятельности по исследованиям и разработкам или испытанию новых продуктов и процессов.

Статья 3. Основные понятия

Для целей настоящего закона используются следующие понятия:

комплексное природоохранное разрешение - разрешительный документ, выданный Агентством окружающей среды, дающий право на эксплуатацию всей или части установки и/или на осуществление одного из видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложением 1;

природоохранное разрешение - разрешительный документ, выданный Агентством окружающей среды, дающий право на осуществление одного из видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложением 2;

биомасса означает любое из следующего:

a) продукты растительного происхождения, полученные в ходе сельскохозяйственной или лесохозяйственной деятельности, которые могут быть

использованы в качестве топлива в целях рекуперации их энергетического содержимого;

б) растительные отходы сельского хозяйства и лесохозяйственной деятельности; растительные отходы пищевой промышленности, если произведенная тепловая энергия используется; волокнистые растительные отходы от производства первичной целлюлозы, а также от производства бумаги из целлюлозы, если они совместно сжигаются на месте производства, а произведенная тепловая энергия используется; пробковые отходы; древесные отходы, за исключением древесных отходов, которые могут содержать галогенорганические соединения или тяжелые металлы в результате обработки консервантами или покрытиями и которые включают, в частности, древесные отходы, полученные в ходе строительства и сноса;

номинальная мощность – сумма мощности сжигания печей, которыми оборудована установка по сжиганию отходов или по совместному сжиганию отходов, указанная строителем и подтвержденная оператором, с учетом теплоты сгорания отходов, выраженная в количестве отходов, сжигаемых в час;

наилучшие имеющиеся методы (далее – *НИМ*) – наиболее эффективный и передовой этап, зарегистрированный в развитии видов деятельности и методов их ведения, свидетельствующий о практической возможности использования определенных методов в качестве базы для установления предельных значений выбросов и иных условий выдачи разрешений, направленных на предотвращение или, в случае если это неосуществимо, на снижение выбросов и воздействия на окружающую среду в целом:

а) *методы* – включают как используемую технологию, так и способы проектирования, строительства, обслуживания, эксплуатации и вывода из эксплуатации;

б) *имеющиеся методы* – методы, достигшие уровня, позволяющего применять их в промышленном секторе при условии экономической и технической обоснованности с учетом затрат и преимуществ, вне зависимости от того, разрабатываются ли или используются эти методы внутри страны при их доступности оператору на приемлемых условиях;

с) *наилучшие методы* – самые эффективные методы достижения высокого уровня охраны окружающей среды в целом;

чернила – смесь, включая все органические растворители или смеси, содержащие органические растворители, необходимые для их соответствующего применения, используемая в полиграфической деятельности для печати текстов или изображений на поверхности;

нефтезаводское топливо – любое твердое, жидкое или газообразное горючее вещество, образованное на этапах перегонки и преобразования при очистке сырой нефти, включая нефтеперегонный газ и синтез-газ, нефтяные масла и нефтяной кокс;

органическое соединение – соединение, содержащее как минимум углерод и

один или более из следующих элементов: водород, галоген, кислород, серу, фосфор, кремний или азот, за исключением оксидов углерода, неорганических карбонатов и бикарбонатов;

летучее органическое соединение – органическое соединение, а также фракция креозота, с давлением паров не менее 0,01 кПа при температуре 293,15 К или с соответствующей летучестью при особых условиях использования;

заклучения по НИМ – документ, содержащий части справочного документа по НИМ, в котором устанавливаются заключения о наилучших имеющихся методах, их описание и информация для оценки их применимости, уровни выбросов, связанные с наилучшими имеющимися методами, соответствующий мониторинг, соответствующие уровни потребления и при необходимости соответствующие меры по восстановлению участка;

контролируемые условия – условия, при которых установка функционирует таким образом, что выделяемые в результате деятельности летучие органические соединения собираются и удаляются контролируемым образом, либо через дымовую трубу, либо посредством очистного оборудования и не могут быть полностью измельчены;

потребление органических растворителей – общее количество органических растворителей, используемых в установке в течение календарного года или любого другого совокупного двенадцатимесячного периода, за вычетом летучих органических соединений, рекуперированных для реутилизации;

дымовая труба – структура, содержащая один или несколько дымоходов, обеспечивающих отвод отходящих газов в воздух;

справочный документ по НИМ – документ, являющийся результатом организованного Европейской комиссией обмена информацией, разработанный для определенных видов деятельности, описывающий применяемые методы, текущие уровни выбросов и потребления, методы, принятые во внимание для определения наилучших имеющихся методов, а также заключения по НИМ и любые появляющиеся методы, в котором уделяется особое внимание критериям, предусмотренным приложением 5;

выброс – прямое или косвенное выделение веществ, вибраций, тепла или шума из точечных или диффузных источников установки в воздух, воду и почву;

фугитивный выброс – любой выброс (не происходящий в виде отходящих газов) летучих органических соединений в воздух, воду и почву, а также растворителей в составе продуктов, если иное не указано в части 2 приложения 13;

общие выбросы – сумма фугитивных выбросов и выбросов отходящих газов;

предупреждения об опасности – уникальный буквенно-цифровой код, состоящий из одной буквы и трех цифр, описывающих природу и степень опасности вещества или смеси;

отходящие газы – конечный газообразный выброс, содержащий летучие органические соединения или другие загрязняющие вещества, который отводится в воздух через дымовую трубу или другое очистное оборудование;

инцидент – (крупное) нарушение функционирования установок, которое в зависимости от обстоятельств может оказать значительное негативное воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

установка – стационарная техническая единица, в пределах которой осуществляются один или несколько видов деятельности, предусмотренных приложениями 1 и 2, а также другие прямо связанные виды деятельности, осуществляемые на том же участке, и которая может оказать воздействие на выбросы и загрязнение;

установка по сжиганию – любое техническое оборудование, в котором топливо окисляется для использования произведенной при этом тепловой энергии;

многотопливная установка по сжиганию – любая установка по сжиганию, которая может использовать одновременно или попеременно два или более вида топлива;

существующая установка – установка, которая функционировала или на которую было выдано разрешение в соответствии с действующим законодательством до дня вступления в силу настоящего закона;

объем потребления органических растворителей – количество органических растворителей в чистом виде или в виде смесей, используемое при осуществлении определенной деятельности, включая растворители, рециркулируемые в пределах или за пределами установки, которое подсчитывается при каждом использовании в ходе этой деятельности;

лак – препарат для прозрачного покрытия;

изолированная микросистема (ИМС) – любая система с потреблением менее 500 ГВт·ч электроэнергии в 1996 году, не связанная с другими системами;

существенное изменение – изменение характеристик или функционирования установки, расширение установки или установки по сжиганию, установки по сжиганию или по совместному сжиганию отходов, которое может оказать значительное негативное воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

двухтопливный двигатель – двигатель внутреннего сгорания, использующий воспламенение от сжатия и работающий по циклу Дизеля для сжигания жидкого топлива и по циклу Отто для сжигания газообразного топлива;

дизельный двигатель – двигатель внутреннего сгорания, работающий по циклу Дизеля и использующий воспламенение от сжатия для сжигания топлива;

газовый двигатель – двигатель внутреннего сгорания, работающий по циклу

Отто и использующий для сжигания топлива искровое зажигание или - в случае двухтопливных двигателей - воспламенение от сжатия;

уровни выбросов, связанные с наилучшими имеющимися методами, - уровни выбросов, достигнутые при нормальных условиях функционирования с помощью одного из наилучших имеющихся методов или сочетания таких методов, как описано в заключениях по НИМ, выраженные как среднее значение за определенный период времени при заранее установленных исходных условиях;

часы функционирования - время, выраженное в часах, в течение которого установка по сжиганию полностью или частично функционирует и производит выбросы в воздух, за исключением периодов запуска и остановки;

операции запуска и остановки - операции, посредством которых установка, оборудование или резервуар вводятся в эксплуатацию, выводятся из эксплуатации, переводятся в режим холостого хода или выводятся из него, исключая фазы колебаний, возникающие в нормальных условиях функционирования установки;

план приведения в соответствие - разработанный оператором комплекс конкретных мер и действий, содержащий сроки их выполнения для приведения в соответствие с требованиями и условиями комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения в целях соблюдения требований по охране окружающей среды;

загрязнение - прямое или косвенное попадание в воздух, воду или почву возникающих в результате человеческой деятельности веществ, вибраций, тепла или шума, которое может оказать вредное воздействие на окружающую среду и здоровье человека, нанести ущерб материальному имуществу или навредить либо оказать влияние на другие виды законного использования окружающей среды;

общественность - как определено Законом об оценке воздействия на окружающую среду № 86/2014;

заинтересованная общественность - общественность, на которую влияет или может повлиять принятие решения о выдаче или обновлении разрешения или условий разрешения либо которая проявляет к этому интерес. В целях настоящего понятия неправительственные организации, содействующие охране окружающей среды и соответствующие любым требованиям, установленным национальным законодательством, признаются заинтересованными;

Базовый отчет - информация о состоянии загрязнения воздуха, грунтовых вод и почвы соответствующими опасными веществами, а также об использовании природных ресурсов на участке;

коэффициент десульфуризации - рассчитанное за определенный период времени отношение количества серы, которая не выбрасывается в воздух установкой по сжиганию, к количеству серы, содержащейся в твердом топливе, поступающем в установку по сжиганию и используемом в установке за тот же период времени;

общие обязательные правила охраны окружающей среды (далее - *общие обязательные правила*) - предельные значения выбросов или иные условия, установленные как минимум на отраслевом уровне, принятые с целью их непосредственного использования для определения условий разрешения и функционирования;

реутилизация органических растворителей - использование в технических или коммерческих целях органических растворителей, рекуперированных из установки, в том числе в виде топлива, за исключением рекуперированных органических растворителей, окончательно выделяемых как отходы;

незначительный риск - показатели потенциального и конкретного воздействия установок, предусмотренных настоящим законом, не являющиеся достаточно сильными, чтобы вызвать негативные последствия для окружающей среды и здоровья человека;

значительный риск - потенциальное и существенное воздействие установок, предусмотренных настоящим законом, на окружающую среду и здоровье человека, определяемое уровнями и типами выбросов, устойчивостью местной окружающей среды и риском аварий;

малая изолированная система (МИС) - любая система с потреблением менее 3000 ГВт.ч электроэнергии в 1996 году, в которой менее 5 процентов годового потребления получено путем соединения с другими системами;

стандарт качества окружающей среды - совокупность требований, которым должна соответствовать зона или агломерация или ее часть в данный момент времени, в соответствии с законодательством;

вещество - любой химический элемент и его соединения, за исключением следующих веществ:

а) *радиоактивные вещества* - любые вещества, содержащие один или несколько радионуклидов с уровнем концентрации или активности, которыми нельзя пренебречь с точки зрения радиационной защиты;

б) *генетически модифицированные микроорганизмы* - микроорганизмы, генетический материал которых был изменен способом, отличным от природного, и который не произошел путем естественного спаривания и/или рекомбинации;

с) *генетически модифицированные организмы* - как определено Законом о регулировании и контроле генетически модифицированных организмов № 152/2022;

появляющийся метод - новый метод для видов промышленной и экономической деятельности, который при его коммерческом использовании может обеспечить либо более высокий уровень охраны окружающей среды, либо по меньшей мере такой же уровень охраны окружающей среды и большую экономию затрат, чем те, которые гарантируются доступными наилучшими имеющимися методами;

газовая турбина – любой вращающийся механизм, преобразующий тепловую энергию в механическую работу, состоящий в основном из компрессора, теплового устройства, в котором топливо окисляется для нагрева рабочей жидкости, и турбины. Понятие включает как газовые турбины открытого цикла и комбинированного цикла, так и газовые турбины, функционирующие в режиме когенерации, причем все они функционируют с дополнительным сжиганием топлива или без него;

предельное значение выбросов (ПЗВ) – масса, выраженная в зависимости от определенных конкретных параметров, концентрации и/или уровня определенных выбросов в воздух и сбросов в воду, которые не могут быть превышены установкой в течение одного или нескольких периодов.

Статья 4. Основные принципы

(1) Принципы предотвращения загрязнения и природоохранного контроля следующие:

a) принцип приоритета природоохранных мер и действий при осуществлении видов промышленной и экономической деятельности;

b) принцип ответственности за предотвращение, ограничение, борьбу с загрязнением, а также за возмещение ущерба, нанесенного окружающей среде в результате осуществления видов промышленной и экономической деятельности;

c) принцип предосторожности при эксплуатации установок, управлении опасными веществами и смесями с целью предотвращения воздействия на окружающую среду и здоровье человека;

d) принцип прозрачности, обеспечивающий доступ к информации о негативных последствиях, которые могут вызвать виды промышленной и экономической деятельности;

e) принцип «зеленой экономики», поощряющий развитие процессов и продуктов, сокращающих или исключающих использование природных ресурсов и образование отходов;

f) принцип «загрязнитель платит», предполагающий обязанность загрязнителя нести расходы на осуществление мер по предотвращению загрязнения, а также расходы, связанные с нанесением ущерба окружающей среде и ее восстановлением;

g) принцип использования за плату, предполагающий использование природных ресурсов (воздуха, воды, почвы) оператором за плату;

h) принцип участия, согласно которому обеспечивается доступ всех заинтересованных сторон к процессу выдачи природоохранных разрешительных документов;

i) принцип правильности и полноты информации, согласно которому предотвращение загрязнения и природоохранный контроль осуществляются на основе

информации, представленной оператором, и информации, полученной от компетентных органов.

(2) Оператор осуществляет виды промышленной и экономической деятельности, предусмотренные приложениями 1 и 2, в соответствии со следующими принципами:

а) принимаются все надлежащие меры по предотвращению загрязнения;

б) применяются наилучшие имеющиеся методы;

с) не производится значительного загрязнения;

д) предотвращается образование отходов, а в случае невозможности предотвращения образования отходов в приоритетном порядке они подготавливаются для реутилизации, рециркуляции, переработки или при отсутствии технической и экономической возможности осуществляется их удаление, предотвращая или сокращая любое негативное воздействие на окружающую среду;

е) энергия используется эффективно;

ф) обеспечивается предотвращение аварий и ограничение их последствий;

г) после окончательного прекращения функционирования установки участок возвращается в исходное состояние, представленное в Базовом отчете, согласно статье 14.

Глава II

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТОРНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Статья 5. Полномочия Правительства

Правительство осуществляет следующие полномочия:

а) устанавливает цели и обеспечивает реализацию государственных политик в области предотвращения загрязнения и природоохранного контроля;

б) утверждает нормативную базу в области разрешения и природоохранного контроля для обеспечения реализации настоящего закона;

с) осуществляет управление в области предотвращения загрязнения и природоохранного контроля при посредстве Министерства окружающей среды, Министерства здравоохранения и органов местного публичного управления в соответствии с законодательством.

Статья 6. Полномочия Министерства окружающей среды

Министерство окружающей среды осуществляет следующие полномочия:

а) разрабатывает государственную политику в области разрешения и

природоохранного контроля и контролирует ее реализацию;

b) разрабатывает и представляет Правительству на утверждение нормативные акты в области разрешения и природоохранного контроля и координирует процесс реализации этих актов;

c) утверждает на национальном уровне справочные документы по НИМ;

d) обеспечивает выполнение международных договоров в области предотвращения загрязнения и природоохранного контроля и отчитывается об их выполнении.

Статья 7. Полномочия Агентства окружающей среды

(1) Агентство окружающей среды для целей настоящего закона является компетентным органом по охране окружающей среды с полномочиями реализации политики и нормативной базы в области предотвращения загрязнения воздуха, воды и почвы и образования отходов.

(2) Агентство окружающей среды осуществляет следующие полномочия:

a) оказывает техническую поддержку в разработке проектов нормативных актов, реализующих настоящий закон;

b) обеспечивает внедрение нормативных актов в области предотвращения загрязнения и природоохранного контроля, контролирует и отчитывается перед Министерством окружающей среды о стадии их внедрения, представляет предложения по соответствующему изменению;

c) создает и обеспечивает функционирование систем учета операторов и видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложениями 1-3;

d) получает, рассматривает и утверждает Базовый отчет для видов промышленной и экономической деятельности, а также для видов деятельности, находящихся на стадии закрытия участка;

e) устанавливает общие обязательные правила для видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложениями 1-3;

f) направляет копию природоохранных разрешительных документов и общих обязательных правил в органы местного публичного управления, на территории которых оператор осуществляет виды промышленной и экономической деятельности;

g) выдает операторам комплексное природоохранное разрешение на виды деятельности, предусмотренные приложением 1, или природоохранное разрешение на виды деятельности, предусмотренные приложением 2;

h) устанавливает предельные значения выбросов загрязняющих веществ в воздух, воду и почву, а также способы их измерения, учитывая допустимые предельные значения, установленные национальным законодательством и международными

договорами;

i) создает и обеспечивает функционирование системы мониторинга качества воздуха, воды и почвы и уровень их загрязнения;

j) утверждает планы приведения операторов в соответствие и оказывает им поддержку в их разработке;

k) обеспечивает заинтересованной общественности доступ к природоохранной информации и участие в принятии решения о выдаче комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения;

l) применяет справочные документы по НИМ при установлении условий разрешения;

m) приостанавливает, отзывает, аннулирует, пересматривает, обновляет и продлевает срок действия комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения.

Статья 8. Полномочия Инспекции по охране

окружающей среды

Инспекция по охране окружающей среды осуществляет следующие полномочия:

a) осуществляет природоохранный контроль;

b) инспектирует установки, эксплуатируемые в рамках видов деятельности, предусмотренных приложениями 1 и 2, в процессе рассмотрения заявления на выдачу комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения;

c) проверяет соответствие данных в Базовом отчете, разработанном оператором;

d) осуществляет контроль за установлением причин загрязнения окружающей среды и применяет санкции, предусмотренные законом;

e) инициирует процедуру отзыва или приостановления действия комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения в результате несоответствующих видов деятельности;

f) осуществляет контроль за соблюдением и применением норм охраны окружающей среды при расположении, проектировании и строительстве объектов, освоении новых технологий, установке нового оборудования;

g) проверяет соблюдение условий и требований природоохранных разрешительных документов, имеющих у оператора.

Статья 9. Полномочия органов местного публичного

управления

Органы местного публичного управления осуществляют следующие полномочия:

а) обеспечивают информирование заинтересованной общественности об уровне загрязнения окружающей среды;

б) отслеживают выполнение общих обязательных правил и условий природоохранных разрешительных документов, выданных операторам, осуществляющим деятельность на территории административной единицы.

Статья 10. Обязанности оператора

(1) Оператор обязан:

а) иметь комплексное природоохранное разрешение для осуществления видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложением 1, или природоохранное разрешение для осуществления видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложением 2;

б) зарегистрировать в Агентстве окружающей среды осуществляемую промышленную и экономическую деятельность, предусмотренную приложением 3, и применять общие обязательные правила для этой деятельности;

в) принимать все меры для предотвращения загрязнения окружающей среды путем оснащения источников выбросов приборами, оборудованием и очистными установками, снижающими количество выбрасываемых веществ ниже предельных значений выбросов, установленных комплексным природоохранным разрешением и природоохранным разрешением или общими обязательными правилами;

д) применять наилучшие имеющиеся методы;

е) предотвращать образование отходов в соответствии с Законом об отходах № 209/2016, обеспечивая реутилизацию, рециркуляцию, переработку или, если это технически и экономически невозможно, удаление, избегая или уменьшая любое воздействие на окружающую среду;

ф) обновлять технологии производственных процессов в целях сокращения объема отходов путем максимально эффективного использования сырья; сокращать использование токсичных, легковоспламеняющихся веществ и заменять их инертными альтернативными материалами, обеспечивающими получение максимально долговечной конечной продукции; производить, использовать и вводить в обращение рекуперированную, реутилизируемую, рециркулируемую и легкоразлагаемую упаковку;

г) рационально и устойчиво использовать ресурсы, энергию, воду и принимать меры по предотвращению загрязнения окружающей среды опасными, летучими, коррозионными, легковоспламеняющимися веществами или пылью любого рода;

h) обеспечивать надзор за сооружениями и установками в период их

функционирования и принимать меры по предотвращению производственных аварий и аварийного загрязнения окружающей среды, а в случае их возникновения принимать оперативные меры по их устранению, немедленно уведомлять Агентство окружающей среды и Инспекцию по охране окружающей среды, возмещать рассчитанный на основе нормативной базы, утвержденной Правительством, ущерб окружающей среде, ее компонентам, имуществу и здоровью пострадавших лиц;

i) обеспечивать выполнение решения органов центрального и местного публичного управления в отношении требований охраны окружающей среды, представлять компетентным органам по охране окружающей среды достоверную информацию об осуществляемых видах промышленной и экономической деятельности, разрешать им проводить любые проверки и посещения на месте, включая взятие проб, и получать любую информацию для выполнения обязанностей согласно настоящему закону;

j) разрабатывать и представлять на утверждение Агентству окружающей среды план приведения в соответствие;

k) разрабатывать и представлять на утверждение Агентству окружающей среды Базовый отчет как по существующим видам промышленной и экономической деятельности, так и по видам деятельности, находящимся на стадии закрытия участка;

l) обеспечивать эксплуатацию установок на основании комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения с соблюдением условий разрешения;

m) обеспечивать необходимые меры в целях удаления, сохранения, надзора, контроля, ограничения или сокращения опасных веществ, выявленных на этапе закрытия установки или прекращения промышленной и экономической деятельности;

n) информировать Агентство окружающей среды о расширении, модернизации или изменении промышленной и экономической деятельности;

o) ежегодно сообщать Агентству окружающей среды о выбросах в воздух, воду и почву любых загрязняющих веществ, о переносе за пределы участка опасных или неопасных отходов для любой операции по переработке или удалению и о переносе за пределы участка любых загрязняющих веществ посредством сточных вод, предназначенных для очистки, в порядке и сроки, предусмотренные Национальным регистром выбросов и переноса загрязнителей, утвержденным Правительством;

p) вести учет и представлять данные и информацию об отходах и управлении ими в соответствии с Инструкцией по ведению учета и представлению данных и информации об отходах и управлении ими, утвержденной Правительством;

q) оценивать состояние почвы и грунтовых вод на участке после прекращения деятельности, с приложением данных к Базовому отчету;

r) обеспечивать принятие мер по восстановлению состояния эксплуатируемого участка до его первоначального качества и состояния, зафиксированных в Базовом

отчете.

(2) Оператор установки должен иметь следующие документы:

а) результаты мониторинга, осуществленного согласно статьям 20, 40 и 44, и информацию, предусмотренную приложением 7;

б) учет часов функционирования установок, предусмотренных частями (3) и (13) статьи 43;

с) учет типа и количества топлива, используемого в установке, и любых неисправностей в функционировании или сбоев вспомогательного оборудования для сокращения выбросов;

д) учет случаев несоответствия и принятые меры;

е) учет образовавшихся отходов и способов управления ими (включая перенос за пределы участка).

(3) Данные и информация, указанные в части (2), хранятся не менее шести лет.

(4) Оператор представляет данные и информацию, предусмотренные пунктами а) и б) части (1) и частью (2), Инспекции по охране окружающей среды и Агентству окружающей среды по их запросу и оказывает всю необходимую помощь для осуществления контроля на месте, отбора проб и получения любой необходимой информации в целях выполнения обязанностей, вытекающих из настоящего закона.

(5) Оператор нанимает на уровне участка или для осуществления промышленной и экономической деятельности одного или нескольких специалистов в области охраны окружающей среды, ответственных за обеспечение внедрения природоохранного законодательства.

Статья 11. Специалист по охране окружающей среды

(1) Специалист по охране окружающей среды консультирует оператора и обучает работников по вопросам охраны окружающей среды, в частности по надзору за соблюдением регулирующих требований, повышения безопасности и содействия разработке экологически чистых процессов и продуктов.

(2) Специалиста по охране окружающей среды назначает или нанимает оператор, определяющий его обязанности в должностной инструкции или договоре о предоставлении услуг, обеспечивая финансовую и техническую помощь при выполнении им своих обязанностей.

Глава III

РАЗРЕШЕНИЕ НА ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПРЕДСТАВЛЯЮЩИЕ РИСК ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Часть 1

Комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение

Статья 12. Выдача комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения

(1) Виды промышленной и экономической деятельности, предусмотренные приложением 1, осуществляются на основании комплексного природоохранного разрешения, а виды промышленной и экономической деятельности, предусмотренные приложением 2, – на основании природоохранного разрешения, выданного Агентством окружающей среды.

(2) Комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение выдаются по запросу оператора:

- а) при вводе в эксплуатацию новых установок;
- б) для эксплуатации существующих установок.

(3) Комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение выдаются в соответствии с положениями Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011, за плату, на основании Положения об организации и предоставлении публичных услуг по выдаче комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения и Методологии расчета стоимости комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения, утвержденных Правительством.

(4) Агентство окружающей среды обеспечивает конфиденциальность персональных данных или данных, составляющих коммерческую тайну, данных о производственных технологиях, предоставляемых оператором в процессе рассмотрения заявления на выдачу комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения.

(5) Операторы, осуществляющие на участке виды промышленной и экономической деятельности, предусмотренные приложениями 1 и 2, действуют на основании комплексного природоохранного разрешения, которое также регулирует условия для видов деятельности, указанных в приложении 2.

(6) Ввоз, размещение на внутреннем рынке, производство, сбыт, переработка и использование в технологических процессах и в строительных работах строительных и химических продуктов, предусмотренных приложением 14, запрещаются.

(7) Продукты, услуги и работы, являющиеся результатом видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложениями 1–3, согласовываются, сертифицируются и размещаются на рынке по предъявлении комплексного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения или

общих обязательных правил в зависимости от обстоятельств.

Статья 13. Условия выдачи комплексного

природоохранного разрешения

или природоохранного разрешения

(1) Агентство окружающей среды выдает комплексное природоохранное разрешение или природоохранное разрешение согласно приложениям 15 и 16, если установка соответствует требованиям настоящего закона без ущерба для иных положений законодательства.

(2) Комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение выдаются для одной, двух или более установок либо частей установок, эксплуатируемых одним и тем же оператором на одном и том же участке.

(3) Если выданное комплексное природоохранное разрешение или природоохранное разрешение охватывает две или более установки, в нем предусматриваются условия для обеспечения того, чтобы каждая установка соответствовала требованиям настоящего закона и не нарушала другие положения законодательства.

(4) Если выданное комплексное природоохранное разрешение или природоохранное разрешение охватывает несколько частей установки, эксплуатируемых разными операторами, оно устанавливает условия функционирования для каждого оператора.

(5) Выдача природоохранного разрешения на новые средние установки по сжиганию осуществляется согласно положениям части (2) статьи 41.

(6) Если оператор на одном участке осуществляет разные виды промышленной и экономической деятельности в соответствии с Классификатором видов экономической деятельности Молдовы (КЭДМ) из той же области, мощности установок суммируются.

(7) Оператор, осуществляющий промышленную и экономическую деятельность на различных участках, должен иметь природоохранный разрешительный документ для каждого участка в отдельности.

(8) Изменение видов промышленной и экономической деятельности, осуществление, расширение или их модернизация осуществляются в соответствии с Законом об оценке воздействия на окружающую среду № 86/2014 с пересмотром и переоформлением природоохранного разрешительного документа, выданного на виды промышленной и экономической деятельности, предусмотренные приложениями 1 и 2.

(9) Комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение на новые или существенно измененные виды промышленной и экономической деятельности выдаются, если они были подвергнуты процедуре оценки воздействия на

окружающую среду в соответствии с положениями Закона об оценке воздействия на окружающую среду № 86/2014.

(10) При подаче заявления на выдачу первого комплексного природоохранного разрешения или первого природоохранного разрешения оператор представляет Базовый отчет, прилагаемый к заявлению.

(11) При принятии решения о выдаче комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения для существующей установки Агентство окружающей среды должно учитывать требования экономической обоснованности и охраны окружающей среды.

Статья 14. Базовый отчет

(1) Для видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложениями 1 и 2, связанных с использованием, производством или выбросом опасных веществ с риском загрязнения воздуха, воды и почвы и использованием ресурсов поверхностных и подземных вод, флоры и фауны, почвы и недр, экосистем и природных ресурсов, материальных ценностей и культурного наследия на участке расположения установки, оператор разрабатывает и представляет Агентству окружающей среды Базовый отчет до подачи заявления на выдачу первого комплексного природоохранного разрешения или первого природоохранного разрешения.

(2) Если на момент окончательного прекращения видов промышленной и экономической деятельности загрязнение воздуха, воды, почвы и недр, флоры и фауны, экосистем и природных ресурсов, материальных ценностей и культурного наследия на участке расположения установки представляет значительный риск для окружающей среды и здоровья человека, оператор принимает необходимые меры для удаления, ограничения или уменьшения загрязнения с тем, чтобы вернуть участок в исходное состояние, представленное в Базовом отчете. В рамках видов деятельности по возвращению участка в исходное состояние необходимо учитывать техническую обоснованность таких мер.

(3) Базовый отчет разрабатывается оператором и утверждается Агентством окружающей среды. Отчет служит основой для количественного сравнения первоначального состояния участка расположения установки с состоянием загрязнения на момент окончательного прекращения деятельности, предусмотренной частью (2).

