Регламент Европейского Парламента и Совета ЕС 1907/2006 от 18 декабря 2006 г. относительно регистрации, оценки, разрешения и ограничения химических веществ (Регламент REACH) и об учреждении Европейского агентства по химическим веществам, вносящий изменения в Директиву 1999/45/ЕС и отменяющий Регламент (ЕЭС) 793/93 Совета ЕС и Регламент (ЕС) 1488/94 Европейской Комиссии, а также Директиву 76/769/ЕЭС Совета ЕС и Директивы 91/155/ЕЭС, 93/67/ЕЭС, 93/105/ЕС и 2000/21/ЕС Европейской Комиссии*(1) (Брюссель, 18 декабря 2006 г.)

(Действие Регламента распространяется на Европейское экономическое пространство)

Текст в редакции

Регламента (ЕС) 1354/2007 Совета ЕС от 15 ноября 2007 г.*(2),

Регламента (ЕС) 987/2008 Европейской Комиссии от 8 октября 2008 г.*(3),

Регламента (ЕС) 1272/2008 Европейского парламента и Совета ЕС от 16 декабря 2008 г.*(4),

Регламента (ЕС) 134/2009 Европейской Комиссии от 16 февраля 2009 г.*(5),

Регламента (ЕС) 552/2009 Европейской Комиссии от 22 июня 2009 г.*(6),

Регламента (ЕС) 276/2010 Европейской Комиссии от 31 марта 2010 г.*(7),

Регламента (ЕС) 453/2010 Европейской Комиссии от 20 мая 2010 г.*(8),

Регламента (ЕС) 143/2011 Европейской Комиссии от 17 февраля 2011 г.*(9),

Регламента (ЕС) 207/2011 Европейской Комиссии от 2 марта 2011 г.*(10),

Регламента (ЕС) 252/2011 Европейской Комиссии от 15 марта 2011 г.*(11),

Регламента (ЕС) 253/2011 Европейской Комиссии от 15 марта 2011 г.*(12),

Регламента (ЕС) 366/2011 Европейской Комиссии от 14 апреля 2011 г.*(13),

Регламента (ЕС) 494/2011 Европейской Комиссии от 20 мая 2011 г.*(14),

Регламента (ЕС) 109/2012 Европейской Комиссии от 9 февраля 2012 г.*(15),

Регламента (ЕС) 125/2012 Европейской Комиссии от 14 февраля 2012 г.*(16),

Регламента (ЕС) 412/2012 Европейской Комиссии от 15 мая 2012 г.*(17),

Регламента (ЕС) 835/2012 Европейской Комиссии от 18 сентября 2012 г.*(18),

Регламента (ЕС) 836/2012 Европейской комиссии от 18 сентября 2012 г.*(19),

Регламента (ЕС) 126/2013 Европейской Комиссии от 13 февраля 2013 г.*(20),

Регламента (ЕС) 348/2013 Европейской Комиссии от 17 апреля 2013 г.*(21),

Регламента (ЕС) 517/2013 Совета ЕС от 13 мая 2013 г.*(22).

Европейский Парламент и Совет Европейского Союза,

Руководствуясь договором об учреждении Европейского Сообщества, и, в частности, Статьей 95,

Руководствуясь предложением Европейской Комиссии,

Руководствуясь Заключением Европейского комитета по экономическим и социальным вопросам*(23),

Руководствуясь Заключением Комитета регионов*(24),

Действуя в соответствии с процедурой, изложенной в Статье 251 Договора*(25),

Принимая во внимание, что:

(1) Настоящий Регламент должен обеспечить высокий уровень защиты здоровья человека и окружающей среды, а также свободное перемещение веществ, отдельно, в смеси и в изделиях, повышая уровень конкуренции и инноваций. Настоящий Регламент должен также способствовать развитию альтернативных методов оценки опасности веществ.

(2) Эффективное функционирование внутреннего рынка веществ может быть достигнуто, только если требования к веществам существенно не отличаются в различных Государствах-членах ЕС.

(3) Высокий уровень защиты здоровья человека и окружающей среды должен быть обеспечен при сближении законодательства о веществах с целью достижения устойчивого развития. Это законодательство должно применяться без дискриминации, независимо от того, продаются вещества на внутреннем рынке или на международном рынке в соответствии с международными обязательствами Сообщества.

(4) Согласно плану исполнения, принятому 4 сентября 2002 г. на Всемирном саммите по устойчивому развитию в Йоханнесбурге, Европейский Союз намерен достичь того, чтобы к 2020 году химические вещества производились и использовались таким образом, который приведет к минимизации существенного отрицательного воздействия на здоровье человека и окружающую среду.

(5) Настоящий Регламент должен применяться без ущерба законодательству Сообщества о рабочих местах и окружающей среде.

(6) Настоящий Регламент должен внести свой вклад в осуществление Стратегического подхода к международному управлению химическими веществами (SAICM), принятого 6 февраля 2006 г. в Дубае.

(7) Для сохранения целостности внутреннего рынка и обеспечения высокого уровня защиты здоровья человека, особенно здоровья работников, и окружающей среды, необходимо обеспечить, чтобы производство веществ в Сообществе соответствовало законодательству Сообщества, даже если эти вещества предназначены для экспорта.

(8) Особое внимание необходимо уделить потенциальному влиянию настоящего Регламента на мелкие и средние предприятия (SMEs) и необходимость исключения какой-либо дискриминации по отношению к ним.

(9) Оценка действия четырех главных юридических инструментов, регулирующих химические вещества в Сообществе, а именно Директивы 67/548/ЕЭС Совета ЕС от 27 июня 1967 г. по сближению законодательных, регламентарных и административных положений, касающихся классификации, упаковки и маркировки опасных веществ*(26), Директивы 76/769/ЕЭС Совета ЕС от 27 июля 1976 г. о сближении законодательных, регламентарных и административных положений Государств-членов ЕС в отношении ограничения допуска на рынок и применения некоторых опасных веществ и продуктов*(27), Директивы 1999/45/ЕЭС Европейского парламента и Совета ЕС от 31 мая 1999 г. о сближении законодательных, регламентарных и административных положений Государств-членов ЕС в отношении классификации, упаковки и маркировки опасных продуктов*(28) и Регламента (ЕЭС) 793/93 Совета ЕС от 23 марта 1993 г. по оценке рисков от воздействия существующих веществ и контролю над ними*(29), определила ряд проблем в действии законодательства Сообщества о химических веществах, приводящих к неравенству законодательных, регламентарных и административных положений Государств-членов ЕС, непосредственно влияющих на функционирование внутреннего рынка в этой сфере, а также определила необходимость сделать больше для защиты здоровья населения и окружающей среды в соответствии с принципом предупреждения.

(10) Вещества, находящиеся на временном хранении под таможенным надзором, в свободных зонах или на свободных складах, предназначенные на реэкспорт или транзитные, не используются в пределах значения настоящего Регламента, и, следовательно, должны быть исключены из сферы его действия. Перевозка опасных веществ и опасных смесей железнодорожным, дорожным, внутренним водным, морским или воздушных транспортом должна быть также исключена из сферы его действия, так как к этим видам перевозки уже применяется специальное законодательство.

(11) Для того чтобы обеспечить работоспособность и сохранить стимулирование переработки и утилизации отходов, отходы не должны рассматриваться как вещества, смеси или изделия в пределах значения настоящего Регламента.

(12) Важной целью новой системы, учреждаемой настоящим Регламентом, является стимулирование и в некоторых случаях обеспечение того, чтобы вещества, требующие особого внимания, были постепенно заменены менее опасными веществами или технологиями, если имеются подходящие экономически и технически осуществимые альтернативы. Настоящий Регламент не влияет на применение Директив о защите работников и окружающей среде, в частности, Директивы 2004/37/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 29 апреля 2004 г. по защите работников от рисков, связанных с воздействием во время работы канцерогенных веществ или факторов, вызывающих мутацию (Шестая отдельная Директива в значении Статьи 16(1) Директивы 89/391/ЕЭС)*(30) Совета ЕС и Директивы 98/24/ЕС от 7 апреля 1998 г. о защите здоровья и безопасности работников от рисков, связанных с химическими веществами (Четырнадцатая отдельная Директива в значении Статьи 16(1) Директивы 89/391/ЕЭС)*(31), согласно которым работодатели должны устранить опасные вещества везде, где это возможно технически, или заменить опасные вещества менее опасными веществами.

(13) Настоящий Регламент должен применяться без ущерба запретам и ограничениям, изложенным в Директиве 76/768/ЕЭС Совета ЕС от 27 июля 1976 г. по сближению законодательств Государств-членов ЕС в отношении косметической продукции*(32), в той мере, в которой вещества используются и реализуются как косметические ингредиенты и входят в сферу действия данного Регламента. Поэтапное сокращение испытаний на позвоночных животных в целях защиты здоровья человека, как определено в Директиве 76/768/ЕС, должно происходить с учетом использования этих веществ в косметике.

(14) Настоящий Регламент содержит информацию о веществах и их использовании. Имеющаяся информация, включая информацию, собранную в данном Регламенте, должна использоваться соответствующими лицами при применении и исполнении соответствующего законодательства Сообщества, например, касающегося продукции, и добровольных инструментов Сообщества, таких как схема эко-маркировки. Европейская Комиссия должна при пересмотре и развитии соответствующего законодательства Сообщества и добровольных инструментов рассмотреть, как используется информация, имеющаяся в настоящем Регламенте, и изучить возможности учреждения Европейского знака качества.

(15) Существует необходимость обеспечения эффективного управления техническими, научными и административными аспектами настоящего Регламента на уровне Сообщества. Для выполнения этой роли должна быть создана центральная организация. Согласно технико-экономическому обоснованию требований к ресурсам этой центральной организации независимая центральная организация предлагает ряд долгосрочных преимуществ по сравнению с другими вариантами. Поэтому должно быть учреждено Европейское агентство по химическим веществам (далее - Агентство).

(16) Настоящий Регламент устанавливает определенные обязанности и обязательства для производителей, импортеров и пользователей веществ: их самих, в смеси и в изделиях. Настоящий Регламент основывается на том принципе, что промышленность должна производить, импортировать или использовать вещества или размещать их на рынке с такой ответственностью или осторожностью, которые могут потребоваться для того, чтобы при разумных предвидимых условиях здоровью человека и окружающей среде не был нанесен вред.

(17) Вся имеющаяся и соответствующая информация о веществах, их самих, в смеси и в изделиях, должна быть собрана для помощи при определении опасных характеристик, и рекомендации по поводу мер, применяемых для управления рисками, и должна систематически передаваться по цепи поставки при разумной необходимости для предотвращения отрицательного влияния на здоровье человека и окружающую среду. Кроме этого, при необходимости должно оказываться содействие передаче технической информации о поддержке управления рисками по цепи поставки.

(18) Ответственность за управление рисками, связанными с веществами, должна быть возложена на физические или юридические лица, которые производят, импортируют, размещают на рынке или используют эти вещества. Информация о применении настоящего Регламента должна быть легкодоступной, в частности, для мелких и средних предприятий (SMEs).

(19) Поэтому положения о регистрации должны требовать от производителей и импортеров предоставления данных о веществах, которые они производят или импортируют, использования этих данных для оценки рисков, относящихся к этим веществам, и разработки рекомендаций и соответствующих мер по управлению рисками. Для гарантии того, что они фактически отвечают по этим обязательствам, а также по причинам необходимости обеспечения прозрачности, условия регистрации требуют от них представить Агентству досье, содержащее всю эту информацию. Регистрируемым веществам должно быть разрешено обращение на внутреннем рынке.

(20) Положения об оценке должны предусматривать после регистрации разрешение проведения проверок на предмет соответствия регистрации требованиям настоящего Регламента и при необходимости разрешение на предоставление дополнительной информации о свойствах веществ. Если Агентство совместно с Государствами-членами ЕС считает, что есть основания для предположения того, что вещество представляет риск для здоровья человека или окружающей среды, Агентство должно после включения вещества в план повторных действий Сообщества по оценке веществ, полагаясь на компетентные органы Государств-членов ЕС, обеспечить, чтобы это вещество было оценено.

(21) Хотя информация, полученная при оценке вещества, должна использоваться в первую очередь производителями и импортерами для управления рисками, относящимися к их веществам, она также может использоваться для инициирования процедур выдачи разрешения или ограничений согласно настоящему Регламенту или процедур управления рисками согласно законодательству Сообщества. Поэтому необходимо обеспечить, чтобы эта информация имелась в наличии у компетентных органов и могла быть использована ими в целях этих процедур.

(22) Положения о разрешении должны обеспечивать нормальное функционирование внутреннего рынка, гарантируя должный контроль за рисками, связанными с веществами, вызывающими наибольшую озабоченность. Разрешения на размещение на рынке и использование должны быть выданы Европейской Комиссией, только если риски, возникающие от их использования, контролируются должным образом, где это возможно, или их использование может быть вызвано социально-экономическими причинами и нет других подходящих альтернатив, которые экономически и технически осуществимы.

(23) Положения об ограничении должны разрешать производство, размещение на рынке и использование веществ, представляющих риски, на которые необходимо обратить внимание, при условии полного или частичного запрета или других ограничений, основанных на оценке этих рисков.

(24) При подготовке настоящего Регламента Европейская Комиссия начала реализацию проектов выполнения REACH (RIPs), привлекая соответствующих экспертов из групп акционеров. Некоторые из этих проектов направлены на разработку проектов руководств и инструментов, которые помогут Европейской Комиссии, Агентству, Государствам-членам ЕС, производителям, импортерам и пользователям веществ выполнить, при конкретных условиях, свои обязательства по настоящему Регламенту. Эта работа должна позволить Европейской Комиссии и Агентству составить соответствующее техническое руководство и сделать его доступным в срок с учетом крайних сроков, установленных настоящим Регламентом.

(25) Ответственность за оценку рисков и опасности веществ должна быть возложена, в первую очередь, на физические или юридические лица, производящие или импортирующие вещества, но только если они делают это в объемах, превышающих определенный уровень, с тем чтобы они могли нести соответствующее бремя. Физические или юридические лица, работающие с химическими веществами, должны принять необходимые меры по управлению рисками в соответствии с оценкой рисков веществ и передавать соответствующие рекомендации по цепи поставок. Это должно включать в себя описание, документирование и уведомление соответствующим прозрачным методом о рисках, возникающих в процессе производства, использования и утилизации каждого вещества.

(26) Для эффективного проведения оценки безопасности веществ производители и импортеры веществ должны получить информацию об этих веществах, если это необходимо, посредством выполнения новых испытаний.

(27) В целях применения и оценки и по причине прозрачности информация об этих веществах, а также относящаяся к ним информация, включая меры по управлению рисками, должны обычно предоставляться компетентным органам.

(28) Научные исследования и разработки обычно проводятся с использованием веществ в количестве менее одной тонны в год. Не нужно делать исключение для таких исследований и разработок из-за того, что вещества в таком количестве не подлежат регистрации в любом случае. Но для стимулирования инноваций исследования и разработки, ориентированные на продукцию и процесс, должны быть освобождены от обязательства регистрации на определенный период, если вещество еще не предназначено для размещения на рынке для неопределенного количества пользователей, так как его применение в смеси или изделиях все еще требует дополнительного исследования и разработок, выполняемых самим потенциальным заявителем регистрации или совместно с ограниченным количеством известных потребителей. Кроме этого, необходимо предусмотреть подобное освобождение (исключение) для пользователей, использующих вещество в целях исследований и разработок, ориентированных на продукцию и процесс, при условии, что риски здоровью человека и окружающей среде должным образом контролируются в соответствии с требованиями законодательства о защите работников и окружающей среды.

(29) Так как производители и импортеры изделий несут ответственность за свои изделия, необходимо ввести требования о регистрации веществ, которые предназначены для выделения из этих изделий и которые не были зарегистрированы для такого использования. О веществах, которые вызывают очень высокую озабоченность и представлены в изделиях в количестве и концентрации выше установленных пределов, если воздействие этого вещества не может быть исключено и если это вещество еще не было зарегистрировано кем-либо для использования, необходимо уведомить Агентство. Агентство также должно иметь полномочия требовать подачи заявления о регистрации, если имеются основания подозревать, что выделение вещества из изделия может представлять риск здоровью человека или окружающей среде и что вещество представлено в этих изделиях производителя или импортера в целом в количестве выше одной тонны в год. Агентство должно рассмотреть необходимость наложения ограничения, если оно считает, что использование этих веществ в изделиях представляет риск здоровью человека или окружающей среде, который должным образом не контролируется.

(30) Требования для выполнения оценки химической безопасности производителями и импортерами должны быть определены детально в техническом приложении с тем, чтобы позволить им выполнять их обязательства. Для достижения справедливого распределения бремени со своими пользователями производители и импортеры должны адресовать свою оценку химической безопасности не только для своего собственного использования и использования, для которого они размещают свои вещества на рынке, но также и для всех видов использования, за которыми к ним обращаются их пользователи.

(31) Европейская Комиссия в тесном сотрудничестве с промышленностью, Государствами-членами ЕС и другими соответствующими акционерами должна разработать руководство для выполнения требований настоящего Регламента, относящееся к смесям (в частности, в отношении данных безопасности, включающих сценарии воздействия), включая оценку веществ, входящих в специальные смеси, такие как металлы, входящие в сплавы. При этом Европейская Комиссия должна учитывать работу, которая должна быть выполнена в рамках реализации проектов выполнения REACH (RIPs), и включить

необходимое руководство по этому вопросу в общий пакет руководств по REACH. Это руководство должно иметься в наличии до начала применения настоящего Регламента.

(32) Не нужно выполнять оценку химической безопасности для веществ в смесях, имеющихся в определенных очень незначительных концентрациях, которые считаются не вызывающими озабоченность. Вещества в смесях в таких небольших концентрациях должны также быть освобождены от получения разрешения. Эти положения должны применяться равным образом к смесям, которые являются смесями твердых веществ, если такой смеси не придана определенная форма, которая делает ее изделием.

(33) Совместное предоставление и обмен информацией о веществах должны быть предусмотрены для увеличения эффективности системы регистрации, сокращения затрат и сокращения испытаний на позвоночных животных. Один из группы лиц, подающих заявление на совместную регистрацию, должен предоставить информацию от имени других согласно правилам, которые обеспечивают предоставление всей необходимой информации, при этом допускается разделение бремени затрат. Лицо, подающее заявление на регистрацию, должно иметь возможность предоставить информацию непосредственно Агентству в определенных особых случаях.

(34) Требования к сбору информации о веществах должны быть распределены на группы согласно объемам производства или импорта вещества, так как это способствует определению потенциального воздействия человека и окружающей среды на вещество, и должно быть подробно описано. Для сокращения возможного влияния на вещества небольшого объема новая токсикологическая и экотоксикологическая информация должна требоваться только для приоритетных веществ, объемом от 1 до 10 тонн. Для других веществ в этом количестве должны быть предусмотрены способы, поощряющие производителей и импортеров предоставлять эту информацию.

(35) Государства-члены ЕС, Агентство и все заинтересованные стороны должны полностью учитывать результаты реализации проектов выполнения REACH (RIPs), в частности, в отношении регистрации веществ, встречающихся в природе.

(36) Необходимо рассмотреть применение Статьи 2(7)(a) и (b) и Приложения XI к веществам, имеющим происхождение из минералогических процессов, и полностью должен быть принят во внимание пересмотр Приложений IV и V.

(37) Если проводятся испытания, они должны отвечать соответствующим требованиям защиты лабораторных животных, установленным в Директиве 86/609/ЕЭС Совета ЕС от 24 ноября 1986 г. по сближению законодательных, регламентарных и административных положений Государств-членов ЕС о защите животных, использующихся для экспериментальных и научных целей*(33), и в случае экотоксикологических и токсикологических испытаний, хорошей лабораторной практике, установленной в Директиве 2004/10/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 11 февраля 2004 г. о гармонизации законодательных, регламентарных и административных положений относительно применения принципов хорошей лабораторной практики и подтверждения их применения для химических веществ*(34).

(38) Также допускается сбор информации альтернативными способами, предполагающими равенство предписанным испытаниям и способам испытания, например, если эта информация получена благодаря действующей количественной или качественной модели структурной деятельности или благодаря веществам, структурно связанным с ними. В этом отношении Агентство совместно с Государствами-членами ЕС и заинтересованными сторонами должно разработать соответствующее руководство. Также должна быть предусмотрена возможность не предоставлять определенную информации без необходимого обоснования. Основываясь на результатах реализации проектов выполнения REACH (RIPs), должны быть разработаны критерии, определяющие, что представляет собой такое обоснование.

(39) Для оказания помощи компаниям и, в частности, средним и мелким предприятиям (SMEs) в выполнении требований настоящего Регламента Государства-члены ЕС кроме текущих руководящих документов, предусмотренных Агентством, должны учредить национальные службы технической поддержки.