(4) Базовый отчет содержит как минимум следующую информацию:

а) данные о текущем и предыдущем использовании участка;

б) данные о результатах измерений качества почвы и подземных вод, отражающие состояние на момент разработки отчета, или - в качестве альтернативы - результаты новых измерений почвы и подземных вод с учетом возможности загрязнения почвы и подземных вод теми опасными веществами, которые будут использоваться, производиться или выбрасываться соответствующей установкой;

с) информация, полученная в соответствии с иными нормативными актами, отвечающая положениям настоящей части, в зависимости от обстоятельств.

(5) Содержание и структура Базового отчета утверждаются приказом министра окружающей среды.

Статья 15. Процедура выдачи комплексного

природоохранного разрешения

или природоохранного разрешения

(1) Для получения комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения оператор подает в Агентство окружающей среды посредством единого окна заявление с приложением к нему технического досье, содержащее следующую информацию:

а) коммерческое наименование оператора, фамилию и имя ответственного лица, полный адрес участка;

б) место нахождения или место жительства оператора, включая его полный адрес;

с) фамилию и имя, должность ответственного за участок лица, если оно отличается от лица, указанного в пункте а);

д) характеристику и наименование установки, для которой запрашивается разрешение, ее производственную мощность;

е) сырье и вспомогательные материалы, вещества и источник энергии, используемые в установке или вырабатываемые ею (использование возобновляемой энергии);

ф) источник водоснабжения, наличие замкнутой системы водоснабжения, наличие станции предварительной очистки на участке;

г) источники выбросов из установки, вещества, выбрасываемые в воздух, воду и почву;

h) характеристику участка расположения установки;

и) Базовый отчет, утвержденный Агентством окружающей среды;

ж) объем прогнозируемых выбросов в воздух, воду и почву исходя из производственной мощности и возможности определения воздействия выбросов на окружающую среду;

к) предлагаемые технологии и другие не загрязняющие окружающую среду технологии для предотвращения или, если это невозможно, для сокращения выбросов из установок;

л) меры по предотвращению образования отходов, подготовке к реутилизации, рециркуляции и переработке отходов, образующихся в результате работы установки;

м) меры по мониторингу выбросов в воздух, воду и почву;

п) основные альтернативы предлагаемым технологиям, методам и мерам;

о) нетехническое краткое изложение информации, указанной в пунктах а)-п), включая ссылки на решение о предварительной оценке планируемой деятельности, природоохранное разрешение, выданное на основании Закона об оценке воздействия на окружающую среду № 86/2014, а также заключение государственной экологической экспертизы, выданное согласно Закону об экологической экспертизе № 851/1996 на виды деятельности, инициированные до признания его утратившим силу.

(2) Для видов промышленной и экономической деятельности, указанных в приложении 2, предусматривающих использование средних установок по сжиганию, к заявлению на выдачу природоохранного разрешения оператор представляет дополнительную информацию согласно приложению 7.

(3) Агентство окружающей среды в течение 30 дней с момента получения заявления и технического досье для выдачи комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения и в зависимости от качества, сложности и точности представленной информации предпринимает при необходимости следующее:

а) начинает процесс консультирования согласно статье 16;

б) приостанавливает срок рассмотрения заявления максимум на 30 дней, уведомляя заявителя о мерах, которые необходимо принять;

с) запрашивает осуществление природоохранных проверок и контроля;

д) отклоняет заявление на выдачу комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения.

(4) Оператор при подаче заявления и технического досье может представить имеющуюся у него в соответствии с положениями иных нормативных актов информацию, отвечающую любому из требований, предусмотренных частью (1).

(5) Если техническое досье не является полным или не содержит мер по предотвращению и снижению негативного воздействия на окружающую среду, Агентство окружающей среды запрашивает у оператора дополнение и доработку технического досье с указанием недочетов, которые необходимо устранить.

(6) В случае приостановки срока согласно пункту б) части (3) оператор в течение 30 дней представляет дополнительную информацию и документы для заполнения технического досье, а Агентство окружающей среды в течение 15 рабочих дней применяет положения пунктов а) и с) части (3). По запросу оператора срок дополнения технического досье может быть продлен максимум на 30 дней.

Статья 16. Консультирование и выдача заключений по

техническому досье

(1) Агентство окружающей среды совместно с органами центрального и местного публичного управления, на территории которых находится участок, в отношении которого запрашивается разрешение, организует согласование технического досье с использованием единого окна.

(2) Органы центрального и местного публичного управления, вовлеченные в процесс консультирования и согласования, рассматривают техническое досье в течение 30 дней и направляют свое заключение Агентству окружающей среды таким же образом, как и поступило заявление.

(3) Техническое досье размещается на официальной веб-странице Агентства окружающей среды для публичных консультаций. Заинтересованная общественность может представить свои замечания и рекомендации в течение 30 дней со дня опубликования досье.

(4) Полученные заключения органов центрального и местного публичного управления и замечания и рекомендации заинтересованной общественности прилагаются к техническому досье и обнародуются в соответствии с частью (2) статьи 33 настоящего закона и положениями Закона о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008.

Статья 17. Решение о выдаче комплексного

природоохранного разрешения

или природоохранного разрешения

(1) Агентство окружающей среды, основываясь на положениях природоохранных нормативных актов, заключениях органов центрального и местного публичного управления, вовлеченных в процесс консультирования и выдачи заключений, и замечаниях и рекомендациях заинтересованной общественности, принимает одно из следующих решений:

а) об инициировании подготовки проекта комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения;

б) о запросе у оператора дополнения и доработки технического досье согласно замечаниям и рекомендациям, полученным со стороны заинтересованной общественности и органов центрального и местного публичного управления, вовлеченных в процесс выдачи заключений и консультирования;

с) об отказе в выдаче комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения с обоснованием принятого решения.

(2) Агентство окружающей среды в течение пяти рабочих дней информирует оператора о принятом решении.

(3) В случае решения, предусмотренного пунктом а) части (1), Агентство окружающей среды разрабатывает проект комплексного природоохранного разрешения в срок, не превышающий 90 дней, или в зависимости от обстоятельств проект природоохранного разрешения в срок, не превышающий 60 дней, и направляет его оператору для консультирования.

(4) Оператор в течение 30 дней после получения проекта комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения рассматривает его и разрабатывает при необходимости план приведения в соответствие и представляет его Агентству окружающей среды для утверждения.

(5) В случае решения, предусмотренного пунктом б) части (1), оператор в течение 30 дней с момента его получения дополняет и дорабатывает техническое досье в соответствии с замечаниями и рекомендациями заинтересованной общественности и органов центрального и местного публичного управления, вовлеченных в процесс выдачи заключения и консультирования. По запросу оператора срок дополнения технического досье может быть продлен максимум на 30 дней.

(6) При завершении доработки проекта комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения Агентство окружающей среды принимает во внимание предложения оператора по содержанию проекта разрешения, меры плана приведения в соответствие и условия, предусмотренные статьей 13.

(7) Проект комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения, согласованный с оператором, размещается на официальной веб-странице Агентства окружающей среды для проведения публичных консультаций. Срок представления замечаний и рекомендаций составляет 30 дней со дня опубликования объявления.

Статья 18. План приведения в соответствие

(1) По запросу оператора Агентство окружающей среды предоставляет переходный период для приведения в соответствие с положениями настоящего закона и с требованиями и условиями проекта комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения.

(2) План приведения в соответствие разрабатывается оператором в соответствии со структурой, установленной приложением 11, и включает как минимум меры по приведению в соответствие с природоохранными стандартами качества, положениями настоящего закона, требованиями и условиями проекта комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения и сроки их выполнения. План согласуется с Агентством окружающей среды и является составной частью комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения.

Статья 19. Содержание комплексного

природоохранного разрешения

и природоохранного разрешения

(1) Комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение содержат как минимум следующую информацию:

а) предельные значения выбросов для загрязняющих веществ, предусмотренных приложением 6, а также для других загрязняющих веществ, которые могут выбрасываться соответствующей установкой в значительных количествах, с учетом их природы и потенциала переносить загрязнение из одной среды в другую;

б) требования по защите почвы и грунтовых вод, а также меры по управлению отходами, образующимися в результате работы установки;

в) требования к рН, температуре и дебиту сбросов сточных вод. Технические условия применяются согласно Положению о требованиях к сбору, очистке и сбросу сточных вод в канализационную систему и/или в приемник для городских и сельских населенных пунктов, утвержденному Правительством;

д) требования к мониторингу выбросов с указанием:

1. методологии измерения, частоты и процедуры оценки; и

2. если применяется пункт б) части (4) статьи 30, что результаты мониторинга выбросов доступны за тот же период времени и для тех же исходных условий, которые соответствуют уровням выбросов, связанным с наилучшими имеющимися методами;

е) требования к ведению учета отходов согласно Инструкции по учету и представлению данных и информации об отходах и управлении ими, утвержденной Правительством;

ф) обязательство представлять Агентству окружающей среды не реже одного раза в год информацию, полученную по результатам мониторинга выбросов, указанных в пункте д) настоящей части, и другие необходимые данные, позволяющие компетентному органу в области охраны окружающей среды проверять соответствие требованиям и условиям разрешения, а также краткое изложение результатов мониторинга выбросов, позволяющее сравнить их с уровнями выбросов, связанными с наилучшими имеющимися методами, в случае применения пункта б) части (4) статьи 30;

г) обязательство регистрировать и поставлять в Автоматизированную информационную систему «Национальный регистр выбросов и переноса загрязнителей» ежегодные отчеты о выбросах и переносе загрязняющих веществ, а в Автоматизированную информационную систему «Управление отходами» - отчеты об обращении с отходами;

h) требования к мониторингу, отчетности и проверке выбросов парниковых газов: диоксида углерода (CO₂), метана (CH₄), оксида азота (N₂O), гидрофторуглеродов (HFC), перфторуглеродов (PFC), гексафторида серы (SF₆), выбрасываемых установкой, эксплуатируемой в рамках деятельности, предусмотренной приложениями 1 и 2;

i) требования к содержанию и периодическому мониторингу мер, принятых для предотвращения выбросов в почву и сбросов в грунтовые воды в соответствии с пунктом b), и требования к периодическому мониторингу почвы и грунтовых вод на наличие соответствующих опасных веществ, которые могут находиться на участке, и с учетом возможности загрязнения почвы и грунтовых вод на участке расположения установки;

j) меры, относящиеся к определенным условиям, иным чем нормальные условия функционирования, таким как операции запуска и остановки, утечки, неисправности, временные остановки и окончательное прекращение функционирования;

k) условия по сокращению загрязнения на большие расстояния или трансграничного загрязнения;

l) условия оценки соответствия предельным значениям выбросов или ссылка на применимые требования, указанные в иных нормативных актах;

m) меры по предотвращению загрязнения окружающей среды и недопущению образования значительного загрязнения;

n) требования по применению наилучших имеющихся методов;

o) меры по предотвращению и сокращению до минимума образования отходов при необходимости подготовки их к реутилизации, рециркуляции, переработке или удалению, избегая и сокращая любое воздействие на окружающую среду;

p) меры по эффективному использованию природных ресурсов и энергии;

q) требования по предотвращению промышленных аварий и ограничению их последствий;

r) конкретные условия охраны окружающей среды, которые должны соблюдаться в процессе осуществления деятельности;

s) обязательство представления достоверной информации Инспекции по охране окружающей среды в процессе осуществления деятельности и контролю и Агентству окружающей среды о любых изменениях, осуществленных в ходе деятельности.

(2) Для целей пункта а) части (1) предельные значения выбросов могут быть дополнены или заменены эквивалентными параметрами или техническими мерами, обеспечивающими эквивалентный уровень охраны окружающей среды.

Статья 20. Требования к мониторингу

(1) Требования к мониторингу в комплексном природоохранном разрешении и в природоохранном разрешении, предусмотренные пунктом d) части (1) статьи 19, основываются в зависимости от обстоятельств на выводах мониторинга, описанных в заключениях по НИМ.

(2) Частота периодического мониторинга, предусмотренного пунктом g) части

(1) статьи 19, устанавливается Агентством окружающей среды в комплексном природоохранном разрешении и в природоохранном разрешении для каждой установки.

(3) Периодический мониторинг осуществляется не реже одного раза в пять лет для подземных вод и не реже одного раза в 10 лет для почвы, за исключением случая, когда такой мониторинг основывается на систематической оценке риска загрязнения.

Статья 21. Общие обязательные правила и стандарты

качества окружающей среды

(1) Агентство окружающей среды устанавливает общие обязательные правила, которые соблюдаются оператором в процессе эксплуатации установки или при осуществляемых им видах промышленной и экономической деятельности.

(2) Общие обязательные правила по категориям деятельности основываются на наилучших имеющихся методах без рекомендации использования конкретных методов или технологии в целях обеспечения соответствия статьям 18 и 29.

(3) При установлении общих обязательных правил Агентство окружающей среды обеспечивает комплексный подход и высокий уровень охраны окружающей среды, эквивалентный тому, который может быть достигнут путем установления в комплексном природоохранном разрешении и в природоохранном разрешении индивидуальных условий, соответствующих каждой установке.

(4) Общие обязательные правила, установленные в комплексном природоохранном разрешении, обновляются с учетом развития наилучших имеющихся методов, с обеспечением соответствия положениям статьи 24.

(5) Для видов деятельности, предусмотренных приложениями 2 и 3, Агентство окружающей среды устанавливает менее строгие общие обязательные правила, чем для видов деятельности, предусмотренных приложением 1, исходя из риска, который представляют для окружающей среды виды промышленной и экономической деятельности.

(6) Если стандарт качества окружающей среды предусматривает более жесткие условия, чем те, которые могут быть достигнуты путем применения наилучших имеющихся методов, Агентство окружающей среды устанавливает дополнительные меры в комплексном природоохранном разрешении и в природоохранном разрешении, не затрагивая другие меры, применяемые для соответствия стандартам качества окружающей среды.

Статья 22. Существенные изменения установок

(1) Оператор информирует Агентство окружающей среды о любых существенных изменениях установок, на которые выдано разрешение, в части характеристик, функционирования или их расширения, которые могут иметь последствия для окружающей среды, и подает заявление о пересмотре и

переоформлении комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения с приложением к заявлению документов, подтверждающих изменения.

(2) Агентство окружающей среды пересматривает комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение в соответствии с положениями статей 15-17, с учетом запланированных оператором изменений согласно части (1) и выдает обновленное комплексное природоохранное разрешение или природоохранное разрешение, срок действия которого не превышает срок, указанный в разрешении для которого запрашивается обновление.

(3) Никакое запланированное существенное изменение установки не может быть осуществлено без предварительного получения регулирующих документов, соответствующих этапам разработки такого изменения, в том числе без предусмотренных Законом об оценке воздействия на окружающую среду № 86/2014.

(4) Заявление на выдачу комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения согласно частям (1) и (2) относится к измененным частям установки с применением положений статьи 15.

Статья 23. Срок действия комплексного

природоохранного разрешения

и природоохранного разрешения

(1) Комплексное природоохранное разрешение выдается на 12-летний срок с правом приостановления, отзыва, пересмотра, обновления и аннулирования в случае несоблюдения условий разрешения или обнаружения несоответствий.

(2) Природоохранное разрешение выдается на шестилетний срок с правом приостановления, отзыва и аннулирования в случае несоблюдения условий разрешения или обнаружения несоответствий.

(3) После истечения срока действия комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения его продление осуществляется в соответствии с положениями статьи 6 Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011. Заявление о продлении срока подается за 12 месяцев до истечения срока действия.

Статья 24. Пересмотр и обновление условий комплексного

природоохранного разрешения

(1) Если возникает хотя бы одна из ситуаций, указанных в частях (4) или (7), Агентство окружающей среды пересматривает в соответствии с частями (2)-(7) все условия комплексного природоохранного разрешения и при необходимости обновляет их.

(2) Агентство окружающей среды информирует оператора о начале процедуры обновления условий комплексного природоохранного разрешения и о

соответствующем вызвавшем это обновление оснований, требуя от оператора представить всю необходимую информацию в целях пересмотра условий разрешения, включая результаты мониторинга выбросов и другие данные, позволяющие осуществить сравнение функционирования установки с наилучшими имеющимися методами, описанными в заключениях по НИМ, и с уровнями выбросов, связанными с наилучшими имеющимися методами.

(3) При пересмотре условий комплексного природоохранного разрешения Агентство окружающей среды использует всю информацию, полученную в результате природоохранного мониторинга или контроля.

(4) Агентство окружающей среды принимает необходимые меры таким образом, чтобы в течение четырех лет после утверждения решений о заключениях по НИМ, применимых к основной деятельности установки, обеспечивалось следующее:

а) все условия комплексного природоохранного разрешения на соответствующую установку были пересмотрены и обновлены в целях обеспечения соответствия положениям настоящего закона;

б) установка соответствует новым условиям разрешения.

(5) При пересмотре учитываются все новые или обновленные заключения по НИМ, применимые к установке на дату выдачи разрешения или его последнего пересмотра.

(6) Если установка не подпадает ни под одно из заключений по НИМ, условия разрешения пересматриваются и обновляются, когда развитие наилучших имеющихся методов позволяет значительно сократить выбросы.

(7) Условия разрешения пересматриваются и обновляются как минимум в следующих случаях:

а) если загрязнение, образующееся в результате работы установки, настолько значительно, что необходимо пересмотреть предельные значения выбросов в разрешении или включить в разрешение новые предельные значения выбросов;

б) если по соображениям функциональной безопасности необходимо использовать другие методы;

с) если необходимо соблюдение нового или пересмотренного стандарта качества окружающей среды.

(8) Агентство окружающей среды организует консультации по обновленному проекту комплексного природоохранного разрешения с органами центрального и местного публичного управления, включая заинтересованную общественность, в соответствии со статьей 16.

(9) Агентство окружающей среды, учитывая замечания и рекомендации, полученные от заинтересованной общественности и органов центрального и местного

публичного управления, вовлеченных в процесс выдачи заключения и консультирования, выдает обновленное комплексное природоохранное разрешение.

Статья 25. Приостановление действия комплексного

природоохранного разрешения

и природоохранного разрешения

(1) Агентство окружающей среды приостанавливает действие комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения в следующих случаях:

а) по запросу оператора;

б) в случае невыполнения в течение не более 90 дней предписания, вынесенного Инспекцией по охране окружающей среды в связи с несоблюдением условий комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения;

в) при выявлении экстренной потенциальной опасности для здоровья человека или угрозы экстренного значительного негативного воздействия на окружающую среду.

(2) В случае повторного установления нарушения условий комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения путем неисполнения предписаний, вынесенных в протоколе контроля, составленном Инспекцией по охране окружающей среды, Агентство окружающей среды по ходатайству Инспекции по охране окружающей среды приостанавливает действие комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения.

(3) Действие комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения приостанавливается на срок до шести месяцев.

(4) Оператор письменно уведомляет Агентство окружающей среды об устранении обстоятельств, приведших к приостановлению действия комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения.

(5) Агентство окружающей среды уведомляет Инспекцию по охране окружающей среды об осуществлении природоохранного контроля на участке с целью установления соответствия.

Статья 26. Отзыв и аннулирование комплексного

природоохранного разрешения

и природоохранного разрешения

(1) Комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение отзываются в соответствии со статьей 11 Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(2) По истечении срока приостановления, если оператор не выполнил необходимые меры по восстановлению соответствия, Агентство окружающей среды отзывает и аннулирует комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение.

(3) Если значительные риски для окружающей среды и здоровья человека, вызванные видами промышленной и экономической деятельности, не могут быть устранены путем пересмотра и обновления условий разрешения в соответствии с положениями настоящего закона, Агентство окружающей среды отзывает и аннулирует комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение и предписывает прекратить соответствующие виды деятельности.

(4) Если Инспекция по охране окружающей среды в результате проведения природоохранного контроля установит, что комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение были выданы с нарушением положений законодательства, она путем обращения в Агентство окружающей среды запрашивает отзыв разрешения.

Статья 27. Регулирующие условия для видов
промышленной и экономической
деятельности, осуществляемых оператором

(1) Оператор установки, деятельность которого предусмотрена перечнем видов деятельности из приложений 1 и 2, имеющий природоохранный разрешительный документ, выданный до вступления в силу настоящего закона, по истечении срока действия имеющегося разрешительного документа, но не позднее пяти лет со дня вступления в силу настоящего закона запрашивает выдачу комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения.

(2) Если до вступления в силу настоящего закона оператор имеет более одного природоохранного разрешительного документа на эксплуатацию одной или нескольких существующих установок на участке, комплексное природоохранное разрешение и природоохранное разрешение запрашиваются по истечении срока действия первого разрешительного документа, имеющегося после вступления в силу настоящего закона, но не позднее пяти лет с момента его вступления в силу.

(3) Заявление на выдачу комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения подается в Агентство окружающей среды за 12 месяцев до истечения срока действия природоохранного разрешительного документа, имеющегося до вступления в силу настоящего закона.

(4) Если срок действия имеющегося природоохранного разрешительного документа истекает менее чем за 12-месячный период времени после вступления в силу настоящего закона, Агентство окружающей среды в силу своих полномочий продлевает срок его действия до 24 месяцев до выдачи комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения.

(5) Природоохранные разрешительные документы, выданные для регулирования выбросов в воздух, воду, почву и для управления отходами на участке, до дня вступления в силу настоящего закона в соответствии с положениями Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 для видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложением 1, заменяются комплексными природоохранными разрешениями, а для видов деятельности, предусмотренных приложением 2, - природоохранными разрешениями.

Статья 28. Общие обязательные правила для деятельности

с незначительным риском

(1) Виды промышленной и экономической деятельности с незначительным риском для окружающей среды осуществляются при условии их регистрации оператором в Агентстве окружающей среды в соответствии с процедурой, установленной Руководством по выдаче комплексного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения и регистрации видов деятельности, утвержденным приказом министра окружающей среды.

(2) Виды промышленной и экономической деятельности, предусмотренные приложением 3, осуществляются на основе общих обязательных правил, определенных для конкретного вида деятельности и установленных Агентством окружающей среды для каждого оператора в целях обеспечения предотвращения вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

(3) При подаче заявления о регистрации деятельности Агентство окружающей среды в течение 30 дней выдает общие обязательные правила.

(4) Операторы, которые до вступления в силу настоящего закона осуществляли виды промышленной и экономической деятельности, предусмотренные приложением 3, запрашивают общие обязательные правила в течение 12 месяцев после вступления настоящего закона в силу.

(5) Общие правила являются обязательными для выполнения оператором и являются предметом контроля со стороны Инспекции по охране окружающей среды.

Часть 2

Наилучшие имеющиеся методы и предельные значения выбросов

Статья 29. Справочные документы по наилучшим

имеющимся методам

(1) Справочные документы по НИМ, опубликованные на румынском языке в Официальном журнале Европейского Союза, приказом министра окружающей среды принимаются в качестве национальных справочных документов по НИМ и публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова.

(2) Министерство окружающей среды следит за развитием и обновлением

наилучших имеющихся методов и при опубликовании любых новых заключений по НИМ доводит информацию об этом до сведения заинтересованной общественности.

(3) Агентство окружающей среды применяет заключения по НИМ при установлении условий разрешения.

(4) Агентство окружающей среды устанавливает более жесткие условия разрешения, чем те, которые вытекают из использования наилучших имеющихся методов, предусмотренных заключениями по НИМ.

(5) Если Агентство окружающей среды устанавливает условия разрешения на основе одного из наилучших имеющихся методов, который не описан ни в одном из заключений по НИМ, оно удостоверяется в том, что:

а) соответствующий метод установлен с уделением особого внимания критериям, предусмотренным приложением 5; и

б) применяются требования, предусмотренные статьей 30.

(6) Если заключения по НИМ, предусмотренные частью (5), не включают уровни выбросов, связанные с наилучшими имеющимися методами, Агентство окружающей среды вводит меры для того, чтобы метод, указанный в части (5), обеспечивал уровень охраны окружающей среды, эквивалентный тому, который гарантируется наилучшими имеющимися методами, предусмотренными заключениями по НИМ.

(7) Если виды промышленной и экономической деятельности или часть производственного процесса, осуществляемого в пределах установки, не подпадают ни под одно из заключений по НИМ или если эти заключения не учитывают все потенциальные воздействия деятельности или данной части на окружающую среду, Агентство окружающей среды после предварительного консультирования с оператором предусматривает условия разрешения на основе наилучших имеющихся методов, которые оно установило для соответствующих видов деятельности или данной части с применением критериев, предусмотренных приложением 5.

(8) Для установок, эксплуатируемых в рамках видов деятельности, предусмотренных подпунктом 8) пункта 6 приложения 1, положения частей (3)-(6) применяются при условии обеспечения благополучия животных.

Статья 30. Предельные значения выбросов, эквивалентные

параметры и технические меры

(1) Предельные значения выбросов загрязняющих веществ устанавливаются в месте выделения выбросов из установки без учета любого их разжижения, происходящего до этого места.

(2) В случае косвенных сбросов загрязняющих веществ в воду при определении предельных значений выбросов для установки принимается во внимание воздействие

деятельности станции предварительной очистки и/или очистной станции при условии обеспечения эквивалентного уровня охраны окружающей среды в целом, предусмотренного нормативами и стандартами качества окружающей среды, чтобы это не приводило к более высокому уровню загрязнения окружающей среды.

(3) Установление предельных значений выбросов, параметров и эквивалентных технических мер основывается на наилучших имеющихся методах, предусмотренных пунктами а)-j) части (1) статьи 19 и частью (2) настоящей статьи, не требуя использования определенного метода или технологии, без ущерба для положений части (6) статьи 21.

(4) Агентство окружающей среды устанавливает предельные значения выбросов, которые обеспечивают, что при нормальных условиях функционирования выбросы не превышают уровни выбросов, связанные с наилучшими имеющимися методами, так как предусмотрено заключениями по НИМ, посредством:

а) установления предельных значений выбросов за те же или более короткие периоды и при тех же исходных условиях, что и уровни выбросов, связанные с наилучшими имеющимися методами;

б) установления предельных значений выбросов, отличных от уровней, предусмотренных пунктом а).

(5) В случае применения положений пункта б) части (4) Агентство окружающей среды не менее одного раза в год оценивает результаты мониторинга выбросов для удостоверения в том, что при нормальных условиях функционирования выбросы не превышали уровней выбросов, связанных с наилучшими имеющимися методами.

(6) В отступление от положений частей (4) и (5) и без ущерба для части (6) статьи 21 Агентство окружающей среды может установить в конкретных случаях менее жесткие предельные значения выбросов.

(7) Исключение, предусмотренное частью (6), применяется только в случае, если оценка показывает, что соблюдение предельных значений выбросов, связанных с наилучшими имеющимися методами, предусмотренными заключениями по НИМ, предполагает непропорционально высокие затраты по сравнению с выгодами для окружающей среды, принимая во внимание:

а) географическое расположение установки или местные условия окружающей среды; или

б) технические характеристики соответствующей установки.

(8) Агентство окружающей среды при выдаче комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения представляет в приложенном к разрешению примечании причины применения положений части (7), включая результат оценки и обоснование установленных условий.

(9) Предельные значения выбросов, установленные для крупных установок по

сжиганию в соответствии с частью (7), не должны превышать предельные значения выбросов, установленные приложением 10, таким образом, чтобы установка не вызывала значительного риска и достигался высокий уровень охраны окружающей среды.

(10) Агентство окружающей среды проводит повторно оценку применения положений частей (6), (7) и (9) при пересмотре условий комплексного природоохранного разрешения в соответствии со статьей 24.

(11) Агентство окружающей среды предоставляет временные отступления от положений частей (3)-(5) настоящей статьи и пунктов а) и б) части (2) статьи 4 для тестирования и использования появляющихся методов на общий период, не превышающий девяти месяцев, при условии, что по истечении указанного периода применение этих методов будет прекращено или выбросы от данной деятельности соответствуют по меньшей мере уровням выбросов, связанным с наилучшими имеющимися методами.

Глава IV

ДОСТУП К ИНФОРМАЦИИ И УЧАСТИЕ ЗАИНТЕРЕСОВАННОЙ ОБЩЕСТВЕННОСТИ В ПРИНЯТИИ РЕШЕНИЯ О ВЫДАЧЕ

КОМПЛЕКСНОГО ПРИРОДООХРАННОГО РАЗРЕШЕНИЯ

И ПРИРОДООХРАННОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Статья 31. Доступ к информации

(1) Заявления на выдачу комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения публикуются на официальной веб-странице Агентства окружающей среды.

(2) Вследствие принятия решения о выдаче, пересмотре или обновлении комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения Агентство окружающей среды предоставляет заинтересованной общественности следующую информацию:

а) решение о выдаче комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения, включая копии разрешений с последующими обновлениями;

б) основания, на которых основано решение;

с) результаты консультаций, проведенных до принятия решения, с объяснением того, как они были приняты во внимание при вынесении соответствующего решения;

д) наименование справочных документов по НИМ, относящихся к установке или деятельности, на которую выдано разрешение;

е) способ, использованный для определения условий разрешения,

предусмотренных статьей 13;

f) предельные значения выбросов в зависимости от наилучших имеющихся методов и уровней выбросов, связанных с наилучшими имеющимися методами;

g) если отступление предоставляется в соответствии с частями (6) – (10) статьи 30, конкретные причины его предоставления, основанные на критериях, предусмотренных частью (7) статьи 30, и установленные условия;

h) информацию о мерах, принятых оператором после окончательного прекращения деятельности или закрытия участка, в соответствии со статьей 14;

i) результаты мониторинга установленных выбросов, проведенного в соответствии с условиями комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения.

(3) Информация, предусмотренная пунктами а), б) и г) части (2), предоставляется заинтересованной общественности, в том числе на официальной веб-странице Агентства окружающей среды.

Статья 32. Электронный реестр операторов

(1) Регистрация в Электронном реестре операторов и исключение из него осуществляются в соответствии с настоящим законом и положениями Руководства по выдаче комплексного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения и регистрации видов деятельности, утвержденного приказом министра окружающей среды.

(2) Электронный реестр операторов содержит идентификационные данные операторов, классифицированных по категориям риска для окружающей среды согласно видам деятельности, указанным в приложениях 1-3, юридический адрес оператора и участка, дату их регистрации, номер комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения либо письма о регистрации операторов, а также срок действия разрешения.

Статья 33. Участие заинтересованной общественности

в принятии решения о выдаче комплексного
природоохранного разрешения и природо-
охранного разрешения

(1) Заинтересованной общественности предоставляется возможность своевременно принять участие:

а) в выдаче комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения для новых и существующих установок;

б) в выдаче комплексного природоохранного разрешения и природоохранного

разрешения на любое существенное изменение существующих установок;

с) в выдаче или обновлении комплексного природоохранного разрешения для установки, к которой предложено применение частей (6)-(10) статьи 30;

d) в пересмотре и обновлении комплексного природоохранного разрешения или условий разрешения для установки в соответствии с пунктом а) части (7) статьи 24.

(2) Участие заинтересованной общественности в процедурах выдачи разрешения осуществляется в соответствии с требованиями, предусмотренными приложением 4 к настоящему закону и положениями Закона о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008.

Статья 34. Доступ к правосудию

(1) Общественность, проявляющая законный интерес или считающая себя ущемленной в своем праве, может обратиться в судебную инстанцию, чтобы оспорить с процедурной точки зрения решения, документы или упушения, являющиеся объектами ее участия в принятии решений, предусмотренных настоящим законом.

(2) Заинтересованная общественность применяет процедуры обжалования в соответствии с положениями Административного кодекса.

Глава V

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ УСТАНОВОК ПО СЖИГАНИЮ

Часть 1

Крупные установки по сжиганию

Статья 35. Область применения

(1) Для целей настоящей части 1 крупными установками по сжиганию являются установки с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 50 МВт, независимо от вида используемого топлива.

(2) Положения настоящей части 1 не применяются:

а) к установкам по сжиганию, в которых продукты сгорания используются непосредственно для отопления, сушки предметов либо материалов или другой их обработки;

б) к установкам дожига, спроектированным для очистки отходящих газов путем сжигания, которые не эксплуатируются как независимые установки по сжиганию;

с) к установкам для регенерации катализаторов каталитического крекинга;

d) к установкам для преобразования сероводорода в серу;

е) к реакторам, используемым в химической промышленности;

ф) к печам для предварительного нагрева кокса;

г) к кауперам;

h) к любому техническому оборудованию, используемому для приведения в движение транспортного средства, водного или воздушного судна;

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

ж) к установкам, использующим в качестве топлива любые твердые или жидкие отходы, за исключением отходов, указанных в пункте б) понятия «биомасса» статьи 3.

Статья 36. Правила объединения крупных установок

по сжиганию

(1) Если отходящие газы двух или более крупных установок по сжиганию отводятся через общую дымовую трубу, комплекс, образуемый такими установками, рассматривается как единая крупная установка по сжиганию, а их мощности суммируются для расчета общей установленной тепловой мощности.

(2) Агентство окружающей среды выдает единое комплексное природоохранное разрешение, если две или более крупные установки по сжиганию, на которые выдано разрешение до вступления в силу настоящего закона, расположены таким образом, что, учитывая технические и экономические факторы, производимые ими отходящие газы могут отводиться через общую дымовую трубу. Комплекс, образуемый такими установками, рассматривается как единая крупная установка по сжиганию, а их мощности суммируются для расчета общей тепловой мощности.

(3) При расчете общей установленной тепловой мощности комплекс крупных установок по сжиганию, указанных в частях (1) и (2), отдельные крупные установки по сжиганию с установленной тепловой мощностью менее 15 МВт во внимание не принимаются.

Статья 37. Предельные значения выбросов

для крупных установок по сжиганию

(1) Отходящие газы крупных установок по сжиганию отводятся контролируемым образом через дымовую трубу, содержащую один или несколько дымоходов.

(2) Высота дымовой трубы рассчитывается с учетом условий отвода отходящих газов таким образом, чтобы защитить окружающую среду и здоровье человека.

(3) Разрешения, выданные на установки, имеющие в своем составе крупные установки по сжиганию, разрешения на которые были выданы до вступления в силу

настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до этой даты, включают условия, обеспечивающие, что выбросы в воздух из таких установок не превышают предельных значений выбросов, предусмотренных частью 1 приложения 10.

(4) Разрешения, выданные на установки, включающие крупные установки по сжиганию, не подпадающие под действие части (3), включают условия, обеспечивающие, что выбросы в воздух из таких установок не превышают предельных значений выбросов, предусмотренных частью 2 приложения 10.

(5) Предельные значения выбросов, предусмотренные частями 1 и 2 приложения 10, применяются к выбросам, осуществляемым через каждую общую дымовую трубу, исходя из общей установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию. Если приложение 10 предусматривает, что предельные значения выбросов могут применяться к части крупной установки по сжиганию, имеющей ограниченное количество часов функционирования, соответствующие предельные значения применяются к выбросам из соответствующей части установки, но устанавливаются в зависимости от общей установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию.

(6) Если оператор не может соблюдать предельные значения выбросов, предусмотренные частями (3) и (4), для диоксида серы вследствие перерывов в снабжении топливом с низким содержанием серы в результате масштабного кризиса, Агентство окружающей среды может предоставить отступление от обязательства по соблюдению предельных значений выбросов на срок не более шести месяцев для крупной установки по сжиганию, обычно использующей для этой цели топливо с низким содержанием серы.

(7) Агентство окружающей среды может предоставить отступление от обязательства по соблюдению предельных значений выбросов, предусмотренных частями (3) и (4), если крупную установку по сжиганию, использующую только газообразное топливо, в порядке исключения необходимо перевести на использование других видов топлива вследствие неожиданного перерыва в снабжении газом и по этой причине установить вспомогательное оборудование для сокращения выбросов. Период, на который предоставляется отступление, не должен превышать 10 дней, за исключением случая существования острой необходимости поддержания энергоснабжения.

(8) Оператор немедленно информирует Агентство окружающей среды о каждом конкретном случае, предусмотренном частью (7).

(9) В случае расширения крупной установки по сжиганию предельные значения выбросов, предусмотренные частью 2 приложения 10, применяются к расширенной части установки, подвергшейся изменению, и устанавливаются в зависимости от общей установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию.

(10) Если изменение крупной установки по сжиганию вызывает риски для окружающей среды и затрагивает часть установки с тепловой мощностью, превышающей или равной 50 МВт, предельные значения выбросов, предусмотренные

частью 2 приложения 10, применяются к измененной части установки в зависимости от общей установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию.

(11) Предельные значения выбросов, предусмотренные частями 1 и 2 приложения 10, не применяются к крупным установкам по сжиганию, приводимым в действие дизельными двигателями, и к котлам-утилизаторам в составе установок для производства целлюлозы.

Статья 38. Ненадлежащее функционирование

или неисправности оборудования

для сокращения выбросов на крупных

установках по сжиганию

(1) Комплексное природоохранное разрешение предусматривает условия, касающиеся ненадлежащего функционирования или неисправности оборудования для сокращения выбросов.

(2) В случае ненадлежащего функционирования или неисправности оборудования для сокращения выбросов, не позволяющих возобновить функционирование в нормальных условиях в течение 24 часов, Агентство окружающей среды требует от оператора сократить или остановить функционирование крупной установки по сжиганию либо эксплуатировать установку, используя менее загрязняющие виды топлива.

(3) В течение 24 часов с момента ненадлежащего функционирования или возникновения неисправности оборудования для сокращения выбросов оператор информирует Агентство окружающей среды в письменной форме.

(4) Совокупная продолжительность периодов, в течение которых установка работает без вспомогательного оборудования для сокращения выбросов, не может превышать 120 часов в течение 12 месяцев.

(5) Без ущерба для стандартов качества окружающей среды Агентство окружающей среды предоставляет отступление от сроков, предусмотренных частями (2) и (4), в случае существования острой необходимости поддержания энергоснабжения или когда крупная установка по сжиганию с неисправностью должна быть заменена на ограниченный период времени другой установкой.

Статья 39. Крупные многотопливные установки

по сжиганию

(1) Для крупных многотопливных установок по сжиганию, использующих два или более вида топлива одновременно, Агентство окружающей среды устанавливает предельные значения выбросов с соблюдением следующих этапов:

а) установление предельного значения выбросов для каждого вида топлива в

зависимости от общей установленной тепловой мощности всей крупной установки по сжиганию в соответствии с частями 1 и 2 приложения 10;

б) определение средневзвешенных предельных значений выбросов в зависимости от вида топлива, получаемых путем умножения индивидуального предельного значения выбросов, указанного в пункте а), на тепловую мощность каждого вида топлива в отдельности и деления результата умножения на сумму тепловых мощностей всех видов топлива;

с) объединение средневзвешенных предельных значений выбросов в зависимости от вида топлива.

(2) Для крупных многотопливных установок по сжиганию, предусмотренных частью (3) статьи 37, использующих остатки перегонки и преобразования при очистке сырой нефти для собственного потребления отдельно или совместно с другими видами топлива, в зависимости от обстоятельств вместо предельных значений выбросов, определенных согласно положениям части (1) настоящей статьи, применяются предельные значения выбросов, установленные следующим образом:

а) если на протяжении функционирования крупной установки по сжиганию доля определяющего вида топлива по отношению к сумме тепловых мощностей, производимых всеми видами топлива, превышает или равна 50 процентам, то предельным значением выбросов является значение, предусмотренное частью 1 приложения 10 для определяющего вида топлива;

б) если на протяжении функционирования крупной установки по сжиганию доля определяющего вида топлива по отношению к сумме тепловых мощностей, производимых всеми видами топлива, меньше 50 процентов, то при определении предельного значения выбросов осуществляются следующие этапы:

1. принимаются предельные значения выбросов, предусмотренные частью 1 приложения 10 для каждого используемого вида топлива, соответствующие общей установленной тепловой мощности крупной установки по сжиганию;

2. рассчитывается предельное значение выбросов определяющего вида топлива путем умножения на коэффициент 2 предельного значения выбросов, установленного для соответствующего вида топлива в соответствии с подпунктом 1, и вычитания из этого результата предельного значения выбросов используемого вида топлива наименьшего предельного значения выбросов, как предусмотрено частью (1) приложения 10, соответствующего общей установленной тепловой мощности крупной установки по сжиганию;

3. определяются средневзвешенные предельные значения выбросов для каждого используемого вида топлива путем умножения предельного значения выбросов, установленного подпунктами 1 и 2, на тепловую мощность соответствующего вида топлива и деления результата соответствующего умножения на сумму тепловых мощностей, производимых всеми видами топлива;

4. суммируются средневзвешенные предельные значения выбросов,

определенные в соответствии с подпунктом 3.

(3) Для крупных многотопливных установок по сжиганию, предусмотренных частью (3) статьи 37, использующих остатки перегонки и преобразования при очистке сырой нефти для собственного потребления отдельно или совместно с другими видами топлива, в зависимости от обстоятельств вместо предельных значений выбросов, определенных согласно частям (1) или (2) настоящей статьи, применяются средние предельные значения выбросов для диоксида серы, предусмотренные частью 5 приложения 10.

Статья 40. Мониторинг выбросов в воздух,

производимых крупными установками

по сжиганию

(1) Мониторинг загрязняющих воздух веществ осуществляется оператором в соответствии с частью 3 приложения 10.

(2) Установка и функционирование автоматического оборудования для мониторинга являются объектом контроля и ежегодного надзорного тестирования, которые предусматриваются частью 3 приложения 10.

(3) Агентство окружающей среды устанавливает расположение пунктов отбора или измерения, используемых для мониторинга выбросов.

(4) Результаты мониторинга регистрируются, обрабатываются и представляются оператором Агентству окружающей среды и Инспекции по охране окружающей среды, чтобы можно было проверить соблюдение условий эксплуатации и предельных значений выбросов, установленных в разрешении.

(5) Предельные значения выбросов в воздух считаются соблюденными, если выполняются условия, предусмотренные частью 4 приложения 10.

Часть 2

Средние установки по сжиганию

Статья 41. Область применения

(1) Для целей настоящей части 2 средними установками по сжиганию являются:

а) установки с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей 50 МВт, независимо от вида используемого топлива;

б) комплексы, состоящие из новых средних установок по сжиганию, к которым применяются правила объединения, предусмотренные частью (2) настоящей статьи, в том числе в случае комплекса, имеющего общую установленную тепловую мощность, превышающую или равную 50 МВт, за исключением случая, когда этот комплекс образует установку по сжиганию, подпадающую под действие части (3) статьи 36.

(2) Комплекс, состоящий из двух или более новых средних установок по сжиганию, предусмотренных приложением 2, рассматривается как одна средняя установка по сжиганию для целей настоящего закона, и их установленная тепловая мощность суммируется в целях расчета общей установленной тепловой мощности установки, если отходящие газы этих средних установок по сжиганию:

а) отводятся через общую дымовую трубу;

б) могут отводиться через общую дымовую трубу - с учетом технических и экономических факторов - по решению Агентства окружающей среды.

(3) Положения настоящей части 2 не применяются:

а) к установкам по сжиганию, подпадающим под действие части 1 главы V или главы VI;

б) к установкам по сжиганию на сельскохозяйственных угодьях с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 5 МВт, использующим в качестве топлива только непереработанный навоз согласно пункту а) статьи 11 Закона о субпродуктах животного происхождения и производных продуктах, не предназначенных для потребления человеком, № 129/2019;

с) к установкам по сжиганию, использующим газо-образные продукты сжигания для прямого отопления, для сушки предметов либо материалов или для любой другой применяемой обработки;

д) к установкам по сжиганию, использующим газо-образные продукты сжигания для прямого газового отопления внутренних помещений с целью улучшения условий труда на рабочем месте;

е) к установкам по дожигу, предназначенным для очистки отходящих при производственных процессах газов путем сжигания, которые не функционируют как независимые средние установки по сжиганию;

ф) к любому техническому оборудованию, используемому для приведения в движение транспортного средства, водного или воздушного судна;

г) к установкам для регенерации каталитических крекирующих катализаторов;

h) к установкам для преобразования сероводорода в серу;

i) к реакторам, используемым в химической промышленности;

j) к кауперам;

к) к средним установкам по сжиганию, сжигающим нефтезаводское топливо отдельно либо с другими видами топлива для производства энергии на нефте- и газоперерабатывающих заводах;

l) к котлам-утилизаторам в составе установок для производства целлюлозы;

m) к научно-исследовательским работам и разработкам или испытаниям, касающимся средних установок по сжиганию.

Статья 42. Выдача разрешения и регистрация средних

установок по сжиганию

(1) Эксплуатация средних установок по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 5 МВт и не превышающей 50 МВт, осуществляется на основании природоохранного разрешения, выданного на осуществление видов деятельности, предусмотренных приложением 2.

(2) Эксплуатация средних установок по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей 5 МВт, осуществляется при условии их регистрации в соответствии с процедурой, установленной Руководством по выдаче комплексного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения и регистрации видов деятельности, утвержденным приказом министра окружающей среды.

(3) Выдача разрешений на существующие средние установки по сжиганию, предусмотренные частью (1) настоящей статьи, осуществляется согласно статье 27.

(4) Регистрация существующих средних установок по сжиганию, предусмотренных частью (2), осуществляется со дня вступления в силу настоящего закона.

Статья 43. Предельные значения выбросов

для средних установок по сжиганию

(1) Предельные значения выбросов для средних установок по сжиганию установлены приложением 8.

(2) С 1 января 2025 года выбросы в атмосферу SO_2 , NO_x и пыли от существующей средней установки по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт, не должны превышать предельные значения выбросов, предусмотренные таблицами 2 и 3 части 1 приложения 8. С 1 января 2030 года выбросы в атмосферу SO_2 , NO_x и пыли от существующей средней установки по сжиганию с установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 5 МВт, не должны превышать предельные значения выбросов, предусмотренные таблицами 1 и 3 части 1 приложения 8.

(3) Существующие средние установки по сжиганию, не функционирующие более 500 часов в год, рассчитанных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, освобождаются от обязанности соблюдать предельные значения выбросов, предусмотренные таблицами 1-3 части 1 приложения 8.

(4) Существующие средние установки по сжиганию, не функционирующие более 1000 часов в год, рассчитанных в виде скользящего среднего значения за

пятилетний период, освобождаются от обязанности соблюдать предельные значения выбросов, предусмотренные таблицами 1-3 части 1 приложения 8, если они используются для производства тепловой энергии в условиях исключительно низких температур.

(5) В ситуациях, предусмотренных частями (3) и (4), к установкам, сжигающим твердые виды топлива, применяется предельное значение выброса пыли 200 мг/Нм³.

(6) С 1 января 2030 года существующие средние установки по сжиганию, являющиеся частью малых изолированных систем или изолированных микросистем, должны соблюдать предельные значения выбросов, установленные таблицами 1-3 части 1 приложения 8.

(7) До 1 января 2030 года существующие средние установки по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт, освобождаются от обязанности соблюдать предельные значения выбросов, установленные приложением 8, при условии, что не менее 50 процентов производимой установкой полезной тепловой энергии, выраженной в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, распределяется в виде пара или горячей воды в сети теплоснабжения общего пользования. В случае такого исключения предельные значения выбросов, установленные Агентством окружающей среды, не превышают 1100 мг/Нм³ для SO₂ и 150 мг/Нм³ для пыли.

(8) До 1 января 2030 года средние установки по сжиганию, использующие твердую биомассу в качестве основного топлива, освобождаются от обязанности соблюдать предельные значения выбросов пыли, установленные приложением 8, при условии, что такие установки расположены в зонах, где по данным измерений, проведенных согласно Закону о качестве атмосферного воздуха № 98/2022, обеспечено соответствие предельным значениям, установленным для загрязняющих веществ, по которым проводится оценка качества воздуха.

(9) В случае такого исключения, предусмотренного частью (8), предельные значения выбросов, установленные Агентством окружающей среды, не должны превышать 150 мг/Нм³ для пыли.

(10) Агентство окружающей среды обеспечивает отсутствие значительного загрязнения и высокий уровень охраны окружающей среды в целом.

(11) До 1 января 2030 года средние установки по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт, эксплуатируемые в целях снабжения компрессорных станций природного газа, необходимых для обеспечения безопасности и надежности национальной передающей системы природного газа, освобождаются от обязанности соблюдать предельные значения выбросов NO_x, предусмотренные таблицей 3 части 1 приложения 8.

(12) С момента вступления в силу настоящего закона выбросы в атмосферу SO₂, NO_x и пыли, производимые новыми средними установками по сжиганию, не должны превышать предельные значения выбросов, предусмотренные частью 2 приложения 8.

(13) Новые средние установки по сжиганию, не функционирующие более 500 часов в год, рассчитанных в виде скользящего среднего значения за трехлетний период, освобождаются от обязанности соблюдать предельные значения выбросов, установленные частью 2 приложения 8. В случае такого исключения для установок, сжигающих твердое топливо, применяется предельное значение выбросов пыли в размере 100 мг/Нм³.

(14) В зонах и агломерациях, предусмотренных Законом о качестве атмосферного воздуха № 98/2022, Агентство окружающей среды оценивает необходимость применения для каждой средней установки по сжиганию в этих зонах и агломерациях более строгих предельных значений выбросов, чем установленные настоящим законом, как меру плана по качеству воздуха, разработанного для этой зоны и агломерации.

(15) Если оператор не может соблюдать предельные значения выбросов, предусмотренные частями (2) и (12), для диоксида серы вследствие перерыва в снабжении топливом с низким содержанием серы в результате серьезной нехватки, Агентство окружающей среды на период не более шести месяцев может предоставить отступление от обязательства соблюдать указанные предельные значения выбросов для средней установки по сжиганию, обычно использующей топливо с низким содержанием серы.

(16) Агентство окружающей среды может предоставить отступление от обязательства соблюдать предельные значения выбросов, предусмотренные частями (2) и (12), если среднюю установку по сжиганию, использующую только газообразное топливо, в порядке исключения необходимо перевести на использование других видов топлива вследствие неожиданного перерыва в снабжении газом и по этой причине установить вспомогательное оборудование по снижению выбросов. Период, на который предоставляется такое отступление, не должен превышать 10 дней, за исключением случаев, когда оператор доказывает Агентству окружающей среды, что нуждается в более длительном периоде.

(17) Агентство окружающей среды информирует Министерство окружающей среды о любом отступлении, предоставленном в соответствии с частями (15) и (16), в течение пяти дней со дня его предоставления.

(18) Для многотопливной средней установки по сжиганию Агентство окружающей среды устанавливает предельные значения выбросов, соблюдая следующие этапы:

а) установление предельного значения выбросов для каждого вида топлива в отдельности, как установлено приложением 8;

б) определение средневзвешенных предельных значений выбросов в зависимости от вида топлива, полученных путем умножения индивидуального предельного значения выбросов, указанного в пункте а), на тепловую мощность каждого вида топлива в отдельности, а результат умножения делится на сумму тепловых мощностей всех видов топлива; и

с) объединение средневзвешенных предельных значений выбросов в зависимости от вида топлива.

(19) В случае несоблюдения предельных значений выбросов, установленных приложением 8, оператор принимает необходимые меры для обеспечения восстановления соответствия в кратчайшие сроки без ущерба для мер, необходимых в соответствии со статьей 45.

Статья 44. Мониторинг выбросов, производимых
средними установками по сжиганию

(1) Операторы средних установок по сжиганию мониторируют выбросы загрязняющих веществ в воздух в соответствии с положениями части 1 приложения 9 в порядке, установленном Агентством окружающей среды в природоохранном разрешении или общих обязательных правилах.

(2) Для средних многотопливных установок по сжиганию мониторинг выбросов загрязняющих веществ в воздух осуществляется операторами во время сжигания определенного вида топлива или комбинации определенных видов топлива, приводящего к наибольшему уровню выбросов, и во время функционирования в нормальных условиях.

(3) Оператор ведет учет результатов мониторинга выбросов и обрабатывает эти результаты в целях проверки соблюдения предельных значений выбросов в соответствии с нормами, установленными частью 2 приложения 9.

(4) Для средних установок по сжиганию, использующих вспомогательное оборудование для сокращения выбросов в целях соблюдения предельных значений выбросов, оператор ведет учет записей или информации, подтверждающих непрерывную эффективную работу этого оборудования.

Статья 45. Проверка соответствия средних установок
по сжиганию

(1) Инспекция по охране окружающей среды оценивает соответствие предельных значений выбросов, полученных в результате осуществленного оператором мониторинга и подтвержденных оператором, как предусмотрено приложением 9, предельным значениям выбросов, установленным природоохранным разрешением или общими обязательными правилами в соответствии с приложением 8.

(2) В целях оценки соответствия средних установок по сжиганию требованиям настоящего закона Инспекция по охране окружающей среды учреждает систему природоохранных проверок.

(3) В случае несоответствия средних установок по сжиганию требованиям настоящего закона, помимо мер, которые операторы обязаны применять в соответствии с положениями части (19) статьи 43, Инспекция по охране окружающей

среды требует от них принять любые дополнительные меры, которые они сочтут необходимыми для обеспечения незамедлительного восстановления соответствия.

(4) Если несоответствия вызывают значительное воздействие на качество воздуха в зоне, Инспекция по охране окружающей среды распоряжается о приостановлении функционирования средних установок по сжиганию до восстановления соответствия.

(5) Инспекция по охране окружающей среды устанавливает нормы относительно типа, частоты и формата информации о событиях, приведших к возникновению несоответствий, которую операторы средних установок по сжиганию должны представлять ей.

Глава VI

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ УСТАНОВОК ПО

СЖИГАНИЮ И ПО СОВМЕСТНОМУ

СЖИГАНИЮ ОТХОДОВ

Статья 46. Область применения

(1) Настоящая глава применяется к установкам по сжиганию и установкам по совместному сжиганию отходов, осуществляющим сжигание или совместное сжигание твердых или жидких отходов.

(2) Настоящая глава не применяется к установкам, осуществляющим газификацию или пиролиз, если газы, образующиеся вследствие применения таких видов тепловой обработки отходов, перед сжиганием очищены до такой степени, что больше не относятся к отходам и не могут вызывать более высокие выбросы, чем те, которые образуются при сжигании природного газа.

(3) В целях настоящей главы к установкам по сжиганию и установкам по совместному сжиганию отходов относятся все линии по сжиганию или по совместному сжиганию; установки для приема, хранения и предварительной обработки отходов, расположенные на участке; системы подачи отходов, топлива и воздуха; котлы; установки для обработки отходящих газов; установки для обработки или хранения остатков и сточных вод, расположенные на участке; дымовые трубы; приборы и системы контроля действий по сжиганию или по совместному сжиганию, регистрации и мониторинга условий сжигания или совместного сжигания.

(4) Если для тепловой обработки отходов применяются процессы, отличные от таких как пиролиз, газификация или плазменная обработка, установка по сжиганию и по совместному сжиганию отходов включает как процесс тепловой обработки, так и процесс последующего сжигания.

(5) Если совместное сжигание отходов происходит таким образом, что основной целью установки является не производство энергии или материальной продукции, а

тепловая обработка отходов, такая установка считается установкой по сжиганию отходов.

(б) Положения настоящей главы не применяются:

а) к установкам, обрабатывающим только следующие виды отходов:

1. отходы, перечисленные в пункте б) понятия «биомасса» статьи 3;

2. радиоактивные отходы;

3. туши животных, предусмотренные Законом о субпродуктах животного происхождения и производных продуктах, не предназначенных для потребления человеком, № 129/2019;

б) к установкам по исследованиям, разработкам и испытаниям, нацеленным на совершенствование процесса сжигания и перерабатывающим менее 50 тонн отходов в год.

Статья 47. Заявление на выдачу и условия выдачи

разрешения на установки по сжиганию

и по совместному сжиганию отходов

(1) Функционирование установок по сжиганию и по совместному сжиганию отходов осуществляется на основе комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения.

(2) Для установок по сжиганию и по совместному сжиганию отходов техническое досье, предусмотренное статьей 15, дополнительно содержит описание мер, гарантирующих соблюдение следующих требований:

а) установка сконструирована, оборудована, обслуживается и эксплуатируется с соблюдением требований настоящей главы и с учетом категорий отходов, подлежащих сжиганию или совместному сжиганию;

б) тепло, полученное в процессе сжигания или совместного сжигания, перерабатывается, насколько это возможно, путем выработки тепла, пара или электричества;

в) образующиеся остатки будут как можно меньше и безвреднее и при необходимости будут рециркулированы;

г) удаление остатков, образование которых невозможно избежать либо сократить или которые не могут быть рециркулированы, осуществляется с соблюдением положений Закона об отходах № 209/2016.

(3) Комплексное природоохранное разрешение или природоохранное разрешение на установки по сжиганию и по совместному сжиганию отходов

дополнительно содержит следующие сведения:

а) перечень всех видов отходов, которые могут подвергаться обработке, с использованием по возможности видов отходов, установленных Перечнем отходов, утвержденным Правительством, и указанием количества каждого вида отходов при необходимости;

б) общая мощность установки по сжиганию или по совместному сжиганию отходов;

с) предельные значения выбросов в воздух и воду;

д) требования к рН, температуре и дебиту сбросов сточных вод;

е) порядок и частота взятия образцов и проведения измерений, которые должны использоваться для соблюдения условий, установленных для мониторинга выбросов;

ф) максимально допустимая продолжительность неизбежных остановок, неисправностей или технических отказов очистных или измерительных систем, во время которых выбросы в атмосферу или сбросы сточных вод могут превышать установленные предельные значения выбросов.

(4) Комплексное природоохранное разрешение или природоохранное разрешение, выданное на установку по сжиганию и по совместному сжиганию опасных отходов, дополнительно к требованиям части (3) включает следующие сведения:

а) перечень количества опасных отходов различных категорий, которые могут быть обработаны;

б) минимальный и максимальный массовый расход, минимальные и максимальные теплотворные способности и максимальное содержание полихлорированных бифенилов, пентахлорфенола, хлора, фтора, серы, тяжелых металлов и других загрязняющих веществ.

(5) Агентство окружающей среды устанавливает категории отходов, подлежащих включению в комплексное природоохранное разрешение и в природоохранное разрешение, которые могут совместно сжигаться на определенных категориях установок по совместному сжиганию отходов.

(6) Агентство окружающей среды периодически пересматривает и обновляет при необходимости условия комплексного природоохранного разрешения в соответствии со статьей 24.

Статья 48. Эксплуатация установок по сжиганию

и по совместному сжиганию отходов

(1) Эксплуатация установок по сжиганию и по совместному сжиганию отходов осуществляется в соответствии с Положением о сжигании и о совместном сжигании

отходов, утвержденным Правительством.