(40) Европейская Комиссия, Государства-члены ЕС, промышленность и другие акционеры должны продолжить вносить вклад в содействие альтернативным способам испытаний на международном и национальном уровнях, включая методологии, поддерживаемые компьютерной техникой, соответствующие методологии in vitro, основанные на токсикогеномике и другие соответствующие методологии. Стратегия Сообщества в продвижении альтернативных способов испытания является приоритетной, и Европейская Комиссия должна обеспечить, чтобы в рамках своих будущих Программ исследования и инициатив, таких как План действия Сообщества по защите и благосостоянию животных на 2006 - 2010 годы, это оставалось приоритетной темой. Необходимо обеспечить участие акционеров и выдвижение инициатив, вовлекающих все заинтересованные стороны.

(41) По причинам пригодности и из-за их особого характера должны быть изложены специальные требования к регистрации промежуточных продуктов. Полимеры должны быть освобождены от регистрации и оценки до тех пор, пока те из них, которые должны быть зарегистрированы из-за рисков, представляющих опасность для здоровья человека или окружающей среды, не отобраны практическим и эффективным с точки зрения затрат способом на основании разумных технических и ценных научных критериев.

(42) Во избежание перегрузки компетентных органов и физических или юридических лиц работой, связанной с регистрацией уже введенных на внутренний рынок веществ, эта регистрация должна распределяться в течение соответствующего периода времени без неоправданных задержек. Поэтому должны быть установлены крайние сроки регистрации этих веществ.

(43) Данные о веществах, уже заявленных в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС, должны быть упрощены в системе и должны обновляться при достижении следующего предела количества по тоннажу.

(44) Для обеспечения гармонизированной простой системы все заявки на регистрацию должны подаваться в Агентство. Для обеспечения последовательного подхода и эффективного использования ресурсов необходимо провести комплексную проверку всех регистраций и принять ответственность за все окончательные отказы регистрации.

(45) Европейский перечень существующих коммерческих химических веществ (EINECS) включал в себя определенные сложные вещества в одной статье. Вещества UVCB (вещества неизвестного или переменного состава, продукты сложной реакции и биологические материалы) могут быть зарегистрированы как единое вещество согласно настоящему Регламенту, несмотря на их изменяющийся состав при условии, что их опасные свойства не отличаются существенно и соответствуют этой же классификации.

(46) Для обеспечения того, чтобы информация, собранная при регистрации, была актуальной, должно быть введено обязательство заявителя регистрации информировать Агентство об определенных изменениях информации.

(47) В соответствии с Директивой 86/609/ЕЭС необходимо заменять, сокращать или совершенствовать испытания на позвоночных животных. Применение настоящего Регламента должно основываться на использовании альтернативных способов испытания, подходящих по возможности для оценки опасности, которую представляют химические вещества для здоровья и окружающей среды. Необходимо избегать использования животных с помощью альтернативных способов,

утвержденных Европейской Комиссией или международными органами или признанными Европейской Комиссией или Агентством в качестве соответствующих информационным требованиям настоящего Регламента. В этом отношении Европейская Комиссия после консультаций с соответствующими акционерами должна внести предложения по изменению будущего Регламента Европейской Комиссии о способах испытаний или настоящего Регламента при необходимости для замены, сокращения или совершенствования проведения испытаний на животных. Европейская Комиссия и Агентство должны обеспечить, чтобы сокращение испытаний на животных стало ключевым вопросом в развитии и сохранении руководства для акционеров и в собственных процедурах Агентства.

(48) Настоящий Регламент должен действовать без ущерба общему и полному применению правил Сообщества о конкуренции.

(49) Во избежание дублирования работы и, в частности, сокращения испытаний с использованием позвоночных животных, необходимо, чтобы в положениях, касающихся подготовки и предоставления заявок о регистрации и обновлений, содержалось требование об обмене информацией, если об этом просит любое из лиц, подающих заявки о регистрации. Если информация касается позвоночных животных, лицо, подающее заявку о регистрации, обязано запросить ее.

(50) В интересах общества необходимо обеспечить максимально быстрое доведение результатов испытаний об опасности веществ для здоровья человека и окружающей среды до тех физических или юридических лиц, которые их используют, для ограничения всех рисков, связанных с их использованием. Обмен информацией должен происходить, если об этом запрашивает любой из заявителей о регистрации, в частности, в случае информации, касающейся испытаний на позвоночных животных, при условии справедливой компенсации для компании, осуществившей испытание.

(51) Для усиления конкурентоспособности промышленности Сообщества и для обеспечения максимально эффективного применения настоящего Регламента необходимо предусмотреть положение для обмена данными между заявителями о регистрации на основании справедливой компенсации.

(52) Чтобы уважать законные права собственности тех, кто собирает данные об испытаниях, владелец таких данных должен в течение 12 лет иметь возможность потребовать компенсации от тех заявителей, которые извлекают выгоду из этих данных.

(53) Для того чтобы разрешить потенциальному заявителю зарегистрировать вводимое вещество, даже если он не может достичь соглашения с предыдущим заявителем, Агентство по запросу должно разрешить использование любого уже представленного обзора или резюме испытания. Заявитель, получивший эти данные, обязан возместить часть затрат владельцу данных. Для невводимых веществ Агентство может запросить доказательство того, что потенциальный заявитель регистрации заплатил владельцу обзора до того, как Агентство выдаст разрешение потенциальному заявителю на использование этой информации при регистрации.

(54) Во избежание дублирования работы, и, в частности, во избежание дублирования испытаний, заявители вводимых веществ должны предварительно зарегистрироваться как можно раньше в базе данных, управляемых Агентством. Должна быть создана система, предусматривающая учреждение Форумов обмена информацией о веществах (SIEF) для оказания помощи при обмене информацией о веществах, которые были зарегистрированы. Участники Форумов SIEF должны включать в себя всех соответствующих лиц, представляющих информацию Агентству об одном и том же вводимом веществе. Они должны включать как потенциальных заявителей, которые должны предоставлять информацию и запрашивать информацию, относящуюся к регистрации их веществ, так и других участников, которые могут получить финансовую компенсацию за исследования, которые они имеют, но не могут запрашивать ее. Для обеспечения бесперебойного функционирования этой системы, они должны выполнять определенные обязательства. Если член Форумов SIEF не выполняет свои обязательства, он должен быть соответствующим образом оштрафован, но другие члены должны иметь возможность продолжить свою собственную регистрацию. В тех случаях, когда вещество не было предварительно зарегистрировано, должны быть приняты меры для оказания помощи пользователям в нахождении альтернативных источников поставки.

(55) Производители и импортеры вещества, самого или в смеси, должны поощряться в их общении с пользователями вещества относительно того, намерены ли они регистрировать вещество. Такая информация должны быть предоставлена пользователям заранее до наступления срока регистрации, если производитель или импортер не намерен регистрировать вещество с тем, чтобы пользователь мог найти альтернативный источник поставки.

(56) Частью обязательства производителей или импортеров за управление рисками, связанными с веществом, является передача информации об этих веществах другим профессионалам, таким как пользователи или дистрибьюторы. Кроме этого, производители или импортеры изделий должны предоставлять информацию о безопасном использовании изделий промышленным или профессиональным пользователям и потребителям по запросу. Эта важная обязанность должна также применяться по всей цепи поставки с тем, чтобы все ее участники могли выполнить свои обязательства в отношении управления рисками, возникающими из использования веществ.

(57) Так как существующие данные о безопасности уже используются как инструмент связи в цепи поставки веществ и смесей, необходимо развивать их далее и сделать их неотъемлемой частью системы, учрежденной настоящим Регламентом.

(58) Для обеспечения цепи ответственности пользователи должны отвечать за оценку рисков, возникающих при использовании ими веществ, если это использование не включено в данные о безопасности, полученные от их поставщиков, если заинтересованные пользователи не приняли больше защитных мер, чем те, которые рекомендованы поставщиком, или если поставщики потребовали оценить эти риски или не предоставили информацию об этих рисках. По этой же причине пользователи должны управлять рисками, возникающими от использования ими веществ. Кроме этого, необходимо, чтобы все производители или импортеры изделий, содержащих вещество, вызывающее высокую озабоченность, предусмотрели достаточную информацию для разрешения безопасного использования таких изделий.

(59) Требования для осуществления оценки химической безопасности пользователями должны быть подробно предписаны для того, чтобы они могли выполнить свои обязательства. Эти требования должны применяться, только если общее количество вещества или смеси превышает одну тонну. Но в любом случае пользователи должны предусмотреть использование, определение и применение соответствующих мер управления рисками. Пользователи должны предоставлять определенную базовую информацию об использовании в Агентство.

(60) В целях усиления и оценки от пользователей веществ должно требоваться предоставление в Агентство определенной базовой информации, если их использование выходит за пределы условий сценария воздействия, определенного в данных безопасности, сообщенных их оригинальным производителем или импортером, и сохранение этой предоставляемой информации в актуальном состоянии.

(61) По причинам пригодности и пропорциональности необходимо освободить от этого предоставления информации пользователей, использующих небольшое количество веществ.

(62) Передача информации по цепи поставки вверх и вниз должна быть облегчена. Европейская Комиссия должна разработать систему с разбивкой на категории кратких общих описаний использования с учетом результатов реализации проектов выполнения REACH (RIPs).

(63) Также необходимо обеспечить, чтобы сбор информации был приспособлен к реальным информационным нуждам. В этом отношении для оценки требуется, чтобы Агентство приняло решение о программах испытаний, предложенных производителями и импортерами. Совместно с Государствами-членами ЕС Агентство должно дать приоритет определенным веществам, например, тем, которые могут вызывать большую озабоченность.

(64) Для предотвращения ненужных испытаний на животных заинтересованным сторонам должен быть обеспечен срок 45 дней, в течение которого они могут предоставить существенную ценную информацию и исследования, которые касаются соответствующих веществ и конечных точек опасности, ради которых и предложено провести испытание. Научно-обоснованная информация и исследования, полученные Агентством, должны быть учтены при принятии решений о предложениях по проведению испытаний.

(65) Кроме этого, необходимо обеспечить уверенность в общем качестве регистраций и гарантировать, чтобы общество в целом, а также акционеры химической промышленности были уверены, что физические или юридические лица выполняют обязательства, возложенные на них. Соответственно, необходимо представить для записи, какая информация была проверена экспертом, обладающим соответствующим опытом, и процент регистраций, который будет проверен на соответствие Агентством.

(66) Агентство также должно иметь полномочия требовать дополнительную информацию от производителей, импортеров или пользователей о веществах, которые вызывают подозрение на наличие риска здоровью человека и окружающей среде, в том числе и по причине их присутствия на внутреннем рынке в больших объемах на основании выполненных оценок. Основываясь на критериях приоритетов веществ, разработанных Агентством совместно с Государствами-членами ЕС, должен быть разработан план действия Сообщества по оценке веществ, основанный на оценке веществ, входящих в него, компетентными органами Государства-члена ЕС. Если риск, равный уровню озабоченности, возникающему от использования веществ, подлежащих выдаче разрешения, возникает от использования выделенных промежуточных веществ на промышленной площадке, компетентные органы Государств-членов ЕС также могут при обосновании потребовать предоставление дополнительной информации.

(67) Коллективное соглашение Комитета Государств-членов ЕС в рамках Агентства по проектам его решений должно предусматривать основу для эффективной системы, которая отвечает принципу субсидиарности при сохранении внутреннего рынка. Если одно или несколько Государств-членов ЕС или Агентство не согласны с проектом решения, оно должно быть принято согласно централизованной процедуре. Если Комитет Государств-членов ЕС не может достичь единогласного соглашения, Европейская Комиссия должна принять решение в соответствии с процедурой Комитета.

(68) Оценка может привести к выводу о том, что должно быть предпринято действие согласно процедуре ограничения или разрешения, или что должно быть рассмотрено действие по управлению рисками в рамках другого соответствующего законодательства. Поэтому должна быть обнародована информация о ходе процедуры оценки.

(69) Для обеспечения достаточно высокого уровня защиты здоровья человека, включая соответствующие группы населения и возможно определенные слабо защищенные группы населения, и окружающей среды особое внимание в соответствии с принципом предупреждения должно быть уделено веществам, вызывающим очень высокую озабоченность. Разрешение должно выдаваться, если физические или юридические лица, обратившиеся за получением разрешения, демонстрируют органам, выдающим разрешение, что риски здоровью человека или окружающей среде, вызванные использованием вещества, должным образом контролируются. В иных случаях использование может быть разрешено, если будет доказано, что социально-экономические преимущества от использования вещества превосходят риски, связанные с его использованием, и если нет подходящих альтернативных веществ или технологий, которые являются экономически и технически осуществимыми. Учитывая нормальное функционирование внутреннего рынка, необходимо, чтобы органом, выдающим разрешение, была Европейская Комиссия.

(70) Отрицательное воздействие на здоровье человека и окружающую среду веществ, вызывающих очень большую озабоченность, должно быть предотвращено применением мер управления соответствующими рисками для обеспечения того, чтобы риски от использования веществ контролировались должным образом, с последующей заменой этих веществ другими подходящими более безопасными веществами. Меры по управлению рисками должны применяться, если вещества производятся, размещаются на рынке и используются, для обеспечения того, чтобы возникновение опасности со стороны этих веществ, включая выделение, выбросы и утечки, в течение всего жизненного цикла было ниже уровня пределов, за которыми может наступить отрицательное воздействие. Для любого вещества, для которого получено разрешение, и для любого другого вещества, для которого невозможно установить уровень возникновения опасности, всегда должны приниматься меры, направленные на минимизацию, насколько это возможно технически и практически, опасности и выбросов с дальнейшей минимизацией вероятности возникновения отрицательного воздействия. Меры по обеспечению должного контроля должны быть указаны в любом отчете о химической безопасности. Эти меры должны применяться и при необходимости рекомендоваться другим лицам в цепи поставки.

(71) Могут быть разработаны методологии установления пределов для канцерогенных и мутагенных веществ с учетом результатов реализации проектов выполнения REACH (RIPs). Соответствующее Приложение может быть изменено на основании этих методологий с тем, чтобы установить при необходимости пределы, используемые при обеспечении высокого уровня защиты здоровья человека и окружающей среды.

(72) Для поддержания цели постепенной замены веществ, вызывающих очень большую озабоченность, подходящими альтернативными веществами или технологиями все обратившиеся за получением разрешения должны предоставить анализ альтернатив, рассмотрев их риски и технико-экономическое обоснование замены, включая информацию обо всех исследованиях и разработках, которые заявитель предпринимает или намерен предпринять. Более того, разрешения должны быть подвержены ограниченному по времени пересмотру, сроки которого определяются на основании каждого конкретного случая, и на них обычно распространяются условия, включая мониторинг.

(73) Должна потребоваться замена вещества, самого, в смеси или в изделиях, если производство, использование или размещение на рынке этого вещества вызывает недопустимый риск для здоровья человека или окружающей среды, с учетом наличия подходящих альтернативных более безопасных веществ и технологий, и социально-экономических преимуществ от использования вещества, предоставляющего недопустимый риск.

(74) Замена вещества, вызывающего очень большую озабоченность, подходящими более безопасными альтернативными веществами или технологиями должна рассматриваться всеми лицами, обратившимися за разрешением использования этих веществ, самих, в смесях и в изделиях, или для включения веществ в изделия посредством анализа альтернатив, рисков, имеющихся при использовании любой альтернативы и проведения технико-экономического обоснования замены.

(75) Возможность введения ограничений на производство, размещение на рынке и использование опасных веществ, смесей и изделий применяется ко всем веществам, подпадающим под сферу действия настоящего Регламента, с незначительными исключениями. Необходимо продолжить введение ограничений на размещение на рынке и использование веществ, являющихся канцерогенными, мутагенными или токсичными для репродуктивной функции, категории 1 или 2, для их использования потребителями, как самих, так и в смесях.

(76) Опыт на международном уровне показывает, что большую озабоченность вызывают вещества с характеристиками, относящимися к устойчивым, биоаккумулятивным и токсичным или высокоустойчивым, биоаккумулятивным, так как были разработаны критерии, позволяющие идентифицировать такие вещества. Наверняка озабоченность по поводу других веществ также существенно высока, что позволяет обращаться с ними таким же образом на основании каждого конкретного случая. Критерии, указанные в Приложении XIII, должны пересматриваться с учетом текущего и нового опыта определения этих веществ и при необходимости должны быть изменены с дальнейшим обеспечением высокого уровня защиты здоровья человека и окружающей среды.

(77) Ввиду применимости и практических соображений со стороны физических и юридических лиц, которые должны готовить заявления и принимать соответствующие меры по управлению рисками, а также компетентных органов, которые рассматривают заявления на разрешение, только ограниченное количество веществ должно подвергаться процедуре получения разрешения одновременно, и для заявлений должны быть установлены реальные сроки, при этом допускаются исключения для определенного использования. Если определено, что вещества отвечают критериям, необходимым для получения разрешения, то они должны быть включены в список кандидатов для последующего включения в процесс разрешения. В этом списке четко должны быть определены вещества по рабочей программе Агентства.

(78) Агентство должно предоставлять рекомендации по определению очередности веществ, подлежащих процедуре получения разрешения, для обеспечения того, чтобы решения отражали потребности общества, а также научные знания и разработки.

(79) Полный запрет вещества будет означать, что никакое его использование не может быть разрешено. Поэтому бессмысленно разрешать подачу заявлений на получение разрешения. В таких случаях вещество должно быть исключено из списка веществ, на разрешение которых может быть подано заявление, и должно быть добавлено в список запрещенных веществ.

(80) Должно быть обеспечено должное взаимодействие между положениями о разрешении и ограничении с тем, чтобы сохранить эффективное функционирование внутреннего рынка и защиту здоровья человека, безопасности и окружающей среды. Ограничения, которые существуют, когда спорное вещество включено в список веществ, для которых может быть подано заявление о разрешении, должны сохраняться для этого вещества. Агентство должно рассмотреть, должным ли образом контролируются риски от веществ в изделиях, и, если нет, подготовить досье в отношении введения дальнейших ограничений для веществ, использование которых требует получения разрешения.

(81) Для обеспечения гармонизированного подхода к разрешению использования отдельных веществ Агентство должно дать заключения о рисках, возникающих от их использования, включая заключения о том, должным ли образом контролируется вещество, и заключения о социально-экономическом анализе, представленном третьими сторонами. Эти заключения необходимо учитывать Европейской Комиссии при рассмотрении вопроса о том, выдавать ли разрешение.

(82) Для того чтобы обеспечить эффективный мониторинг и исполнение требований разрешения пользователи, извлекающие выгоду от разрешения, выданного их поставщику, должны информировать Агентство о своем использовании вещества.

(83) При этих обстоятельствах целесообразно, чтобы окончательное решение о выдаче разрешения или об отказе было принято Европейской Комиссией согласно процедуре регулирования с тем, чтобы разрешить изучение его более широкого применения в Государствах-членах ЕС и связать последние более тесно с решениями.

(84) Для ускорения существующей системы должна быть реструктурирована процедура ограничения, а также должна быть заменена Директива 76/769/ЕЭС, которая существенно изменялась и адаптировалась несколько раз. В интересах ясности и в качестве отправной точки для этой новой ускоренной процедуры ограничения все ограничения, разработанные согласно той Директиве, должны быть включены в настоящий Регламент. При необходимости применение Приложения XVII настоящего Регламента должно быть упрощено при помощи руководства, разработанного Европейской Комиссией.

(85) В отношении Приложения XVII Государствам-членам ЕС должно быть разрешено сохранить на переходный период более строгие ограничения при условии, что об этих ограничениях было заявлено согласно Договору. Это должно касаться самих веществ, веществ в смесях и веществ в изделиях, производство, размещение на рынке и использование которых должно быть ограничено. Европейская Комиссия должна составить и опубликовать перечень таких ограничений. Это обеспечит Европейской Комиссии возможность пересмотра соответствующих мер с последующей возможностью гармонизации.

(86) На производителя, импортера и пользователя должна быть возложена ответственность за определение мер по управлению соответствующим риском, необходимых для обеспечения высокого уровня защиты здоровья человека и окружающей среды от производства, размещения на рынке и использования как самого вещества, так и его смеси или в изделии. Но, если это считается недостаточным и если позволяет законодательство Сообщества, должны быть изложены соответствующие ограничения.

(87) Для защиты здоровья человека и окружающей среды ограничения на производство, размещение на рынке или использование самого вещества, его в смеси или в изделиях могут включать условия для производства, размещения на рынке или использования, или запрещение. Поэтому необходимо перечислить такие ограничения и изменения к ним.

(88) Для подготовки предложения по ограничениям и для того, чтобы это законодательство действовало эффективно, должно быть обеспечено хорошее сотрудничество, координация и информация между Государствами-членами ЕС, Агентством, другими органами Сообщества, Европейской Комиссией и заинтересованными сторонами.

(89) Для того чтобы дать Государствам-членам ЕС возможность предоставлять предложения в отношении определенных рисков для здоровья человека и окружающей среды, они должны подготовить досье в соответствии с подробными требованиями. Досье должно содержать обоснование необходимости действий со стороны всего Сообщества.

(90) Для обеспечения гармонизированного подхода к ограничениям Агентство должно выполнять роль координатора этой процедуры, например, назначая соответствующих докладчиков и проверяя соответствие требованиям соответствующих Приложений. Агентство должно иметь список веществ, для которых готовится досье на ограничение.

(91) Для того чтобы дать Европейской Комиссии возможность обращаться к отдельным рискам для здоровья человека и окружающей среды, которые должны быть предметом внимания всего Сообщества, должна быть предоставлена возможность поручить Агентству подготовку досье на ограничение.

(92) По причинам прозрачности Агентство должно публиковать соответствующее досье, включая предполагаемые ограничения, с запросом комментариев.

(93) Для завершения процедуры в установленные сроки Агентство должно предоставить свое заключение о предполагаемом действии и его влиянии на основании проекта заключения, подготовленного докладчиком.

(94) Для ускорения процедуры ограничений Европейская Комиссия должна подготовить свой проект изменений в течение определенного срока с даты получения заключения Агентства.

(95) Агентство должно выполнять центральную роль по обеспечению того, чтобы законодательство о химических веществах и процесс принятия решений и научная база, лежащая в их основе, пользовались доверием всех акционеров и общества. Агентство должно играть основную роль в координации обмена информацией по настоящему Регламенту и его применению. Поэтому существенным является доверие Агентству со стороны институтов Сообщества, Государств-членов ЕС, общества и заинтересованных сторон. По этой причине жизненно важным является обеспечение его независимости, высоких научных, технических и регулятивных возможностей, а также прозрачности и эффективности.

(96) Структура Агентства должны быть подходящей для выполнения поставленных задач. Опыт некоторых подобных агентств Сообщества дает некоторые направления в этом отношении, но его структура должна быть адаптирована для соответствия специальным потребностям настоящего Регламента.

(97) Эффективное предоставление информации о химических рисках и о том, как ими можно управлять, является существенной частью системы, установленной настоящим Регламентом. При подготовке руководства Агентства для всех акционеров должна быть рассмотрена лучшая практика сектора химических веществ и других секторов.

(98) В интересах эффективности работники Секретариата Агентства должны выполнять техническо-административные и научные задачи без обращения к научным и техническим ресурсам Государств-членов ЕС. Исполнительный директор должен обеспечивать независимое эффективное выполнение Агентством задач. Для обеспечения выполнения Агентством своей роли состав Управляющего Совета должен быть разработан таким образом, чтобы в нем были представлены каждое Государство-член ЕС, Европейская Комиссия и другие заинтересованные стороны, назначенные Европейской Комиссией для обеспечения участия акционеров, и Европейский парламент и чтобы были обеспечены самые высокие стандарты компетентности и широкий спектр соответствующей экспертизы по химической безопасности или регулированию химических веществ с обеспечением необходимого уровня экспертизы в сферах общего финансирования и юридических вопросах.

(99) Агентство должно иметь средства для выполнения всех задач, требуемых для выполнения его роли.

(100) Регламент Европейской Комиссии должен определить структуру и сумму вознаграждений, включая определение обстоятельств, при которых часть вознаграждения будет переведена соответствующему компетентному органу Государства-члена ЕС.

(101) Управляющий Совет Агентства должен иметь необходимые полномочия для учреждения бюджета, проверки его исполнения, составления внутренних правил, принятия финансовых нормативов и назначения Исполнительного директора.

(102) Через Комитет оценки рисков и Комитет социально-экономического анализа Агентство должно принять на себя роль Научных Комитетов при Европейской Комиссии при предоставлении научных заключений в сфере его компетенции.

(103) Через Комитет Государств-членов ЕС Агентство должно быть нацелено на достижение соглашения с компетентными органами Государств-членов ЕС по специальным вопросам, требующим гармонизированного подхода.

(104) Необходимо обеспечить тесное сотрудничество Агентства с компетентными органами, работающими в Государствах-членах ЕС, так, чтобы научные заключения Комитета оценки рисков и Комитета социально-экономического анализа основывались на максимально возможной соответствующей широкой научной и технической экспертизе, имеющейся в пределах Сообщества. С этой же целью эти Комитеты должны иметь возможность опираться на дополнительную специальную экспертизу.

(105) В свете растущей ответственности физических или юридических лиц за обеспечение безопасного использования химических веществ, должны быть усилена возможность принуждения. Поэтому Агентство должно обеспечить работу Форума Государств-членов ЕС для обмена информацией и для координации их деятельности, относящейся к усилению законодательства по химическим веществам. Текущее неформальное сотрудничество между Государствами-членами ЕС в этом отношении выиграет от более формальных рамок.

(106) В Агентстве должен быть создан Апелляционный Совет для того, чтобы гарантировать рассмотрение жалоб любого физического или юридического лица, вызванных решениями, принятыми Агентством.

(107) Агентство должно финансироваться частично за счет вознаграждений, выплачиваемых физическими или юридическими лицами, и частично за счет общего бюджета Сообщества. Бюджетная процедура Сообщества должна остаться применимой, если это касается всех ассигнований, выплачиваемых в общий бюджет Сообщества. Более того, должна проводиться аудиторская проверка счетов Европейской Счетной Палатой в соответствии со статьей 91 Регламента (ЕС, Евратом) 2343/2002 Европейской Комиссии от 23 декабря 2002г. об установлении рамочного финансового регламента учреждений, указанных в статье 185 Регламента (ЕС, Евратом) 1605/2002 Совета ЕС об установлении финансового регламента, подлежащего применению к общему бюджету Сообщества*(35).

(108) Если Европейская Комиссия и Агентство сочтут это необходимым, должна быть обеспечена возможность для участия в работе Агентства представителей третьих стран.

(109) Агентство должно внести вклад посредством сотрудничества с организациями, имеющими заинтересованность в гармонизации международного регулирования, в роль Сообщества и Государств-членов ЕС в такой гармонизующей деятельности. Для достижения широкого международного консенсуса Агентство должно учитывать существующие и появляющиеся международные стандарты в регулировании химических веществ, такие как Глобальная Гармонизированная Система (GHS) информации по безопасности химической продукции.

(110) Агентство должно предусмотреть создание инфраструктуры, необходимой физическим или юридическим лицам для выполнения своих обязательств по обмену данными.

(111) Важно избежать смешения миссии Агентства и соответствующей миссии Европейского Медицинского Агентства (EMEA), учрежденного Регламентом (ЕС) 726/2004 Европейского парламента и Совета ЕС от 31 марта 2004 г., устанавливающего процедуры Сообщества для авторизации и надзора в сфере медицинской продукции, предназначенной для человека и для ветеринарных целей, а также об учреждении Европейского Агентства по лекарственным средствам*(36), миссии Европейского органа по безопасности продуктов питания (EFSA), учрежденного Регламентом (ЕС) 178/2002 Европейского парламента и Совета ЕС от 28 января 2002 г. об установлении общих принципов и предписаний продовольственного законодательства, об учреждении Европейского органа по безопасности продуктов питания и о закреплении процедур в отношении безопасности продовольственных товаров*(37) и миссии Консультативного комитета по безопасности, гигиене и охране здоровья работников, учрежденного Решением Совета ЕС от 22 июля 2003 г.*(38). Следовательно, Агентство должно устанавливать правила процедуры, если необходимо сотрудничество с органом EFSA или с Консультативным комитетом по безопасности, гигиене и охране здоровья работников. Настоящий Регламент во всех остальных отношениях должен действовать без ущерба

компетенции, возложенной законодательством Сообщества на Агентство EMEA, орган EFSA и Консультативный комитет по безопасности, гигиене и охране здоровья работников.

(112) Для достижения функционирования внутреннего рынка самих веществ или веществ в смеси с одновременным обеспечением высокого уровня защиты здоровья человека и окружающей среды, должны быть установлены правила для перечня (списка) классификации и маркировки.

(113) Поэтому классификация и маркировка любого вещества, подлежащего регистрации или входящего в Статью 1 Директивы 67/548/ЕЭС и размещенного на рынке, должна быть сообщена Агентству для включения его в перечень (список).

(114) Для обеспечения гармонизированной защиты всего общества и, в частности, лиц, которые вступают в контакт с определенными веществами, и для должного функционирования другого законодательства Сообщества о классификации и маркировке, должен вестись перечень классификации в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС и Директивой 1999/45/ЕС, согласованный производителями и импортерами этого же вещества, если возможно, а также решений, принятых на уровне Сообщества для гармонизации классификации и маркировки того же вещества. Это должно полностью учитывать работу и опыт, накопленный в связи с деятельностью согласно Директиве 67/548/ЕЭС, включая классификацию и маркировку специальных веществ и групп веществ, указанных в Приложении I к Директиве 67/548/ЕЭС.

(115) Ресурсы должны быть сосредоточены на веществах, которые вызывают наибольшую озабоченность. Поэтому вещество должно быть добавлено в Приложение I к Директиве 67/548/ЕЭС, если оно отвечает критерию классификации как канцерогенное, мутагенное или токсичное в отношении функции воспроизводства категории 1, 2 или 3, как респираторный сенсибилизатор, или в отношении других видов влияния в каждом конкретном случае. Должно быть предусмотрено положение, позволяющее компетентным органам вносить предложения в Агентство. Агентство должно дать свое заключение о предложении, а заинтересованные стороны должны иметь возможность его прокомментировать. Европейская Комиссия впоследствии должна принять решение.

(116) Регулярные отчеты Государств-членов ЕС и Агентства о применении настоящего Регламента будут обязательным средством мониторинга за применением настоящего Регламента, а также за существующими тенденциями в этой сфере. Выводы, сделанные на основании этих отчетов, будут полезными и практическими инструментами для пересмотра настоящего Регламента и, при необходимости, для формулировки предложений для изменений.

(117) Граждане ЕС должны иметь доступ к информации о химических веществах, воздействию которых они могут подвергаться, что позволит им принимать обоснованные решения об использовании ими химических веществ. Прозрачными средствами достижения этого является предоставление им свободного и легкого доступа к основным данным, имеющимся в базе данных Агентства, включая краткое описание опасных свойств, требования к маркировке и соответствующее законодательство Сообщества, включая разрешенное использование и меры по управлению рисками. Агентство и Государства-члены ЕС должны разрешить доступ к информации в соответствии с Директивой 2003/4/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 28 января 2003 г. о доступе общественности к информации об окружающей среде*(39), Регламентом (ЕС) 1049/2001 Европейского парламента и Совета ЕС от 30 мая 2001 г. о доступе общественности к документам Европейского парламента, Совета ЕС и Европейской Комиссии*(40) и с Конвенцией Экономической комиссии ООН для Европы о доступе к информации, участии населения в принятии решений и доступе к правосудию в делах защиты окружающей среды, частью которой является Сообщество.

(118) Раскрытие информации согласно настоящему Регламенту является предметом особых требований Регламента (ЕС) 1049/2001. Этот Регламент устанавливает обязательные сроки для выпуска информации, а также процедурные гарантии, включая право обжалования. Управляющий Совет должен принять практические меры для применения этих требований в отношении Агентства.

(119) Кроме участия в выполнении законодательства Сообщества, компетентные органы Государства-члена ЕС должны из-за своей близости к акционерам в Государствах-членах ЕС играть роль в обмене информации о рисках, связанных с веществами, и об обязательствах физических или юридических лиц согласно законодательству о химических веществах. В то же время тесное сотрудничество Агентства, Европейской Комиссии и компетентных органов Государств-членов ЕС необходимо для обеспечения последовательности и эффективности глобального процесса обмена информации.

(120) Для эффективной работы системы, учрежденной настоящим Регламентом, должно быть обеспечено хорошее сотрудничество, координация и обмен информацией между Государствами-членами ЕС, Агентством и Европейской Комиссией в отношении его применения.

(121) Для обеспечения соответствия настоящему Регламенту Государства-члены ЕС должны проводить эффективный мониторинг и меры по контролю. Должны быть запланированы необходимые проверки, которые должны осуществляться, и об их результатах должно быть сообщено.

(122) Для обеспечения прозрачности, беспристрастности и последовательности уровня деятельности по применению Государствами-членами ЕС для последних необходимо установить соответствующие рамки для штрафов с последующим наложением эффективных, пропорциональных и сдерживающих штрафов за невыполнение, так как невыполнение может привести к причинению вреда здоровью человека и окружающей среде.

(123) Меры, необходимые для имплементации настоящего Регламента и определенных его изменений, должны быть приняты в соответствии с Решением 1999/468/ЕС Совета ЕС от 28 июня 1999 г., устанавливающим процедуру исполнения полномочий, которыми наделена Европейская Комиссия*(41).

(124) В частности, на Европейскую Комиссию должны быть возложены полномочия по внесению изменений в Приложения в определенных случаях, по установлению правил о способах испытаний, по изменению доли досье, отобранных для проверки соответствия, по изменению критериев их отбора и по установлению критериев, определяющих достаточное обоснование для того, что испытание технически невозможно. Так как эти меры являются мерами общего характера и разработаны для изменения несущественных элементов настоящего Регламента, или дополнения настоящего Регламента новыми несущественными элементами, они должны быть приняты в соответствии с регулятивной процедурой с проверкой, изложенной в Статье 5а Решения 1994/468/ЕС.

(125) Важно, чтобы химические вещества регулировались эффективно и своевременно в переходный период к полному применению положений настоящего Регламента и, в частности, в период начала работы Агентства. Поэтому должны быть предусмотрены положения, согласно которым Европейская Комиссия должна оказывать необходимую поддержку в период создания Агентства, включая заключение договоров и назначение Исполнительного директора ad interim до того, как Управляющий Совет Агентства сможет сам назначить Исполнительного директора.

(126) Для того чтобы полностью использовать преимущества работы по Регламенту (ЕЭС) 793/93, а также Директиве 76/769/ЕЭС и во избежание игнорирования этой работы, Европейская Комиссия должна на период начала работы иметь полномочия применять ограничения, основанные на этой работе, без применения в последующем полной процедуры

ограничений, изложенной в настоящем Регламенте. Все эти элементы должны использоваться после вступления настоящего Регламента в силу для поддержки мер по сокращению рисков.

(127) Необходимо, чтобы положения настоящего Регламента вступали в силу поочередно для выравнивания перехода к новой системе. Более того, постепенное вступление в силу положений должно позволить всем участвующим сторонам, компетентным органам, физическим или юридическим лицам, а также акционерам, сосредоточить ресурсы для подготовки к новым обязанностям в нужное время.

(128) Настоящий Регламент заменяет Директиву 76/769/ЕЭС, Директиву 91/155/ЕЭС*(42) Европейской Комиссии, Директиву 93/67/ЕЭС*(43) Европейской Комиссии, Директиву 93/105/ЕС*(44) Европейской Комиссии, Директиву 2000/21/ЕС*(45) Европейской Комиссии, Регламент (ЕЭС) 793/93 и Регламент (ЕС) 1488/94*(46) Европейской Комиссии. В связи с этим указанные Директивы и Регламенты должны быть отменены.

(129) Чтобы быть последовательными, необходимо изменить Директиву 1999/45/ЕС, которая посвящена вопросам, регулируемым настоящим Регламентом.

(130) Так как цели настоящего Регламента, а именно изложение правил для веществ и учреждение Европейского Химического Агентства, не могут быть достигнуты в достаточной степени Государствами-членами ЕС, а могут быть лучше достигнуты на уровне Сообщества, Сообщество может принимать меры в соответствии с принципом субсидиарности, установленным в Статье 5 Договора. В соответствии с принципом пропорциональности, установленным в этой Статье, настоящий Регламент не выходит за пределы того, что необходимо для достижения этих целей.

(131) Регламент должен соблюдать фундаментальные права и принципы, которые признаны, в частности, в Хартии Европейского Союза об основных правах*(47). В частности, он стремится обеспечить полное соответствие принципам защиты окружающей среды и устойчивому развитию, гарантированным Статьей 37 данной Хартии,

Приняли настоящий Регламент:

Раздел I
Общие вопросы

Глава 1
Цель, сфера действия и применение

Статья 1
Цель и сфера действия

1. Цель настоящего Регламента заключается в обеспечении высокого уровня защиты здоровья населения и окружающей среды, включая продвижение альтернативных способов оценки опасности веществ, а также свободное перемещение веществ на внутреннем рынке, что в свою очередь приводит к повышению уровня конкуренции и инноваций.

2. Настоящий Регламент излагает положения о веществах и смесях в пределах значения Статьи 3. Эти положения применяются к производству, размещению на рынке и использованию самих этих веществ, в смеси или в изделиях и к размещению на рынке смесей.

3. Настоящий Регламент основывается на том принципе, что производители, импортеры и пользователи должны обеспечить производство, размещение на рынке или использование таких веществ, которые не влияют отрицательно на здоровье человека или окружающую среду. Его положения основываются на принципе безопасности.

Статья 2
Применение

1. Настоящий Регламент не применяется:

(a) к радиоактивным веществам в пределах сферы действия Директивы 96/29/Евратом Совета ЕС от 13 мая 1996 г., устанавливающей базовые стандарты безопасности для защиты здоровья работников и общественности от опасностей, вызванных ионизирующим излучением*(48);

(b) к веществам, самим, в смеси или в изделиях, которые подлежат таможенному надзору, при условии, что они не подлежат переработке, и которые находятся на временном хранении или в свободной зоне, или на свободном складе, с последующим реэкспортом или транзитные;

(c) к невыделенным промежуточным веществам;

(d) к перевозке опасных веществ и опасных веществ в опасных смесях железнодорожным, дорожным, внутренним водным, морским или воздушным транспортом.

2. Отходы, определенные в Директиве 2006/12/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС*(49), не являются веществом, смесью или изделием в пределах значения Статьи 3 настоящего Регламента.

3. Государства-члены ЕС могут разрешить исключение из настоящего Регламента в отдельных случаях для определенных веществ как самих вещества, так и в смеси или изделиях, если это необходимо в интересах обороны.

4. Настоящий Регламент применяется без ущерба действию:

(a) законодательства Сообщества о рабочих местах и защите окружающей среды, включая Директиву 89/391/ЕЭС Совета ЕС от 12 июня 1989 г. о введении мер, содействующих улучшению безопасности и здоровья работников*(50), Директиву 96/61/ЕС Совета ЕС от 24 сентября 1996 г. о комплексном предотвращении загрязнения и контроле за ним*(51); Директиву 98/24/ЕС, Директиву 2000/60/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 23 октября 2000 г. устанавливающая рамочные положения о деятельности Сообщества в области водной политики*(52), и Директиву 2004/37/ЕС;

(b) Директивы 76/768/ЕЭС, что касается испытаний на позвоночных животных в пределах сферы действия этой Директивы.

5. Положения разделов II, V, VI и VII не применяются к химическим веществам, используемым:

(a) в качестве медицинской продукции, предназначенной для использования в медицине и ветеринарии в пределах сферы действия Регламента (ЕС) 726/2004, Директивы 2001/82/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 6 ноября 2001 г. о Кодексе Сообщества относительно ветеринарной медицинской продукции*(53) и Директивы 2001/83/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 6 ноября 2001 г. о Кодексе Сообщества в отношении лекарственных средств для использования человеком*(54);

(b) в пище и продуктах питания в соответствии с Регламентом (ЕС) 178/2002, включая использование:

(i) в качестве пищевой добавки в продукты питания в пределах сферы действия Директивы 89/107/ЕЭС Совета ЕС от 21 декабря 1988 г. относительно сближения законодательства Государств-членов ЕС, касающегося пищевых добавок, предназначенных для питания людей*(55);

(ii) в качестве приправы в продукты питания в пределах сферы действия Директивы 88/388/ЕЭС Совета ЕС от 22 июня 1988 г. относительно сближения законодательства Государств-членов ЕС в области ароматических веществ, предназначенных для использования в пищевых продуктах и исходных материалов для их производства*(56) и Решения 1999/217/ЕС Европейской Комиссии от 23 февраля 1999 г. в отношении перечня ароматических веществ в или на пищевых продуктах, составленного при применении Регламента (ЕС) 2232/96 Европейского парламента и Совета ЕС*(57);

(iii) в качестве добавки в продукты питания в пределах сферы действия Регламента (ЕС) 1831/2003 Европейского парламента и Совета ЕС от 22 сентября 2003 г. о добавках, используемых в кормах животных*(58);

(iv) в кормах животных в пределах сферы действия Директивы 82/471/ЕЭС Совета ЕС от 30 июня 1982 г. о различных продуктах, используемых в кормах для животных*(59).

6. Положения Раздела IV не применяются к следующим смесям в виде конечного продукта для конечных пользователей:

(a) медицинская продукция для использования в медицине и ветеринарии в пределах сферы действия Регламента (ЕС) 726/2004 и Директивы 2001/82/ЕС и определенная в Директиве 2001/83/ЕС;

(b) косметическая продукция, определенная в Директиве 76/768/ЕЭС;

(c) медицинские устройства, агрессивные или используемые при прямом физическом контакте с человеческим телом в области мер Сообщества, излагающих положения о классификации и маркировке опасных веществ и смесей, которые обеспечивают тот же уровень предоставления информации и защиты, что и в Директиве 1999/45/ЕС;

(d) пища или пищевые продукты в соответствии с Регламентом (ЕС) 178/2002, включая использование:

(i) в качестве пищевой добавки в продукты питания в пределах сферы действия Директивы 89/107/ЕЭС;

(ii) в качестве приправы в продукты питания в пределах сферы действия Директивы 88/388/ЕЭС и Решения 1999/217/ЕС;

(iii) в качестве добавки в продукты питания в пределах сферы действия Регламента (ЕС) 1831/2003;

(iv) в кормах животных в пределах сферы действия Директивы 82/471/ЕЭС.