(2) Для целей настоящей главы изменение эксплуатации установки по сжиганию или по совместному сжиганию отходов, осуществляющей обработку только неопасных отходов в составе установки, являющейся объектом выдачи комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения, включающей сжигание или совместное сжигание опасных отходов, считается существенным изменением установки.

Глава VII

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И УСТАНОВОК, В КОТОРЫХ ИСПОЛЬЗУЮТСЯ ОРГАНИЧЕСКИЕ РАСТВОРИТЕЛИ

Статья 49. Область применения

Настоящая глава применяется к видам деятельности, предусмотренным частью 1 приложения 12 и достигающим, где это применимо, пороговых значений потребления, установленных частью 2 соответствующего приложения.

Статья 50. Замена опасных веществ

Вещества или смеси, классифицируемые как канцерогенные, мутагенные или токсичные вещества, которым присвоены или которые должны иметь предупреждения об опасности H340, H350, H350i, H360D или H360F, насколько это возможно и в кратчайшие сроки должны быть заменены из-за содержания в них летучих органических соединений менее вредными веществами или смесями.

Статья 51. Контроль выбросов, мониторинг выбросов,

соблюдение предельных значений выбросов

и отчетность о соответствии

(1) Оператор применяет необходимые меры для обеспечения того, чтобы установка соответствовала одному из следующих условий:

а) соблюдаются предельные значения выбросов отходящих газов, предельные значения фугитивных или общих выбросов, количество используемых летучих органических соединений, а также иные требования, предусмотренные частями 2 и 3 приложения 12;

б) применяется схема сокращения выбросов летучих органических соединений, предусмотренная частью 5 приложения 12, при условии, что достигается сокращение выбросов, эквивалентное достигаемому при применении предельных значений выбросов, указанных в пункте а).

(2) Агентство окружающей среды разрешает, чтобы выбросы установки превышали предельное значение выбросов, предусмотренное пунктом а) части (1), при условии, что не ожидается значительного риска для окружающей среды или здоровья человека и оператор демонстрирует, что установка технически и экономически не может соблюдать предельное значение для фугитивных выбросов и что применяются наилучшие имеющиеся методы.

(3) Предоставление исключения, предусмотренного частью (2), применяется на основании заключения, выданного Национальным агентством общественного здоровья.

(4) Для деятельности по нанесению покрытия, предусмотренной пунктом 8 части 2 приложения 12, которая не может осуществляться в контролируемых условиях, Агентство окружающей среды допускает выбросы из установки, не соответствующие требованиям, предусмотренным частью (1), если оператор демонстрирует компетентному органу, что такое соответствие не является технически и экономически осуществимым и что применяются наилучшие имеющиеся методы.

(5) Выбросы летучих органических соединений, которым присвоены или которые должны иметь предупреждения об опасности H340, H350, H350i, H360D или H360F, либо выбросы галогенсодержащих летучих органических соединений, которым присвоены или которые должны иметь предупреждения об опасности H341 или H351, проверяются в контролируемых условиях, насколько это технически и экономически осуществимо, в целях охраны окружающей среды и здоровья человека и не должны превышать предельные значения выбросов, предусмотренные частью 4 приложения 12.

(6) Установки, эксплуатируемые в рамках двух или более видов деятельности, каждая из которых превышает пороговые значения потребления, установленные частью 2 приложения 12, должны соответствовать следующим условиям:

а) в отношении веществ, указанных в части (5), соблюдаются требования для каждого вида деятельности в отдельности;

б) в отношении всех других веществ, иных чем предусмотренные пунктом а):

1. соблюдаются требования части (1) для каждого вида деятельности в отдельности; или

2. достигается уровень общих выбросов летучих органических соединений ниже уровня, который был бы достигнут при применении подпункта 1.

(7) Во время проведения операций запуска и остановки принимаются все соответствующие меры предосторожности для минимизации выбросов летучих органических соединений.

(8) Агентство окружающей среды устанавливает в комплексном природоохранном разрешении и в природоохранном разрешении требования для того, чтобы мониторинг выбросов осуществлялся согласно положениям части 6 приложения 12.

(9) Предельные значения выбросов для отходящих газов считаются соблюденными при выполнении условий, установленных частью 8 приложения 12.

(10) Оператор один раз в год и/или по запросу предоставляет Агентству окружающей среды сведения, позволяющие ему проверить соответствие следующим условиям в зависимости от обстоятельств:

а) предельным значениям выбросов для отходящих газов, фугитивных выбросов и летучих органических соединений;

б) требованиям, указанным в схеме сокращения выбросов летучих органических соединений, предусмотренной частью 5 приложения 12;

с) отступлениям, предоставленным в соответствии с частями (2) и (4).

(11) Отчетность о соответствии включает при необходимости план управления органическими растворителями, разработанный в соответствии с частью 7 приложения 12.

Статья 52. Существенные изменения существующих

установок

(1) Изменение максимальной массы органических растворителей, используемых в существующей установке, выраженное в среднем за день, если установка функционирует в условиях, иных чем при операциях запуска, остановки и обслуживания оборудования, считается существенным изменением, если оно приводит к увеличению выбросов летучих органических соединений более чем:

а) на 25 процентов - для установок, эксплуатируемых в рамках видов деятельности, предусмотренных пунктами 1, 3, 4, 5, 8, 10, 13, 16 или 17 части 2 приложения 12, и потребляющих органические растворители на минимальном пороговом уровне, или в рамках видов деятельности, указанных в других пунктах части 2 приложения 12 и потребляющих органические растворители в объеме менее 10 тонн/год;

б) на 10 процентов - для всех других установок.

(2) Если существующая установка претерпевает существенное изменение или если установка впервые попадает в сферу действия настоящего закона вследствие существенного изменения, та часть установки, которая претерпевает существенное изменение, рассматривается либо как новая установка, либо как существующая установка при условии, что общее предельное значение выбросов всей установки не превышает предельного значения, которое было бы достигнуто, если бы часть установки, претерпевшая существенное изменение, рассматривалась как новая установка.

(3) В случае существенного изменения оператор демонстрирует Агентству окружающей среды соответствие установки положениям настоящей главы.

Глава VIII

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДЛЯ УСТАНОВОК, ПРОИЗВОДЯЩИХ ДИОКСИД ТИТАНА

Статья 53. Область применения

Положения настоящей главы применяются к установкам, производящим диоксид титана.

Статья 54. Запрет на выброс отходов установками,

производящими диоксид титана

Запрещается сброс в любой водоем следующих отходов:

а) твердых отходов установками по производству диоксида титана;

б) материнских растворов, полученных на стадии фильтрации после гидролиза раствора сульфата титанила, установками, использующими сульфатный способ, включая кислотные отходы, связанные с этими материнскими растворами, содержащих в совокупности более 0,5 процента свободной серной кислоты и различных тяжелых металлов, и материнских растворов, разбавленных таким образом, что доля свободной серной кислоты не превышает 0,5 процента;

с) отходов, произведенных установками, использующими хлоридный способ, содержащих более 0,5 процента свободной соляной кислоты и различных тяжелых металлов, включая отходы, разбавленные таким образом, что доля свободной соляной кислоты не превышает 0,5 процента;

д) фильтрующих солей, шлаков и жидких отходов, полученных в результате обработки, концентрации или нейтрализации отходов, указанных в пунктах б) и с), и содержащих различные тяжелые металлы, за исключением нейтрализованных, отфильтрованных или декантированных отходов, содержащих только следы тяжелых металлов, которые до любого разбавления имеют значение рН выше 5,5.

Статья 55. Контроль и мониторинг выбросов

в воздух и сбросов в воду, производимых

установками по производству диоксида

титана

(1) Выбросы в воздух, производимые установками по производству диоксида титана, не должны превышать предельные значения выбросов, установленные частью 2 приложения 13.

(2) Комплексные природоохранные разрешения, выданные на установки по

производству диоксида титана, содержат меры по предотвращению выбросов кислотных аэрозолей этими установками.

(3) Сбросы в воду, производимые установками по производству диоксида титана, не должны превышать предельные значения выбросов, установленные частью 1 приложения 13.

(4) Комплексные природоохранные разрешения, выданные на установки по производству диоксида титана, содержат меры по мониторингу сбросов в воду в целях соблюдения положений части (3).

(5) Комплексные природоохранные разрешения, выданные на установки по производству диоксида титана, содержат меры по мониторингу выбросов в воздух в целях соблюдения положений части (1), включая как минимум мониторинг выбросов, предусмотренный частью 3 приложения 13.

Глава IX

ПРИРОДООХРАННЫЙ КОНТРОЛЬ

Статья 56. Контроль видов промышленной

и экономической деятельности,

оказывающих воздействие на окружающую

среду

(1) Природоохранный контроль осуществляется Инспекцией по охране окружающей среды в соответствии с положениями настоящего закона, Закона о государственном контроле предпринимательской деятельности № 131/2012 и Методологии государственного контроля предпринимательской деятельности на основе анализа рисков в областях, относящихся к компетенции Инспекции по охране окружающей среды, утвержденной Правительством.

(2) Плановый природоохранный контроль осуществляется на основе годового плана контроля, разработанного Инспекцией по охране окружающей среды в соответствии с положениями Закона о государственном контроле предпринимательской деятельности № 131/2012.

Статья 57. План природоохранного контроля

(1) План природоохранного контроля видов промышленной и экономической деятельности, предусмотренных приложением 1, разрабатывается Инспекцией по охране окружающей среды и охватывает изучение всех рисков для окружающей среды, производимых установкой.

(2) Установки, предусмотренные приложением 1, являются объектом национального, регионального или местного плана природоохранного контроля, ежегодно пересматриваемого и обновляемого.

(3) План природоохранного контроля включает следующие элементы:

а) общую оценку природоохранных аспектов, которые должны быть приняты во внимание;

б) географическую зону, охватываемую планом контроля;

с) реестр контролей, предусмотренных планом;

д) положения о сотрудничестве между различными органами, ответственными за осуществление контроля.

(4) На основе плана природоохранного контроля, предусмотренного частью (3), и систематической оценки рисков для окружающей среды Инспекция по охране окружающей среды разрабатывает годовой план контроля в соответствии с положениями Закона о государственном контроле предпринимательской деятельности № 131/2012.

(5) Виды промышленной и экономической деятельности и установки, представляющие значительные риски для окружающей среды, подлежат ежегодному природоохранному контролю, а виды деятельности и установки, представляющие низкие риски для окружающей среды, - природоохранному контролю один раз в три года.

(6) Оценка рисков для окружающей среды проводится систематически на основе потенциального и фактического воздействия установки на окружающую среду и здоровье человека с учетом уровней и типов выбросов, чувствительности местной среды, риска аварий и истории соответствия условиям разрешения.

Статья 58. Внезапный природоохранный контроль

(1) Внезапный природоохранный контроль осуществляется в соответствии со статьей 19 Закона о государственном контроле предпринимательской деятельности № 131/2012.

(2) Внезапный природоохранный контроль осуществляется в целях расследования в кратчайшие сроки и при необходимости до выдачи, пересмотра или обновления разрешения жалоб, относящихся к охране окружающей среды, промышленных аварий, серьезных инцидентов, а также в результате регистрации превышения предельных значений выбросов и серьезных случаев несоответствия требованиям.

(3) Если в результате запланированного природоохранного контроля выявлено несоблюдение условий комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения, Инспекция по охране окружающей среды в течение шести месяцев осуществляет внезапный контроль в целях оценки соответствия условиям этих разрешений.

(4) После каждого посещения участка Инспекция по охране окружающей среды

составляет протокол контроля согласно Закону о государственном контроле предпринимательской деятельности № 131/2012, который включает выводы об уровне соответствия установки условиям комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения и выводы о возможной необходимости дальнейших действий.

(5) Инспекция по охране окружающей среды контролирует выполнение предписаний протокола контроля и удостоверяется в том, что оператор принял все необходимые меры для обеспечения соответствия в установленный срок.

Глава X

ТРАНСГРАНИЧНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

Статья 59. Трансграничное воздействие

(1) Если Агентство окружающей среды располагает информацией о том, что функционирование установки, для которой подано заявление на выдачу комплексного природоохранного разрешения, может оказать значительное воздействие на окружающую среду соседнего государства, оно информирует об этом Министерство окружающей среды.

(2) Министерство окружающей среды в течение пяти рабочих дней после получения информации от Агентства окружающей среды уведомляет компетентный орган соседнего государства, которое может быть затронуто.

(3) Уведомление направляется компетентному органу соседнего государства по дипломатическим каналам на государственном или на другом языке, установленном совместно с ним.

(4) Если информация, предусмотренная частью (1), запрашивается компетентным органом соседнего государства, Министерство окружающей среды передает в соответствии с законом любую запрашиваемую информацию, если эта информация доступна.

(5) Информация, предусмотренная частью (1), доводится как до сведения общественности соседнего государства, которое может быть затронуто, согласно положениям приложения 4, так и до сведения общественности на своей территории и используется в двусторонних консультациях между Министерством окружающей среды и компетентным органом соседнего государства.

(6) В рамках двусторонних консультаций Министерство окружающей среды удостоверяется в том, что в случаях, предусмотренных частями (1)–(3), заявления на выдачу или обновление комплексного природоохранного разрешения доступны для общественности соседнего государства, которое может быть затронуто, в течение 30 дней, чтобы позволить ей осуществление права представлять замечания и предложения до принятия решения.

(7) Итоги консультаций, проведенных в соответствии с положениями частей

(1)-(6), учитываются Агентством окружающей среды при принятии решения о выдаче комплексного природоохранного разрешения.

(8) Министерство окружающей среды информирует соседнее государство о принятом решении и публикует его на своей официальной веб-странице.

(9) В случае затронутого государства или государства, которое может быть затронуто, Министерство окружающей среды предоставляет заинтересованной общественности информацию, полученную в рамках двусторонних консультаций.

Глава XI

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 60. Заключительные положения

(1) Настоящий закон вступает в силу по истечении 24 месяцев со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

(2) Правительству в 24-месячный срок со дня опубликования настоящего закона:

a) привести свои нормативные акты в соответствие с ним;

b) представить Парламенту предложения по приведению действующего законодательства в соответствие с ним;

c) разработать и утвердить Методологию расчета стоимости комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения;

d) разработать и утвердить Положение об организации и предоставлении публичных услуг по выдаче комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения.

(3) Министерству окружающей среды в 24-месячный срок со дня опубликования настоящего закона утвердить:

a) справочные документы по НИМ;

b) Руководство по составлению Базового отчета;

c) Руководство по выдаче комплексного природоохранного разрешения, природоохранного разрешения и регистрации видов деятельности.

(4) На день вступления в силу настоящего закона статьи 11, 12, пункт b) части (3) статьи 17, часть (3) статьи 20 и приложение к Закону об охране атмосферного воздуха № 1422/1997 признать утратившими силу.

(5) Обладателям разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу, производимый стационарными источниками загрязнения, выданного на основании

Закона об охране атмосферного воздуха № 1422/1997, до вступления в силу настоящего закона:

- а) соблюдать нормативы ПДВ загрязнителей;
- б) соблюдать график и процедуры проверки выбросов в атмосферный воздух, согласованные с Агентством окружающей среды;
- с) реализовывать меры по снижению последствий загрязнения и охране окружающей среды.

Статья 61. Переходные положения

Для крупных установок по сжиганию, предусмотренных частью (1) статьи 35, которые на день вступления в силу настоящего закона являются действующими, должно быть обеспечено соответствие с ним с 31 декабря 2028 года.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА Игорь ГРОСУ

№ 227. Кишинэу, 30 сентября 2022 г.

[приложение №1](#)

[приложение №2](#)

[приложение №3](#)

[приложение №4](#)

[приложение №5](#)

[приложение №6](#)

[приложение №7](#)

[приложение №8](#)

[приложение №9](#)

[приложение №10](#)

[приложение №11](#)

[приложение №12](#)

[приложение №13](#)

[приложение №14](#)

[приложение №15](#)

[приложение №16](#)

ПЕРЕЧЕНЬ
видов промышленной и экономической деятельности
со значительным риском для окружающей среды

Не подпадают под действие настоящего закона установки или части установок, которые:

а) используются для исследований, разработки и тестирования новых продуктов, не подлежащих реализации;

б) используются для исследований, разработки и тестирования новых процессов.

Пороговые значения относятся к максимальной производственной мощности установки.

Если оператор осуществляет на одной и той же установке или на одном и том же участке несколько видов деятельности, предусмотренных в одной и той же категории деятельности, для которой установлено пороговое значение, мощности этих видов деятельности суммируются.

1. Энергетическая промышленность

1) Сжигание топлива в установках с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 50 МВт.

2) Очистка сырой нефти и газа.

3) Производство кокса.

4) Газификация и сжижение:

а) угля;

б) других видов топлива в установках с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 20 МВт.

2. Производство и обработка металлов

1) Сжигание и спекание металлических руд, в том числе сульфидных.

2) Производство чугуна или стали (первичная или вторичная плавка), включая непрерывное литье, с максимальной производственной мощностью, превышающей 2,5 тонны в час.

3) Обработка черных металлов:

а) эксплуатация станов горячей прокатки с производственной мощностью, превышающей 20 тонн необработанной стали в час;

б) эксплуатация кузнечных установок с мощностью молота более 50 кДж на молот и с тепловой мощностью, превышающей 20 МВт;

в) нанесение защитных металлических покрытий путем напыления с подачей необработанной стали, превышающей 2 тонны в час.

4) Эксплуатация установок для литья черных металлов с производственной мощностью, превышающей 20 тонн в день.

5) Обработка цветных металлов:

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

б) выплавка цветных металлов и рекуперированных продуктов, включая литье, и эксплуатация литейных цехов цветных металлов с плавильной мощностью, превышающей 4 тонны в день для свинца и кадмия или 20 тонн в день для всех других металлов.

Для целей данного подпункта вторичное сырье представляет чистый металлолом (обезжиренный и не содержащий других примесей, кроме металлических), шламы, металлические шлаки и другое.

б) Поверхностная обработка металлов или пластических материалов с использованием электролитических или химических процессов, при которых общий объем используемых для обработки чанов превышает 30 м³. Чаны, используемые для подготовки и промывки образцов, не являются чанами для обработки.

3. Горнодобывающая промышленность

1) Производство цемента, извести и оксида магния:

а) 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;

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

с) производство оксида магния в печах с производственной мощностью, превышающей 50 тонн в день.

2) Производство стекла, включая стекловолокно, с плавильной мощностью, превышающей 20 тонн в день.

3) Плавление минеральных веществ, в том числе для производства минеральных волокон, с плавильной мощностью, превышающей 20 тонн в день.

4) Производство керамической продукции путем обжига, в частности кровельной черепицы, кирпича, огнеупорного кирпича, керамической плитки (терракотовой, фаянсовой), каменной керамики или фарфоровых изделий, с производственной мощностью, превышающей 75 тонн в день, и/или с объемом обжиговой печи, превышающим 4 м³, и с установленной плотностью садки на каждую обжиговую печь, превышающей 300 кг/м³.

4. Химическая промышленность

В смысле видов деятельности этой категории производство означает деятельность, осуществляемую в промышленных масштабах путем химической или биологической переработки веществ или групп веществ, указанных в подпунктах 1)–6).

1) Производство органических химических соединений, таких как:

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

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

с) сернистые углеводороды;

д) азотные углеводороды, такие как амины, амиды, нитритные соединения, нитросоединения или нитратные соединения, нитрилы, цианаты, изоцианаты;

е) фосфорсодержащие углеводороды;

ф) галогенированные углеводороды;

г) органометаллические соединения;

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

i) синтетический каучук;

j) красители и пигменты;

к) поверхностно-активные вещества.

2) Производство неорганических химических соединений, таких как:

а) 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 натрия, азотнокислое серебро;

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

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

4) Производство средств для защиты растений или биоцидов.

5) Производство фармацевтических продуктов, в том числе промежуточных продуктов.

6) Производство взрывчатых веществ.

5. Управление отходами

1) Удаление или рекуперация опасных отходов с производительностью, превышающей 10 тонн в день, включая осуществление одного или нескольких из следующих видов деятельности:

a) биологическая обработка;

b) физико-химическая обработка;

c) смешивание или перемешивание перед осуществлением любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпунктах 1) и 2);

d) переупаковка перед осуществлением любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпунктах 1) и 2);

e) рекуперация/регенерация растворителей;

f) рециркуляция/рекуперация неорганических материалов, иных чем металлы или металлические соединения;

g) регенерация кислот или щелочей;

h) рекуперация компонентов, используемых для сокращения загрязнения;

i) рекуперация компонентов из катализаторов;

j) рекуперация или другая реутилизация масел;

k) накопление на поверхности.

2) Удаление или рекуперация отходов в установках по сжиганию или 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.

3) Удаление неопасных отходов с производительностью, превышающей 50 тонн в день, включая осуществление одного или нескольких из следующих видов деятельности, за исключением видов деятельности, определенных Положением о требованиях к сбору, очистке и сбросу сточных вод в канализационную систему и/или в приемник для городских и сельских населенных пунктов, утвержденным Правительством:

a) биологическая обработка;

b) физико-химическая обработка;

c) предварительная обработка отходов для сжигания или совместного сжигания;

d) обработка шлаков и зол;

e) обработка в измельчителях металлических отходов, в том числе отходов электрического и электронного оборудования, выведенных из эксплуатации транспортных средств и их составных частей.

4) Рекуперация или сочетание рекуперации и удаления неопасных отходов с производительностью более 75 тонн в день, включая осуществление одного или нескольких из следующих видов деятельности, за исключением видов деятельности, определенных Положением о требованиях к сбору, очистке и сбросу сточных вод в канализационную систему и/или в приемник для городских и сельских населенных пунктов, утвержденным Правительством:

- a) биологическая обработка;
- b) предварительная обработка отходов для сжигания или совместного сжигания;
- c) обработка шлаков и зол;
- d) обработка в измельчителях металлических отходов, в том числе отходов электрического и электронного оборудования, выведенных из эксплуатации транспортных средств и их составных частей.

Если единственным осуществляемым видом переработки отходов является анаэробное перегнивание, пороговая производительность для данной деятельности устанавливается равной 100 тоннам в день.

5) Складирование отходов на полигонах, принимающих более 10 тонн в день, или с общей вместимостью, превышающей 25000 тонн отходов, за исключением полигонов инертных отходов.

6) Временное хранение опасных отходов, не подпадающих под действие подпункта 5), перед осуществлением любого вида деятельности, перечисленного в подпунктах 1), 2), 5) и 7), с общей вместимостью, превышающей 50 тонн, за исключением временного хранения на месте образования отходов до их сбора.

7) Подземное хранение опасных отходов с общей вместимостью, превышающей 50 тонн.

6. Прочие виды деятельности

1) Производство в установках:

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

c) одного или нескольких из следующих видов древесных плит, таких как плиты с ориентированной стружкой ОСП (*oriented strand board, OSB*), плиты древесно-стружечные или плиты древесно-волокнистые, с производственной мощностью, превышающей 600 м³ в день.

2) Предварительная обработка (операции промывки, отбеливания, мерсеризации) или окрашивание текстильных волокон или текстиля с мощностью обработки, превышающей 10 тонн в день.

3) Дубление кож и шкур с мощностью обработки, превышающей 12 тонн готовой продукции в день.

4) Эксплуатация скотобоен с мощностью по переработке туш, превышающей 50 тонн в день.

5) Обработка и переработка, за исключением упаковки, следующего сырья как ранее переработанного, так и не переработанного, в целях производства пищевых продуктов или кормов лишь:

a) из сырья животного происхождения, иного, чем молоко, с производственной мощностью, превышающей 75 тонн готовой продукции в день;

b) из сырья растительного происхождения с производственной мощностью, превышающей 300 тонн готовой продукции в день или 600 тонн в день, если установка функционирует не более 90 дней подряд в году;

с) из сырья растительного и животного происхождения, в виде комбинированных или отдельных продуктов, с мощностью производства готовой продукции, выраженной в тоннах, превышающей:

– 75, если А выше или равняется 10; или

– $[300 - (22,5 \times A)]$ во всех остальных случаях,

где «А» представляет собой долю сырья животного происхождения (выраженную в процентах от веса) в количестве, используемом для расчета мощности производства готовой продукции.

Упаковка не включается в окончательный вес продукта.

Положения подподпункта с) подпункта 5) не применяются, только если сырьем является молоко.

б) Обработка и переработка исключительно молока, если количество получаемого молока превышает 200 тонн в день (среднегодовое значение).

Для целей настоящего подпункта в качестве рабочего дня считается интервал времени, соответствующий функционированию установки в течение 24 часов.

7) Удаление или рециркуляция туш животных или отходов животноводства с мощностью переработки, превышающей 10 тонн в день.

8) Интенсивное разведение домашней птицы и свиней на участке с мощностью более чем:

а) 40000 мест для домашней птицы;

б) 2000 мест для разведения свиней (весом более 30 кг) в целях производства мяса; или

с) 750 мест для свиноматок.

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

Для целей настоящего подпункта мощность потребления не включает количество органических растворителей, рекуперированных для повторного использования.

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

11) Улавливание потоков диоксида углерода (CO₂), производимого установками, подпадающими под действие настоящего закона, с целью геологического хранения углекислого газа.

12) Консервация древесины и лесоматериалов химическими веществами с производственной мощностью, превышающей 75 м³ в день, за исключением обработки против сини.

13) Автономная очистка сточных вод, не подпадающих под действие Положения о требованиях к сбору, очистке и сбросу сточных вод в канализационную систему и/или в приемник для городских и сельских населенных пунктов, утвержденного Правительством.