7. Следующие вещества исключаются из сферы действия Разделов II, V и VI:

(a) вещества, включенные в Приложение IV, так как существует достаточно информации об этих веществах и том, что считается, что они вызывают минимальный риск из-за их неотъемлемых свойств;

(b) вещества, на которые распространяется Раздел V, так как регистрация этих веществ считается ненужной и исключение их из сферы действия этих Разделов не наносит ущерба выполнению целей настоящего Регламента;

(c) вещества, сами или в смесях, зарегистрированные в соответствии с Разделом II, экспортируемые из Сообщества лицом, находящимся в цепи поставки, и реимпортируемые в Сообщество этим же или другим лицом в той же цепи поставки, которое докажет, что

(i) реимпортируемое вещество является тем же веществом, которое было экспортировано;

(ii) ему была предоставлена информация в соответствии со Статьями 31 или 32 в отношении экспортируемого вещества;

(d) вещества, сами, в смеси или в изделиях, которые были зарегистрированы в соответствии с Разделом II и которые извлекаются в Сообществе, если:

(i) вещество, полученное в результате процесса извлечения, является тем же, что и вещество, которое было зарегистрировано в соответствии с Разделом II; и

(ii) информация, требуемая согласно Статьям 31 или 32 в отношении вещества, которое было зарегистрировано в соответствии с Разделом II, имеется в наличии для предприятия, осуществляющего извлечение.

8. Выделенные на промышленной площадке промежуточные вещества и транспортируемые выделенные промежуточные вещества исключаются из:

(a) Главы 1 Раздела II, за исключением Статей 8 и 9; и

(b) Раздела VII.

9. Положения Разделов II и VI не применяются к полимерам.

Глава 2
Определения и общее положение

Статья 3
Определения

В целях настоящего Регламента:

1. "вещество" означает химический элемент и его составляющие в естественном состоянии или полученные в процессе производства, включая все добавки, необходимые для сохранения его стабильности и все примеси, полученные в используемом процессе, но за исключением растворителей, которые могут быть отделены без влияния на целостность вещества или изменение его состава;

2. "смесь" означает смесь или раствор, состоящие из двух или более веществ;

3. "изделие" означает объект, который во время производства получает специальную форму, поверхность или дизайн, которые определяют его функцию в большей степени, чем его химический состав;

4. "производитель изделия" означает любое физическое или юридическое лицо, которое изготавливает или собирает изделие на территории Сообщества;

5. "полимер" означает вещество, состоящее из молекул, характеризующихся последовательностью одного или более типов мономерных единиц. Эти молекулы должны быть распределены по ряду молекулярного веса, при этом различия молекулярного веса являются основным свойством отличия количества мономерных единиц. Полимер включает следующее:

(a) простой вес большинства молекул, составляющих по крайней мере три мономерные единицы, которые связаны ковалентными связями с по крайней мере одной другой мономерной единицей или реактивом;

(b) менее чем простой вес большинства молекул подобного молекулярного веса.

В контексте этого определения "мономерная единица" означает реактивную форму мономерного вещества в полимере;

6. "мономер" означает вещество, которое способно формировать ковалентные связи последовательно с дополнительными подобными или неподобными молекулами при условиях соответствующей полимерообразующей реакции, используемой для определенного процесса;

7. "лицо, подающее заявку на регистрацию" означает производителя или импортера вещества или производителя или импортера изделия, подающего заявку на регистрацию вещества;

8. "производство" означает производство или извлечение вещества в естественном состоянии;

9. "производитель" означает любое физическое или юридическое лицо, учрежденное на территории Сообщества, которое производит вещество на территории Сообщества;

10. "импорт" означает физический ввоз на таможенную территорию Сообщества;

11. "импортер" означает любое физическое или юридическое лицо, учрежденное на территории Сообщества, отвечающее за импорт;

12. "размещение на рынке" означает поставки третьей стороне или предоставление для нее либо за плату, либо бесплатно. Импорт считается размещением на рынке;

13. "пользователь" означает любое физическое или юридическое лицо, учрежденное на территории Сообщества, кроме производителя или импортера, которое использует вещество, либо само, либо в смеси, в процессе своей промышленной или профессиональной деятельности. Дистрибьютор или потребитель не являются пользователями. Реимпортер, освобожденный согласно Статье 2(7)(c), считается пользователем;

14. "дистрибьютор" означает любое физическое или юридическое лицо, учрежденное на территории Сообщества, включая розничных продавцов, которое только хранит и размещает на рынке вещество, само или в смеси, для третьих лиц;

15. "промежуточное вещество" означает вещество, которое произведено для потребления или использования в химической переработке для того, чтобы трансформировать его в другое вещество (далее синтез):

(a) "невыделенное промежуточное вещество" означает промежуточное вещество, которое во время синтеза извлечено непреднамеренно (за исключением пробоотбора) из оборудования, в котором проводится синтез. Такое оборудование включает в себя реакционный резервуар, его вспомогательное оборудование и любое оборудование, через которое вещество(а) проходит(ят) во время непрерывного потока или в непрерывном процессе, а также трубопровод для перехода из одного резервуара в другой с целью следующего этапа реакции, но за исключением баков или других резервуаров, в которых вещество(а) хранит(ят)ся после производства;

(b) "выделенное на промышленной площадке вещество" означает промежуточное вещество, не отвечающее критериям невыделенного промежуточного вещества, если производство промежуточного вещества и синтез других(ого) веществ(а) из этого промежуточного вещества происходит на той же промышленной площадке, и выполняется одним или несколькими юридическими лицами;

(c) "транспортируемое выделенное промежуточное вещество" означает промежуточное вещество, не отвечающее критериям невыделенного промежуточного вещества и транспортируемое между или поставляемое на другие промышленные площадки;

16. "промышленная площадка" означает единое место, в котором, если участвуют более одного производителя вещества(а), распределены определенная инфраструктура и мощности;

17. "участники цепи поставок" означает всех производителей и/или импортеров и/или пользователей в цепи поставок;

18. "Агентство" означает Европейское агентство по химическим веществам, учрежденное согласно настоящему Регламенту;

19. "компетентные органы" означает орган или органы или учреждения, учрежденные Государствами-членами ЕС для осуществления всех обязательств, возникающих согласно настоящей Директиве;

20. "вводимое вещество" означает вещество, которое отвечает хотя бы одному из следующих критериев:

(a) оно указано в Европейском перечне существующих коммерческих химических веществ (EINECS);

(b) оно было произведено в Сообществе или в странах, присоединившихся к Европейскому Союзу 1 января 1995 г., 1 мая 2004 г. 1 января 2007 г., или 1 июля 2013 г., но не размещено на рынке производителем или импортером по крайней мере за 15 лет до вступления в силу настоящего Регламента при условии, что производитель или импортер имеет документальное свидетельство этого;

(c) оно было размещено на рынке в Сообществе или в странах, присоединившихся к Европейскому Союзу 1 января 1995 г., 1 мая 2004 г., 1 января 2007 г., или 1 июля 2013 г. производителем или импортером до вступления в силу настоящего Регламента, и считалось, что об этом уведомили в соответствии в соответствии с первым абзацем Статьи 8(1) Директивы 67/548/ЕЭС в версии Статьи 8(1) после изменения, внесенного Директивой 79/831/ЕЭС, но оно не соответствует определению полимера, установленному настоящим Регламентом, при условии, что производитель или импортер имеют документальное свидетельство этого, включая доказательство того, что вещество было размещено на рынке любым производителем или импортером между 18 сентября 1981 г. и 31 октября 1993 г. включительно;

21. "заявленное вещество" означает вещество, для которого было подано уведомление и которое могло быть размещено на рынке в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС;

22. "исследования и разработки, ориентированные на продукцию и процесс" означает все научные разработки, относящиеся к разработке продукции или дальнейшей разработки вещества, самого, в смеси или в изделиях, в процессе которого пилотный цех или пробное производство используются для производственного процесса и/или для испытания сферы применения вещества;

23. "научные исследования и разработки" означает все научные эксперименты, анализ или химические исследования, выполняемые при контролируемых условиях в объеме менее одной тонны в год;

24. "использование" означает все виды переработки, составления, потребления, хранения, складирования, обработки, заполнения в контейнеры, перевод из одного контейнера в другой, смешивания, производства изделий или все другие виды утилизации;

25. "собственное использование лицом, подающим заявку на регистрацию" означает промышленное или профессиональное использование лицом, подающим заявку на регистрацию;

26. "определенное использование" означает использование вещества, самого или в смеси, или использование смеси, предназначенное лицом в цепи поставки, включая свое собственное использование, или использование, известное ему в письменной форме от непосредственного пользователя;

27. "полный отчет об изучении" означает полное и исчерпывающее описание деятельности, выполняемой для сбора информации. Это понятие включает полные научные сведения, опубликованные в литературе, описывающие выполненное изучение, или полный отчет, подготовленный испытательными органами, описывающий выполненное изучение;

28. "устойчивый обзор изучения" означает подробный обзор целей, способов, результатов и выводов полного отчета об изучении, предоставляющий достаточно информации для того, чтобы осуществить независимую оценку изучения, сведя до минимума потребность обращения к полному отчету об изучении;

29. "обзор изучения" означает обзор целей, способов, результатов и выводов полного отчета об изучении, предоставляющий достаточно информации для того, чтобы выполнить оценку соответствия изучения;

30. "в год" означает за календарный год, если не установлено иное, для вводимых веществ, которые были импортированы или произведены по крайней мере за три подряд года; количества в год рассчитываются на основе среднего производства или объема импорта за три предшествующих календарных года;

31. "ограничение" означает все условия для запрета производства, использования или размещения на рынке;

32. "поставщик вещества или смеси" означает любого производителя, импортера, пользователя или дистрибьютора, размещающего на рынке вещество, само или в смеси, или смесь;

33. "поставщик изделия" означает любого производителя или импортера изделия, дистрибьютора или другое лицо в цепи поставки, размещающее изделие на рынке;

34. "получатель вещества или смеси" означает пользователя или дистрибьютора, которым поставляется вещество или смесь;

35. "получатель изделия" означает промышленного или профессионального пользователя или дистрибьютора, которым поставляется изделие, но не включает в себя потребителей;

36. "SMEs" означает мелкие и средние предприятия, определенные в Рекомендации Европейской Комиссии от 6 мая 2003 г. для определения микропредприятий, малых и средних предприятий*(60);

37. "сценарий воздействия" означает комплекс условий, включая рабочие условия и меры по управлению риском, которые описывают, как вещество производится или используется во время его жизненного цикла и как производитель или импортер контролирует или рекомендует пользователям контролировать воздействие на людей и окружающую среду. Эти сценарии воздействия могут включать один отдельный процесс или вид использования или несколько процессов или видов использования при необходимости;

38. "категория использования и воздействия" означает сценарий, включающий широкий круг процессов или видов использования, если о процессах или видах использования сообщается как минимум в виде краткого общего описания использования;

39. "вещества, встречающиеся в природе" означает естественные встречающиеся в природе вещества, такие как непереработанные или переработанные ручными, механическими или гравитационными средствами, растворением в воде, флотацией, водной экстракцией, паровой перегонкой или нагревом исключительно в целях обезвоживания, или которые извлечены из воздуха любыми средствами;

40. "химически не модифицированное вещество" означает вещество, химическая структура которого остается без изменения, даже если оно прошло химический процесс или переработку, или физическое минералогическое преобразование, например, для удаления примесей;

41. "сплав" означает металлический материал, однородный по макроскопической шкале, состоящий из двух или более элементов, объединенных таким образом, что они не могут быть легко разделены механическими средствами.

Статья 4
Общее положение

Все производители, импортеры, или, если это применимо, пользователи могут при сохранении всей ответственности за выполнение своих обязательств по настоящему Регламенту назначать третью сторону, ответственную за все процедуры согласно Статье 11, Статье 19, Разделу III и Статье 53, включая переговоры с другими производителями, импортерами и, если это применимо, с другими пользователями. В этих случаях личность производителя или импортера или пользователя, который назначил представителя, обычно не раскрывается Агентством другим производителям, импортерам или, если это применимо, пользователям.

Раздел II
Регистрация веществ

Глава 1
Общее обязательство регистрации и требования к информации

Статья 5
Нет данных, нет рынка

Согласно Статьям 6, 7, 21 и 23 вещества, сами, в смеси или в изделиях, не могут быть произведены в Сообществе или размещены на рынке, если они не зарегистрированы согласно соответствующим положениям настоящего Раздела, если это требуется.

Статья 6
Общее обязательство регистрации веществ, самих или в смесях

1. Если настоящий Регламент не предусматривает иное, все производители или импортеры вещества, либо самого, либо в одной или более смесях, в количестве одной тонны в год или выше должны подать заявку на регистрацию в Агентство.

2. Для мономеров, которые используются в качестве промежуточного выделенного на промышленной площадке вещества или транспортируемого выделенного промежуточного вещества, Статьи 17 и 18 не применяются.

3. Все производители или импортеры полимеров подают заявку на регистрацию в Агентство для мономерных(ого) веществ(а) или для всех других веществ, которые еще не были зарегистрированы лицом, находящимся выше него в цепи поставки, если соблюдены оба следующих условия:

(a) полимер составляет 2% веса или более по весу (w/w) таких(ого) мономерных(ого) веществ(а) или других(ого) веществ(а) в форме мономерных единиц и химически связанных(ого) веществ(а);

(b) общее количество таких(ого) мономерных(ого) веществ(а) или других(ого) веществ(а) составляет одну тонну в год или выше.

4. Подача заявки на регистрацию сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

Статья 7
Регистрация веществ в изделиях и уведомление о них

1. Все производители и импортеры изделий подают заявку на регистрацию в Агентство для любого вещества, содержащегося в этих изделиях, если соблюдены оба следующих условия:

(a) вещество присутствует в этих изделиях в общем количестве выше одной тонны в год у производителя или импортера;

(b) вещество предназначено для выпуска при нормальных разумно прогнозируемых условиях использования.

Подача заявки на регистрацию сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

2. Все производители или импортеры изделий уведомляют Агентство в соответствии с параграфом 4 настоящей Статьи, если вещество отвечает критериям Статьи 57 и признано в соответствии со Статьей 59(1), если соблюдены оба следующих условия:

(a) вещество присутствует в этих изделиях в общем количестве выше одной тонны в год у производителя или импортера;

(b) вещество присутствует в этих изделиях в концентрации выше 0,1% веса по весу (w/w).

3. Параграф 2 не применяется, если производитель или импортер могут исключить воздействие на людей или окружающую среду при нормальных или разумно прогнозируемых условиях использования, включая утилизацию. В таких случаях производитель или импортер предоставляют соответствующие инструкции получателю изделия.

4. Информация к уведомлению включает следующее:

(a) наименование производителя или импортера и детали контакта с ним, как определено в разделе 1 Приложения VI за исключением их собственных используемых промышленных площадок;

(b) номер(а) регистрации, указанный(ые) в Статье 20(1), если есть;

(c) наименование вещества, как определено в частях 2.1. - 2.3.4. Приложения VI;

(d) классификация веществ(а), как определено в частях 4.1. и 4.2. Приложения VI;

(e) краткое описание использования(ий) веществ(а) в изделии, как определено в разделе 3.5. Приложения VI, и использования(ий) изделия(ий);

(f) пределы количества веществ(а), такие как 1-10 тонн, 10-100 тонн и т.д.

5. Агентство может принять решения, требующие от производителей или импортеров подачи заявки на регистрацию в соответствии с настоящим Разделом для любого вещества в этих изделиях, если соблюдены все следующие условия:

(a) вещество присутствует в этих изделиях в общем количестве выше одной тонны в год у производителя или импортера;

(b) Агентство имеет основания подозревать, что

(i) вещество выводится из изделий, и

(ii) выведение вещества из изделий представляет риск для здоровья человека или окружающей среды;

(c) на вещество не распространяется действие параграфа 1.

Подача заявки на регистрацию сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

6. Параграфы 1 - 5 не применяются к веществам, которые уже были зарегистрированы для этого использования.

7. С 1 июня 2011 г. параграфы 2, 3 и 4 настоящей Статьи применяются в течение шести месяцев, после того как вещество было признано в соответствии со Статьей 59(1).

8. Все меры по имплементации параграфов 1 - 7 принимаются в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3).

Статья 8
Единственный представитель производителя за пределами Сообщества

1. Физическое или юридическое лицо, учрежденное за пределами Сообщества, производящее вещество, само, в смесях или в изделиях, составляющее смесь или производящее изделие, импортируемые в Сообщество, может по взаимному соглашению назначить физическое или юридическое лицо, учрежденное в Сообществе, для выполнения в качестве своего единственного представителя обязательств по импорту согласно настоящему Разделу.

2. Представитель также должен соблюдать все другие обязательства импортеров по данному Регламенту. Здесь он будет иметь достаточные основания для практической работы с веществами и информацию, относящуюся к ним, и без ущерба действию Статьи 36 он должен иметь в наличии актуальную информацию об импортируемом количестве и потребителях, которым оно продается, а также информацию о предоставлении последнего обновления данных по безопасности, указанных в Статье 31.

3. Если представитель назначен в соответствии с параграфами 1 или 2, производитель, находящийся за пределами Сообщества, информирует импортера(ов) в этой цепи поставок об этом назначении. Эти импортеры считаются пользователями в целях настоящего Регламента.

Статья 9
Освобождение от общего обязательства регистрации исследования и разработки, ориентированных на продукцию и процесс (PRORD)

1. Статьи 5, 6, 7, 17, 18 и 21 не применяются в течение пяти лет к веществу, произведенному в Сообществе или импортированному в целях исследования и разработки, ориентированных на продукцию и процесс, производителем или импортером или производителем изделий, самим, в сотрудничестве с перечисленными потребителями и в количестве, которое ограничено целью исследования и разработки, ориентированных на продукцию и процесс.

2. В целях параграфа 1 производитель или импортер или производитель изделий уведомляют Агентство о следующем:

(a) наименование производителя или импортера или производителя изделий, определенные в разделе 1 Приложения VI;

(b) наименование вещества, определенное в разделе 2 Приложения VI;

(c) классификация вещества, определенная в разделе 4 Приложения VI, если есть;

(d) примерное количество, определенное в разделе 3.1. Приложения VI;

(e) список потребителей, указанный в параграфе 1, включая их наименования и адреса.

Уведомление сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

Срок, установленный в параграфе 1, начинается с даты получения уведомления Агентством.

3. Агентство проверяет полноту информации, предоставляемой уведомителем, и применяется Статья 20(2), при необходимости адаптированная. Агентство присваивает уведомлению номер и дату уведомления, которая будет датой получения уведомления Агентством, и без промедления сообщает этот номер и дату заинтересованному производителю или импортеру или производителю изделий. Агентство также сообщает эту информацию компетентному органу заинтересованных(ого) Государств(а)-членов(а) ЕС.

4. Агентство может принять решение о наложении определенных условий с целью обеспечения того, чтобы с веществом или смесью или изделием, в котором находится вещество, обращался только персонал перечисленных потребителей, указанных в

параграфе 2(e) при разумно контролируемых условиях, в соответствии с требованиями законодательства о защите рабочих и окружающей среды и чтобы оно не было доступно населению в любое время, ни оно само, ни в смеси, ни в изделиях, и что оставшееся количество будет собранно для утилизации после периода завершения освобождения.

В таких случаях Агентство может попросить уведомителя предоставить дополнительную необходимую информацию.

5. При отсутствии какого-либо указания на противоположное производитель или импортер вещества или производитель или импортер изделий может производить или импортировать вещество или производить или импортировать изделия не ранее чем через две недели после уведомления.

6. Производитель или импортер или производитель изделий должны соблюдать условия, наложенные Агентством в соответствии с параграфом 4.

7. Агентство может принять решение увеличить период освобождения, равный пяти годам, еще максимально на пять лет или в случае, если вещество используется исключительно при разработке медицинской продукции, предназначенной для использования в медицине или ветеринарии, или для веществ, которые не размещены на рынке, еще максимально на десять лет по запросу, если производитель или импортер или производитель изделий могут продемонстрировать, что такое продление обосновано программой исследований и разработок.

8. Агентство без промедления направляет проект решения компетентным органам каждого Государства-члена ЕС, в котором осуществляются производство, импорт, изготовление или исследования, ориентированные на продукцию и процесс.

При принятии решения, предусмотренного параграфами 4 и 7, Агентство учитывает все комментарии, сделанные этими компетентными органами.

9. Агентство и компетентные органы заинтересованных Государств-членов ЕС должны всегда соблюдать конфиденциальность информации, предоставленной в соответствии с параграфами 1 - 8.

10. Может быть подана апелляция в соответствии со Статьями 91, 92 и 93 против решений Агентства, принятых согласно параграфам 4 - 7 настоящей Статьи.

Статья 10
Информация, предоставляемая в общих целях регистрации

Регистрация, необходимая согласно Статье 6 или Статье 7(1) или (5), включает всю следующую информацию:

(a) техническое досье, включающее:

(i) наименование производителя(ей) или импортера(ов), указанного(ых) в разделе 1 Приложения VI;

(ii) наименование вещества, указанное в разделе 2 Приложения VI;

(iii) информация о производителе и виде(ах) использования вещества, определенных в разделе 3 Приложения VI; эта информация представляет все известные виды использования лицом, подавшим заявку на регистрацию;

(iv) классификация и маркировка вещества, определенные в разделе 4 Приложения VI;

(v) руководство о безопасном использовании вещества, определенное в разделе 5 Приложения VI;

(vi) обзоры изучения информации, полученные при применении Приложений VII - XI;

(vii) устойчивые обзоры изучения информации, полученной при применении Приложений VII - IX, если это требуется согласно Приложению I;

(viii) указание на то, какая информация, представленная согласно пунктам (iii), (iv), (vi), (vii) или подпараграфу (b), была пересмотрена консультантом, выбранным производителем или импортером, имеющим соответствующий опыт;

(ix) предложения для испытаний, если указаны в Приложениях IX и X;

(x) для веществ в количестве 1 - 10 тонн информация о воздействии, определенная в разделе 6 Приложения VI;

(xi) информация, которая предоставляется импортером или поставщиком для рассмотрения заявления о регистрации согласно Статье 119(2), не должна иметься в Интернете согласно Статье 77(2)(e), включая обоснование того, почему публикация может навредить им или нарушить коммерческие интересы стороны.

За исключением случаев, на которые распространяются Статья 25(3), Статья 27(6) или Статья 30(3), лицо, подавшее заявку на регистрацию, должно иметь законное право собственности или разрешение на обращение к полному отчету об изучении, обобщенному согласно пунктам (vi) и (vii) в целях регистрации;

(b) отчет о безопасности химического вещества, если он требуется согласно Статье 14, в формате, определенном в Приложении I. Соответствующие разделы этого отчета могут включать, если лицо, подающее заявку на регистрацию, посчитает это необходимым, соответствующие категории использования или воздействия.

Статья 11
Совместное предоставление данных несколькими лицами, подающими заявку на регистрацию

1. Если вещество предназначено для производства в Сообществе одним или несколькими производителями и/или импорта одним или несколькими импортерами и если оно подлежит регистрации согласно Статье 7, применяется следующее.

Согласно параграфу 3 информация, определенная в Статье 10(a)(iv), (vi), (vii) и (ix), и все соответствующие указания согласно Статье 10(a)(viii) должны сначала быть поданы одним лицом, подающим заявку на регистрацию, действующим по согласованию с другим(и) изъявившим(и) согласие лицом(ами) (далее ведущее лицо, заявившее о регистрации).

Каждое лицо, заявившее о регистрации, впоследствии предоставляет отдельно информацию, определенную в Статье 10(a)(i), (ii), (iii) и (x), и все соответствующие указания согласно Статье 10(a)(iii).

Лица, подающие заявки на регистрацию, могут сами решить, предоставлять ли информацию, определенную в Статье 10(a)(v) и (b), и всю соответствующую информацию согласно Статье 10(a)(viii) отдельно или, если заявку на регистрацию подает одно лицо, должно ли оно предоставить информацию от лица других.

2. Каждому лицу, подающему заявку на регистрацию, необходимо только соблюсти параграф 1 для пунктов информации, определенных в Статье 10(a)(iv), (vi), (vii) и (ix), которые необходимы в целях регистрации в пределах его количества в соответствии со Статьей 12.

3. Лицо, подавшее заявку на регистрацию, может представить информацию, указанную в Статье 10(a)(iv), (vi), (vii) или (ix), отдельно, если:

(a) предоставить эту информацию совместно будет для него несоразмерно дорого; или

(b) предоставление информации совместно приведет к раскрытию информации, которую он считает коммерчески конкурентной и это может причинить ему существенный коммерческий вред; или

(c) он не согласен с ведущим лицом, подавшим заявку на регистрацию, по поводу отбора этой информации.

Если применяются пункты (a), (b) или (c), лицо, подавшее заявку на регистрацию, предоставляет вместе с досье объяснение того, почему затраты будут несоразмерными, почему раскрытие информации может привести к существенному коммерческому вреду или объяснение характера несогласия, в зависимости от случая.

4. Заявка на регистрацию сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

Статья 12
Информация, предоставляемая в зависимости от количества

1. Техническое досье, указанное в Статье 10(a), включает в себя под пунктами (vi) и (vii) этого положения всю физико-химическую, токсикологическую и экотоксикологическую информацию, которая является соответствующей и имеется в наличии у лица, подающего заявку на регистрацию, и как минимум включает следующее:

(a) информацию, определенную в Приложении VII, для невводимых веществ и для вводимых веществ, отвечающих одному или обоим критериям, указанным в Приложении III, производимых или импортируемых в количестве одной тонны в год и выше производителем или импортером;

(b) информацию о физико-химических свойствах, определенную в Приложении VII, разделе 7 для вводимых веществ, произведенных или импортированных в количестве одной тонны в год и выше на производителя или импортера, которые не соответствуют ни одному из критериев, определенных в Приложении III;

(c) информацию, определенную в Приложениях VII и VIII для веществ, произведенных или импортируемых в количестве 10 тонн в год или выше на производителя или импортера;

(d) информацию, определенную в Приложениях VII и VIII, и предложения об испытаниях для предоставления информации, определенной в Приложении IX для веществ, произведенных или импортируемых в количестве 100 тонн в год или выше на производителя или импортера;

(e) информацию, определенную в Приложениях VII и VIII, и предложения об испытаниях для предоставления информации, определенной в Приложениях IX и X для веществ, произведенных или импортируемых в количестве 1000 тонн в год или выше на производителя или импортера.

2. Как только у производителя или импортера количество вещества, которое уже было зарегистрировано, достигает следующих пределов по весу, производитель или импортер незамедлительно информируют Агентство о дополнительной информации, которая от него требуется согласно параграфу 1. Статья 26(3) и (4) применяется адаптированно при необходимости.

3. Настоящая Статья применяется при необходимости адаптированно к производителям изделий.

Статья 13
Общие требования для создания информации о собственных свойствах веществ

1. Информация о внутренних свойствах веществ может быть создана посредством других средств, кроме испытаний, при условии, что соблюдены условия, установленные в Приложении XI. В частности, что касается токсичности для человека, информация создается по возможности с помощью других средств, кроме испытаний на позвоночных животных, другими альтернативными способами, например, in vitro способами или качественными или количественными моделями отношения структурной активности или из информации от веществ, структурно относящихся друг к другу (группировка или сравнение). Испытания в соответствии с Приложением VIII, частями 8.6. и 8.7., Приложением IX и Приложением X могут быть опущены, если это обосновано информацией о воздействии и применяемыми мерами по управлению риском, определенными в Приложении XI, раздел 3.

2. Эти способы регулярно пересматриваются и усовершенствуются с целью сокращения испытаний на позвоночных животных и количества задействованных животных. Европейская Комиссия после консультации с соответствующими акционерами в максимально короткий срок представляет предложение, если необходимо, об изменениях Регламента Европейской Комиссии о способах испытания, адаптированное в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4), и Приложений настоящего Регламента, если соответствует, для замены, сокращения или прекращения испытаний на животных. Изменения в этот Регламент Европейской Комиссии адоптируются в соответствии с процедурой, определенной в параграфе 3, и изменения Приложений настоящего Регламента адаптируются в соответствии с процедурой, указанной в Статье 131.

3. Если для создания информации о собственных свойствах веществ требуются испытания вещества, они выполняются в соответствии со способами испытаний, изложенными в Регламенте Европейской Комиссии, или в соответствии с другими

международными способами испытаний, признанными Европейской Комиссией или Агентством, при необходимости. Европейская Комиссия адаптирует тот Регламент, разработанный для изменения несущественных элементов настоящего Регламента, дополнив его, в соответствии с процедурой, изложенной в Статье 133(4).

Информация о внутренних свойствах веществ может быть создана в соответствии с другими способами испытания при условии, что соблюдены условия, установленные в Приложении XI.

4. Экотоксикологические и токсикологические испытания и анализы выполняются в соответствии с принципами хорошей лабораторной практики, предусмотренной в Директиве 2004/10/ЕС, или с другими международными стандартами, признанными в качестве равных Европейской Комиссией или Агентством, и в соответствии с положениями Директивы 86/609/ЕЭС, если применяется.

5. Если вещество уже зарегистрировано, новое лицо, подающее заявку на регистрацию, имеет право ссылаться на обзоры изучения или устойчивые обзоры изучения для этого же вещества, на которое подана заявка ранее, при условии, что он может показать, что вещество, которое он сейчас регистрирует, является тем же, что и вещество, ранее зарегистрированное, включая степень чистоты и характер примесей, и что предшествующее(ие) лицо(а), регистрировавшее(ие) вещество, дало(и) разрешение ссылаться на полный отчет об изучении в целях регистрации.

Новое лицо, обратившееся за регистрацией, не может ссылаться на такие отчеты об изучении для предоставления информации, требуемой согласно разделу 2 Приложения VI.

Статья 14
Отчет о безопасности химического вещества и обязанность применения и рекомендации мер по сокращению риска

1. Без ущерба действию Статьи 4 Директивы 98/24/ЕС выполняется оценка безопасности химического вещества и составляется отчет о безопасности химического вещества для всех веществ, подлежащих регистрации в соответствии с этой Главой в количестве 10 тонн или более на одно лицо, обратившееся за регистрацией.

Отчет о безопасности химического вещества документирует оценку безопасности химического вещества, которая выполняется в соответствии с параграфами 2 - 7 и Приложением I для каждого из веществ, самого, или в смеси, или в изделиях, или для группы веществ.

2. Оценка безопасности химического вещества в соответствии с параграфом 1 не должна выполняться для вещества, которое присутствует в смеси, если концентрация вещества в смеси менее самого нижнего предела из следующих:

(a) применяемые концентрации, определенные в таблице Статьи 3(3) Директивы 1999/45/ЕС;

(b) специальные пределы концентрации, которые были установлены в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008 Европейского парламента и Совета ЕС от 16 декабря 2008 г. о классификации, маркировке и упаковке веществ и смесей*(61);

(ba) для веществ, классифицированных как опасные для водной среды, если коэффициент (далее М-коэффициент) был установлен в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008, пренебрегается, величина в Таблице 1.1. Приложения I к этому Регламенту корректируется с использованием расчетов, установленных в разделе 4.1. Приложения I к этому Регламенту;

(c) пределы концентрации, данные в части B Приложения II к Директиве 1999/45/ЕС;

(d) пределы концентрации, данные в части B Приложения III к Директиве 1999/45/ЕС;

(e) специальные пределы концентрации, данные в согласованном пункте в перечне классификации и маркировки, указанном в Статье 42 Регламента (ЕС) 1272/2008;

(ea) для веществ, классифицированных как опасные для водной среды, если М-коэффициент был установлен в согласованном пункте в перечне классификации и маркировки, указанном в Статье 42 Регламента (ЕС) 1272/2008, пренебрегается, величина в Таблице 1.1. Приложения I к этому Регламенту корректируется с использованием расчетов, установленных в разделе 4.1. Приложения I к этому Регламенту;

(f) 0,1% веса по весу (w/w), если вещество соответствует критериям, указанным в Приложении XIII к настоящему Регламенту.

3. Оценка безопасности химического вещества включает следующие этапы:

(a) оценка опасности здоровью человека;

(b) оценка физико-химической опасности;

(c) оценка опасности окружающей среде;

(d) оценка устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT), или высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB).

4. Если в результате выполнения этапов, указанных в пунктах (a) - (d) параграфа 3, лицо, обратившееся за регистрацией, сделает вывод о том, что вещество отвечает критериям следующих классов или категорий опасности, установленных в Приложении I к Регламенту (ЕС) 1272/2008:

(a) классы опасности 2.1 - 2.4, 2.6 и 2.7, 2.8 типов A и B, 2.9, 2.10, 2.12, 2.13 категорий 1 и 2, 2.14 категорий 1 и 2, 2.15 типов A - F;

(b) классы опасности 3.1 - 3.6, 3.7 отрицательное воздействие на сексуальную функцию и способность к воспроизводству или развитию, 3.8 другое воздействие, кроме наркотического, 3.9 и 10;

(c) класс опасности 4.1;

(d) класс опасности 5.1,

или оценено как устойчивое, биоаккумулятивное и токсичное или высокоустойчивое и высокобиоаккумулятивное, оценка безопасности химического вещества включает следующие дополнительные этапы:

(a) оценка воздействия, включая создание сценария(ев) воздействия (или определение соответствующего использования и категории воздействия при необходимости) и оценка воздействия;

(b) характеристика риска.

Сценарии воздействия (при необходимости категории использования и воздействия), оценка воздействия и характеристика риска направлены на все определенные виды использования лицом, обратившимся за регистрацией.

5. Отчет о безопасности химического вещества не должен включать рассмотрение рисков здоровью человека от следующих видов конечного использования:

(a) материалы, контактирующие с пищей в пределах действия Регламента (ЕС) 1935/2004 Европейского парламента и Совета ЕС от 27 октября 2004 г. о материалах и изделиях, предназначенных для контакта с пищевыми продуктами*(62);

(b) косметическая продукция в пределах действия Директивы 76/768/ЕЭС.

6. Все лица, обратившиеся за регистрацией, определяют и применяют соответствующие меры для должного контроля рисков, определенных в оценке химической безопасности, и, если это применимо, для рекомендации их в данных по безопасности, которые они предоставляют в соответствии со Статьей 31.

7. Все лица, обратившиеся за регистрацией, от которых требуется оценка химической безопасности, должны иметь в наличии отчет о химической безопасности и сохранять его в актуальном состоянии.

Глава 2
Вещества, готовящиеся к регистрации

Статья 15
Вещества по защите растений и биоцидные средства

1. Активные вещества и совместно разработанные вещества, произведенные или импортированные только для использования в продукции по защите растений и включенные либо в Приложение I к Директиве 91/414/ЕЭС Совета ЕС*(63), либо в Регламент (ЕЭС) Европейской Комиссии 3600/92*(64), Регламент (ЕС) Европейской Комиссии 703/2001*(65), Регламент (ЕС) Европейской Комиссии 1490/2002*(66), либо в Решение 2003/565/ЕС*(67) Европейской Комиссии, и все вещества, для которых было принято Решение Европейской Комиссии о завершении досье согласно Статье 6 Директивы 91/414/ЕЭС, считаются зарегистрированными, а регистрация считается завершенной для производства или импорта для использования при защите растений, и соответствующей требованиям Глав 1 и 5 настоящего Раздела.

2. Активные вещества, производимые или импортируемые только для использования в биоцидных средствах и включенные либо в Приложения I, IA или IB к Директиве 98/8/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 16 февраля 1998 г. о размещении на рынке биоцидных средств*(68) или в Регламент (ЕС) Европейской Комиссии 2032/2003*(69), касающийся второго этапа 10-й рабочей программы согласно Статье 16(2) Директивы 98/8/ЕС, до даты решения, указанного во втором подпараграфе Статьи 16(2) Директивы 98/8/ЕС, считаются зарегистрированными, а регистрация считается завершенной для производства или импорта для использования в биоцидных средствах и соответствующей требованиям Глав 1 и 5 настоящего Раздела.

Статья 16
Обязанности Европейской Комиссии, Агентства и лиц, обратившихся за регистрацией веществ, проходящих процесс регистрации

1. Европейская Комиссия или соответствующий орган Сообщества приводят информацию в соответствие с требованиями Статьи 10, имеющуюся у Агентства по веществам, проходящим процесс регистрации согласно Статье 15. Агентство включает эту информацию или ссылается на нее в своих базах данных и уведомляет компетентные органы об этом до 1 декабря 2008 г.

2. Статьи 21, 22 и 25 - 28 не применяются к использованию веществ, считающихся зарегистрированными согласно Статье 15.

Глава 3
Обязательство регистрации и требования к информации для определенных видов выделенных промежуточных веществ

Статья 17
Регистрация выделенных на промышленной площадке промежуточных веществ

1. Все производители выделенных на промышленной площадке веществ в количестве одной тонны в год и выше подают заявку на регистрацию выделенного на промышленной площадке вещества в Агентство.

2. Регистрация выделенного на промышленной площадке вещества включает всю следующую информацию в той степени, в которой производитель может представить ее без каких-либо дополнительных испытаний:

(a) наименование производителя, определенное в разделе 1 Приложения VI;

(b) наименование промежуточного вещества, определенное в разделах 2.1. - 2.3.4. Приложения VI;

(c) классификация промежуточного вещества, определенная в разделе 4 Приложения VI;

(d) вся имеющаяся существующая информация о физико-химических свойствах, свойствах, влияющих на здоровье человека и экологические свойства промежуточного вещества. Если есть полный отчет об изучении, предоставляется обзор изучения;

(e) краткое общее описание использования, определенное в разделе 3.5. Приложения VI;

(f) подробности применяемых мер управления риском.

За исключением случаев, на которые распространяются Статья 25(3), Статья 27(6) или Статья 30(3), лицо, подающее заявку на регистрацию, должно владеть на законных основаниях или иметь разрешение ссылаться на полный отчет об изучении, обобщенный согласно пункту (d) в целях регистрации.

Регистрация сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

3. Параграф 2 применяется только к выделенным на промышленной площадке веществам, если производитель подтверждает, что вещество только произведено и используется в условиях строгого контроля, которые строго соответствуют его техническим данным во время всего жизненного цикла. Контрольные и процедурные технологии используются для сведения до минимума выбросов и всего получившегося в результате воздействия.

Если эти условия не соблюдены, регистрация включает информацию, определенную в Статье 10.

Статья 18
Регистрация транспортируемых выделенных промежуточных веществ

1. Все производители или импортеры транспортируемого выделенного вещества в количестве одной тонны в год и более подают заявку на регистрацию транспортируемого выделенного вещества в Агентство.

2. Регистрация транспортируемого выделенного вещества включает всю следующую информацию:

(a) наименование производителя или импортера, определенное в разделе 1 Приложения VI;

(b) наименование промежуточного вещества, определенное в разделах 2.1. - 2.3.4. Приложения VI;

(c) классификацию промежуточного вещества, определенная в разделе 4 Приложения VI;

(d) всю имеющуюся существующую информацию о физико-химических свойствах, свойствах, влияющих на здоровье человека и экологические свойства промежуточного вещества. Если есть полный отчет об изучении, предоставляется обзор изучения;

(e) краткое общее описание использования, определенное в разделе 3.5. Приложения VI;

(f) информацию о мерах управления риском, применяемых и рекомендуемых пользователю в соответствии с параграфом 4.

За исключением случаев, на которые распространяются Статья 25(3), Статья 27(6) или Статья 30(3), лицо, подающее заявку на регистрацию, должно владеть на законных основаниях или иметь разрешение ссылаться на полный отчет об изучении, обобщенный согласно пункту (d) в целях регистрации.

Регистрация сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

3. Регистрация транспортируемого выделенного вещества в количестве более 1000 тонн в год у производителя или импортера включает информацию, определенную в Приложении VII в дополнение к информации, необходимой согласно параграфу 2.

Для создания данной информации применятся Статья 13.

4. Параграфы 2 и 3 применяются только к транспортируемым выделенным веществам, если производитель или импортер подтверждает сам или заявляет, что он получил подтверждение от пользователя о том, что синтез других(ого) веществ(а) из промежуточного вещества происходит на других промышленных площадках при строгих условиях контроля:

(a) вещество строго соответствует его техническим данным во время всего жизненного цикла, включая производство, рафинацию, очистку и ремонт оборудования, отбор проб, анализ, погрузку и разгрузку оборудования или резервуаров, утилизацию отходов или очистку и хранение;

(b) контрольные и процедурные технологии используются для сведения до минимума выбросов и всего получившегося в результате воздействия;

(c) с веществом работает только должным образом обученный и уполномоченный персонал;

(d) в случае выполнения работ по очистке и ремонту до открытия и начала работы системы применяются специальные процедуры, такие как чистка и промывка;

(e) при несчастных случаях и при образовании отходов используются процедурные и/или контрольные технологии для сведения до минимума выбросов и всего получившегося в результате воздействия во время процедур рафинации или очистки и ремонта;

(f) процедуры работы с веществом должны быть хорошо задокументированы и находиться под строгим надзором оператора на промышленной площадке.

Если условия, указанные в первом подпараграфе, не соблюдены, регистрация включает информацию, определенную в Статье 10.

Статья 19
Совместное предоставление данных о выделенных промежуточных веществах несколькими лицами, подающими заявку на регистрацию

1. Если планируется производить выделенное на промышленной площадке промежуточное вещество или транспортируемое промежуточное вещество в Сообществе одним или несколькими производителями и/или импортировать их одним или несколькими импортерами, применяется следующее.