ПЕРЕЧЕНЬ
видов промышленной и экономической деятельности
с низким риском для окружающей среды

№ п/п	Код КЭДМ	Наименование деятельности	Примечание
1. Энергетическая промышленность			
1		Сжигание топлива в средних установках по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 5 МВт и не превышающей 50 МВт	
2	35.11	Производство электроэнергии	
3	35.12	Передача электроэнергии	
4	35.13	Распределение электроэнергии	
5	35.21	Производство газа	
6	35.22	Распределение газообразного топлива по трубопроводам	
7	35.23	Продажа газообразного топлива по трубопроводам	
2. Производство и обработка металлов			
8	24.10	Производство черных металлов в первичных формах и ферросплавов	
9	24.20	Производство труб и трубок, полых профилей и фитингов для них из стали	
10	24.31	Холодное волочение брусьев	
11	24.32	Холодная прокатка узких полос	
12	24.33	Производство стальных профилей путем холодной штамповки или фальцовки	
13	24.41	Производство драгоценных металлов	
14	24.42	Производство алюминия	
15	24.43	Производство свинца, цинка и олова	
16	24.44	Производство меди	
17	24.45	Производство прочих цветных металлов	
18	24.46	Переработка ядерного топлива	
19	24.51	Литье чугуна	
20	24.52	Литье стали	
21	24.53	Литье легких цветных металлов	
22	25.11	Производство металлических конструкций и элементов конструкций	
23	25.12	Производство металлических дверей и окон	
24	25.21	Производство радиаторов и котлов центрального отопления	
25	25.29	Производство металлических резервуаров, цистерн и контейнеров	
26	25.30	Производство паровых котлов, кроме котлов центрального отопления	

27	25.40	Производство оружия и боеприпасов	
28	25.50	Производство металлических изделий путем ковки, прессования, штамповки и профилирования; порошковая металлургия	
29	25.61	Обработка металлов и нанесение покрытий на металлы	
30	25.62	Операции по механической обработке металлов	За исключением слесарных мастерских и мастерских по изготовлению дубликатов ключей
31	25.71	Производство ножевых изделий	Более 5 тонн/месяц
32	25.72	Производство замков и петель	Более 2 тонн/месяц
33	25.73	Производство инструментов	Более 2 тонн/месяц
34	25.91	Производство емкостей, контейнеров и аналогичных изделий из стали	Более 3 тонн/месяц
35	25.92	Производство упаковки из легких металлов	Более 3 тонн/месяц
36	25.93	Производство изделий из проволоки, цепей и пружин	
37	25.94	Производство креплений и других резьбовых изделий; производство заклепок и шайб	
38	25.99	Производство прочих металлических изделий, не включенных в другие категории	
39	26.11	Производство электронных компонентов (модулей)	За исключением деятельности по их сборке
40	26.12	Производство прочих электронных компонентов	За исключением деятельности по их сборке
41	26.20	Производство компьютеров и периферийного оборудования	За исключением деятельности по их сборке
42	26.30	Производство коммуникационного оборудования	За исключением деятельности по их сборке
43	26.40	Производство электронного оборудования широкого потребления	За исключением деятельности по их сборке
44	26.51	Производство инструментов и устройств для измерения, тестирования и навигации	
45	26.52	Производство часов	
46	26.60	Производство рентгеновского, электродиагностического и электротерапевтического оборудования	
47	26.70	Производство оптических приборов и фотографического оборудования	
48	26.80	Производство магнитных и оптических	

		носителей информации для записи	
49	27.11	Производство электродвигателей, генераторов и трансформаторов	
50	27.12	Производство электrorаспределительной и регулирующей аппаратуры	
51	27.20	Производство аккумуляторов и батарей	
52	27.31	Производство волоконно-оптического кабеля	
53	27.32	Производство прочих электронных и электрических проводов и кабелей	
54	27.33	Производство приспособлений для электропроводки	
55	27.40	Производство электроосветительного оборудования	
56	27.51	Производство электробытовых приборов	
57	27.52	Производство бытовых неэлектрических приборов	
58	27.90	Производство прочего электрического оборудования	
59	28.11	Производство двигателей и турбин (кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей)	
60	28.12	Производство гидравлического оборудования	
61	28.13	Производство прочих насосов и компрессоров	
62	28.14	Производство прочих кранов и вентиляей	
63	28.15	Производство подшипников, зубчатых передач, коробок передач и элементов механических передач и приводов	
64	28.21	Производство печей, топков и печных горелок	
65	28.22	Производство подъемного и погрузочно-разгрузочного оборудования	
66	28.23	Производство офисной техники и оборудования (за исключением компьютеров и периферийного оборудования)	
67	28.24	Производство ручных механизированных инструментов	
68	28.25	Производство холодильного и вентиляционного оборудования не бытового назначения	
69	28.29	Производство прочих машин и оборудования общего назначения, не включенных в другие категории	
70	28.30	Производство машин и оборудования для сельского и лесного хозяйства	
71	28.41	Производство оборудования и станков для	

		обработки металлов	
72	28.49	Производство прочих станков, не включенных в другие категории	
73	28.91	Производство оборудования для металлургии	
74	28.92	Производство оборудования для добычи полезных ископаемых и строительства	
75	28.93	Производство оборудования для изготовления продуктов питания, напитков и табачных изделий	
76	28.94	Производство оборудования для текстильной промышленности, производства одежды, меховых и кожаных изделий	
77	28.95	Производство машин для изготовления бумаги и картона	
78	28.96	Производство оборудования для переработки пластмасс и резины	
79	28.99	Производство прочих машин и оборудования специального назначения, не включенных в другие категории	
80	29.10	Производство автомобильного транспорта	
81	29.20	Производство кузовов для автотранспортных средств; производство прицепов и полуприцепов	
82	29.31	Производство электрических и электронных комплектующих для автотранспортных средств	
83	29.32	Производство прочих комплектующих и аксессуаров для автотранспортных средств	
84	30.11	Строительство кораблей и плавучих средств	
85	30.12	Строительство прогулочных и спортивных судов	
86	30.20	Производство железнодорожных локомотивов и подвижного состава	
87	30.30	Производство воздушных и космических летательных аппаратов	
88	30.40	Производство военных боевых транспортных средств	
89	30.91	Производство мотоциклов	
90	30.92	Производство велосипедов и инвалидных колясок	
91	30.99	Производство прочих транспортных средств, не включенных в другие категории	
92	32.11	Чеканка монет	Установки для обработки поверхности металлов на химической или электролитической ос-

			нове
93	32.12	Производство ювелирных изделий и аналогичных изделий из драгоценных металлов и камней	Установки для обработки поверхности металлов на химической или электролитической основе
94	32.13	Производство бижутерии и аналогичных изделий	
95	33.15	Ремонт и техническое обслуживание кораблей и лодок	
96	33.16	Ремонт и техническое обслуживание воздушных судов и космических аппаратов	
97	33.17	Ремонт и техническое обслуживание прочих видов транспортного оборудования	
98	33.19	Ремонт прочего оборудования	
3. Горнодобывающая промышленность			
99	23.51	Производство цемента	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 1) пункта 3 приложения 1
100	23.52	Производство извести и строительного гипса	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 1) пункта 3 приложения 1
101	23.61	Производство изделий из бетона для строительства	От 10 тонн/день
102	23.62	Производство изделий из гипса для строительства	От 10 тонн/день
103	23.63	Производство бетона	От 10 тонн/день
104	23.64	Производство строительных растворов	От 10 тонн/день
105	23.69	Производство прочих изделий из бетона, гипса и цемента	От 10 тонн/день
106	23.70	Резка, обработка и отделка камня	
107	23.91	Производство абразивных изделий	
108	23.99	Производство прочей неметаллической минеральной продукции, не включенной в другие категории	
109	23.11	Производство листового стекла	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 2) пункта 3 приложения 1
110	23.12	Формирование и обработка листового стекла	За исключением услуг по отделке плоского стекла и мастерских по остеклению

111	23.13	Производство стеклянных изделий	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 2) пункта 3 приложения 1
112	23.14	Производство стекловолокна	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 2) пункта 3 приложения 1
113	23.19	Производство технического стекла	
114	23.20	Производство огнеупорных изделий	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 4) пункта 3 приложения 1
115	23.31	Производство керамических покрытий и плит	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 4) пункта 3 приложения 1
116	23.32	Производство кирпича, черепицы и прочих строительных изделий из обожженной глины	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 4) пункта 3 приложения 1
117	23.41	Производство керамических бытовых и декоративных изделий	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в пункте подпункте 4) пункта 3 приложения 1
118	23.42	Производство керамического гигиенического сантехнического оборудования	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в подпункте 4) пункта 3 приложения 1
119	23.43	Производство керамических изоляторов и изолирующих деталей	
120	23.44	Производство прочих технических керамических изделий	
121	23.49	Производство прочих керамических изделий, не включенных в другие категории	
4. Химическая промышленность			
122	20.11	Производство промышленных газов	
123	20.12	Производство красителей и пигментов	От 500 кг/день
124	20.13	Производство прочих основных неорганических химических веществ	От 500 кг/день
125	20.14	Производство прочих основных органических химических веществ	От 500 кг/день

126	20.15	Производство удобрений и азотных соединений	От 1 тонны/день
127	20.16	Производство пластмасс и синтетических смол в первичных формах	
128	20.17	Производство синтетического каучука в первичных формах	От 500 кг/день
129	20.20	Производство пестицидов и прочей агрохимической продукции	От 500 кг/день
130	20.30	Производство красок, лаков, типографских красок и мастик	От 500 кг/день
131	20.41	Производство мыла и моющих, чистящих и полирующих средств	За исключением изделий ручной работы От 500 кг/день
132	20.42	Производство парфюмерных и косметических средств (туалетных средств)	От 500 кг/день
133	20.51	Производство взрывчатых веществ	
134	20.52	Производство клеев	
135	20.53	Производство эфирных масел	
136	20.59	Производство прочих химических продуктов, не включенных в другие категории	
137	20.60	Производство синтетических и искусственных волокон	
138	21.20	Производство фармацевтических препаратов	От 500 кг/день
139	22.11	Производство резиновых покрышек и камер; восстановление шин	
140	22.19	Производство прочих резиновых изделий	
141	22.21	Производство пластмассовых плит, листов, труб и профилей	От 500 кг/день
142	22.22	Производство пластиковых упаковочных изделий	От 500 кг/день
143	22.23	Производство пластмассовых изделий, используемых в строительстве	От 100 м ² /день
144	22.29	Производство прочих пластмассовых изделий	
5. Управление отходами. Очистка сточных вод/отходов			
145	38.21	Обработка и удаление неопасных отходов	Для любого из видов деятельности, иного чем указанные в пункте 5 приложения 1
146	38.11	Сбор неопасных отходов	
147	38.12	Сбор опасных отходов	
148	38.31	Демонтаж бывших в употреблении машин и оборудования с целью дальнейшей переработки материалов	
149	38.32	Вторичная переработка отсортированных материалов	
150	37.00	Сбор и обработка сточных вод	

6. Сельское хозяйство и аквакультура			
151	01.41	Разведение молочного крупного рогатого скота	Деятельность ферм по производству молока От 50 голов
152	01.42	Разведение прочих пород крупного рогатого скота	От 50 голов
153	01.43	Разведение лошадей и прочих копытных пород	От 100 голов
154	01.45	Разведение овец и коз	От 200 голов (одно место должно соответствовать взрослому животному)
155	01.46	Разведение свиней	Весом более 30 кг – от 50 голов Весом от 7 кг до 30 кг (возрастом три месяца) – от 500 голов Разведение свиноматок – от 30 голов
156	01.47	Птицеводство	Цыплята, бройлеры, утки, индейки, гуси, перепела и др. – от 5000 голов суммарно
157	01.49	Разведение прочих видов животных	Кролики, шиншиллы, норки, страусы и др. – от 500 голов суммарно
158	01.50	Смешанное сельское хозяйство (растениеводство в сочетании с животноводством)	
159	03.22	Пресноводная аквакультура	
7. Добывающая промышленность			
160	06.10	Добыча сырой нефти	
161	06.20	Добыча природного газа	
162	07.10	Добыча железных руд	
163	07.29	Добыча руд других цветных металлов	
164	08.11	Добыча декоративного и строительного камня, известняка, гипса, мела и сланца	
165	08.12	Разработка гравийных и песчаных карьеров, добыча глины и каолина	
166	08.91	Добыча минерального сырья для химической промышленности и производства удобрений	
167	08.92	Добыча и обработка торфа	
168	08.93	Добыча соли	
169	08.99	Добыча прочих полезных ископаемых, не включенных в другие группы	
170	09.10	Предоставление сопутствующих услуг в области добычи нефти и природного газа	

171	09.90	Предоставление сопутствующих услуг в области добычи других полезных ископаемых	
8. Пищевая промышленность			
172	10.11	Производство, переработка и консервирование мяса	Включая бойни От 1 тонны/день (сырье)
173	10.12	Переработка и консервирование мяса домашней птицы	От 1 тонны/день (сырье)
174	10.13	Производство продуктов из мяса (включая мясо домашней птицы)	От 1 тонны/день (сырье)
175	10.20	Переработка и консервирование рыбы, ракообразных и моллюсков	
176	10.31	Переработка и консервирование картофеля	От 1 тонны/день (сырье)
177	10.32	Производство фруктовых и овощных соков	От 1 тонны/день (сырье)
178	10.39	Переработка и консервирование фруктов и овощей, кроме картофеля	От 1,5 тонны/день (сырье)
179	10.41	Производство масел и жиров	От 1 тонны/день (сырье)
180	10.42	Производство маргарина и подобных пищевых жиров	
181	10.51	Переработка молока и производство сыра	
182	10.52	Производство мороженого	За исключением дозаторов
183	10.61	Производство муки и круп	От 5 тонн/день
184	10.62	Производство крахмала и продукции из крахмала	От 2,5 тонны/день
185	10.71	Производство хлеба; производство свежих мучных кондитерских изделий	От 1 тонны/день (готовые изделия)
186	10.72	Производство сухарей и печенья; производство мучных кондитерских изделий длительного хранения	От 1 тонны/день (готовые изделия)
187	10.73	Производство макарон, лапши, кускуса и аналогичных мучных изделий	От 1 тонны/день (готовые изделия)
188	10.81	Производство сахара	
189	10.82	Производство какао, шоколада и сахаристых кондитерских изделий	От 1 тонны/день (готовые изделия)
190	10.83	Производство чая и кофе	От 100 кг/день (готовые изделия)
191	10.84	Производство пряностей и приправ	От 100 кг/день (готовые изделия)
192	10.85	Производство готовых пищевых продуктов	
193	10.86	Производство детского питания и диетических пищевых продуктов	
194	10.89	Производство прочих продуктов питания, не включенных в другие категории	
195	10.91	Производство готовых кормов для животных, содержащихся на фермах	От 1 тонны/день (сырье)
196	10.92	Производство готовых кормов для домашних животных	От 1 тонны/день (сырье)

197	11.01	Дистилляция, ректификация и смешивание спиртных напитков	От 300 литров/день
198	11.02	Производство вина из винограда	От 500 литров/день
199	11.03	Производство сидра и прочих фруктовых вин	От 500 литров/день
200	11.04	Производство прочих недистиллированных ферментированных напитков	От 500 литров/день
201	11.05	Производство пива	
202	11.06	Производство солода	
203	11.07	Производство безалкогольных напитков; производство минеральных вод и других вод в бутылках	
9. Текстильная, кожевенная, деревообрабатывающая и бумажная промышленность			
204	13.10	Подготовка и прядение текстильных волокон	От 50 кг/день
205	13.20	Производство текстильных тканей	От 50 кг/день
206	13.30	Отделка текстильных изделий	От 50 кг/день
207	13.91	Производство вязаного и трикотажного полотна	От 50 станков
208	13.92	Производство готовых текстильных изделий (кроме одежды и нательного белья)	От 50 станков
209	13.93	Производство ковров и ковровых изделий	От 50 станков
210	13.94	Производство канатов, веревок, бечевки и сетей	Только для пропитки или покрытия
211	13.95	Производство нетканых текстильных материалов и изделий из них, кроме одежды	От 50 станков
212	13.96	Производство прочих технических и производственных текстильных изделий	От 50 станков
213	13.99	Производство прочих текстильных изделий, не вошедших в другие категории	От 50 станков
214	14.11	Производство одежды из кожи	От 50 станков
215	14.12	Производство рабочей одежды	От 50 станков
216	14.13	Производство прочей верхней одежды (кроме нижнего белья)	От 50 станков
217	14.14	Производство нижнего белья	От 50 станков
218	14.19	Производство прочих видов одежды и аксессуаров, не включенных в другие категории	От 50 станков
219	14.31	Производство вязаных и трикотажных чулочно-носочных изделий	От 50 станков
220	14.39	Производство прочих вязаных и трикотажных изделий	От 50 станков
221	14.20	Производство меховых изделий	От 30 станков
222	15.11	Дубление и отделка кожи, выделка и крашение меха	
223	15.12	Производство чемоданов, сумок и аналогичных изделий; производство шорно-	От 30 станков

		седельных и других изделий из кожи	
224	15.20	Производство обуви	От 50 пар/день
225	16.10	Распиловка и строгание древесины	
226	16.21	Производство шпона и древесных панелей	Фанера, панели, шпон, ДСП, ДВП и др.
227	16.22	Производство сборных паркетных покрытий	
228	16.23	Производство прочих деревянных строительных конструкций и столярных изделий	
229	16.24	Производство деревянной тары	
230	16.29	Производство прочих деревянных изделий; производство изделий из пробки, соломки и других растительных материалов для плетения	
231	17.11	Производство целлюлозы	
232	17.12	Производство бумаги и картона	
233	17.21	Производство гофрированной бумаги и картона, бумажной и картонной тары	За исключением производства упаковки из менее 300 кг/день сырья
234	17.22	Производство бумажных изделий хозяйственно-бытового и санитарно-гигиенического назначения	
235	17.23	Производство писчебумажных изделий	
236	17.24	Производство обоев	
237	17.29	Производство прочих изделий из бумаги и картона, не включенных в другие категории	
238	18.11	Печатание газет	
239	18.12	Прочие виды печатной деятельности, не включенные в другие категории	За исключением операций ксерокопирования и компьютерного печатания
10. Прочие виды деятельности			
240	36.00	Сбор, обработка и распределение воды	
241	42.91	Строительство водных сооружений	
242	45.11	Торговля легковыми автомобилями и грузовыми автомобилями малой грузоподъемности (менее 3,5 тонны)	
243	45.19	Торговля прочими автотранспортными средствами	
244	45.20	Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств	В том числе автомойки
245	46.71	Оптовая торговля твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	Включая хранилища для нефти, нефтехимической и химической продукции
246	46.72	Оптовая торговля металлами и металлическими рудами	

247	46.73	Оптовая торговля лесоматериалами, строительными материалами и сантехническим оборудованием	Торговые центры и муниципальные и районные рынки
248	46.75	Оптовая торговля химической продукцией	
249	46.77	Оптовая торговля отходами и ломом	
250	47.11	Розничная торговля в неспециализированных магазинах преимущественно продуктами питания, включая напитки, и табачными изделиями	Только для гипермаркетов, супермаркетов, торговых центров, муниципальных и районных рынков
251	47.19	Прочая розничная торговля в неспециализированных магазинах	Торговые центры, муниципальные и районные рынки
252	55.10	Гостиницы и другие аналогичные учреждения	От 50 мест
253	55.30	Деятельность стоянок жилых трейлеров, автофургонов и территории для кемпинга и лагерей	
254	55.90	Другие виды жилья	Только для курортных поселков, туристических пансионатов, агротуристических хозяйств с собственным источником питьевого водоснабжения и соответствующими индивидуальными системами очистки сточных вод
255	56.10	Рестораны	От 100 мест
256	49.20	Грузовой железнодорожный транспорт	
257	49.31	Городской и пригородный пассажирский наземный транспорт	Автовокзалы, автостанции
258	49.41	Грузовые перевозки автомобильным транспортом	Только для опасных веществ, товаров и отходов
259	49.50	Транспортирование по трубопроводам	
260	50.40	Деятельность внутреннего водного грузового транспорта	
261	51.10	Пассажирский воздушный транспорт	Аэропорты
262	51.21	Грузовой воздушный транспорт	Аэропорты
263	52.10	Хранение	
264	86.10	Деятельность больничных учреждений	
265	86.22	Специализированная врачебная практика	
266	96.01	Стирка и химическая чистка текстильных изделий и изделий из меха	
267	12.00	Производство табачных изделий	

ПЕРЕЧЕНЬ
видов промышленной и экономической деятельности
с незначительным-риском для окружающей среды

№ п/п	Код КЭДМ	Наименование деятельности	Примечание
1. Энергетическая промышленность			
1		Сжигание топлива в средних установках по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей 5 МВт	
2. Производство и обработка металлов			
2	25.29	Производство металлических резервуаров, цистерн и контейнеров	Менее 5 тонн/месяц
3	25.92	Производство упаковки из легких металлов	Менее 3 тонн/месяц
4	33.11	Ремонт металлических изделий	
5	33.12	Ремонт машин	
6	33.13	Ремонт электронного и оптического оборудования	
7	33.14	Ремонт электрического оборудования	
3. Химическая промышленность			
8	20.12	Производство красителей и пигментов	Менее 500 кг/день
9	20.13	Производство прочих основных неорганических химических веществ	Менее 500 кг/день
10	20.14	Производство прочих основных органических химических веществ	Менее 500 кг/день
11	20.15	Производство удобрений и азотных соединений	Менее 1 тонны/день
12	20.17	Производство синтетического каучука в первичных формах	Менее 500 кг/день
13	20.20	Производство пестицидов и прочей агрохимической продукции	Менее 500 кг/день
14	20.30	Производство красок, лаков, типографских красок и мастик	Менее 500 кг/день
15	20.41	Производство мыла и моющих, чистящих и полирующих средств	За исключением изделий ручной работы Менее 500 кг/день
16	20.42	Производство парфюмерных и косметических средств (туалетных средств)	Менее 500 кг/день
17	21.20	Производство фармацевтических препаратов	Менее 500 кг/день
18	22.21	Производство пластмассовых плит, листов, труб и профилей	Менее 500 кг/день
19	22.22	Производство пластиковых упаковочных изделий	Менее 500 кг/день
4. Сельское хозяйство и аквакультура			
20	01.41	Разведение молочного крупного рогатого ско-	Деятельность ферм по

		та	производству молока – от 10 до 49 голов
21	01.42	Разведение прочих пород крупного рогатого скота	От 10 до 49 голов
22	01.43	Разведение лошадей и прочих копытных пород	Ослы и мулы От 25 до 99 голов
23	01.45	Разведение овец и коз	От 50 до 199 голов (одно место должно соответствовать взрослому животному)
24	01.46	Разведение свиней	Весом более 30 кг – от 20 до 49 голов Весом от 7 кг до 30 кг (возрастом три месяца) – от 200 до 499 голов Разведение свиноматок – от 10 до 29 голов
25	01.47	Птицеводство	Цыплята, бройлеры, утки, индейки, гуси, перепела и др. – от 1000 до 4999 голов суммарно
26	01.49	Разведение прочих видов животных	Кролики, шиншиллы, норки, страусы и др. – от 300 до 499 голов суммарно
5. Пищевая промышленность			
27	10.11	Производство, переработка и консервирование мяса	Включая бойни От 200 до 999 кг/день (сырье)
28	10.12	Переработка и консервирование мяса домашней птицы	От 200 до 999 кг/день (сырье)
29	10.13	Производство продуктов из мяса (включая мясо домашней птицы)	От 500 до 999 кг/день (сырье)
30	10.31	Переработка и консервирование картофеля	От 500 до 999 кг/день (сырье)
31	10.32	Производство фруктовых и овощных соков	От 500 до 999 кг/день (сырье)
32	10.39	Переработка и консервирование фруктов и овощей, кроме картофеля	От 500 до 1499 кг/день (сырье)
33	10.41	Производство масел и жиров	От 500 до 999 кг/день (сырье)
34	10.71	Производство хлеба; производство свежих мучных кондитерских изделий	От 500 до 999 кг/день (готовые изделия)
35	10.72	Производство сухарей и печенья; производство мучных кондитерских изделий длительного хранения	От 500 до 999 кг/день (готовые изделия)
36	10.73	Производство макарон, лапши, кускуса и ана-	От 500 до 999 кг/день

		логичных мучных изделий	(готовые изделия)
37	10.82	Производство какао, шоколада и сахаристых кондитерских изделий	От 500 до 999 кг/день (готовые изделия)
38	10.91	Производство готовых кормов для животных, содержащихся на фермах	От 500 до 999 кг/день (сырье)
39	10.92	Производство готовых кормов для домашних животных	От 500 до 999 кг/день (сырье)
40	11.01	Дистилляция, ректификация и смешивание спиртных напитков	От 100 до 299 литров/день
41	11.02	Производство вина из винограда	От 100 до 499 литров/день
42	11.03	Производство сидра и прочих фруктовых вин	От 100 до 499 литров/день
43	11.04	Производство прочих недистиллированных ферментированных напитков	От 100 до 499 литров/день
6. Текстильная, кожевенная, деревообрабатывающая и бумажная промышленность			
44	13.91	Производство вязаного и трикотажного полотна	От 20 до 49 станков
45	13.92	Производство готовых текстильных изделий (кроме одежды и нательного белья)	От 20 до 49 станков
46	13.93	Производство ковров и ковровых изделий	От 20 до 49 станков
47	13.95	Производство нетканых текстильных материалов и изделий из них, кроме одежды	От 20 до 49 станков
48	13.96	Производство прочих технических и производственных текстильных изделий	От 20 до 49 станков
49	13.99	Производство прочих текстильных изделий, не вошедших в другие категории	От 20 до 49 станков
50	14.11	Производство одежды из кожи	От 20 до 49 станков
51	14.12	Производство рабочей одежды	От 20 до 49 станков
52	14.13	Производство прочей верхней одежды (кроме нижнего белья)	От 20 до 49 станков
53	14.14	Производство нижнего белья	От 20 до 49 станков
54	14.19	Производство прочих видов одежды и аксессуаров, не включенных в другие категории	От 20 до 49 станков
55	14.31	Производство вязаных и трикотажных чулочно-носочных изделий	От 20 до 49 станков
56	14.39	Производство прочих вязаных и трикотажных изделий	От 20 до 49 станков
57	14.20	Производство меховых изделий	До 29 станков
58	15.12	Производство чемоданов, сумок и аналогичных изделий; производство шорно-седельных и других изделий из кожи	От 10 до 29 станков
59	15.20	Производство обуви	От 20 до 49 пар/день
7. Прочие виды деятельности			
60	45.40	Торговля мотоциклами и запасными частями и комплектующими к ним, техническое обслуживание и ремонт мотоциклов	
61	46.74	Оптовая торговля металлическими изделиями,	

		водопроводным и отопительным оборудованием и инвентарем	
62	52.21	Услуги в области сухопутного транспорта	
63	52.22	Услуги в области водного транспорта	
64	52.23	Услуги в области воздушного транспорта	
65	55.10	Гостиницы и другие аналогичные учреждения	До 50 мест
66	56.10	Рестораны и услуги по доставке продуктов питания	От 40 до 99 мест
67	86.22	Специализированная врачебная практика	
68	86.23	Стоматологическая деятельность	
69	96.02	Предоставление услуг парикмахерскими и салонами красоты	
70	96.04	Деятельность по обеспечению физического комфорта	

Участие заинтересованной общественности в принятии решений

1. Заинтересованная общественность информируется посредством публичных объявлений или другими средствами, включая электронные средства, о начале процедуры принятия решения по выдаче комплексного природоохранного разрешения или природоохранного разрешения не позднее начала этой процедуры или, как только информация может быть предоставлена в разумный период времени, о следующих вопросах:

а) заявлении на выдачу комплексного природоохранного разрешения и природоохранного разрешения или в зависимости от обстоятельств заявлении об обновлении одного из этих разрешений либо условий разрешения с описанием следующих элементов:

- 1) установка и ее виды деятельности;
- 2) сырье и вспомогательные материалы, другие вещества и энергия, используемые в установке или образующиеся в результате ее работы;
- 3) источники выбросов, производимых установкой;
- 4) характеристики участка расположения установки;
- 5) при необходимости Базовый отчет;
- 6) характер и количество выбросов, которые, согласно прогнозам, будут выбрасываться установкой в каждый компонент окружающей среды, а также значительные риски выбросов для окружающей среды;
- 7) предлагаемые технологии и другие методы для предотвращения или, если это невозможно, сокращения выбросов, производимых установкой;
- 8) меры по предотвращению и подготовке к реутилизации, рециркуляции и переработке отходов, образующихся в результате работы установки;
- 9) последующие запланированные меры для соблюдения принципов, предусмотренных частью (2) статьи 4;
- 10) запланированные меры по мониторингу выбросов в окружающую среду;
- 11) основные альтернативы технологиям, методам и мерам, предлагаемым и представленным заявителем в резюме;

б) факте того, что решение является объектом национальной или трансграничной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с положениями Закона об оценке воздействия на окружающую среду № 86/2014;

- с) информации о компетентных органах, ответственных за принятие решения;
- д) характере возможных решений или проекте решения, если таковой существует;
- е) деталях предложения по обновлению комплексного природоохранного разрешения или условий комплексного природоохранного разрешения при необходимости;
- ф) уточнении данных о месте, где будет предоставлена соответствующая информация, или о средствах, с помощью которых будет распространена эта информация;
- г) деталях о порядке участия заинтересованной общественности и проведении консультаций.

2. Заинтересованная общественность представляет свои замечания и рекомендации Агентству окружающей среды до принятия решения.

3. Процедуры участия заинтересованной общественности включают разумные сроки ее информирования и достаточное время для ее эффективного участия в процессе принятия решений на всем его протяжении.

4. Компетентные органы обеспечивают участие заинтересованной общественности с самого начала процедуры, чтобы она могла эффективно реализовать право на представление своих замечаний и рекомендаций компетентному органу до принятия решения.

5. Агентство окружающей среды, принимая решение, учитывает замечания и рекомендации заинтересованной общественности.

Критерии для определения наилучших имеющихся методов

1. Использование малоотходной технологии.
2. Использование менее опасных веществ.
3. Расширение рекуперации и рециркуляции веществ, образующихся и используемых в технологическом процессе, а также отходов, если это возможно.
4. Сопоставимые процессы, оборудование или методы осуществления деятельности, которые успешно протестированы в промышленных масштабах.
5. Технологический прогресс и изменения в научном знании и понимании.
6. Характер, последствия и объем соответствующих выбросов.
7. Сроки ввода в эксплуатацию новых и существующих установок.
8. Временной интервал, необходимый для внедрения наилучших имеющихся методов.
9. Потребление и характеристики сырья, в том числе воды, используемого в технологическом процессе, и его энергоэффективность.
10. Необходимость предотвращения или сокращения до минимума значительного воздействия выбросов и рисков для окружающей среды.
11. Необходимость предотвращения аварий и снижения их последствий для окружающей среды.
12. Информация, опубликованная международными общественными организациями.

Перечень загрязняющих веществ

Воздух

1. Диоксид серы и другие соединения серы
2. Оксиды азота и другие соединения азота
3. Оксид углерода
4. Летучие органические соединения
5. Металлы и соединения металлов
6. Пыль, в том числе мелкие твердые частицы
7. Асбест (взвешенные частицы, волокна)
8. Хлор и его соединения
9. Фтор и его соединения
10. Мышьяк и его соединения
11. Цианиды
12. Вещества и смеси, которые, как было доказано, обладают 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, которые, как было доказано, обладают канцерогенными или мутагенными свойствами либо свойствами, которые могут оказать влияние на репродукцию в водной среде или ее посредством
5. Устойчивые углеводороды, а также устойчивые и биоаккумулятивные органические и токсические вещества
6. Цианиды
7. Металлы и соединения металлов
8. Мышьяк и его соединения
9. Биоцидные вещества и средства защиты растений
10. Материалы во взвешенном состоянии
11. Вещества, способствующие эвтрофикации (в частности, нитраты и фосфаты)
12. Вещества, оказывающие неблагоприятное влияние на кислородный баланс и могущие быть определены путем использования параметров БПК и ХПК
13. Перечень приоритетных веществ в области водной политики, согласно таблице:

№ п/п	Наименование приоритетного вещества ⁽³⁾	Номер CAS ⁽¹⁾	Номер ЕС ⁽²⁾	Определено как приоритетное опасное вещество
1	Алахлор	15972-60-8	240-110-8	
2	Антрацен	120-12-7	204-371-1	X
3	Атразин	1912-24-9	217-617-8	
4	Бензол	71-43-2	200-753-7	X ⁽⁴⁾

5	Бромсодержащие дифенил-эфиры	не определен	не определен	
6	Кадмий и его соединения	7440-43-9	231-152-8	X
7	Хлоралканы C ₁₀ -C ₁₃	85535-84-8	287-476-5	X
8	Хлорфенвинфос	470-90-6	207-432-0	
9	Хлорпирифос (Хлорпирифос-этил)	2921-88-2	220-864-4	
10	1,2-Дихлорэтан	107-06-2	203-458-1	
11	Дихлорметан	75-09-2	200-838-9	
12	Ди(2-этилгексил)фталат (ДЭГФ)	117-81-7	204-211-0	X
13	Диурон	330-54-1	206-354-4	
14	Эндосульфан	115-29-7	204-079-4	X
15	Флуорантен	206-44-0	205-912-4	
16	Гексахлорбензол	118-74-1	204-273-9	X
17	Гексахлорбутadiен	87-68-3	201-765-5	X
18	Гексахлорциклогексан	608-73-1	210-168-9	X
19	Изопротурон	34123-59-6	251-835-4	
20	Свинец и его соединения	7439-92-1	231-100-4	
21	Ртуть и ее соединения	7439-97-6	231-106-7	X
22	Нафталин	91-20-3	202-049-5	
23	Никель и его соединения	7440-02-0	231-111-4	
24	Нонилфенолы	не применяется	не применяется	X ⁽⁵⁾
25	Октилфенолы ⁽⁶⁾	не применяется	не применяется	
26	Пентахлорбензол	608-93-5	210-172-5	
27	Пентахлорфенол	87-86-5	201-778-6	
28	Полиароматические углеводороды ⁽⁷⁾	не применяется	не применяется	X
29	Симазин	122-34-9	204-535-2	
30	Соединения трибутилолова	не применяется	не применяется	X ⁽⁸⁾
31	Трихлорбензолы	12002-48-1	234-413-4	
32	Трихлорметан (хлороформ)	67-66-3	200-663-8	
33	Трифлуралин	1582-09-8	216-428-8	X
34	Дикофол	115-32-2	204-082-0	X
35	Перфтороктановая сульфоновая кислота и ее производные (ПФОСК)	1763-23-1	217-179-8	X
36	Хиноксифен	124495-18-7	не применяется	X
37	Диоксины и диоксиноподобные соединения	не применяется	не применяется	X ⁽⁹⁾
38	Аклонифен	74070-46-5	277-704-1	
39	Бифенокс	42576-02-3	255-894-7	
40	Цибутрин	28159-98-0	248-872-3	
41	Циперметрин ⁽¹⁰⁾	52315-07-8	257-842-9	
42	Дихлорвос	62-73-7	200-547-7	
43	Гексабромциклододекан (ГБЦДД)	не применяется	не применяется	X ⁽¹¹⁾

44	Гептахлор и гептахлор эпоксид	76-44-8/1024-57-3	200962-3/213-831-0	X
45	Тербутрин	886-50-0	212-950-5	

⁽¹⁾ CAS: Chemical Abstracts Service (Химическая реферативная служба).

⁽²⁾ Номер ЕС: Европейский инвентаризационный список существующих коммерческих химических веществ (Eines) или Европейский перечень зарегистрированных химических веществ (ELINCS).

⁽³⁾ В тех случаях, когда были выбраны группы веществ, если это прямо не указано в примечании, типичные представители этих веществ были определены в контексте установления стандартов качества окружающей среды.

⁽⁴⁾ Только тетра-, пента-, гекса- и гептабромдифениловый эфир (номера CAS: 40088-47-9, 32534-81-9, 36483-60-0 и 68928-80-3, соответственно).

⁽⁵⁾ Нонилфенол (CAS № 25154-52-3, ЕС № 246-672-0), включая 4-нонилфенольные изомеры (CAS № 104-40-5, ЕС № 203-199-4) и 4-нонилфенол (разветвленный) (CAS № 84852-15-3, ЕС № 284-325-5).

⁽⁶⁾ Октилфенол (CAS № 1806-26-4, ЕС № 217-302-5), включая изомер 4-(1, 1', 3, 3'-тетраметилбутил)-фенол (CAS № 140-66-9, ЕС № 205-426-2).

⁽⁷⁾ Включая бенз(а)пирен (CAS № 50-32-8, ЕС № 200-028-5), бензо(б)флуорантен (CAS № 205-99-2, ЕС № 205-911-9), бензо(г, h, i)перилен (CAS № 191-24-2, ЕС № 205-883-8), бензо(к)флуорантен (CAS № 207-08-9, ЕС № 205-916-6), индено(1, 2, 3-сд)пирен (CAS № 193-39-5, ЕС № 205-893-2), но без антрацена, фторантена и нафталина, которые включены в перечень отдельно.

⁽⁸⁾ Включая трибутилолово-катион (CAS № 36643-28-4).

⁽⁹⁾ Это относится к следующим соединениям:

– семь полихлорированных дибензо-р-диоксинов (PCDD): 2, 3, 7, 8-Т4СDD (CAS № 1746-01-6), 1, 2, 3, 7, 8-Р5СDD (CAS № 40321-76-4), 1, 2, 3, 4, 7, 8-Н6СDD (CAS № 39227-28-6), 1, 2, 3, 6, 7, 8-Н6СDD (CAS № 57653-85-7), 1, 2, 3, 7, 8, 9-Н6СDD (CAS № 19408-74-3), 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8-Н7СDD (CAS № 35822-46-9), 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9-О8СDD (CAS № 3268-87-9);

– десять полихлорированных дибензофуранов (PCDF): 2, 3, 7, 8-Т4СDF (CAS № 51207-31-9), 1, 2, 3, 7, 8-Р5СDF (CAS № 57117-41-6), 2, 3, 4, 7, 8-Р5СDF (CAS № 57117-31-4), 1, 2, 3, 4, 7, 8-Н6СDF (CAS № 70648-26-9), 1, 2, 3, 6, 7, 8-Н6СDF (CAS № 57117-44-9), 1, 2, 3, 7, 8, 9-Н6СDF (CAS № 72918-21-9), 2, 3, 4, 6, 7, 8-Н6СDF (CAS № 60851-34-5), 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8-Н7СDF (CAS № 67562-39-4), 1, 2, 3, 4, 7, 8, 9-Н7СDF (CAS № 55673-89-7), 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9-О8СDF (CAS № 39001-02-0);

– двенадцать диоксиноподобных полихлорированных бифенилов (PCB-DL): 3, 3', 4, 4'-Т4СВ (PCB 77, CAS № 32598-13-3), 3, 3', 4', 5'-Т4СВ (PCB 81, CAS № 70362-50-4), 2, 3, 3', 4, 4'-Р5СВ (PCB 105, CAS № 32598-14-4), 2, 3, 4, 4', 5'-Р5СВ (PCB 114, CAS № 74472-37-0), 2, 3', 4, 4', 5'-Р5СВ (PCB 118, CAS № 31508-00-6), 2, 3', 4, 4', 5'-Р5СВ (PCB 123, CAS № 65510-44-3), 3, 3', 4, 4', 5'-Р5СВ (PCB 126, CAS № 57465-28-8), 2, 3, 3', 4, 4', 5'-Н6СВ (PCB 156, CAS № 38380-08-4), 2, 3, 3', 4, 4', 5'-Н6СВ (PCB 157, CAS № 69782-90-7), 2, 3', 4, 4', 5, 5'-Н6СВ (PCB 167, CAS № 52663-72-6), 3, 3', 4, 4', 5, 5'-Н6СВ (PCB 169, CAS № 32774-16-6), 2, 3, 3', 4, 4', 5, 5'-Н7СВ (PCB 189, CAS № 39635-31-9).

⁽¹⁰⁾ CAS № 52315-07-8 относится к смеси изомеров циперметрина, альфа-циперметрина (CAS № 67375-30-8), бета-циперметрина (CAS № 65731-84-2), тетра-циперметрина (CAS № 71697-59-1) и зета-циперметрина (CAS № 52315-07-8).

⁽¹¹⁾ Относится к 1, 3, 5, 7, 9, 11-Гексабромциклододекану (CAS № 25637-99-4), 1, 2, 5, 6, 9, 10-Гексабромциклододекану (CAS № 3194-55-6), α-Гексабромциклододекану (CAS № 134237-50-6), β-Гексабромциклододекану (CAS № 134237-51-7) и γ-Гексабромциклододекану (CAS № 34237-52-8).

Информация, представляемая оператором для выдачи природоохранного разрешения для средних установок по сжиганию

1. Установленная тепловая мощность (МВт) средней установки по сжиганию.
2. Тип средней установки по сжиганию (дизельный двигатель, газовая турбина, двухтопливный двигатель, другой тип двигателя или другой тип средней установки по сжиганию).
3. Вид и доля используемого топлива в зависимости от видов топлива, установленных приложением 8.
4. Дата ввода в эксплуатацию средней установки по сжиганию или, если точная дата ввода в эксплуатацию неизвестна, доказательство того, что установка была введена в эксплуатацию до даты вступления в силу настоящего закона.
5. Область деятельности средней установки по сжиганию или структуры, в которой она работает, предусмотренная Классификатором видов экономической деятельности Молдовы.
6. Предусмотренное годовое количество часов работы для средней установки по сжиганию и средняя используемая нагрузка.
7. Если применяется исключение в соответствии с частями (3) или (13) статьи 43, подписанная оператором декларация о том, что средняя установка по сжиганию не будет функционировать больше часов, чем предусмотрено указанными частями.
8. Наименование и юридический адрес оператора и – в случае средних установок по сжиганию – адрес участка, где расположена установка.

**Предельные значения выбросов для
средних установок по сжиганию**

Предельные значения выбросов, установленные настоящим приложением, определяются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа, после поправки в зависимости от содержания водяного пара в отходящих газах и при стандартизированном содержании O₂, равном 6% в случае средних установок по сжиганию, использующих твердое топливо, 3% в случае средних установок по сжиганию, отличных от двигателей и газовых турбин, использующих жидкое и газообразное топливо, и 15% в случае двигателей и газовых турбин.

ЧАСТЬ 1

**Предельные значения выбросов для существующих
средних установок по сжиганию**

Таблица 1

Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для существующих средних установок по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 5 МВт, за исключением двигателей и газовых турбин:

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другие твердые виды топлива	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	200 ^{(1) (2)}	1100		350		200 ⁽³⁾
NO _x	650	650	200	650	250	250
Пыль	50	50		50		

⁽¹⁾ Предельное значение выбросов не применяется в случае установок, сжигающих исключительно древесную твердую биомассу.

⁽²⁾ 300 мг/Нм³ применяется в случае установок, сжигающих солому.

⁽³⁾ 400 мг/Нм³ применяется в случае газов с низкой теплотой сгорания, поступающих от коксовых печей в металлургической промышленности.

Таблица 2

Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для существующих средних установок по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт, за исключением двигателей и газовых турбин:

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другие твердые виды топлива	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	200 ^{(4) (5)}	400 ⁽⁶⁾		350 ⁽⁷⁾		35 ^{(8) (9)}
NO _x	650	650	200	650	250	250
Пыль	30 ⁽¹⁰⁾	30 ⁽¹⁰⁾		30		

⁽⁴⁾ Предельное значение выбросов не применяется к установкам, сжигающим исключительно древесную твердую биомассу.

⁽⁵⁾ 300 мг/Нм³ применяется в случае установок, сжигающих солому.

⁽⁶⁾ 1100 мг/Нм³ применяется в случае установок с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт и не превышающей или равной 20 МВт.

⁽⁷⁾ До 1 января 2030 года 850 мг/Нм³ применяется для установок с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт и не превышающей или равной 20 МВт, использующих тяжелый мазут.

⁽⁸⁾ 400 мг/Нм³ применяется в случае газов с низкой теплотой сгорания, поступающих от коксовых печей, и 200 мг/Нм³ – в случае газов с низкой теплотой сгорания, поступающих от доменных печей в металлургической промышленности.

⁽⁹⁾ 170 мг/Нм³ применяется в случае биогаза.

⁽¹⁰⁾ 50 мг/Нм³ применяется в случае установок с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт и не превышающей или равной 20 МВт.

Таблица 3

Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для существующих двигателей и газовых турбин:

Загрязняющее вещество	Тип средней установки по сжиганию	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	Двигатели и газовые турбины		120		15 ⁽¹¹⁾ ⁽¹²⁾
NO _x	Двигатели	190 ⁽¹³⁾ ⁽¹⁴⁾	190 ⁽¹³⁾ ⁽¹⁵⁾	190 ⁽¹⁶⁾	190 ⁽¹⁶⁾
	Газовые турбины ⁽¹⁷⁾	200	200	150	200
Пыль	Двигатели и газовые турбины		10 ⁽¹⁸⁾		

⁽¹¹⁾ 60 мг/Нм³ применяется в случае биогаза.

⁽¹²⁾ 130 мг/Нм³ применяется в случае коксовых газов с низкой теплотой сгорания и 65 мг/Нм³ – в случае газов с низкой теплотой сгорания, поступающих от доменных печей в металлургической промышленности.

⁽¹³⁾ 1850 мг/Нм³ применяется в следующих случаях:

– для дизельных двигателей, изготовление которых началось до 18 мая 2006 года;

– для двухтопливных двигателей, использующих жидкое топливо.

⁽¹⁴⁾ 250 мг/Нм³ применяется в случае двигателей с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 5 МВт.

⁽¹⁵⁾ 250 мг/Нм³ применяется в случае двигателей с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 5 МВт; 225 мг/Нм³ – в случае двигателей с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт и не превышающей или равной 20 МВт.

⁽¹⁶⁾ 380 мг/Нм³ применяется в случае двухтопливных двигателей, использующих газообразное топливо.

⁽¹⁷⁾ Предельные значения выбросов применяются только при нагрузке более 70%.

⁽¹⁸⁾ 20 мг/Нм³ применяется в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 20 МВт.

ЧАСТЬ 2
Предельные значения выбросов для новых средних установок по сжиганию

Таблица 1

Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для новых средних установок по сжиганию, за исключением двигателей и газовых турбин:

Загрязняющее вещество	Твердая биомасса	Другие твердые виды топлива	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	200 ⁽¹⁹⁾	400		350 ⁽²⁰⁾		35 ^{(21) (22)}
NO _x	300 ⁽²³⁾	300 ⁽²³⁾	200	300 ⁽²⁴⁾	100	200
Пыль	20 ⁽²⁵⁾	20 ⁽²⁵⁾		20 ⁽²⁶⁾		

⁽¹⁹⁾ Предельное значение выбросов не применяется в случае установок, сжигающих исключительно древесную твердую биомассу.

⁽²⁰⁾ До 1 января 2025 года 1700 мг/Нм³ применяется в случае установок, являющихся частью «малой изолированной системы» (МИС) или «изолированной микросистемы» (ИМС).

⁽²¹⁾ 400 мг/Нм³ применяется в случае газов с низкой теплотой сгорания, поступающих от коксовых печей, и 200 мг/Нм³ – в случае газов с низкой теплотой сгорания, поступающих от доменных печей в металлургической промышленности.

⁽²²⁾ 100 мг/Нм³ применяется в случае биогаза.

⁽²³⁾ 500 мг/Нм³ применяется в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 5 МВт.

⁽²⁴⁾ До 1 января 2025 года в случае установок, входящих в состав «малых изолированных систем» (МИС) и «изолированных микросистем» (ИМС), применяется 450 мг/Нм³ при сжигании тяжелого мазута, содержащего от 0,2% до 0,3% N, и 360 мг/Нм³ – при сжигании тяжелого мазута, содержащего менее 0,2% N.

⁽²⁵⁾ 50 мг/Нм³ применяется в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 5 МВт; 30 мг/Нм³ – в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт и не превышающей или равной 20 МВт.

⁽²⁶⁾ 50 мг/Нм³ применяется в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 5 МВт.

Таблица 2

Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для новых двигателей и газовых турбин:

Загрязняющее вещество	Тип средней установки по сжиганию	Дизельное топливо	Жидкое топливо, кроме дизельного топлива	Природный газ	Газообразное топливо, кроме природного газа
SO ₂	Двигатели и газовые турбины		120 ⁽²⁷⁾		15 ⁽²⁸⁾
NO _x	Двигатели ⁽²⁹⁾ (30)	190 ⁽³¹⁾	190 ^{(31) (32)}	95 ⁽³³⁾	190
	Газовые турбины ⁽³⁴⁾	75	75 ⁽³⁵⁾	50	50

Пыль	Двигатели и газовые турбины		10 ^{(36) (37)}		
------	-----------------------------	--	-------------------------	--	--

⁽²⁷⁾ До 1 января 2025 года 590 мг/Нм³ применяется в случае дизельных двигателей, являющихся частью «малой изолированной системы» (МИС) или «изолированной микросистемы» (ИМС).

⁽²⁸⁾ 40 мг/Нм³ применяется в случае биогаза.

⁽²⁹⁾ Двигатели, работающие от 500 до 1500 часов в год, могут быть освобождены от соблюдения указанных предельных значений выбросов, если применяются первичные меры по ограничению выбросов NO_x и соблюдению предельных значений выбросов, предусмотренных примечанием (4) настоящего приложения.

⁽³⁰⁾ До 1 января 2025 года в «малой изолированной системе» (МИС) или «изолированной микросистеме» (ИМС) применяется 1850 мг/Нм³ для двухтопливных двигателей, использующих жидкое топливо, и 380 мг/Нм³ – при функционировании на газе; 1300 мг/Нм³ применяется в случае дизельных двигателей со скоростью ≤ 1200 об/мин с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 20 МВт, и 1850 мг/Нм³ – в случае дизельных двигателей с общей установленной тепловой мощностью, превышающей 20 МВт; 750 мг/Нм³ применяется в случае дизельных двигателей со скоростью > 1200 об/мин.

⁽³¹⁾ 225 мг/Нм³ применяется в случае двухтопливных двигателей с жидким топливом.

⁽³²⁾ 225 мг/Нм³ применяется в случае дизельных двигателей с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 20 МВт, со скоростью ≤ 1200 об/мин.

⁽³³⁾ 190 мг/Нм³ применяется в случае двухтопливных двигателей с газообразным топливом.

⁽³⁴⁾ Указанные предельные значения выбросов применяются только при нагрузке более 70%.

⁽³⁵⁾ До 1 января 2025 года 550 мг/Нм³ применяется в случае установок, являющихся частью «малой изолированной системы» (МИС) или «изолированной микросистемы» (ИМС).

⁽³⁶⁾ До 1 января 2025 года 75 мг/Нм³ применяется в случае дизельных двигателей, являющихся частью «малой изолированной системы» (МИС) или «изолированной микросистемы» (ИМС).

⁽³⁷⁾ 20 мг/Нм³ применяется в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 5 МВт.

**Мониторинг выбросов и проверка соответствия для видов
промышленной и экономической деятельности с низким риском
для окружающей среды**

ЧАСТЬ 1

Мониторинг выбросов

1. Оператор обеспечивает выполнение периодических измерений по меньшей мере:
 - a) каждые три года – для средних установок по сжиганию с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей или равной 5 МВт;
 - b) каждый год – для средних установок по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт.
2. В качестве альтернативы частотам, указанным в пункте 1, в случае средних установок по сжиганию, подпадающих под действие частей (3) или (13) статьи 43, периодические измерения могут быть запрошены по меньшей мере каждый раз по истечении следующего количества часов функционирования:
 - a) троекратное максимальное среднее количество часов функционирования в год, применяемое в соответствии с частями (3) или (13) статьи 43, в случае средних установок по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 1 МВт и не превышающей 20 МВт;
 - b) максимальное среднее количество часов функционирования в год, применяемое в соответствии с частями (3) или (13) статьи 43, в случае средних установок по сжиганию с установленной тепловой мощностью, превышающей 5 МВт.
 Частота периодических измерений не должна быть реже одного раза в пять лет.
3. Измерения проводятся в случае:
 - a) загрязняющих веществ, для которых настоящим приложением предусматриваются предельные значения выбросов для соответствующей установки;
 - b) оксида углерода (CO) для всех установок.
4. Первые измерения проводятся в течение четырех месяцев со дня выдачи разрешения или регистрации установки либо со дня начала ее функционирования в зависимости от того, что наступит позднее.
5. В качестве альтернативы измерениям, указанным в пунктах 1 и 2 и в подпункте a) пункта 3, в отношении SO₂ для определения выбросов SO₂ используются иные процедуры, проверенные и одобренные Агентством окружающей среды.
6. В качестве альтернативы периодическим измерениям, указанным в пункте 1, Агентство окружающей среды запрашивает проведение постоянных измерений.
7. Постоянные измерения проводятся посредством автоматизированных измерительных систем, подлежащих проверке с помощью параллельных измерений эталонными методами не менее одного раза в год, а оператор информирует Агентство окружающей среды о результатах этих проверок.
8. Отбор проб и анализ загрязняющих веществ, измерение параметров процесса, а также любая используемая альтернатива, указанная в пунктах 5 и 6, основываются на методах, позволяющих получить достоверные, показательные и сопоставимые результаты. В течение каждого измерения установка эксплуатируется в стабильных условиях с соответствующей равномерной нагрузкой. Периоды запуска и остановки во внимание не принимаются.

ЧАСТЬ 2

Проверка соответствия

1. При проведении периодических измерений предельные значения выбросов, указанные в статье 43, считаются соблюденными, если результаты каждой серии измерений или других процедур, определенных и выработанных в соответствии с правилами, установленными компетентными органами, не превышают соответствующего предельного значения выбросов.

2. При проведении постоянных измерений соблюдение предельных значений выбросов, указанных в статье 43, оценивается в соответствии с пунктом 1 части 4 приложения 10. Допустимые средние предельные значения выбросов определяются в соответствии с пунктами 9 и 10 части 3 приложения 10.

3. При расчете средних предельных значений выбросов значения, измеряемые в течение периодов, предусмотренных частями (15) и (16) статьи 43, а также в течение периодов запуска и остановки во внимание не принимаются.

Технические положения для крупных установок по сжиганию

ЧАСТЬ 1

Предельные значения выбросов для установок по сжиганию, указанных в части (3) статьи 37

1. Все предельные значения выбросов рассчитываются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа, после поправки в зависимости от содержания водяного пара в отходящих газах и при стандартном содержании O_2 , равном 6% в случае установок по сжиганию, использующих твердое топливо, 3% в случае установок по сжиганию, кроме газовых турбин и газовых двигателей, использующих жидкое и газообразное топливо, и 15% в случае газовых турбин и газовых двигателей.

2. Предельные значения выбросов (mg/Hm^3) для SO_2 в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (МВт)	Каменный и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса	Торф	Жидкое топливо
50–100	400	200	300	350
100–300	250	200	300	250
> 300	200	200	200	200

Установки по сжиганию, использующие твердое топливо, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до этой даты, при условии, что установки были введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, и функционирующие не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, должны соблюдать предельное значение выбросов, равное $800 mg/Hm^3$ для SO_2 .

Установки по сжиганию, использующие жидкое топливо, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до этой даты, при условии, что установки были введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, и функционирующие не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, должны соблюдать предельное значение выбросов, равное $850 mg/Hm^3$ для SO_2 в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 300 МВт, и $400 mg/Hm^3$ в случае установок с общей установленной тепловой мощностью, превышающей 300 МВт.

Часть установки по сжиганию, выбрасывающая отходящие газы через один или несколько отдельных дымоходов в общей дымовой трубе, и функционирующая не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, может подпадать под действие предельных значений выбросов, предусмотренных предыдущими двумя абзацами, в зависимости от общей установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию. В таких случаях мониторинг выбросов из каждого соответствующего дымохода осуществляется отдельно.

3. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для SO₂ в случае установок по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

В общем	35
Сжиженный газ	5
Газы с низкой теплотой сгорания, поступающие от коксовых печей	400
Газы с низкой теплотой сгорания, поступающие от доменных печей	200

Установки по сжиганию, использующие газы с низкой теплотой сгорания, полученные в результате газификации остатков очистки, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до этой даты, при условии, что установки были введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, должны соблюдать предельное значение выбросов, равное 800 мг/Нм³ для SO₂.

4. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для NO_x в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (МВт)	Каменный и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо
50–100	300 450 (в случае сжигания pulverизированного бурого угля)	300	450
100–300	200	250	200 ⁽¹⁾
> 300	200	200	150 ⁽¹⁾

⁽¹⁾ Предельное значение выбросов составляет 450 мг/Нм³ для использования остатков перегонки и преобразования при очистке сырой нефти для собственного потребления в установках по сжиганию с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 500 МВт, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до этой даты, при условии, что установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона.

Установки по сжиганию в составе химических установок, использующие жидкие остатки производства в качестве некоммерческого топлива для собственного потребления, с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 500 МВт, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, должны соблюдать предельное значение выбросов, равное 450 мг/Нм³ для NO_x.

Установки по сжиганию, использующие твердое или жидкое топливо, с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 500 МВт, разрешение на которые было выдано до даты вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, и функционирующие не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, должны соблюдать предельное значение выбросов, равное 450 мг/Нм³ для NO_x.

Установки по сжиганию, использующие твердое топливо, с общей установленной тепловой мощностью, превышающей 500 МВт, разрешение на которые было выдано до даты вступления в силу настоящего закона, и функционирующие не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, должны соблюдать предельное значение выбросов, равное 450 мг/Нм³ для NO_x.

Установки по сжиганию, использующие жидкое топливо, с общей установленной тепловой мощностью, превышающей 500 МВт, разрешение на которые было выдано до даты вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона, и функционирующие не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, должны соблюдать предельное значение выбросов, равное 400 мг/Нм³ для NO_x.

Часть установки по сжиганию, выбрасывающая отходящие газы через один или несколько отдельных дымоходов в общей дымовой трубе, функционирующая не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, может подпадать под предельные значения выбросов, предусмотренных предыдущими тремя абзацами, в зависимости от общей установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию. В таких случаях выбросы из каждого соответствующего дымохода мониторируются отдельно.

5. Газовые турбины, в том числе газовые турбины комбинированного цикла (далее – ГТКЦ), использующие в качестве жидкого топлива легкие и средние фракции перегонки, должны соблюдать предельное значение выбросов, равное 90 мг/Нм³ для NO_x и 100 мг/Нм³ для СО.

Газовые турбины, включая ГТКЦ, используемые в аварийных ситуациях, функционирующие менее 500 часов в год, не подпадают под действие предельных значений выбросов, предусмотренных настоящим пунктом. Оператор таких установок ведет учет использованных часов функционирования.

6. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для NO_x и СО в случае установок по сжиганию, использующих газы:

Тип установок	NO _x	СО
Установки по сжиганию, использующие природный газ, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	100	100
Установки по сжиганию, использующие доменный газ, коксовый газ или газы с низкой теплотой сгорания, полученные в результате газификации остатков очистки, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	200 ⁽⁴⁾	
Установки по сжиганию, использующие иные газы, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	200 ⁽⁴⁾	
Газовые турбины, включая ГТКЦ, использующие в качестве	50 ⁽²⁾⁽³⁾	100

топлива природный газ ⁽¹⁾		
Газовые турбины, включая ГТКЦ, использующие в качестве топлива иные газы	120	
Газовые двигатели	100	100

⁽¹⁾ Природный газ – это метан природного происхождения с содержанием не более 20% (по объему) инертных веществ и других соединений.

⁽²⁾ 75 мг/Нм³, когда эффективность газовой турбины определяется на основе базового режима работы в соответствии с ISO:

- газовые турбины, используемые в комбинированных системах производства тепло- и электроэнергии с общим коэффициентом полезного действия более 75%;
- газовые турбины, используемые в установках комбинированного цикла с общим среднегодовым электрическим коэффициентом полезного действия более 55%;
- газовые турбины для механических приводов.

⁽³⁾ В случае газовых турбин простого цикла, не попадающих ни в одну из категорий, указанных в примечании (2), но имеющих коэффициент полезного действия более 35%, определенный на основе базового режима работы в соответствии с ISO, предельное значение выбросов составляет $50\eta/35$ для NO_x, где η – коэффициент полезного действия газовой турбины, определенный на основе базового режима работы в соответствии с ISO и выраженный в процентах.

⁽⁴⁾ 300 мг/Нм³ применяется в случае установок по сжиганию с общей установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 500 МВт, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона.

В случае газовых турбин, включая ГТКЦ, предельные значения выбросов для NO_x и СО, установленные в таблице настоящего пункта, применяются только к нагрузке более 70%.

В случае газовых турбин, включая ГТКЦ, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона и функционируют не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, предельное значение выбросов должно составлять 150 мг/Нм³ для NO_x в случае сжигания природного газа и 200 мг/Нм³ в случае сжигания других видов газа или жидкого топлива.

Часть установки по сжиганию, выбрасывающая отходящие газы через один или несколько отдельных дымоходов в общей дымовой трубе, функционирующая не более 1500 часов в год, выраженных в виде скользящего среднего значения за пятилетний период, может подпадать под предельные значения выбросов, установленные в предыдущем абзаце, в зависимости от общей установленной тепловой мощности всей установки по сжиганию. В таких случаях выбросы из каждого дымохода мониторируются отдельно.

Предельные значения, установленные данным пунктом, не применяются к газовым турбинам и газовым двигателям, используемым в аварийных ситуациях и функционирующим менее 500 часов в год. Оператор таких установок ведет учет использованных часов функционирования.

7. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для пыли в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (мВт)	Каменный и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо ⁽¹⁾
50–100	30	30	30
100–300	25	20	25
> 300	20	20	20

⁽¹⁾ Предельное значение выбросов составляет 50 мг/Нм³ при использовании в качестве топлива остатков перегонки и преобразования при очистке сырой нефти для собственного потребления в установках по сжиганию, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона.

8. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для пыли в случае установок по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

В общем	5
Доменный газ	10
Газы, образующиеся в металлургической промышленности, которые могут быть использованы в других отраслях	30

ЧАСТЬ 2

Предельные значения выбросов для установок по сжиганию, указанных в части (4) статьи 37

1. Все предельные значения выбросов рассчитываются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа, после поправки в зависимости от содержания водяного пара в отходящих газах и при стандартном содержании O₂, равном 6% в случае установок, использующих твердое топливо, 3% в случае установок по сжиганию, кроме газовых турбин и газовых двигателей, использующих жидкое и газообразное топливо, и 15% в случае газовых турбин и газовых двигателей.

В случае газовых турбин комбинированного цикла с дополнительным сжиганием топлива стандартное содержание O₂ может быть определено Агентством окружающей среды с учетом конкретных характеристик соответствующей установки.

2. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для SO₂ в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность	Каменный и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса	Торф	Жидкое топливо
---------------------------------------	--	----------	------	----------------

(мВт)				
50–100	400	200	300	350
100–300	200	200	300 250 (в случае сжигания в псевдоожигенном слое)	200
> 300	150 200 (в случае сжигания в циркулирующем или находящемся под давлением псевдоожигенном слое)	150	150 200 (в случае сжигания в псевдоожигенном слое)	150

3. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для SO₂ в случае установок по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

В общем	35
Сжиженный газ	5
Газы с низкой теплотой сгорания	400
Газы с низкой теплотой сгорания, поступающие от доменных печей	200

4. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для NO_x в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (мВт)	Каменный и бурый уголь, а также прочие виды твердого топлива	Биомасса и торф	Жидкое топливо
50–100	300 400 (в случае сжигания pulverизированного бурого угля)	250	300
100–300	200	200	150
> 300	150 200 (в случае сжигания pulverизированного бурого угля)	150	100

5. Газовые турбины, включая ГТКЦ, использующие в качестве жидкого топлива легкие или средние фракции перегонки, должны соблюдать предельное значение выбросов для NO_x, равное 50 мг/Нм³, и для СО, равное 100 мг/Нм³.

Газовые турбины, используемые в аварийных ситуациях, функционирующие менее 500 часов в год, не подпадают под действие предельных значений выбросов, установленных настоящим пунктом. Оператор таких установок ведет учет использованных часов функционирования.

6. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для NO_x и СО в случае установок по сжиганию, использующих газы:

Тип установок	NO _x	CO
Установки по сжиганию, использующие природный газ, за исключением газовых турбин и газовых двигателей	100	100
Газовые турбины, включая ГТКЦ	50 ⁽¹⁾	100
Газовые двигатели	75	100

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

В случае газовых турбин, включая ГТКЦ, предельные значения выбросов для NO_x и CO, установленные настоящим пунктом, применяются только к нагрузке более 70%.

Предельные значения выбросов, установленные данным пунктом, не применяются к газовым турбинам и газовым двигателям, используемым в аварийных ситуациях и функционирующим менее 500 часов в год. Оператор таких установок ведет учет использованных часов функционирования.

7. Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для пыли в случае установок по сжиганию, использующих твердое или жидкое топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

Общая установленная тепловая мощность (МВт)	Предельные значения выбросов (мг/Нм ³)
50–300	20
> 300	10 20 для биомассы и торфа

Предельные значения выбросов (мг/Нм³) для пыли в случае установок по сжиганию, использующих газообразное топливо, за исключением газовых турбин и газовых двигателей:

В общем	5
Доменный газ	10
Газы, образующиеся в металлургической промышленности, которые могут быть использованы в других секторах	30

ЧАСТЬ 3

Мониторинг выбросов

1. Концентрации SO₂, NO_x и пыли в отходящих газах из каждой установки по сжиганию с установленной общей тепловой мощностью, превышающей или равной 100 МВт, подлежат постоянным измерениям.

Концентрация CO в отходящих газах от каждой установки по сжиганию с общей установленной тепловой мощностью, превышающей или равной 100 МВт, использующей газообразное топливо, подлежит постоянным измерениям.

2. Агентство окружающей среды может принять решение не требовать проведения постоянных измерений, указанных в пункте 1, в следующих случаях:

а) для установок по сжиганию, функционирующих менее 10000 часов;

b) для SO₂ и пыли, производимых установками по сжиганию, сжигающих природный газ;

c) для SO₂, производимого установками по сжиганию, сжигающих нефть с известным содержанием серы, в случае отсутствия оборудования по десульфуризации отходящих газов;

d) для SO₂, производимого установками по сжиганию, сжигающих биомассу, если оператор докажет, что выбросы SO₂ ни при каких обстоятельствах не могут превысить установленные предельные значения выбросов.

3. При отсутствии требования о постоянных измерениях по меньшей мере каждые шесть месяцев проводятся измерения SO₂, NO_x, пыли, а в случае установок, сжигающих газ, и – CO.

4. В случае установок по сжиганию, использующих каменный или бурый уголь, общие выбросы ртути измеряются по меньшей мере раз в год.

5. В качестве альтернативы измерениям SO₂ и NO_x, указанным в пункте 3, также могут применяться иные процедуры для определения выбросов SO₂ и NO_x, проверенные и утвержденные компетентным органом. Процедуры основываются на соответствующих стандартах CEN или – в отсутствие этих стандартов – на стандартах ISO, национальных или иных международных стандартах, гарантирующих предоставление научных данных эквивалентного качества.

6. Оператор информирует Агентство окружающей среды о существенных изменениях вида используемого топлива или режима работы установки. Агентство окружающей среды решает, являются ли требования мониторинга, установленные пунктами 1–4, надлежащими или требуют изменения.

7. Постоянные измерения, проведенные в соответствии с пунктом 1, включают измерения содержания O₂, температуры, давления и содержания водяного пара в отходящих газах. Постоянные измерения содержания водяного пара в отходящих газах не требуются при условии, что проба отходящего газа высушивается перед проведением мониторинга выбросов.

8. Отбор проб, анализ загрязняющих веществ и измерение параметров процесса, а также обеспечение качества автоматизированных измерительных систем и эталонных методов измерения для калибровки соответствующих систем проводятся в соответствии со стандартами CEN. В отсутствие стандартов CEN применяются стандарты ISO, национальные или иные международные стандарты, гарантирующие предоставление научных данных эквивалентного качества.

Автоматизированные измерительные системы подлежат контролю посредством проведения параллельных измерений с использованием эталонных методов не менее одного раза в год. Оператор информирует Агентство окружающей среды о результатах проверки автоматизированных измерительных систем.

9. На уровне предельного значения выбросов значения 95% доверительного интервала для одного результата измерений не должны превышать следующие проценты предельных значений выбросов:

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

10. Допустимые среднечасовые и среднесуточные предельные значения выбросов определяются на основе измеренных допустимых среднечасовых предельных значений выбросов за вычетом значения доверительного интервала, указанного в пункте 9.

Любой день, в который более трех среднечасовых предельных значений выбросов недействительны вследствие эксплуатационных проблем или процедур технического обслуживания автоматизированной системы измерения, признается недействительным. Если по таким причинам более 10 дней в году признаются недействительными, компетентный орган требует от оператора принять необходимые меры для повышения надежности автоматизированной системы измерения.

ЧАСТЬ 4

Оценка соблюдения предельных значений выбросов

1. При проведении постоянных измерений предельные значения выбросов, установленные частями 1 и 2, считаются соблюденными, если оценка результатов этих измерений показывает, что в часы эксплуатации на протяжении календарного года были выполнены следующие условия:

а) ни одно из допустимых среднемесячных предельных значений выбросов не превышает предельных значений выбросов, установленных частями 1 и 2;

б) ни одно из допустимых среднесуточных предельных значений выбросов не превышает 110% предельных значений выбросов, установленных частями 1 и 2;

с) в случае установок по сжиганию, состоящих только из котлов, использующих уголь, с совокупной установленной тепловой мощностью, не превышающей или равной 50 МВт, ни одно из допустимых среднесуточных предельных значений выбросов не превышает 150% предельных значений выбросов, установленных частями 1 и 2;

д) 95% всех допустимых среднечасовых предельных значений выбросов в течение года не превышает 200% соответствующих предельных значений выбросов, установленных частями 1 и 2.

Допустимые средние предельные значения выбросов определяются согласно положениям пункта 10 части 3 настоящего приложения.

В целях расчета средних предельных значений выбросов не принимаются во внимание значения, измеренные в периоды, предусмотренные частями (6) и (7) статьи 37 и статьей 38, а также в течение периодов запуска и остановки.

2. В случаях, когда постоянные измерения не требуются, предельные значения выбросов, установленные частями 1 и 2, считаются соблюденными, если результаты каждой серии измерений или иных процедур, определенных и выработанных в соответствии с нормами, установленными Агентством окружающей среды, не превышают предельных значений выбросов.

ЧАСТЬ 5

Средние предельные значения выбросов для многотопливных установок по сжиганию в составе очистительного завода

Средние предельные значения выбросов (мг/Нм^3) для SO_2 в случае многотопливных установок по сжиганию в составе очистительного завода, за исключением газовых турбин и газовых двигателей, использующих остатки перегонки и преобразования при очистке сырой нефти для собственного потребления отдельно или совместно с другими видами топлива, следующие:

а) 1000 мг/Нм^3 – в случае установок по сжиганию, разрешение на которые выдано до вступления в силу настоящего закона или операторы которых подали полностью оформленное заявление на выдачу разрешения до указанной даты, при условии, что такие установки введены в эксплуатацию не позднее даты вступления в силу настоящего закона;

б) 600 мг/Нм^3 – в случае других установок по сжиганию.

Эти предельные значения выбросов рассчитываются при температуре 273,15 К, давлении 101,3 кПа, после корректировки содержания водяного пара в отходящих газах и при стандартном содержании O_2 , равном 6% для твердого топлива и 3% для газообразного топлива.

Образец плана приведения в соответствие

1. Основные данные оператора:

- a) наименование оператора;
- b) описание участка;
- c) описание установок;
- d) описание производственного процесса;
- e) краткое описание состояния окружающей среды (качество воздуха, подземных и поверхностных вод и почвы) на участке, на котором оператор осуществляет деятельность.

2. Выявление несоответствий. Анализ взаимосвязи между состоянием окружающей среды, производственным процессом, планированием деятельности, финансовыми возможностями и качеством продукции.

3. План приведения оператора в соответствие с требованиями разрешения:

№ п/п	Описание несоответствий	Меры по исправлению/устранению несоответствий	Срок исполнения (число, месяц, год)	Дата проверки выполнения мер по исправлению	Результат оценки соответствия
1					
2					
3					

**Технические положения, касающиеся видов деятельности и установок,
использующих органические растворители**

ЧАСТЬ 1

Виды деятельности, использующие органические растворители

В каждом из нижеперечисленных пунктов деятельность с использованием органических растворителей также включает очистку оборудования, но не очистку готового продукта, если не указано следующее:

1. Нанесение клеящего покрытия

Любая деятельность, при которой клей наносится на поверхность, за исключением нанесения клея и ламинирования в процессе печати.

2. Деятельность по нанесению покрытия

Любая деятельность, при которой наносится один или несколько слоев:

а) на любое из следующих транспортных средств:

1) новые автомобили, предназначенные для перевозки пассажиров и их багажа; автотранспортные средства с максимальной массой не более 3,5 тонны, если их покрытие осуществляется на той же установке, что и указанные автомобили;

2) кабины грузовых автомобилей, определяемые как отсек водителя, а также любой встроенный корпус, предназначенный для технического оборудования автотранспортных средств следующих категорий: автотранспортные средства с максимальной массой более 3,5 тонны, но менее 12 тонн и автотранспортные средства с максимальной массой более 12 тонн;

3) грузовые автомобили и прицепы, определяемые как автотранспортные средства следующих категорий: автотранспортные средства с максимальной массой не более 3,5 тонны; автотранспортные средства с максимальной массой более 3,5 тонны, но менее 12 тонн и автотранспортные средства с максимальной массой более 12 тонн, за исключением кабин для грузовых автомобилей;

4) автобусы, определяемые как транспортные средства следующих категорий: автотранспортные средства, имеющие более восьми мест для сидения, помимо места водителя, с максимальной массой не более 5 тонн, независимо от того, имеют ли соответствующие автотранспортные средства место для стоящих пассажиров, и автотранспортные средства, имеющие более восьми мест для сидения, помимо места водителя, с максимальной массой более 5 тонн, независимо от того, имеют ли соответствующие автотранспортные средства место для стоящих пассажиров;

5) прицепы следующих категорий: прицепы с максимальной массой не более 0,75 тонны; прицепы с максимальной массой более 0,75 тонны, но менее или равной 3,5 тонны; прицепы с максимальной массой более 0,75 тонны, но менее 10 тонн; прицепы с максимальной массой более 10 тонн;

- b) металлические и пластиковые поверхности, включая поверхности воздушных и морских судов, поездов и т. д.;
- c) деревянные поверхности;
- d) текстиль, ткани, пленка и бумага;
- e) кожа.

Деятельность по нанесению покрытий не включает нанесение покрытий на металлические подложки методами химического и электрофоретического напыления. Если деятельность по нанесению покрытия включает этап, на котором на то же изделие наносится печать, какой бы метод ни использовался, такая печать считается частью операции по нанесению покрытия. В то же время печать, осуществляемая как отдельный вид деятельности, не включается в главу VII, но может регулироваться ею, если эта полиграфическая деятельность находится в сфере применения настоящего закона.

3. Нанесение покрытия на рулонную продукцию

Любая деятельность, в ходе которой рулонная стальная проволока, нержавеющая сталь, сталь с покрытием, лента из алюминиевых и медных сплавов покрываются одной или несколькими пленками в непрерывном процессе.

4. Сухая химическая чистка

Любая промышленная или коммерческая деятельность, в которой летучие органические соединения используются в установке для очистки одежды, мебели или аналогичных потребительских товаров, за исключением ручного выведения пятен в текстильной и швейной отрасли.

5. Производство обуви

Любая деятельность по изготовлению обуви или ее частей.

6. Производство препаратов для покрытия, лаков, чернил и клеев

Производство вышеуказанных готовых продуктов, а также промежуточных продуктов, если они производятся на том же участке, путем смешивания пигментов, смол и клеящих материалов с использованием органических растворителей или другими способами, включая в процесс помимо этого диспергирование и предварительное диспергирование, коррекцию вязкости и оттенка, а также загрузку конечного продукта в тару.

7. Производство фармацевтических продуктов

Химический синтез, ферментация, экстракция, подготовка и представление готовой фармацевтической продукции, а также производство промежуточных продуктов, если они производятся на том же участке.

8. Печать

Любая деятельность по воспроизведению текста и/или изображений, при которой чернила с помощью печатной формы переносятся на любой тип поверхности. Сюда входят сопутствующие методы лакирования, окраски и ламинирования. Однако только следующие конкретные способы охватываются главой VII:

а) флексография – способ печати, в котором используется печатная форма из резины или эластичных фотополимеров, печатающие элементы которой выступают над уровнем пробельных элементов и на которую наносятся жидкие чернила, высыхающие в результате испарения;

б) рулонная офсетная термопечать – печатная деятельность с рулонной подачей с использованием печатной формы, в которой печатающие и пробельные элементы находятся в одной плоскости, при этом рулонная подача означает, что материал, на котором производится печать, подается к машине с рулона, а не в виде отдельных листов. Пробельный участок подвергается обработке таким образом, чтобы притягивать воду и отталкивать чернила. Зона печати обрабатывается таким образом, чтобы принимать и переносить краску на поверхность, подлежащую печати. Испарение происходит в сушильной печи, где для подогрева печатаемого материала используется горячий воздух;

с) ламинирование, связанное со способом печати, – склеивание двух или более гибких материалов для получения ламинатов;

д) издательская ротогравюра – ротогравюрная печатная деятельность, используемая при печати бумаги для журналов, брошюр, каталогов или аналогичной продукции с использованием чернил, основанных на толуоле;

е) ротогравюра – печатная деятельность с использованием цилиндрической печатной формы, где печатающие элементы находятся ниже пробельных участков, и жидких чернил, высыхающих в результате испарения. Выемки заполняются чернилами, а пробельный участок очищается от излишков чернил до того, как поверхность печати соприкасается с цилиндром и чернила выбрасываются из выемок;

ф) ротационная трафаретная печать – печатная деятельность с рулонной подачей, при которой краска переносится на поверхность печати путем введения ее в пористую печатную форму, несущую изображение, где зона печатающих элементов открыта, а пробельные участки закрыты. При этом способе используются чернила, высыхающие только в результате испарения. Рулонная подача означает, что печатаемый материал подается в машину с рулона, а не в виде отдельных листов;

г) лакировка – деятельность, посредством которой на гибкий материал наносится лак или клеящий препарат для последующего скрепления упаковочного материала.

9. Преобразование каучука

Любая деятельность по смешиванию, измельчению, перемешиванию, каландрованию, экструзии и вулканизации натурального или синтетического каучука, а также любые сопутствующие операции по преобразованию натурального или синтетического каучука в готовый продукт.

10. Очистка поверхностей

Любая деятельность, за исключением сухой очистки, при которой органические растворители используются для удаления загрязнения с поверхности материала, в том числе обезжиривание. Деятельность, состоящая из нескольких этапов и осуществляемая до или по-

сле любого другого вида деятельности, считается единой деятельностью по очистке поверхности. Такая деятельность относится не к очистке используемого оборудования, а к очистке поверхности продукции.

11. Экстракция и очистка растительных масел и животных жиров

Любая деятельность по извлечению растительного масла из семян или других растительных материалов и животных жиров, переработке сухих отходов в целях производства кормов для животных, очистке растительных жиров и масел, полученных из семян или из растительного сырья, и животных жиров.

12. Нанесение авторемонтных покрытий

Любая промышленная или коммерческая деятельность по нанесению покрытий на поверхность, а также связанная с ней деятельность по обезжириванию, включающая любой из следующих видов деятельности:

а) нанесение первоначального препарата на дорожное транспортное средство в значении пункта 2 или на часть такого транспортного средства с использованием материалов того же типа, что и материалы для повторного покрытия, когда эта операция не выполняется на производственной линии завода-изготовителя;

б) нанесение препарата на поверхность прицепов, включая полуприцепы (категории, предусмотренные подпунктом 5) пункта 2).

13. Покрытие обмоточного провода

Любая деятельность по нанесению покрытий на металлические проводники, используемые для обмотки трансформаторов, двигателей и т. д.

14. Пропитка древесины

Любая деятельность по нанесению консерванта на поверхность из строительной древесины.

15. Ламинирование дерева и пластика

Любая деятельность по склеиванию древесины и/или пластика для получения ламината.

ЧАСТЬ 2

Пороговые значения потребления и предельные значения выбросов

Предельные значения выбросов для отходящих газов рассчитываются при температуре 273,15 К и давлении 101,3 кПа:

№ п/п	Деятельность (пороговые значения потребления органических	Порог (пороговое значение потребления органиче-	Предельные значения выбросов для отхо-	Предельные значения фугитивных выбросов (процент добавления органических растворителей)	Общие предельные значения выбросов	Специальные положения
--------------	--	--	---	--	---	------------------------------

	растворителей в тоннах/год)	ских раство- рителей в тоннах/год)	дящих газов (мгс/Нм³)	Новые установки	 Суще- ствую-щие установки	Новые установки	Существу- ющие уста- новки	
1	Рулонная оф-сетная термопечать (> 15)	15–25 > 25	100 20		30 ⁽¹⁾ 30 ⁽¹⁾			⁽¹⁾ Остаточный органический растворитель в готовом продукте не считается частью fugitивных выбросов
2	Выпуск издательской продукции методом ротогравюры (> 25)		75	10	15			
3	Другой тип ротогравюры, флексография, ротационная трафаретная печать, ламинирование или лакировка (> 15), ротационная трафаретная печать на текстиле и	15–25 > 25 > 30 ⁽¹⁾	100 100 100		25 20 20			⁽¹⁾ Порог для ротационной трафаретной печати на текстиле и картоне

	картоне (> 30)					
4	Очистка поверхностей с использованием соединений, указанных в части (5) статьи 51 (> 1)	1–5 > 5	20 ⁽¹⁾ 20 ⁽¹⁾	15 10		(¹) Предельное значение относится к массе соединений в мг/Нм ³ , а не к общему содержанию углерода
5	Другие виды очистки поверхности (> 2)	2–10 > 10	75 ⁽¹⁾ 75 ⁽¹⁾	20 ⁽¹⁾ 15 ⁽¹⁾		(¹) Установки, для которых Агентству окружающей среды доказано, что средняя масса органического растворителя в общем используемом чистящем материале не превышает 30%, освобождаются от приме-

						ния этих значений
6	Покраска автотранспортных средств (< 15) и нанесение авторемонтных покрытий	> 0,5	50 ⁽¹⁾	25		(¹) Показано соответствие пункту 2 части 8 приложения, исходя из средних 15-минутных измерений
7	Нанесение покрытия на рулонную продукцию (> 25)		50 ⁽¹⁾	5	10	(¹) Для установок, использующих методы, позволяющие повторно использовать рекуперированные органические растворители, предельное значение выбросов составляет 150 мгс/Нм ³
8	Другие виды нанесения по-	5–15 > 15	100 ^{(1) (4)} 50/75 ^{(2) (3)}	25 ⁽⁴⁾ 20 ⁽⁴⁾		(¹) Предельное значе-

	<p>крытия, включая покрытие металлов, пластмасс, текстиля⁽⁵⁾, ткани, пленки и бумаги (> 5)</p>		<p>(4)</p>			<p>ние выбросов применяется к процессам покрытия и сушки в контролируемых условиях. ⁽²⁾ Первое предельное значение выбросов применяется к процессам сушки, а второе – к процессам нанесения покрытия. ⁽³⁾ Для установок по нанесению покрытий на текстиль, использующих методы, позволяющие реутилизацию рекупериро-</p>
--	--	--	------------	--	--	--

						<p>ван-ных органических растворителей, предельное значение выбросов, применяемое к совместным процессам нанесения покрытий и сушки, составляет 150 мгс/Нм³. (4) Согласно части (4) статьи 51 виды деятельности по нанесению покрытий, которые не могут осуществляться в контролируемых условиях (например,</p>
--	--	--	--	--	--	---

						судострое- ние, покрас- ка воздуш- ных судов), могут быть освобожде- ны от при- менения этих значе- ний. (5) Ротац- онная гра- фаретная печать на текстиле включена в пункт 3 таб- лицы
9	Покрытие об- моточного про- вода (> 5)				10 г/кг ⁽¹⁾ 5 г/кг ⁽²⁾	(1) Применя- ется к уста- новкам, в которых средний диаметр провода ≤ 0,1 мм. (2) Применя- ется к дру- гим уста- новкам
10	Нанесение по-	15–25	100 ⁽¹⁾	25		(1) Предель-

	крытия на деревянные поверхности (> 15)	> 25	50/75 ⁽²⁾	20		ное значение выбросов применяется к процессам покрытия и сушки, осуществляемым в контролируемых условиях. ⁽²⁾ Первое значение применяется к процессам сушки, а второе – к процессам покрытия
11	Сухая химическая чистка				20 г/кг ^{(1) (2)}	⁽¹⁾ Выражается в массе органического растворителя, выделяемого на килограмм очищенного и высушенного продукта.

						(²) Предельное значение выбросов, предусмотренное пунктом 2 части 4 приложения, не применяется для этой деятельности
12	Пропитка древесины (> 25)		100 ⁽¹⁾	45	11 кг/м ³	(¹) Предельное значение выбросов не применяется к пропитке креозотом
13	Нанесение покрытия на кожу (> 10)	10–25 > 25 > 10 ⁽¹⁾			85 г/м ² 75 г/м ² 150 г/м ²	Предельные значения выбросов выражаются в граммах растворителя, выделяемого на м ² производного продукта. (¹) Для видов

						деятельности по нанесению покрытия на кожу в мебельной промышленности, а также для мелких кожаных потребительских товаров, таких как сумки, ремни, кошельки и т. д.
14	Производство обуви (> 5)				25 г на пару	Общее предельное значение выбросов выражается в граммах органического растворителя, выделяемого на пару произведенной обуви

15	Ламинирование дерева и пла- стика (> 5)				30 г/м ²	
16	Нанесение кле- ящего покры- тия (> 5)	5–15 > 15	50 ⁽¹⁾ 50 ⁽¹⁾	25 20		⁽¹⁾ При ис- пользовании методов, позволяю- щих реути- лизацию рекупериро- ван-ных ор- ганичес-ких растворите- лей, пре- дельное зна- чение вы- бросов от- ходящих газов со- ставляет 150 мгс/Нм ³
17	Производство препаратов для покрытия, ла- ков, чернил и клеев (> 100)	100–1000 > 1000	150 150	5 3	5% количества используе- мого органического раство- рителя 3% количества используе- мого органического раство- рителя	Предельное значение фугитивных выбросов не включает органиче- ский рас- творитель, продавае- мый как

						часть препарата для покрытия в закрытом контейнере
18	Преобразование каучука (> 15)		20 ⁽¹⁾	25 ⁽²⁾	25% количества используемого органического растворителя	<p>⁽¹⁾ При использовании методов, позволяющих реутилизацию рекуперированных органических растворителей, предельное значение выбросов отходящих газов составляет 150 мгс/Нм³.</p> <p>⁽²⁾ Предельное значение фугитивных выбросов не включает органический рас-</p>

						творитель, продаваемый как часть продукта или препарата в закрытом контейнере
19	Экстракция и очистка растительных масел и животных жиров (> 10)				Животный жир: 1,5 кг/тонну. Касторовое масло: 3 кг/тонну. Семена рапса: 1 кг/тонну. Семена подсолнечника: 1 кг/тонну. Соевые бобы (нормальное измельчение): 0,8 кг/тонну. Соевые бобы (белые хлопья): 1,2 кг/тонну. Иные семена и растительные вещества: 3 кг/тонну ⁽¹⁾ 1,5 кг/тонну ⁽²⁾ 4 кг/тонну ⁽³⁾	⁽¹⁾ Предельные значения выбросов для установок по обработке партий семян и других растительных веществ должны быть установлены компетентным органом в каждом конкретном случае с применением наилучших имею-

								<p>щихся методов. ⁽²⁾ Применяется ко всем процессам фракционирования, за исключением очистки (удаления смол из масел). ⁽³⁾ Применяется к очистке</p>
20	Производство фармацевтических продуктов (> 50)		20 ⁽¹⁾	5 ⁽²⁾	15 ⁽²⁾	5% количества используемого органического растворителя	15% количества используемого органического растворителя	<p>⁽¹⁾ При использовании методов, позволяющих реутилизацию рекуперированных органических растворителей, предельные значения выбросов от отходящих газов со-</p>

								ставляют 150 мгс/Нм ³ . (2) Предель- ное значе- ние фуги- тивных вы- бросов не включает органиче- ский рас- творитель, продавае- мый как часть про- дукта или препарата в закрытом контейнере
--	--	--	--	--	--	--	--	---

ЧАСТЬ 3

Предельные значения выбросов для установок промышленности по покраске транспортных средств

1. Общие предельные значения выбросов выражаются в граммах органического растворителя, выделяемого на квадратный метр площади поверхности продукта, и в килограммах органического растворителя, выделяемого на кузов автомобиля.

2. Площадь поверхности продуктов, указанных в пункте 3 настоящей части, определяется как площадь, рассчитанная на основе общей площади электрофоретического покрытия и площади всех частей, которые возможно могут быть добавлены на последующих стадиях процесса покрытия и покрываются тем же препаратом, как и тот, который используется для соответствующих продуктов, или как общая площадь поверхности продуктов, обрабатываемых в установке.

Площадь поверхности электрофоретического покрытия рассчитывается по следующей формуле:

$$\frac{2 \times \text{общий вес корпуса продукта}}{\text{средняя толщина металлического листа} \times \text{плотность металлического листа}}$$

Данный метод также применяется для других покрытых частей, сделанных из листов.

Для расчета площади других добавленных частей или общей площади, обрабатываемой в установке, используется компьютерное проектирование или другие эквивалентные методы.

3. Общие предельные значения выбросов в нижеприведенной таблице относятся ко всем стадиям процесса, осуществляемым в одной и той же установке, от электрофоретического покрытия или другого способа покрытия до полировки верхнего слоя покрытия, а также к растворителю, используемому для очистки материала, в том числе окрасочных кабин и другого стационарного оборудования, как в течение производственного процесса, так и вне его.

Деятельность (пороговые значения потребления органических растворителей в тоннах/год)	Порог производства (относится к годовому производству окрашенного материала)	Общее предельное значение выбросов (г/м ²)	
		Новые установки	Существующие установки
Покраска новых автомобилей (> 15)	> 5000	45 г/м ² или 1,3 кг/кузов + 33 г/м ²	60 г/м ² или 1,9 кг/кузов + 41 г/м ²
	≤ 5000 блок шасси-кузов или > 3500 шасси	90 г/м ² или 1,5 кг/кузов + 70 г/м ²	90 г/м ² или 1,5 кг/кузов + 70 г/м ²
Общее предельное значение выбросов (г/м²)			
Покраска новых кабин грузовых автомобилей (> 15)	≤ 5000	65	85
	> 5000	55	75
Покраска новых	≤ 2500	90	120

грузовых автомобилей и прицепов (> 15)	> 2500	70	90
Покраска новых автобусов (> 15)	≤ 2000	210	290
	> 2000	150	225

4. Установки по покрытию транспортных средств с расходом ниже порогов потребления растворителей, указанных в пункте 3 таблицы настоящей части, должны соблюдать применимые требования для сектора нанесения авторемонтных покрытий, указанные в пункте 6 части 2 приложения.