Согласно параграфу 2 настоящей Статьи информация, определенная в Статье 17(2)(c) и (d) и Статье 18(2)(c) и (d), сначала предоставляется одним производителем или импортером, действующим по соглашению с другим(и), давшими согласие производителем(ями) или импортером(ами) (далее ведущее лицо, подавшее заявку).

Каждое лицо, подающее заявку на регистрацию, впоследствии предоставляет отдельно информацию, определенную в Статье 17(2)(a), (b), (e) и (f) и Статье 18(2)(a), (b), (e) и (f).

2. Производитель или импортер может предоставить информацию, указанную в Статье 17(2)(c) или (d) и Статье 18(2)(c) или (d), отдельно, если:

(a) ему будет несоразмерно дорого предоставлять информацию совместно; или

(b) совместное предоставление информации приведет к раскрытию информации, которую он считает коммерчески конфиденциальной, и если это вызовет существенное ухудшение его коммерческих интересов; или

(c) он не согласен с ведущим лицом, подающим заявку на регистрацию, по поводу выбора этой информации.

Если применяются пункты (a), (b) или (c), производитель или импортер предоставляет вместе с досье объяснение того, почему затраты будут несоразмерными, почему раскрытие информации может привести к существенному ухудшению коммерческих интересов или объяснение характера несогласия, соответственно.

3. Заявка на регистрацию сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

Глава 4
Общие положения для регистрации всех видов

Статья 20
Обязанности Агентства

1. Агентство присваивает номер каждой заявке на регистрацию, который будет использоваться во всей переписке, относящейся к регистрации до того времени, пока регистрация не будет считаться завершенной, и дату заявки, которая будет датой получения заявки на регистрацию Агентством.

2. Агентство должно проводить проверку полноты каждой заявки на регистрацию с тем, чтобы убедиться в том, что предоставлены все элементы (документы), требуемые согласно Статьям 10 и 12 и согласно Статьям 17 или 18, а также в том, что оплачен регистрационный сбор, указанный в Статье 6(4), Статье 7(1) и (5), Статье 17(2) или Статье 18(2). Проверка полноты не включает в себя оценку качества или соответствие представленных данных или обоснований.

Агентство осуществляет проверку полноты в течение трех недель с даты предоставления заявки или в течение трех месяцев с соответствующего срока, установленного в Статье 23, что касается регистрации вводимых веществ, заявка на которые подана в двухмесячный срок непосредственно предшествующий этому сроку.

Если заявка на регистрацию является неполной, Агентство информирует лицо, подавшее заявку, до истечения трехнедельного или трехмесячного сроков, указанных во втором подпараграфе, о том, какая дополнительная информация требуется для того, чтобы заявка была полной с установкой разумного срока для этого. Лицо, подавшее заявку, дополняет свою заявку и предоставляет ее в Агентство в установленный срок. Агентство подтверждает лицу, подающему заявку, дату предоставления дополнительной информации. Агентство проводит дальнейшую проверку полноты с учетом дополнительно представленной информации.

Агентство отклоняет заявку, если лицо, ее подавшее, не дополнит заявку в установленный срок. В таких случаях регистрационный сбор не возмещается.

3. Если заявка на регистрацию является полной, Агентство присваивает регистрационный номер этому веществу и дату регистрации, которая будет такой же, что и дата подачи заявки. Агентство без промедления сообщает регистрационный номер и дату регистрации этому лицу, подавшему заявку. Регистрационный номер используется для всей последующей переписки, касающейся регистрации.

4. Агентство уведомляет компетентный орган соответствующего Государства-члена ЕС в течение 30 дней с даты подачи заявки о том, что следующая информация имеется в наличии в базе данных Агентства:

(a) регистрационное досье вместе с заявкой или номером регистрации;

(b) дата подачи заявки и регистрации;

(c) результаты проверки полноты; и

(d) все запросы дальнейшей информации и сроки, установленные в соответствии с третьим подпараграфом параграфа 2.

Соответствующим Государством-членом ЕС является Государство-член ЕС, в котором происходит производство или учрежден импортер.

Если производитель имеет промышленные площадки в нескольких Государствах-членах ЕС, соответствующим Государством-членом ЕС является то, в котором учрежден головной офис производителя. Также уведомляются другие Государства-члены ЕС, в которых учреждены промышленные площадки.

Агентство незамедлительно уведомляет компетентный орган соответствующих(ого) Государств(а)-членов(а) ЕС, если дополнительно представленная лицом, подающим заявку на регистрацию, информация имеется в базе данных Агентства.

5. Может быть подана апелляция в соответствии со Статьями 91, 92 и 93 на решения Агентства согласно параграфу 2 настоящей Статьи.

6. Если дополнительная информация для отдельного вещества представлена в Агентство новым лицом, подающим заявку на регистрацию, Агентство уведомляет существующих лиц, подавших заявку на регистрацию, о том, что эта информация имеется в базе данных в целях Статьи 22.

Статья 21
Производство и импорт веществ

1. Лицо, подающее заявку на регистрацию, может начать или продолжить производство или импорт вещества или производство или импорт изделия, если нет указания на противное со стороны Агентства в соответствии со Статьей 20(2) в течение трех недель после даты подачи заявки без ущерба действию Статьи 27(8).

В случае регистрации вводимых веществ это лицо, подавшее заявку на регистрацию, может продолжить производство или импорт вещества или производство или импорт изделия, если нет указания на противное со стороны Агентства в соответствии со Статьей 20(2) в течение трех недель после даты подачи заявки или, если заявка подана в двухмесячный срок до соответствующего срока Статьи 23, если нет указания на противное со стороны Агентства в соответствии со Статьей 20(2) в трехмесячный срок с этого срока без ущерба действию Статьи 27(8).

В случае перерегистрации согласно Статье 22 лицо, подающее заявку на регистрацию, может продолжить производство или импорт вещества или производство или импорт изделия, если нет указания на противное со стороны Агентства в соответствии со Статьей 20(2) в течение трех недель после даты внесения изменений без ущерба действию Статьи 27(8).

2. Если Агентство проинформировало лицо, подавшее заявку, о том, что оно должно предоставить дополнительную информацию в соответствии с третьим подпараграфом Статьи 20(2), лицо, подающее заявку на регистрацию, может начать производство или импорт вещества или производство или импорт изделия, если нет указания на противное со стороны Агентства в течение трех недель после получения Агентством дополнительной информации, необходимой для завершения его регистрации без ущерба действию Статьи 27(8).

3. Если ведущее лицо, подающее заявку на регистрацию, подает части заявок на регистрацию от лица одного или нескольких других лиц, что предусмотрено Статьями 11 или 19, любое из этих других лиц может производить или импортировать вещество или производить или импортировать изделия только после истечения срока, изложенного в параграфе 1 или 2 настоящей Статьи, и при условии, что нет указания на противное со стороны Агентства в отношении регистрации ведущего лица, подавшего заявку, действующего от лица других лиц и его собственной регистрации.

Статья 22
Дополнительные обязанности лиц, подающих заявку на регистрации

1. После регистрации, лицо, подавшее заявку на регистрацию, отвечает по собственной инициативе за перерегистрацию без задержек с учетом новой информации и предоставления ее в Агентство в следующих случаях:

(a) изменений его статуса, таких как утверждение его в роли производителя, импортера или производителя изделий, или его наименования, адреса;

(b) изменения состава вещества, данного в разделе 2 Приложения VI;

(c) изменения ежегодного или общего количества, произведенного или импортированного им, или количества вещества, представленного в изделиях, произведенных или импортированных им, если эти изменения ведут к изменению пределов количества, включая прекращение производства или импорта;

(d) новые установленные виды использования и новые виды использования, не рекомендуемые для осуществления, такие как указанные в разделе 3.7. Приложения VI, для которых вещество производится или импортируется;

(e) новые сведения о рисках, вызываемых веществом, для здоровья человека и/или окружающей среды, которые, как того можно ожидать в разумных пределах, станут известными, и которые приведут к изменениям данных о безопасности или отчета о химической безопасности;

(f) все изменения классификации и маркировки вещества;

(g) все усовершенствования и изменения отчета о химической безопасности или раздела 5 Приложения VI;

(h) лицо, подающее заявку на регистрацию, указывает на необходимость осуществления испытания, указанного в Приложении IX или Приложении X, в этих случаях разрабатывается предложение об испытании;

(i) все изменения в доступе, полученном к информации в заявке на регистрацию.

Агентство сообщает эту информацию компетентному органу соответствующего Государства-члена ЕС.

2. Лицо, подающее заявку на регистрацию, подает в Агентство заявку на перерегистрацию, содержащую информацию, требуемую согласно решению, принятому в соответствии со Статьями 40, 41 или 46 или с учетом решения, принятого в соответствии со Статьями 60 и 73 в срок, определенный этим решением. Агентство уведомляет компетентный орган соответствующего Государства-члена ЕС о том, что информация имеется в его базе данных.

3. Агентство должно провести проверку полноты каждой заявки на перерегистрацию согласно первому и второму

подпараграфам Статьи 20(2). В случаях если перерегистрация осуществляется в соответствии со Статьей 12(2) и параграфом 1(c) настоящей Статьи, Агентство проверяет полноту информации, представленной лицом, подающим заявку, и Статья 20(2) применяется адаптированно при необходимости.

4. В случаях, указанных в Статьях 11 или 19, каждое лицо, подающее заявку на регистрацию, предоставляет отдельно информацию, определенную в параграфе 1(c) настоящей Статьи.

5. Перерегистрация сопровождается оплатой соответствующей части сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

Глава 5
Переходные положения, применяемые для вводимых веществ и заявленных веществ

Статья 23
Специальные положения для вводимых веществ

1. Статья 5, Статья 6, Статья 7(1), Статья 17, Статья 18 и Статья 21 не применяются до 1 декабря 2010 г. к следующим веществам:

(a) вводимым веществам, классифицированным как канцерогенные, мутагенные или токсичные для репродуктивной функции, категории 1 или 2 в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС, и произведенные в Сообществе или импортируемые в количестве, достигающем одной тонны и более в год на одного производителя или импортера, хотя бы однажды после 1 июня 2007 г.;

(b) вводимые вещества, классифицированные как высокотоксичные для водных организмов, которые могут вызвать длительное отрицательное влияние на водную среду (R50/53) в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС, и произведенные в Сообществе или импортируемые в количестве, достигающем 100 тонн и более в год на одного производителя или импортера, хотя бы однажды после 1 июня 2007 г.;

(c) вводимые вещества, произведенные в Сообществе или импортируемые в количестве, достигающем 1000 тонн и более в год на одного производителя или импортера, хотя бы однажды после 1 июня 2007 г.

2. Статья 5, Статья 6, Статья 7(1), Статья 17, Статья 18 и Статья 21 не применяются до 1 июня 2013 г. к вводимым веществам, произведенным в Сообществе или импортируемым в количестве, достигающем 100 тонн и более в год на одного производителя или импортера, хотя бы однажды после 1 июня 2007 г.

3. Статья 5, Статья 6, Статья 7(1), Статья 17, Статья 18 и Статья 21 не применяются до 1 июня 2018 г. к вводимым веществам, произведенным в Сообществе или импортируемым в количестве, достигающем одной тонны и более в год на одного производителя или импортера, хотя бы однажды после 1 июня 2007 г.

4. Без ущерба действию параграфов 1 - 3 заявка на регистрацию может быть подана в любое время до истечения соответствующего срока.

5. Настоящая Статья также применяется к веществам, зарегистрированным согласно Статье 7, адаптированно при необходимости.

Статья 24
Заявленные вещества

1. Уведомление в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС считается регистрацией в целях настоящего Раздела, и Агентство присваивает регистрационный номер к 1 декабря 2008 г.

2. Если количество заявленного вещества, произведенного или импортированного производителем или импортером, достигает следующего предела согласно Статье 12, дополнительная требуемая информации, относящаяся к этому пределу, а также ко всем более низким пределам, предоставляется в соответствии со Статьями 10 и 12, если она не была уже предоставлена в соответствии с этими Статьями.

Раздел III
Обмен данными и избегание ненужных испытаний

Глава 1
Цели и общие правила

Статья 25
Цели и общие правила

1. Во избежание проведения испытаний на животных испытания на позвоночных животных в целях настоящего Регламента должны выполняться только в качестве последнего средства. Также необходимо принять меры, ограничивающие дублирование других испытаний.

2. Обмен информацией и совместное предоставление информации в соответствии с настоящим Регламентом касается технических данных и, в частности, информации, относящейся к внутренним свойствам веществ. Лица, подающие заявки на регистрацию, могут воздержаться от обмена информацией, касающейся их поведения на рынке, в частности, того, что касается производственных мощностей, объемов производства или объемов продаж, объемов импорта или рыночных долей.

3. Все обзоры изучения и устойчивые обзоры изучения, представленные в рамках регистрации согласно настоящему Регламенту не менее хотя бы за 12 лет до этого, могут использоваться в целях регистрации другим производителем или импортером.

Глава 2
Правила для невводимых веществ и лиц, подавших заявку на регистрацию вводимых веществ, которые не были предварительно зарегистрированы

Статья 26
Обязанность запроса до регистрации

1. Каждое потенциальное лицо, подающее заявку на регистрацию невводимого вещества, или потенциальное лицо, подающее заявку на регистрацию вводимого вещества, которые не были предварительно зарегистрированы в соответствии со Статьей 28, должны сделать запрос в Агентство о том, была ли уже подана заявка на регистрацию этого же вещества. Они должны представить в Агентство вместе с запросом всю следующую информацию:

(a) наименование, определенное в разделе 1 Приложения VI, за исключением использования промышленных площадок;

(b) наименование вещества, определенное в разделе 2 Приложения VI;

(c) информационные требования, которые потребуют от него выполнения нового изучения, вовлекающего позвоночных животных,

(d) какие информационные требования потребуют от него выполнения нового изучения.

2. Если это же вещество уже было до этого зарегистрировано, Агентство информирует потенциальное лицо, подающее заявку на регистрацию, соответствующим образом.

3. Если это же вещество было уже зарегистрировано менее чем 12 лет назад, Агентство информирует потенциальное лицо, подающее заявку на регистрацию, без промедления о наименовании и адресах лиц(а), подавших(его) предыдущие заявки, и о соответствующих обзорах или устойчивых обзорах изучения, в зависимости от случая, уже поданных ими.

Изучения, затрагивающие позвоночных животных, не повторяются.

Агентство одновременно информирует лиц, подавших предыдущие заявки на регистрацию, о наименовании и адресах потенциальных лиц, подающих заявки на регистрацию. Должен произойти обмен информацией об имеющихся в наличии изучениях с потенциальным лицом, подающим заявку на регистрацию, в соответствии со Статьей 27.

4. Если несколько потенциальных лиц, подающих заявки на регистрацию, сделали запрос в отношении одного и того же вещества, Агентство информирует всех потенциальных лиц, подающих заявки на регистрацию, без промедления о наименовании и адресах всех потенциальных лиц, подающих заявки на регистрацию.

Статья 27
Обмен существующими данными в случае зарегистрированных веществ

1. Если вещество было зарегистрировано менее чем за 12 лет до этого, как указано в Статье 26(3), потенциальное лицо, подающее заявку на регистрацию:

(a) должно относительно информации, касающейся испытаний на позвоночных животных; и

(b) может относительно информации, не касающейся испытаний на позвоночных животных, запросить у лиц(а), подававших(его) предыдущие заявки на регистрацию, информацию, которая требуется ему для регистрации согласно Статье 10(a)(vi) и (vii).

2. Если запрос информации был сделан согласно параграфу 1, потенциальное лицо, подающее заявку на регистрацию, и лица(о), подавшие(ее) предыдущие заявки, указанные в параграфе 1, должны сделать все для достижения соглашения об обмене информации, запрашиваемой потенциальным(и) лицом(амии), подающим(и) заявку на регистрацию, согласно Статье 10(a)(vi) и (vii). Такое соглашение может быть заменено передачей дела в арбитражный орган и соблюдением арбитражного порядка.

3. Лицо, подавшее предыдущую заявку на регистрацию, и потенциальное(ые) лицо(а), подающее(ие) заявку на регистрацию, должны сделать все, чтобы обеспечить определение расходов на обмен информацией справедливым, прозрачным образом без какой-либо дискриминации. Это может быть упрощено следующим руководством по расходам на обмен информацией, основанным на тех принципах, которые адоптированы Агентством в соответствии со Статьей 77(2)(g). От лиц, подающих заявки на регистрацию, требуется только разделить расходы на информацию, предоставление которой от них требуется для удовлетворения их регистрационных требований.

4. При соглашении об обмене информацией лицо, подавшее предыдущую заявку на регистрацию, делает доступной для новых лиц, подающих заявку на регистрацию, согласованную информацию и дает новым лицам, подающим заявку на регистрацию, разрешение ссылаться на полный отчет об изучении лица, подавшего предыдущую заявку.

5. Если невозможно достичь такого соглашения, потенциальное(ые) лицо(а), подающее(ие) заявку на регистрацию, информирует Агентство и лиц(о), подавших(его) предыдущие заявки на регистрацию об этом не ранее чем через месяц после получения от Агентства наименования и адреса лиц(а), подавших(его) предыдущие заявки на регистрацию.

6. В течение одного месяца с получения информации, указанной в параграфе 5, Агентство дает потенциальному лицу, подающему заявку, разрешение ссылаться на информацию, запрошенную им, в своем регистрационном досье, предоставив по

запросу Агентства доказательства того, что он заплатил лицу(ам), подавшему(им) предыдущие заявки, часть сбора за информацию. Лицо(а), подавшее(ие) предыдущие заявки на регистрацию, может заявить требование потенциальному лицу, подающему заявку на регистрацию, об оплате части затрат, понесенных им. Расчет пропорциональной величины оплаты может быть упрощен благодаря руководству, принятому Агентством в соответствии со Статьей 77(2)(g). Если он предоставляет полный отчет об изучении потенциальному лицу, подающему заявку на регистрацию, лицо(а), подавшее(ие) предыдущие заявки на регистрацию, предъявляет требование к потенциальному лицу, подавшему заявку на регистрацию, о равной доле оплаты затрат, понесенных им, которое рассматривается в национальных судах.

7. Апелляционная жалоба может быть подана в соответствии со Статьями 91, 92 и 93 и на решения Агентства согласно параграфу 6 настоящей Статьи.

8. Период ожидания регистрации в соответствии со Статьей 21(1) для новых лиц, подающих заявку на регистрацию, должен быть продлен на период четыре месяца, если об этом попросит лицо, подавшее предварительную заявку на регистрацию.

Глава 3
Правила для вводимых веществ

Статья 28
Обязательство предварительной регистрации для вводимых веществ

1. Для получения выгоды от переходного режима, предусмотренного в Статье 23, каждое потенциальное лицо, подающее заявку на регистрацию вводимого вещества в количестве одной тонны в год или более, в том числе без ограничения промежуточных веществ, предоставляет в Агентство всю следующую информацию:

(a) наименование вещества, определенное в разделе 2 Приложения VI, включая Европейский перечень существующих коммерческих химических веществ (EINECS) и международный CAS-номер или, если есть, любые другие опознавательные коды;

(b) свое наименование и адрес и лицо для контакта и, при необходимости, ФИО и адрес лица, предоставляющего его в соответствии со Статьей 4, определенные в разделе 1 Приложения VI;

(c) предусмотренный срок для регистрации и пределы объема вещества;

(d) наименование(я) веществ(а), определенное(ые) в разделе 2 Приложения VI, включая Европейский перечень существующих коммерческих химических веществ (EINECS) и международный CAS-номер или, если есть, любые другие опознавательные коды, для которых имеющаяся информация соответствует применению Частей 1.3. и 1.5. Приложения XI.

2. Информация, указанная в параграфе 1, предоставляется в период с 1 июня 2008 г. по 1 декабря 2008 г.

3. Лица, подающие заявки на регистрацию, которые не предоставили информацию, требуемую согласно параграфу 1, не могут рассчитывать на применение Статьи 23.

4. Агентство к 1 января 2009 г. публикует на своем веб-сайте список веществ, указанный в параграфах 1(a) и (d). Этот список должен состоять только из наименований веществ, включая Европейский перечень существующих коммерческих химических веществ (EINECS) и международный CAS-номер, если есть, и любые другие опознавательные коды, а также первый предусмотренный срок регистрации.

5. После публикации списка пользователи вещества, не появившегося в списке, могут уведомить Агентство о своей заинтересованности в веществе, информации для контакта и информации о его текущем поставщике. Агентство публикует на своем веб-сайте наименование вещества и по запросу предоставляет информацию о контакте пользователя для потенциального лица, подающего заявку на регистрацию.

6. Потенциальные лица, подающие заявки на регистрацию, производящие или импортирующие в первый раз вводимое вещество в количестве одной тонны и более в год или использующие в первый раз вводимое вещество в контексте производства или импорта в первый раз изделий, содержащих вводимое вещество, которое потребует регистрации, после 1 декабря 2008 г., имеют право использовать Статью 23 при условии, что они предоставят информацию, указанную в параграфе 1 настоящей Статьи, в Агентство в течение шести месяцев после первого производства, импорта или использования вещества в количестве одной тонны или более в год и не позднее чем за 12 месяцев до соответствующего срока, указанного в Статье 23.

7. Производители или импортеры вводимых веществ в количестве менее одной тонны в год, появившиеся в списке, опубликованном Агентством в соответствии с параграфом 4 настоящей Статьи, а также пользователи этих веществ и третьи лица, имеющие информацию об этих веществах, могут предоставлять информацию, указанную в параграфе 1 настоящей Статьи, или всю другую соответствующую информацию об этих веществах в Агентство с намерением включения информации в форум обмена информацией о веществе, указанном в Статье 29.

Статья 29
Форум обмена информацией о веществе

1. Все потенциальные лица, подающие заявки на регистрацию, пользователи и третьи лица, предоставившие информацию в Агентство в соответствии со Статьей 28, или чья информация имеется в Агентстве в соответствии со Статьей 15, о том же вводимом веществе, или лица, уже подавшие заявку на регистрацию этого вводимого вещества до истечения срока, установленного в Статье 23(3), являются участниками форума обмена информацией о веществе (SIEF).

2. Целью каждого форума обмена информацией о веществе (SIEF) является:

(a) упростить в целях регистрации обмен информацией, определенный в Статье 10(a)(vi) и (vii), между потенциальными лицами, подающими заявку на регистрацию во избежание дублирования изучения; и

(b) согласовать классификацию и маркировку, если существует различие в классификации и маркировке вещества между потенциальными лицами, подающими заявки на регистрацию.

3. Участники форума обмена информацией о веществе (SIEF) предоставляют другим участникам существующие изучения в ответ на запросы о предоставлении информации других участников, коллективно определяют потребности идентификации для дальнейшего изучения в целях параграфа 2(a) и организуют выполнение такого изучения. Каждый форум обмена информацией о веществе (SIEF) будет работать до 1 июня 2018 г.

Статья 30
Обмен данными, касающимися испытаний

1. До выполнения испытаний для соответствия информационным требованиям в целях регистрации участники форума обмена информацией о веществе (SIEF) запрашивают посредством общения в своем форуме обмена информацией о веществе (SIEF), существует ли соответствующее исследование. Если соответствующее исследование, касающееся испытаний на позвоночных животных, имеется на форуме обмена информацией о веществе (SIEF), участник форума SIEF запрашивает это исследование. Если соответствующее исследование, не касающееся испытаний на позвоночных животных, имеется на форуме обмена информацией о веществе (SIEF) участник форума SIEF может запросить это исследование.

В течение одного месяца после запроса владелец исследования предоставляет доказательство его стоимости участнику(ам), запросившему(им) его. Участник(и) и владелец должны сделать все для обеспечения того, чтобы распределение затрат на информацию было определено справедливым и прозрачным образом без какой-либо дискриминации. Это может быть упрощено с помощью использования руководства о распределении затрат, которое основывается на этих принципах и принято Агентством в соответствии со Статьей 77(2)(g). Если они не могут достичь соглашения, затраты делятся поровну. Владелец дает разрешение ссылаться на отчет о полном изучении в целях регистрации в течение двух недель после получения платежа. От лиц, подающих заявку на регистрацию, требуется распределить затраты только за информацию, которую им необходимо представить для соблюдения регистрационных требований.

2. Если соответствующее исследование, касающееся испытаний, отсутствует на форуме обмена информацией о веществе (SIEF), только одно исследование выполняется для информационного требования в каждом форуме обмена информацией о веществе (SIEF) одним из его участников, действующих от имени других. Они предпринимают все разумные шаги для достижения соглашения в срок, установленный Агентством в отношении того, кто будет выполнять испытание от имени других участников и представлять обзор или устойчивый обзор исследования в Агентство. Если соглашение не достигнуто, Агентство определяет, кто из лиц, подающих заявку на регистрацию, или пользователей выполняет испытание. Все участники форума обмена информацией о веществе (SIEF), запрашивающие исследование, должны понести часть расходов за выполнение исследования, доля которых определяется согласно количеству участвующих потенциальных лиц, подающих заявку. Эти участники, которые сами не выполняют исследование, имеют право получить полный отчет об исследовании в течение двух недель после оплаты участнику, выполнившему исследование.

3. Если владелец, указанный в параграфе 1, исследования, касающегося испытания на позвоночных животных, отказывается предоставлять либо доказательство затрат на это исследование, либо само исследование другому(им) участнику(ам), он не сможет продолжить процесс регистрации до того, пока он не предоставит информацию другому(им) участнику(ам). Другой(ие) участник(и) продолжают процесс регистрации без выполнения соответствующих информационных требований, объяснив причину этого в регистрационном досье. Исследование не должно повторяться, если в течение 12 месяцев с даты регистрации другим(ими) участником(ами) владелец информации не предоставил ее им, и Агентство принимает решение о повторении ими испытания. Но если заявка на регистрацию, содержащая эту информацию, уже подана другим лицом, Агентство дает другому(им) участнику(ам) разрешение ссылаться на эту информацию в своем(их) регистрационном(ых) досье. Другое лицо, подающее заявку на регистрацию, предъявляет требование к другому(им) участнику(ам) о равном разделении затрат при условии, что оно предоставляет полный отчет об исследовании другому(им) участнику(ам), которое разрешается национальными судами.

4. Если владелец, указанный в параграфе 1, исследования, которое не относится к испытаниям на позвоночных животных, отказывается предоставлять либо доказательства затрат на исследование, либо само исследование другому(им) участнику(ам), другие участники форума обмена информацией о веществе SIEF продолжают процесс регистрации так, как будто на форуме SIEF не было исследования.

5. Может быть подана апелляция в соответствии со Статьями 91, 92 и 93 на решения Агентства согласно параграфам 2 или 3 настоящей Статьи.

6. К владельцу исследования, отказавшемуся предоставлять либо доказательство затрат, либо само исследование, указанные в параграфе 3 или 4 настоящей Статьи, применяются штрафные санкции в соответствии со Статьей 126.

Раздел IV
Информация в цепи поставки

Статья 31
Требования к данным о безопасности

1. Поставщик вещества или смеси предоставляет получателю вещества или смеси данные о безопасности, составленные в соответствии с Приложением II:

(a) если вещество соответствует критериям классификации как опасное в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008 или смесь соответствует критериям классификации как опасная в соответствии с Директивой 1999/45/ЕС; или

(b) если вещество является устойчивым, биоаккумулятивным и токсичным, или высокоустойчивым и высокобиоаккумулятивным в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII; или

(c) если вещество включено в список, установленный в соответствии со Статьей 59(1), по другим причинам, кроме тех, которые указаны в пунктах (a) и (b).

2. Все действующие лица в цепи поставки, от которых требуется согласно Статьям 14 или 37 выполнение оценки химической безопасности вещества обеспечивают, чтобы информация в данных о безопасности соответствовала информации данной оценки. Если данные о безопасности разработаны для смеси и лицо, действующее в цепи поставки, подготовило оценку химической безопасности для этой смеси, важно, чтобы информация в данных о безопасности соответствовала отчету о химической безопасности смеси, а не отчету о химической безопасности каждого вещества в смеси.

3. Поставщик предоставляет получателю по его запросу данные о безопасности, составленные в соответствии с Приложением II, если смесь не соответствует критериям классификации как опасная в соответствии со Статьями 5, 6 и 7 Директивы 1999/45/EC, но содержит:

(a) в индивидуальной концентрации ≥ 1% по весу для негазообразных смесей и ?0,2% по объему для газообразных смесей хотя бы одно вещество, представляющее опасность для здоровья человека или окружающей среды; или

(b) в индивидуальной концентрации ≥ 0,1% по весу для негазообразных смесей хотя бы одно вещество, которое является устойчивым, биоаккумулятивным и токсичным, или высокоустойчивым и высокобиоаккумулятивным в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII, или которое включено по причинам другим, кроме тех, которые указаны в пункте (a), в список, установленный в соответствии со Статьей 59(1); или

(c) вещество, для которого имеются ограничения Сообщества по технике безопасности.

4. Данные о безопасности не нужно предоставлять, если опасные вещества, которые являются опасными в соответствии с Регламентом (EC) 1272/2008, или смеси, которые являются опасными в соответствии с Директивой 1999/45/EC, предложенные или проданные населению, обеспечены достаточной информацией, позволяющей пользователям принять необходимые меры в отношении защиты здоровья человека, безопасности и защиты окружающей среды, если они не запрошены пользователем или дистрибьютором.

5. Данные о безопасности предоставляются на официальном языке Государств(а)-членов(а) ЕС, в которых(ом) вещество или смесь размещают(ет)ся на рынке, если эти Государство(а)-член(ы) ЕС не предусматривают иного.

6. Данные о безопасности должны быть датированы и должны содержать следующие разделы:

1. наименование вещества/смеси и компании/предприятия;

2. определение опасности;

3. состав/информация о составляющих;

4. меры по оказанию первой помощи;

5. противопожарные меры;

6. меры по предупреждению аварийной утечки;

7. обращение и хранение;

8. контроль воздействия/персональная защита;

9. физические и химические свойства;

10. стабильность и реактивность;

11. токсикологическая информация;

12. экологическая информация;

13. утилизация (обезвреживание);

14. информация о транспортировке;

15. нормативная информация;

16. другая информация.

7. Все лица, действующие в цепи поставки, от которых требуется подготовка отчета о химической безопасности согласно Статьям 14 или 37 предлагают соответствующие сценарии воздействия (включая использование и категории воздействия при необходимости) в приложении к данным о безопасности, покрывающие известные случаи использования и включающие специальные условия, от применения раздела 3 Приложения XI.

Пользователи включают соответствующие сценарии воздействия и используют другую соответствующую информацию из данных о безопасности, предоставленных им, при составлении своих собственных данных о безопасности для известных видов использования.

Все дистрибьюторы передают дальше соответствующие сценарии воздействия и используют другую соответствующую информацию из данных о безопасности, предоставленных им, при составлении своих собственных данных о безопасности для видов использования, для которых он передает информацию согласно статье 37(2).

8. Данные о безопасности предоставляются бесплатно на бумажном или электронном носителях не позднее чем на дату первой поставки вещества или смеси.

9. Поставщики обновляют данные о безопасности без промедления в следующих случаях:

(a) как только становится известной новая информация, которая может повлиять на меры по управлению риском, или новая информация об опасности;

(b) после получения разрешения или после отказа в его получении;

(c) после наложения ограничений.

Новая датированная версия информации, определенная как "Пересмотр: (дата)" предоставляется бесплатно на бумажном или электронном носителях всем бывшим получателям, которым было поставлено вещество или смесь за предыдущие 12 месяцев. Все обновления после регистрации включают регистрационный номер.

10. Если вещества классифицированы в соответствии с Регламентом (EC) 1272/2008 в период с вступления в силу до 1 декабря 2010 г., эта классификация может быть добавлена в данные о безопасности вместе с классификацией в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС.

С 1 декабря 2010 г. до 1 июня 2015 г. данные о безопасности вещества содержат классификацию согласно Директиве 67/548/ЕЭС и Регламенту (ЕС) 1272/2008.

Если смеси классифицированы в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008 в период с вступления его в силу до 1 июня 2015 г., эта классификация может быть добавлена в данные о безопасности вместе с классификацией в соответствии с Директивой 1999/45/ЕС. Но до 1 июня 2015 г., если вещества или смеси классифицированы и маркированы в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008, эта классификация предоставляется в данных о безопасности вместе с классификацией в соответствии с Директивами 67/548/ЕЭС и 1999/45/ЕС соответственно для вещества, смеси и ее составляющих.

Статья 32
Обязанность сообщать информацию вниз по цепи поставки о веществах, самих или в смеси, для которых не требуются данные о безопасности

1. Все поставщики вещества, самого или в смеси, которым не нужно предоставлять данные о безопасности в соответствии со Статьей 31, предоставляют получателям следующую информацию:

(a) регистрационный(ые) номер(а), указанный(ые) в Статье 20(3), при наличии, всех веществ, для которых передается информация согласно пунктам (b), (c) или (d) настоящего параграфа;

(b) если вещество подлежит получению разрешения, информация о разрешении, выданном или в выдаче которого отказано согласно Разделу VII в этой цепи поставки;

(c) информация обо всех ограничениях, наложенных согласно Разделу VIII;

(d) любая другая имеющаяся и подходящая информация о веществе, необходимая для определения и применения мер по управлению рисками, включая специальные условия по применению раздела 3 Приложения XI.

2. Информация, указанная в параграфе 1, передается бесплатно на бумажном или электронном носителях не позднее чем во время первой поставки вещества, самого или в смеси, после 1 июня 2007 г.

3. Поставщики обновляют эту информацию без промедления в следующих случаях:

(a) как только становится известной новая информация, которая может повлиять на меры по управлению риском, или новая информация об опасности;

(b) после получения разрешения или после отказа в его получении;

(c) после наложения ограничений.

Кроме этого, обновленная информация предоставляется бесплатно на бумажном или электронном носителях всем бывшим получателям, которым было поставлено вещество или смесь за предыдущие 12 месяцев. Все обновления после регистрации должны включать регистрационный номер.

Статья 33
Обязанность сообщать информацию о веществах в изделиях

1. Поставщик изделия, содержащего вещество, отвечающее критериям Статьи 57 и идентифицированное в соответствии со Статьей 59(1) в концентрации свыше 0,1% веса по весу (w/w), предоставляет всем получателям изделия достаточно информации, имеющейся у поставщика, которая позволит обеспечить безопасное использование изделия, включая как минимум наименование этого вещества.

2. По запросу потребителя все поставщики изделия, содержащего вещество, отвечающее критериям Статьи 57 и идентифицированное в соответствии со Статьей 59(1) в концентрации свыше 0,1% веса по весу (w/w), предоставляют всем потребителям достаточно информации, имеющейся у поставщика, которая позволит обеспечить безопасное использование изделия, включая как минимум наименование этого вещества.

Соответствующая информация предоставляется бесплатно в течение 45 дней с даты получения запроса.

Статья 34
Обязанность сообщать информацию о веществах и смесях вверх по цепи поставки

Все лица, действующие в цепи поставки вещества или смеси, сообщают следующую информацию следующему за ним вверх по цепи поставки лицу или дистрибьютору:

(a) новую информацию об опасных свойствах независимо от видов использования;

(b) любую другую информацию, которая могла бы вызвать вопрос о соответствии мер по управлению риском, определенных в данных о безопасности, предоставленных ему, которая сообщается только для определенных видов использования.

Дистрибьюторы передают эту информацию следующему лицу или дистрибьютору вверх по цепи поставки.

Статья 35
Доступ к информации для рабочих

Рабочие и их представители получают доступ от своего работодателя к информации, предоставленной согласно Статьям 31 и 32 в отношении веществ или смесей, которые они используют или действию которого они могут быть подвержены в процессе своей работы.

Статья 36
Обязательство хранить информацию

1. Каждый производитель, импортер, пользователь и дистрибьютор собирает и хранит всю информацию, которая от него требуется для выполнения своих обязательств по настоящему Регламенту в период не менее 10 лет после того, как он в последний раз производил, импортировал, поставлял или использовал вещество или смесь. Этот производитель, импортер, пользователь или дистрибьютор предоставляет эту информацию или делает ее доступной без промедления по запросу компетентного органа Государства-члена ЕС, в котором он учрежден, или Агентства без ущерба действию Разделов II и VI.

2. В случае если лицо, подавшее заявку на регистрацию, пользователь или дистрибьютор прекращают свою деятельность или передают часть или все операции третьему лицу, сторона, ответственная за ликвидацию лица, подавшего заявку на регистрацию, пользователя или дистрибьютора, или принимающая ответственность за размещение на рынке этого вещества или смеси, принимает на себя обязательство, указанное в параграфе 1, вместо лица, подавшего заявку, пользователя или дистрибьютора.

Раздел V
Пользователи

Статья 37
Оценка химической безопасности пользователя и обязанность определять, применять и рекомендовать меры по сокращению риска

1. Пользователи или дистрибьюторы могут предоставлять информацию для оказания помощи в подготовке заявки на регистрацию.

2. Все пользователи имеют право использовать, как минимум краткое общее описание использования, известное в письменном виде (на бумажном или электронном носителях) производителю, импортеру, пользователю или дистрибьютору, которые поставляют ему вещество, само или в смеси, с целью сделать его использование определенным. Чтобы сделать использование известным, они предоставляют достаточно информации, которая позволит производителю, импортеру или пользователю, поставившему вещество, подготовить сценарий воздействия или при необходимости категорию использования или воздействия для его использования в оценке химической безопасности производителя, импортера или пользователя.

Дистрибьюторы передают такую информацию следующему лицу или дистрибьютору вверх по цепи поставки. Пользователи при получении такой информации могут подготовить сценарий воздействия для определенных видов использования либо передают информацию следующему лицу вверх по цепи поставки.

3. Для зарегистрированных веществ производитель, импортер или пользователь должен исполнить обязательства, изложенные в Статье 14, либо до следующей поставки вещества, самого или в смеси, пользователю, сделав запрос, указанный в параграфе 2 настоящей Статьи при условии, что запрос был сделан не менее чем за месяц до поставки либо в течение одного месяца после запроса, в зависимости от того, что позднее.

Для вводимых веществ производитель, импортер или пользователь должны исполнить этот запрос и обязательства, изложенные в Статье 14, до истечения соответствующего срока, указанного в Статье 23, при условии, что пользователь делает запрос не менее чем за 12 месяцев до этого срока.

Если производитель, импортер или пользователь, оценивший использование в соответствии со Статьей 14, не могут включить его в качестве определенного использования по причине защиты здоровья человека или окружающей среды, они сообщают Агентству и пользователю причину(ы) этого решения в письменной форме без промедления и не поставляют пользователю(ям) вещество без включения этих(ой) причин(ы) в информацию, указанную согласно Статьям 31 ли 32. Производитель или импортер включают это использование в раздел 3.7. Приложения VI при обновлении регистрации в соответствии со Статьей 22(1)(d).

4. Пользователи вещества, самого или в смеси, готовят отчет о химической безопасности в соответствии с Приложением XII для всех видов использования за пределами условий, описанных в сценарии воздействия, или при необходимости категории использования и воздействия, сообщенных ему в данных о безопасности или для всех видов использования, против которых предоставляет информацию его поставщик.

Пользователю не нужно готовить такой отчет о химической безопасности в любом из следующих случаев:

(a) данные о безопасности не нужно предоставлять с веществом или смесью в соответствии со Статьей 31;

(b) заполнение отчета о химической безопасности поставщиком не требуется в соответствии со Статьей 14;

(c) пользователь использует вещество или смесь в общем количестве менее одной тонны в год;

(d) пользователи применяют или рекомендуют сценарий воздействия, который включает как минимум условия, описанные в сценарии воздействия, сообщенном им в данных о безопасности;

(e) вещество присутствует в смеси в концентрации ниже, чем концентрация, установленная в Статье 14(2);

(f) пользователь использует вещество в целях исследования и разработок, ориентированных на продукцию и процесс, при условии, что риски для здоровья человека и окружающей среды должным образом контролируются в соответствии с требованиями законодательства о защите работников и окружающей среды.

5. Все пользователи определяют, применяют и, если необходимо, рекомендуют соответствующие меры должного контроля рисков, определенных в следующем:

(a) данных о безопасности, предоставленных ему;

(b) его собственной оценке химической безопасности;

(c) во всей информации о мерах по управлению рисками, предоставленной ему в соответствии со Статьей 32.

6. Если пользователь не готовит отчет о химической безопасности в соответствии с параграфом 4(c), он рассматривает использование вещества и определяет и применяет все подходящие меры по управлению рисками, необходимые для обеспечения того, чтобы все риски для здоровья человека и окружающей среды должным образом контролировались. Если необходимо, эта информация включается во все данные о безопасности, подготовленные им.

7. Пользователи сохраняют свой отчет о химической безопасности актуальным и доступным.

8. Отчет о химической безопасности, подготовленный в соответствии с параграфом 4 настоящей Статьи, не должен включать рассмотрение рисков для здоровья человека от конечных пользователей, указанных в Статье 14(5).

Статья 38
Обязательства для пользователей предоставлять информацию

1. До начала или продолжения отдельного вида использования вещества, зарегистрированного лицом, находящимся выше в цепи поставки, в соответствии со Статьями 6 или 18, пользователь сообщает в Агентство информацию, определенную в параграфе 2 настоящей Статьи в следующих случаях:

(a) пользователь должен подготовить отчет о химической безопасности в соответствии со Статьей 37(4); или

(b) пользователь пользуется исключениями Статьи 37(4)(c) или (f).

2. Информация, предоставляемая пользователем, включает следующее:

(a) его наименование и данные для контакта, определенные в раздела 1.1. Приложения VI;

(b) регистрационный(ые) номер(а), указанные в Статье 20(3), если есть;

(c) наименование веществ(а), определенное в разделах 2.1. - 2.3.4. Приложения VI;

(d) наименования производителя(ей) или импортера(ов) или другого поставщика, определенные в разделе 1.1. Приложения VI;

(e) краткое общее описание использования, определенное в разделе 3.5. Приложения VI, и условия использования;

(f) за исключением случаев, когда пользователь пользуется исключением Статьи 37(4)(c), предложение о дополнительных испытаниях на позвоночных животных, если это считается необходимым со стороны пользователя для завершения своей оценки химической безопасности.