ЧАСТЬ 4

Предельные значения выбросов для летучих органических соединений, которым присваиваются особые обозначения риска

1. Для выбросов летучих органических соединений, указанных в статье 50, если массовый расход суммы соединений, оправдывающих маркировку, указанную в соответствующей статье, не менее 10 г/час, соблюдается предельное значение выбросов, равное 2 мг/Нм³. Предельное значение выбросов относится к сумме масс различных соединений.

2. Для выбросов галогенсодержащих летучих органических соединений, которым присвоены или к которым должны применяться предупреждения об опасности H341 или H351, если массовый расход суммы соединений, оправдывающих предупреждения об опасности H341 или H351, составляет минимум 100 г/час, соблюдается предельное значение выбросов 20 мг/Нм³. Предельное значение выбросов относится к сумме масс различных соединений.

ЧАСТЬ 5

Схема сокращения выбросов

1. Оператор может использовать любую схему сокращения выбросов, специально разработанную для его установки.

2. Для нанесения покрывающих препаратов, лаков, клеев или чернил можно использовать схему из пункта 3. Если эта схема не подходит, Агентство окружающей среды может разрешить оператору применять любую другую схему, которая приводит к сокращению выбросов, эквивалентному тому, которое было достигнуто, если бы применялись предельные значения выбросов, предусмотренные частями 2 и 3 приложения. В этих целях учитывается следующее:

a) если заменители, не содержащие растворитель или с низким содержанием органического растворителя, все еще находятся на стадии разработки, оператору предоставляется продление срока для реализации его схемы сокращения выбросов;

b) точка отсчета для сокращения выбросов должна соответствовать максимально возможным выбросам, которые могут быть достигнуты, если не принимать никаких мер по сокращению.

3. Схема сокращения выбросов, применяемая к установкам, для которых допускается постоянное содержание сухого вещества в продукте, следующая:

a) годовые контрольные значения выбросов рассчитываются следующим образом:

1) определяется общая масса твердых частиц в количестве препарата для покрытия и/или чернил, лака или клея, потребляемых в течение года. Твердыми частицами являются все вещества, присутствующие в препаратах для покрытия, чернилах, лаках и клеях, которые твердеют в результате испарения воды или летучих органических соединений;

2) годовые контрольные значения выбросов рассчитываются умножением значения массы, определенной в соответствии с подпунктом 1), на соответствующий коэффициент,

указанный в таблице ниже. Агентство окружающей среды может корректировать эти коэффициенты для установок, в которых твердые вещества используются более эффективно;

Деятельность	Коэффициент умножения для подподпункта 2) подпункта а)
Ротационная глубокая печать; флексография; ламинирование как часть полиграфической деятельности; лакировка как часть полиграфической деятельности; покрытие древесины; покрытие текстиля, тканей, пленок или бумаги; нанесение клейкого покрытия	4
Нанесение покрытия на рулонную продукцию, нанесение автомобильных покрытий	3
Покрытие, контактирующее с пищевыми продуктами, покраска воздушных судов	2,33
Другие операции нанесения покрытия и ротационная трафаретная печать	1,5

б) целевой показатель выбросов равен ежегодному контрольному значению выбросов, умноженному на процент, равный:

1) предельному значению фугитивных выбросов + 15 – для установок, к которым применяется пункт б и минимальные предельные значения пунктов 8 и 10 части 2 приложения;

2) предельному значению фугитивных выбросов + 5 – для всех других установок;

с) соответствие соблюдено, если фактическое значение выбросов органических растворителей, определенное с помощью плана управления органическими растворителями, меньше или равно целевому показателю.

ЧАСТЬ 6

Мониторинг выбросов

1. Каналы, к которым подключено очистное оборудование и которые в конечной точке выброса выделяют среднее общее количество органического углерода более 10 кг/час, мониторируются постоянно в целях проверки соответствия.

2. В других случаях обеспечивается проведение постоянных или периодических измерений. При периодических измерениях во время каждого из них измеряется не менее трех значений.

3. Измерения не требуются, если для соблюдения настоящего закона не требуется очистное оборудование в конце цикла.

ЧАСТЬ 7

План управления органическими растворителями

1. Принципы

План управления органическими растворителями используется:

а) для проверки соответствия на основании частей (10) и (11) статьи 51;

б) для определения будущих возможностей сокращения выбросов;

с) для информирования заинтересованной общественности о потреблении органических растворителей, выбросах растворителей и соблюдении требований главы VII.

2. Определения

Приведенные ниже определения обеспечивают необходимую основу для проведения балансировки по массе органических растворителей.

Органические растворители на входе (I):

I1 – количество органических растворителей в чистом виде или в приобретенных смесях, используемых в установках в течение периода, за который рассчитывается балансировка по массе;

I2 – количество органических растворителей в чистом виде или смесях, рекуперированных и реутилизированных в качестве исходных растворителей в ходе процесса. Рециркулированный растворитель считается для каждого использования в деятельности.

Органические растворители на выходе (O):

O1 – выбросы отходящих газов;

O2 – утечка органических растворителей в воду с учетом очистки сточных вод для расчетов, предусмотренных для O5;

O3 – количество органических растворителей, которое остается в виде осадков или примесей в выпускаемой продукции;

O4 – неуловленные выбросы органических растворителей в воздух. К ним относятся выбросы в результате общей вентиляции помещений, из которых воздух поступает в окружающую среду через окна, двери, воздуховоды или аналогичные отверстия;

O5 – утрата органических растворителей и/или органических соединений в результате химических или физических реакций (в том числе разрушаемых в процессе сжигания или другого вида обработки отходящих газов и сточных вод либо улавливаемых, при условии, что они не учитываются в O6, O7 или O8);

O6 – органические растворители, содержащиеся в собранных отходах;

O7 – органические растворители или органические растворители, содержащиеся в смесях, продаваемых или предназначенных для продажи в качестве продуктов, имеющих коммерческую ценность;

O8 – органические растворители, содержащиеся в смесях, рекуперированные в целях реутилизации, но не использованные в качестве исходного материала для процесса, при условии, что они не учитываются в O7;

O9 – органические растворители, выделяемые другими способами.

3. Применение плана управления органическими растворителями в целях проверки соответствия

План управления органическими растворителями используется в зависимости от конкретного требования, соответствие которому проверяется следующим образом:

а) проверка соответствия схеме сокращения выбросов, установленной пунктом 3 части 5, с общим предельным значением выбросов, выраженным как выбросы органического растворителя на единицу продукции или другим образом, указанным в частях 2 и 3:

1) для всех видов деятельности, в которых используется схема сокращения выбросов, установленная пунктом 3 части 5, план управления органическими растворителями разрабатывается ежегодно, чтобы определить потребление (С). Потребление рассчитывается согласно следующей формуле:

$$C = I1 - O8.$$

В то же время определяется количество твердых веществ, используемых для приготовления препаратов для покрытий, для установления годовых контрольных значений выбросов и целевых показателей выбросов на каждый год;

2) план управления органическими растворителями составляется ежегодно для определения выбросов (Е) и оценки соответствия общим предельным значениям выбросов, выраженным в виде выбросов органических растворителей на единицу продукции или другим образом, указанным в частях 2 и 3. Количество выбросов рассчитывается с помощью формулы:

$$E = F + O1,$$

где:

F – фугитивный выброс, определенный подподпунктом 1) подпункта б). Затем показатель выбросов делится на параметр, примененный к данному продукту;

3) план управления растворителями составляется ежегодно для определения общего объема выбросов, образующихся в результате всех видов деятельности, и оценки соответствия требованиям подпункта 2) пункта б) части (б) статьи 51, а полученное таким образом значение затем сравнивается с общим объемом выбросов, который был бы достигнут при соблюдении требований частей 2, 3 и 5 для каждого вида деятельности в отдельности;

б) определение фугитивных выбросов в целях сравнения с предельным значением фугитивных выбросов, указанным в части 2:

1) фугитивные выбросы рассчитываются с помощью одной из формул:

$$F = I1 - O1 - O5 - O6 - O7 - O8 \text{ или}$$

$$F = O2 + O3 + O4 + O9,$$

где:

F определяется либо путем прямого измерения количества, либо путем применения эквивалентных методов или расчетов, например, на основе эффективности улавливания выбросов в ходе процесса.

Предельное значение фугитивных выбросов выражается как доля количества, используемого в качестве исходного, которое рассчитывается с помощью формулы:

$$I = I1 + I2;$$

2) фугитивные выбросы определяются с помощью ограниченного, но объемлющего набора измерений, дальнейшее определение не требуется до тех пор, пока оборудование не будет модифицировано.

ЧАСТЬ 8

Оценка соблюдения предельных значений выбросов отходящих газов

1. В случае постоянных измерений предельные значения выбросов считаются соблюденными, если:

а) ни одно из средних арифметических значений всех действительных показаний, взятых в течение любого 24-часового периода работы установки или осуществления деятельности, за исключением операций пуска, остановки и технического обслуживания оборудования, не превышает предельных значений выбросов;

б) ни одно из среднечасовых значений не превышает предельных значений выбросов более чем в 1,5 раза.

2. В случае периодических измерений предельные значения выбросов считаются соблюденными, если в ходе проведения мониторинга:

а) среднее значение всех измерений не превышает предельных значений выбросов;

б) ни одно из среднечасовых значений не превышает предельных значений выбросов более чем в 1,5 раза.

3. Соответствие части 4 проверяется на основе суммы массовых концентраций каждого из соответствующих летучих органических соединений. Во всех других случаях, если иное не установлено частью 2, соответствие проверяется на основе общей массы выделенного органического углерода.

4. В целях охлаждения или разбавления к отходящим газам могут быть добавлены объемы газов, если это технически обосновано, но они не учитываются при определении массовой концентрации загрязняющего вещества в отходящих газах.

Технические положения для установок, производящих диоксид титана**ЧАСТЬ 1****Предельные значения выбросов для сбросов в воду**

1. Для установок, использующих сульфатный способ (среднегодовое значение):
550 кг сульфата на тонну производимого диоксида титана.
2. Для установок, использующих хлоридный способ (среднегодовое значение):
 - a) 130 кг хлора на тонну произведенного диоксида титана в случае использования природного рутила;
 - b) 228 кг хлора на тонну произведенного диоксида титана в случае использования синтетического рутила;
 - c) 330 кг хлора на тонну произведенного диоксида титана в случае использования шлака.
3. В случае установок, применяющих хлоридный способ и использующих более одного типа руды, предельные значения выбросов, установленные пунктом 2, применяются пропорционально количеству каждого типа.

ЧАСТЬ 2**Предельные значения выбросов в воздух**

1. Предельные значения выбросов, выраженные в массовой концентрации на кубический метр (Нм^3), рассчитываются при температуре 273,15 К и давлении 101,3 кПа.
2. Для пыли:
 - a) 50 мг/ Нм^3 в качестве среднечасового значения из основных источников;
 - b) 150 мг/ Нм^3 в качестве среднечасового значения из других источников.
3. Для газообразного диоксида и триоксида серы, выделяемых при ферментации и кальцинировании, включая капли кислоты, рассчитанные как эквиваленты SO_2 :
 - a) 6 кг на тонну произведенного диоксида титана в качестве среднегодового значения;
 - b) 500 мг/ Нм^3 в качестве среднечасового значения для установок по концентрации кислотных отходов.
4. Для хлора – в случае установок, использующих хлоридный способ:
 - a) 5 мг/ Нм^3 в качестве среднесуточного значения;
 - b) 40 мг/ Нм^3 в любое время.

ЧАСТЬ 3**Мониторинг выбросов**

Мониторинг выбросов в воздух включает по меньшей мере постоянный мониторинг:

- a) диоксида и триоксида серы, выделяемых при ферментации и кальцинировании растений, для определения концентрации кислотных отходов в установках, использующих сульфатный способ;
- b) хлора от основных источников в установках, использующих хлоридный способ;
- c) пыли из основных источников, образующих пыль.

ПЕРЕЧЕНЬ
запрещенных строительных и химических продуктов

Запрещены:

1) строительные, химические продукты и другие изделия, состоящие из асбеста или содержащие его, независимо от их характера или происхождения. Для целей настоящего пункта термин «асбест» означает следующие волокнистые силикаты:

- a) актинолит (CAS № 77536-66-4);
- b) амозит (CAS № 12172-73-5);
- c) антофиллит (CAS № 77536-67-5);
- d) крокидолит (CAS № 12001-28-4);
- e) тремолит (CAS № 77536-68-6);
- f) хризотил (CAS № 12001-29-5 и № 132207-32-0).

Строительные продукты и другие изделия, содержащие асбест, указанные в этом пункте, которые уже были установлены или находились в эксплуатации до 20 января 2016 года, продолжают использоваться до их удаления или до окончания их жизненного цикла;

2) цемент и цементные смеси, если они содержат в гидратированном состоянии количество водорастворимого шестивалентного хрома, превышающее 0,0002% общего веса сухого цемента;

3) карбонаты свинца (CAS № 598-63-0 и № 1319-46-6) и сульфаты свинца (CAS № 7446-14-2 и № 15739-80-7), соединения ртути, соединения мышьяка, соединения кадмия, а также органоциновые соединения, сами по себе или в смесях, если эти соответствующие вещества или смеси предназначены для использования:

- a) в красках;
 - b) для консервации древесины, а также для обработки древесины;
 - c) при очистке промышленных вод, независимо от их использования;
 - d) для пропитки сверхпрочного промышленного текстиля и текстильных нитей, используемых при его производстве;
 - e) в напольных и настенных покрытиях;
- 4) размещение на рынке древесины, обработанной веществами, указанными в пункте 3), и красок, содержащих эти вещества;

5) стойкие органические загрязнители, регулируемые Стокгольмской конвенцией о стойких органических загрязнителях, ратифицированной Законом № 40/2004, и Протоколом по стойким органическим загрязнителям к Конвенции 1979 года о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния, ратифицированным Законом № 1018/2002, одной из сторон которых является Республика Молдова.

Образец комплексного природоохранного разрешения

**MINISTERUL MEDIULUI
AL REPUBLICII MOLDOVA**



**МИНИСТЕРСТВО ОКРУЖАЮ-
ЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ
МОЛДОВА**

AGENȚIA DE MEDIU

**АГЕНТСТВО
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

КОМПЛЕКСНОЕ ПРИРОДООХРАННОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

№ _____ от _____

Обновлено на дату _____
(указывается в случае пересмотра комплексного природоохранного разрешения)

Выдано _____
(указать данные обладателя – наименование, юридический адрес)

для деятельности _____,
(указать вид деятельности и наименование деятельности/видов де-
ятельности в соответствии с приложением 1 к Закону о промыш-
ленных выбросах № 227/2022)

расположенной/расположенных _____
(указать юридический адрес участка, на ко-
тором расположена
установка/расположены установки)

Дата выдачи разрешения _____
(дата)

Дата истечения срока действия разрешения _____
(дата)

Дата пересмотра разрешения _____
(дата)

Директор _____
(фамилия, имя)

КОМПЛЕКСНОЕ ПРИРОДООХРАННОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

Для эксплуатации установки: _____

Расположена в: _____
(указать адрес участка, на котором осуществляется деятельность)

Оператор: _____ **Фискальный код:** _____

Ответственный специалист по охране окружающей среды, контактные данные

(указать фамилию, имя специалиста по охране окружающей среды, номер те-
лефона, электронную почту)

1. Категория деятельности согласно приложению 1 к Закону о промышленных выбросах № 227/2022:

№ п/п	Код деятельности	Наименование деятельности
1		
2		
3		

2. Категория деятельности согласно приложению 1 к Положению о Национальном регистре выбросов и переноса загрязнителей, утвержденному Правительством:

№ п/п	Наименование деятельности согласно РВПЗ
1	
2	
3	

3. Правовая основа

Комплексное природоохранное разрешение выдано на основании:

- 1) Закона о промышленных выбросах № 227/2022;
- 2) Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011;
- 3) иное.

4. Документация, на основании которой принято решение о выдаче комплексного природоохранного разрешения:

- 1) форма заявления на выдачу комплексного природоохранного разрешения;
- 2) Базовый отчет;
- 3) публичные объявления, касающиеся заявления на выдачу комплексного природоохранного разрешения;
- 4) План приведения в соответствие;
- 5) решения после консультаций по техническому досье, проекту комплексного природоохранного разрешения;
- 6) иное.

5. Условия разрешения:

- 1) управление деятельностью (обязанности оператора);
- 2) План приведения в соответствие;
- 3) мониторинг выбросов;
- 4) иное.

6. Сырье и вспомогательные материалы

- 1) Описание сырья, используемого в деятельности оператора.
- 2) Учет, изменение авторизованного сырья.
- 3) Требования к использованию, хранению и удалению сырья (включая химические вещества).
- 4) Иное.

7. Ресурсы: вода, энергия, природный газ и т. д.

- 1) Водоснабжение (источник воды; способ использования воды; необходимый объем воды; хранение и распределение воды; очистка воды; требования к потреблению воды – соответствие требованиям НИМ для деятельности; расход воды и т. д.).
- 2) Использование подземных вод (источник воды; способ использования воды; необходимый объем воды; хранение и распределение воды; очистка воды; требования к потреблению воды – соответствие требованиям НИМ для деятельности; расход воды и т. д.).
- 3) Энергоснабжение (описание систем освещения, методов повышения энергоэффективности и т. д.).
- 4) Теплоснабжение (описание отопительных установок, расход топлива и т. д.).

5) Иное.

8. Описание установки и существующих технологических потоков на участке

1) Описание участка расположения.

2) Расположение на территории (окрестности, охранные зоны, расположение по отношению к охраняемым природным территориям, трансграничное воздействие и т. д.).

3) Описание видов деятельности и процессов на участке (установки, оборудование, технологический поток).

4) Методы, применяемые для соответствия требованиям НИМ.

5) Иное.

9. Установки для выброса, удержания, рассеивания загрязняющих веществ в окружающей среде

1) Выбросы в атмосферу (направленные выбросы, диффузные выбросы и т. д.).

2) Сброс сточных вод (источники сточных вод (бытовые, технологические), потоки сброса, предварительная очистка, очистка, приемники и т. д.).

3) Выбросы в почву, сбросы в подземные воды (возможные источники загрязнения, меры по устранению/минимизации выбросов в почву, сбросов в подземные воды и т. д.).

4) Иное.

10. Допустимые концентрации загрязняющих веществ при выбросе в окружающую среду, уровень шума

1) Воздух (выбросы из направленных источников, наименование дымовой трубы, загрязняющее вещество, предельные значения выбросов, контрольные условия и т. д.).

2) Качество воздуха по отношению к предельным значениям выбросов, установленным Законом о качестве атмосферного воздуха № 98/2022.

3) Вода (требования к предельным значениям показателей качества, принятым операторами очистных сооружений, предельные значения показателей качества технологических сточных вод и т. д.).

4) Почва (предельные значения концентраций загрязняющих веществ, специфичных для конкретной деятельности, находящихся в почве участка).

5) Шум (допустимые значения шума на границе установки в дневное или ночное время).

11. Управление отходами

1) Отходы, производимые на участке:

Код отходов	Наименование отходов	Источник образования	Количество	Единица измерения	Операции/переработка/удаление	Код операции	Наименование операции

2) Собранные отходы.

3) Реализуемые отходы.

4) Собранные/сданные электрические и электронные отходы и оборудование.

5) Собранные отработанные батарейки и аккумуляторы.

6) Временно хранящиеся отходы.

7) Переработанные отходы.

12. Оперативное реагирование, предотвращение и управление чрезвычайными ситуациями

1) Установки, предусмотренные приложением 1 к Закону о контроле опасности возникновения крупных аварий, вызываемых опасными веществами, № 108/2020 (если применимо).

2) Оперативный план по предотвращению и управлению чрезвычайными ситуациями.

3) Программа осмотра и ремонта имеющегося оборудования и установок.

13. Мониторинг деятельности:

- 1) Общие положения о мониторинге.
- 2) Мониторинг выбросов в воздух (выбросы из направленных источников, мониторинг качества воздуха, условия мониторинга, частота, загрязняющие вещества, пункт отбора проб, метод анализа, парниковые газы).
- 3) Мониторинг сбросов в воду (мониторинг грунтовых вод, технологический мониторинг).
- 4) Мониторинг отходов (технологические отходы, муниципальные отходы, отходы упаковки и тары).
- 5) Мониторинг шума.
- 6) Мониторинг запаха.
- 7) Мониторинг опасных химических веществ и препаратов.
- 8) Мониторинг после закрытия.

14. Отчетность перед компетентным органом по охране окружающей среды и ее периодичность (сроки отчетности)

- 1) Общие данные.
- 2) Представление данных мониторинга.
- 3) Отчетность на платформе Автоматизированной информационной системы «Национальный регистр выбросов и переноса загрязнителей».
- 4) Годовой природоохранный отчет (производственная деятельность в завершившемся году, система менеджмента окружающей среды, внедрение мер Плана приведения в соответствие, данные мониторинга выбросов по природоохранным факторам, управление отходами).

15. Обязанности оператора

Требования по соблюдению условий разрешения.

16. Управление закрытием установки, управление остатками

- 1) Разработка плана закрытия установки.
- 2) Реализация мер по экологическому восстановлению земель, затронутых видами деятельности, осуществляемыми на участке.

17. Требования по соблюдению принципа «загрязнитель платит»

18. Требования по информированию Агентства окружающей среды

19. В разрешение включаются также требования статьи 19 Закона о промышленных выбросах № 227/2022

20. Условия пересмотра, продления, приостановления, отзыва, обновления и аннулирования комплексного природоохранного разрешения

Проверку соответствия положениям настоящего разрешительного документа осуществляет Инспекция по охране окружающей среды.

Настоящее комплексное природоохранное разрешение выдано в двух экземплярах, каждый из которых имеет ...страниц.

Координирует:

Начальник управления природоохранных разрешительных документов

(фамилия, имя, подпись)

Разработал _____

(фамилия, имя, номер телефона, подпись)

Образец природоохранного разрешения

MINISTERUL MEDIULUI
AL REPUBLICII MOLDOVA



МИНИСТЕРСТВО ОКРУЖАЮ-
ЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ
МОЛDOVA

AGENȚIA DE MEDIU

АГЕНТСТВО
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ПРИРОДООХРАННОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

№ _____ от _____

Выдано _____
(указать данные обладателя – наименование, юридический адрес)
для деятельности _____
(указать вид деятельности и название деятельности/видов дея-
тельности в соответствии с приложением 2 к Закону о промыш-
ленных выбросах № 227/2022)
расположенной/расположенных _____ (ука-
зать юридический адрес участка, на котором
находится установка/находятся установки)

Дата выдачи разрешения _____
(дата)

Дата истечения срока действия разрешения _____
(дата)

Директор _____
(фамилия, имя)

ПРИРОДООХРАННОЕ РАЗРЕШЕНИЕ

Для оператора _____,
который осуществляет следующие виды деятельности согласно коду КЭДМ:

1. _____
2. _____

Расположен в: _____
(указать адрес участка, на котором осуществляется деятельность)

Фискальный код: _____ **Ответствен-
ный специалист по охране окружающей среды, контактные данные**

(указать фамилию, имя специалиста по охране окружающей среды, номер телефона, электронную почту)

1. Правовая основа

Природоохранное разрешение выдано на основании:

- 1) Закона о промышленных выбросах № 227/2022;
- 2) Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011;
- 3) иное.

2. Документация, на основании которой принято решение о выдаче природоохранного разрешения:

- 1) форма заявления на выдачу природоохранного разрешения;
- 2) Базовый отчет;
- 3) публичные объявления, касающиеся заявления на выдачу природоохранного разрешения;
- 4) План приведения в соответствие;
- 5) решения после консультаций по техническому досье, проекту природоохранного разрешения;
- 6) иное.

3. Условия разрешения:

- 1) управление деятельностью (обязанности оператора);
- 2) План приведения в соответствие;
- 3) мониторинг выбросов;
- 4) иное.

4. Сырье и вспомогательные материалы

- 1) Описание сырья, используемого в деятельности оператора.
- 2) Учет, изменение авторизованного сырья.
- 3) Требования к использованию, хранению и удалению сырья (включая химические вещества).
- 4) Иное.

5. Ресурсы: вода, энергия, природный газ и т. д.

- 1) Водоснабжение (источник воды; способ использования воды; необходимый объем воды; хранение и распределение воды; очистка воды; требования к потреблению воды – соответствие требованиям НИМ для деятельности; расход воды и т. д.).
- 2) Использование подземных вод (источник воды; способ использования воды; необходимый объем воды; хранение и распределение воды; очистка воды; требования к потреблению воды – соответствие требованиям НИМ для деятельности; расход воды и т. д.).
- 3) Энергоснабжение (описание систем освещения, методов повышения энергоэффективности и т. д.).
- 4) Теплоснабжение (описание отопительных установок, расход топлива и т. д.).

6. Описание установки и существующих технологических потоков на участке

- 1) Описание участка.
- 2) Расположение на территории, (окрестности, охранные зоны, расположение по отношению к охраняемым природным территориям, трансграничное воздействие и т. д.).
- 3) Описание видов деятельности и процессов на участке (установки, оборудование, технологический поток и т. д.).
- 4) Методы, применяемые для соответствия требованиям НИМ.

7. Установки для выброса, удержания, рассеивания загрязняющих веществ в окружающей среде

- 1) Выбросы в атмосферу (направленные выбросы, диффузные выбросы и т. д.).
- 2) Сброс сточных вод (источники сточных вод (бытовые, технологические), потоки сброса, предварительная очистка, очистка, приемники и т. д.).
- 3) Выбросы в почву, сбросы в подземные воды (возможные источники загрязнения, меры по устранению/минимизации выбросов в почву, сбросов в подземные воды и т. д.).

8. Допустимые концентрации загрязнителей при выбросе в окружающую среду, уровень шума

- 1) Воздух (выбросы из направленных источников, наименование дымовой трубы, загрязнитель, предельные значения, контрольные условия и т. д.).
- 2) Качество воздуха по отношению к допустимым предельным значениям выбросов, установленным Законом о качестве атмосферного воздуха № 98/2022.
- 3) Вода (требования к предельным значениям показателей качества, принятым операторами очистных сооружений, предельные значения показателей качества технологических сточных вод и т. д.).
- 4) Почва (предельные значения концентраций загрязняющих веществ, специфичных для конкретной деятельности, находящихся в почве участка).
- 5) Шум (допустимые значения шума на границе установки в дневное или ночное время).

9. Управление отходами

- 1) Отходы, производимые на участке:

Код отходов	Наименование отходов	Источник образования	Количество	Единица измерения	Операция/переработка/удаление	Код операции	Наименование операции

- 2) Собранные отходы.
- 3) Реализуемые отходы.
- 4) Собранные/сданные электрические и электронные отходы и оборудование.
- 5) Собранные отработанные батарейки и аккумуляторы.
- 6) Временно хранящиеся отходы.
- 7) Переработанные отходы.

10. Оперативное реагирование, предотвращение и управление чрезвычайными ситуациями

- 1) Установки, предусмотренные приложением 1 к Закону о контроле опасности возникновения крупных аварий, вызываемых опасными веществами, № 108/2020 (если применимо).
- 2) Оперативный план по предотвращению и управлению чрезвычайными ситуациями.
- 3) Программа осмотра и ремонта имеющегося оборудования и установок.

11. Мониторинг деятельности

- 1) Общие положения о мониторинге.
- 2) Мониторинг выбросов в воздух (выбросы из направленных источников, мониторинг качества воздуха, условия мониторинга, частота, загрязняющие вещества, точка отбора проб, метод анализа, парниковые газы).
- 3) Мониторинг сбросов в воду (мониторинг грунтовых вод, технологический мониторинг).

- 4) Мониторинг отходов (технологические отходы, муниципальные отходы, отходы упаковки и тары).
- 5) Мониторинг шума.
- 6) Мониторинг запаха.
- 7) Мониторинг опасных химических веществ и препаратов.
- 8) Мониторинг после закрытия.

12. Отчетность перед компетентным органом по охране окружающей среды и периодичность (сроки отчетности)

- 1) Общие данные.
- 2) Представление данных мониторинга.
- 3) Отчетность на платформе Автоматизированной информационной системы «Национальный регистр выбросов и переноса загрязнителей».
- 4) Годовой природоохранный отчет (производственная деятельность в завершившемся году, система менеджмента окружающей среды, внедрение мер Плана приведения в соответствие, данные мониторинга выбросов по природоохранным факторам, управление отходами и т. д.).

13. Обязанности оператора

Требования по соблюдению условий разрешения.

14. Управление закрытием установки, управление остатками

- 1) Разработка плана закрытия установки.
- 2) Реализация мер по экологическому восстановлению земель, затронутых видами деятельности, осуществляемыми на участке.

15. Требования по соблюдению принципа «загрязнитель платит»

16. Требования по информированию Агентства окружающей среды

17. В разрешение включаются также требования статьи 19 Закона о промышленных выбросах № 227/2022

18. Условия продления, приостановления, отзыва природоохранного разрешения

Проверку соблюдения положений настоящего разрешения осуществляет Инспекция по охране окружающей среды.

Настоящее природоохранное разрешение выдано в двух экземплярах, каждый из которых имеет ...страниц.

Координирует:

Начальник управления природоохранных разрешительных документов

(фамилия, имя, подпись)

Разработал _____

(фамилия, имя, номер телефона, подпись)