3. Пользователь обновляет эту информацию без промедления в случае изменения информации, сообщенной в соответствии с параграфом 1.

4. Пользователь сообщает Агентству, если его классификация вещества отличается от классификации его поставщика.

5. За исключением случаев, когда пользователь пользуется исключением Статьи 37(4)(c), сообщение информации в соответствии с параграфами 1 - 4 настоящей Статьи не требуется в отношении вещества, самого или в смеси, используемых пользователем в количестве менее одной тонны в год для этого отдельного вида использования.

Статья 39
Применение обязательств пользователя

1. От пользователей требуется выполнение обязательств Статьи 37 в течение по крайне мере 12 месяцев после получения регистрационного номера, сообщенного ему поставщиком в данных о безопасности.

2. От пользователей требуется выполнение обязательств Статьи 38 в течение по крайней мере шести месяцев после получения регистрационного номера, сообщенного ему поставщиком в данных о безопасности.

Раздел VI
Оценка

Глава 1
Оценка досье

Статья 40
Изучение предложений об испытаниях

1. Агентство изучает все предложения об испытаниях, указанные в заявках на регистрацию или отчете пользователя для предоставления информации, определенной в Приложениях IX и X для вещества. Преимущество отдается заявкам на регистрацию веществ, которые имеют или могут иметь свойства устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT), высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB), являются светочувствительными и/или имеют канцерогенные, мутагенные или токсические для репродуктивной функции свойства, или химических веществ объемом свыше 100 тонн в год с

использованием в результате широкого распространения и распространенного воздействия, при условии, что они отвечают критериям следующих классов или категорий опасности, установленных в Приложении I к Регламенту (ЕС) 1272/2008:

(a) классы опасности 2.1. - 2.4., 2.6. и 2.7., 2.8. типов A и B, 2.9., 2.10., 2.12., 2.13. категорий 1 и 2, 2.14. категорий 1 и 2, 2.15. типов A - F;

(b) классы опасности 3.1. - 3.6., 3.7. отрицательное воздействие на сексуальную функцию и способность к воспроизводству или развитию, 3.8. другое воздействие, кроме наркотического, 3.9. и 3.10.;

(c) класс опасности 4.1.;

(d) класс опасности 5.1.

2. Информация, относящаяся к предложениям об испытаниях, повлекших испытания на позвоночных животных, публикуется на веб-сайте Агентства. Агентство публикует на своем веб-сайте наименование вещества, конечную точку опасности, для которой предложено испытание на позвоночных животных, и дату, к которой требуется информация всех третьих лиц. Оно приглашает третьи лица предоставлять с использованием формата, предусмотренного Агентством, ценную с научной точки зрения информацию и исследования, направленные на соответствующее вещество и конечную точку опасности, имеющуюся в предложениях об испытаниях, в течение 45 дней с даты публикации. Вся эта полученная ценная с научной точки зрения информация и исследования учитываются Агентством при подготовке своего решения в соответствии с параграфом 3.

3. На основании изучения согласно параграфу 1 Агентство готовит проект одного из следующих решений, и это решение принимается в соответствии с процедурой, изложенной в Статьях 50 и 51:

(a) решение, требующее от лиц(а), подающих(его) заявку на регистрацию, или пользователей(я) выполнения предлагаемых испытаний и устанавливающее срок для предоставления обзора исследования или устойчивого обзора исследования, если требуется согласно Приложению I;

(b) решение в соответствии с пунктом (a), но изменяющее условия, согласно которым выполняется испытание;

(c) решение в соответствии с пунктами (a), (b) или (d), но требующее от лиц(а), подающих(его) заявку на регистрацию, или пользователей(я) выполнения одного или нескольких дополнительных испытаний в случае несоответствия предложения об испытании Приложениям IX, X и XI;

(d) решение, отклоняющее предложение об испытаниях;

(e) решение в соответствии с пунктами (a), (b) или (c), если несколько лиц, подавших заявки на регистрацию, или пользователи одного и того же вещества представили предложения о проведении одного и того же испытания, давая им возможность достичь соглашения о том, кто будет выполнять испытание от имени их всех и информировать Агентство соответствующим образом в течение 90 дней. Если Агентство не проинформировано о таком соглашении в течение этих 90 дней, оно назначает одного из лиц, подавших заявки на регистрацию, или пользователей для выполнения испытания от имени их всех.

4. Лицо, подавшее заявку на регистрацию, или пользователь предоставляют информацию, требуемую Агентством, в установленный срок.

Статья 41
Проверка соответствия заявок о регистрации

1. Агентство может изучить все заявки на регистрацию с целью проверки следующего:

(a) того, что информация в техническом досье, представленная согласно Статье 10, соответствует требованиям Статей 10, 12 и 13 и Приложений III и VI - X;

(b) что изменения требований к стандартной информации и соответствующее обоснование, представленные в техническом досье, соответствуют правилам, регулирующим такие изменения, установленные в Приложениях VII - X, и общим правилам, установленным в Приложении XI;

(c) что все оценки химической безопасности и отчеты о химической безопасности соответствуют требования Приложения I и что предполагаемые меры управления рисками являются адекватными;

(d) что все разъяснения, представленные в соответствии со Статьей 11(3) или Статьей 19(2), имеют объективную основу.

2. Список досье, проверяемых на соответствие Агентством, предоставляется компетентным органам Государств-членов ЕС.

3. На основании изучения, выполненного в соответствии с параграфом 1, Агентство может в течение 12 месяцев с начала проверки соответствия подготовить проект решения, требующего от лиц(а), подавших(его) заявку на регистрацию, представить всю информацию, необходимую для приведения заявки(ок) в соответствие с соответствующими информационными требованиями, и определяющего приемлемый срок для предоставления дополнительной информации. Такое решение принимается в соответствии с процедурой, изложенной в Статьях 50 и 51.

4. Лицо, подавшее заявку на регистрацию, предоставляет информацию, требуемую Агентством, в установленный срок.

5. Для обеспечения того, чтобы регистрационные досье соответствовали настоящему Регламенту, Агентство отбирает определенное количество этих досье, не менее 5% от общего количества досье, полученных Агентством для каждой группы по весу, для проверки соответствия. Агентство отдает преимущество, но не исключительно, тем досье, которые соответствуют хотя бы одному из следующих критериев:

(a) досье содержит информацию, указанную в Статье 10(a)(iv), (vi) и/или (vii), представленную отдельно согласно Статье 11(3); или

(b) досье составлено для вещества, произведенного или импортированного в количестве одной тонны или более в год, и не соответствует требованиям Приложения VII, применяемым согласно либо Статье 12(1)(a) или (b), в зависимости от случая; или

(c) досье составлено для вещества, указанного в плане повторных действий Сообщества по оценке веществ, указанном в Статье 44(2).

6. Любое третье лицо может представить в Агентство информацию в электронном виде, относящуюся к веществам,

появившимся в списке, указанном в Статье 28(4). Агентство рассматривает эту информацию вместе с информацией, представленной согласно Статье 124, при проверке и отборе досье.

7. Европейская Комиссия может после консультаций с Агентством принять решение изменить количество отобранных досье и изменить или включить дополнительные критерии в параграф 5 в соответствии с процедурой, изложенной в Статье 133(4).

Статья 42
Проверка предоставленной информации и последующая оценка досье

1. Агентство изучает все информацию, предоставленную вследствие решения, принятого согласно Статьям 40 или 41, и составляет проекты всех соответствующих решений согласно этим Статьям при необходимости.

2. После того как завершено изучение досье, Агентство уведомляет Европейскую Комиссию и компетентные органы Государств-членов ЕС о полученной информации и сделанных выводах. Компетентные органы используют информацию, полученную при оценке, в целях Статьи 45(5), Статьи 59(3) и Статьи 69(4). Агентство использует информацию, полученную от этой оценки, в целях Статьи 44.

Статья 43
Процедура и сроки изучения предложений об испытаниях

1. Для невводимых веществ Агентство готовит проект решения в соответствии со Статьей 40(3) в течение 180 дней с даты получения заявки на регистрацию или отчета пользователя, содержащих предложение об испытании.

2. Для вводимых веществ Агентство готовит проекты решений в соответствии со Статьей 40(3):

(a) к 1 декабря 2012 г. для всех заявок на регистрацию, полученных к 1 декабря 2010 г., содержащих предложения об испытаниях для выполнения информационных требований в Приложении IX и X;

(b) к 1 июня 2016 г. для всех заявок на регистрацию, полученных к 1 июня 2013 г., содержащих предложения об испытаниях для выполнения информационных требований только Приложения IX;

(c) к 1 июня 2022 г. для всех заявок на регистрацию, содержащих предложения об испытании, полученных к 1 июня 2018 г.

3. Список регистрационных досье, оцененных согласно Статье 20 предоставляется Государствам-членам ЕС.

Глава 2
Оценка вещества

Статья 44
Критерии оценки вещества

1. Для обеспечения гармонизированного подхода Агентство совместно с Государствами-членами ЕС разрабатывает критерии для ранжирования веществ для дальнейшей оценки. Ранжирование осуществляется с использованием подхода, основанного на риске. Критерии должны учитывать:

(a) информацию об опасности, например, структурную схожесть вещества с известными веществами или с веществами, которые являются устойчивыми или склонными к биоаккумулятивности, предполагая, что вещество или один или несколько продуктов его трансформации имеют свойства, вызывающие озабоченность, или является устойчивым либо склонным к биоаккумулятивности;

(b) информацию о воздействии;

(c) количество, включая среднее количество всех заявок на регистрацию, поданных несколькими лицами.

2. Агентство использует критерии, указанные в параграфе 1, в целях составления плана повторных действий Сообщества по оценке веществ, который составляется на срок, равный трем годам, и определяет оцениваемые вещества на каждый год. Вещества включаются, если есть основания рассмотрения (либо на основе оценки досье, выполненной Агентством, либо на основе другого подходящего источника, включая информацию в регистрационном досье) того, что данное вещество представляет риск для здоровья человека или окружающей среды. Агентство представляет первый проект плана повторных действий Сообщества по оценке веществ Государствам-членам ЕС к 1 декабря 2011 г. Агентство предоставляет ежегодно проекты изменений плана повторных действий Государствам-членам ЕС к 28 февраля каждого года.

Агентство принимает окончательный план повторных действий Сообщества по оценке веществ на основании заключения Комитета Государств-членов ЕС, учрежденного согласно Статье 76(1)(e) (далее Комитет Государств-членов ЕС), и публикует план на своем веб-сайте, определяя Государство-член ЕС, которое будет осуществлять оценку веществ, указанных в нем, как определено согласно Статье 45.

Статья 45
Компетентные органы

1. Агентство отвечает за сотрудничество в процессе оценки веществ и обеспечение того, чтобы вещества, включенные в план повторных действий Сообщества по оценке веществ, были оценены. При этом Агентство должно сотрудничать с компетентными органами Государств-членов ЕС. При осуществлении оценки вещества компетентные органы могут назначить другой орган, действующий от их лица.

2. Государство-член ЕС может выбрать вещество(а) из проекта плана повторных действий Сообщества по оценке веществ с целью назначения себя компетентным органом в целях Статей 46, 47 и 48. В случае если вещество из проекта плана повторных действий Сообщества по оценке веществ не было выбрано ни одним Государством-членом ЕС, Агентство обеспечивает, чтобы вещество было оценено.

3. В случаях если два или более Государств-членов ЕС выразили интерес в оценке одного и того же вещества и они не могут достичь соглашения по поводу того, кто будет компетентным органом, компетентный орган для целей Статей 46, 47 и 48 определяется в соответствии с изложенной ниже процедурой.

Агентство направляет дело в Комитет Государств-членов ЕС для согласования того, какой орган будет компетентным, учитывая, в каком Государстве-члене ЕС располагает(ют)ся производитель(и) или импортер(ы), соответствующую долю в ВВП Сообщества, количество веществ, уже оцененных Государством-членом ЕС и имеющуюся экспертизу.

Если в течение 60 дней после получения дела Комитет Государств-членов ЕС достигнет единодушного согласия, соответственно, эти Государства-члены ЕС принимают вещества для оценки.

Если Комитет Государств-членов ЕС не сможет достичь единодушного согласия, Агентство предоставляет противоречащие заключения в Европейскую Комиссию, которая принимает решение о том, какой орган будет компетентным органом в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3), и, соответственно, эти Государства-члены ЕС принимают вещества для оценки.

4. Компетентный орган, определенный в соответствии с параграфами 2 и 3, оценивает распределенные вещества в соответствии с положениями настоящей Главы.

5. Государство-член ЕС может уведомить Агентство в любое время о веществе, не входящем в план повторных действий Сообщества по оценке веществ, если оно владеет информацией, которая предполагает, что вещество должно быть оценено в первую очередь. Агентство принимает решение о том, добавить ли это вещество в план повторных действий Сообщества по оценке веществ на основании заключения Комитета Государств-членов ЕС. Если вещество добавлено в план повторных действий Сообщества по оценке веществ, то Государство, которое его предложило, или другое согласное Государство-член ЕС оценивают это вещество.

Статья 46
Запросы о дополнительной информации и проверка представленной информации

1. Если компетентный орган считает, что требуется дополнительная информация, включая при необходимости информацию, не требуемую в Приложениях VII - X, он готовит проект решения, указав причины, требующие от лиц, подающих заявки на регистрацию, представить дополнительную информацию, установив срок для ее предоставления. Проект решения готовится в течение 12 месяцев с даты публикации плана повторных действий на веб-сайте Агентства для веществ, которые должны быть оценены в этом году. Решение принимается в соответствии с процедурой, изложенной в Статьях 50 и 52.

2. Лицо, подавшее заявку на регистрацию, предоставляет информацию, требуемую Агентством, в установленные сроки.

3. Компетентный орган изучает всю предоставленную информацию и составляет проект соответствующего решения согласно этой Статье, при необходимости, в течение 12 месяцев с даты предоставления информации.

4. Компетентный орган завершает свою деятельность по оценке в течение 12 месяцев с начала оценки вещества или в течение 12 месяцев с даты предоставления информации согласно параграфу 2 и уведомляет Агентство соответствующим образом. Если этот срок превышен, оценка считается завершенной.

Статья 47
Связь с другими видами деятельности

1. Оценка вещества основывается на соответствующей информации, предоставленной по данному отдельному веществу, и на всех предыдущих оценках согласно настоящей Главе. Если информация о внутренних свойствах вещества была собрана со ссылкой на структурно родственные вещества, оценка также может распространяться на эти родственные вещества. В случаях если решение об оценке было принято предварительно в соответствии со Статьей 51 или 52, все проекты решений, требующие дополнительной информации согласно Статье 46, могут быть обоснованы только изменениями обстоятельств или полученными знаниями.

2. Для того чтобы обеспечить гармонизированный подход к запросам о дополнительной информации, Агентство контролирует проекты решений согласно Статье 46 и разрабатывает критерии и свойства. При необходимости принимаются меры по исполнению в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3).

Статья 48
Мероприятия, проводимые после оценки вещества

Если оценка вещества была закончена, компетентный орган рассматривает вопрос о том, как использовать информацию, полученную от этой оценки в целях Статьи 59(3), Статьи 69(4) и Статьи 115(1). Компетентный орган информирует Агентство о своем решении о том, будет ли использоваться полученная информация и каким образом. Агентство в свою очередь информирует Европейскую Комиссию, лицо, подавшее заявку на регистрацию, и компетентные органы других Государств-членов ЕС.

Глава 3
Оценка промежуточных веществ

Статья 49
Дальнейшая информация о выделенных на промышленной площадке веществах

Для выделенных на промышленной площадке веществ, которые используются в условиях строго контроля, ни досье, ни оценка вещества не применяются. Но если компетентный орган Государства-члена ЕС, на чьей территории расположена промышленная площадка, считает, что риск здоровью человека или окружающей среде, равный уровню озабоченности, возникающей от использования веществ, отвечающих требованиям Статьи 57, возникает от использования выделенных на промышленной площадке веществ и что этот риск не находится под должным контролем, он может:

(a) потребовать от лица, подавшего заявку на регистрацию, дополнительной информации, относящейся к определенному риску. Этот запрос должен сопровождаться письменным обоснованием;

(b) изучить всю представленную информацию и при необходимости рекомендовать все соответствующие меры по сокращению риска, касающиеся рисков, определенных в отношении этой промышленной площадки.

Процедура, предусмотренная в первом параграфе, может быть предпринята только компетентным органом, указанным в нем. Компетентный орган информирует о результатах этой оценки Агентство, которое затем информирует компетентные органы других Государств-членов ЕС и делает результаты доступными для них.

Глава 4
Общие положения

Статья 50
Права лиц, подавших заявки, и пользователей

1. Агентство уведомляет обо всех проектах решений согласно Статьям 40, 41 или 46 лиц, подавших заявки на регистрацию или пользователей, информируя их о праве представлять комментарии течение 30 дней с даты их получения. Если эти заинтересованные лица, подавшие заявки на регистрацию, и пользователи желают представить комментарии, они предоставляют их в Агентство. Агентство в свою очередь без промедления информирует компетентный орган о предоставлении комментариев. Компетентный орган (для принятия решений согласно Статье 46) и Агентство (для принятия решений согласно Статьям 40 и 41) учитывают все полученные комментарии и изменяют проекты решений соответствующим образом.

2. Если лицо, подавшее заявку на регистрацию, прекратило производство или импорт вещества либо производство или импорт изделий или если пользователь прекратил использование, они информируют Агентство об этом факте, вследствие чего зарегистрированный в заявке объем при необходимости приводится к нулю, и никакая другая информация не может быть запрошена в отношении этого вещества до того, как лицо, подавшее заявку на регистрацию, не уведомит о возобновлении производства или импорта вещества либо производства или импорта изделий или пользователь не уведомит о возобновлении использования. Агентство информирует компетентный орган Государства-члена ЕС, в котором находится лицо, подавшее заявку, или пользователь.

3. Лицо, подавшее заявку на регистрацию, может прекратить производство или импорт вещества или производство или импорт изделий, либо пользователь может прекратить использование при получении проекта решений. В таких случаях лицо, подавшее заявку на регистрацию, или пользователь информируют Агентство об этом факте, следствием чего является прекращение действия его регистрации или отчета, и дополнительная информация не может быть запрошена в отношении этого вещества до того, пока не будет предоставлена новая заявка на регистрацию или отчет. Агентство информирует компетентный орган Государства-члена ЕС, в котором находится лицо, подавшее заявку, или пользователь.

4. Несмотря на параграфы 2 и 3, дополнительная информация может быть запрошена в соответствии со Статьей 46 в одном из следующих случаев либо в обоих случаях:

(a) если компетентный орган готовит досье в соответствии с Приложением XV, содержащее заключение о том, что существует потенциальный длительный риск здоровью человека или окружающей среде, что является обоснованием для потребности в дополнительной информации;

(b) если воздействие на вещество, производимое или импортируемое лицом, подавшим заявку на регистрацию, или на вещество в изделии, производимом или импортируемом лицом, подавшим заявку на регистрацию, или на вещество, используемое пользователем, значительно увеличивает этот риск.

Процедура, указанная в Статьях 69 - 73, применяется mutatis mutandis.

Статья 51
Принятие решений при оценке досье

1. Агентство уведомляет о своем проекте решения в соответствии со Статьями 40 или 41 вместе с комментариями лица, подавшего заявку на регистрацию, компетентные органы Государств-членов ЕС.

2. В течение 30 дней после направления Государства-члены ЕС могут предложить Агентству изменения проектов решений.

3. Если Агентство не получает никаких предложений, оно принимает решение в той версии, которая сообщена согласно параграфу 1.

4. Если Агентство получает предложение об изменении, оно может изменить проект решения. Агентство направляет проект решения вместе с предложенными изменениями Комитету Государств-членов ЕС в течение 15 дней после завершения 30-дневного срока, указанного в параграфе 2.

5. Агентство незамедлительно сообщает обо всех предложениях изменений всем заинтересованным лицам, подавшим заявки

на регистрацию, и пользователям и предоставляют им 30 дней для предоставления комментариев. Комитет Государств-членов ЕС учитывает все полученные комментарии.

6. Если в течение 60 дней после отправки Комитет Государств-членов ЕС достигает единодушного согласия по проекту решения, Агентство принимает решение соответствующим образом.

7. Если Комитет Государств-членов ЕС не может достичь единодушного согласия, Европейская Комиссия готовит проект решения, которое принимается в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3).

8. Может быть подана апелляция в соответствии со Статьями 91, 92 и 93 против решений Агентства, принятых согласно параграфам 3 и 6 настоящей Статьи.

Статья 52
Принятие решений при оценке вещества

1. Компетентный орган направляет проект своего решения в соответствии со Статьей 46 вместе с комментариями лица, подавшего заявку на регистрацию, или пользователя Агентству и компетентным органам других Государств-членов ЕС.

2. Положения Статьи 51(2) - (8) применяются mutatis mutandis.

Статья 53
Распределение затрат на испытания без соглашения между лицами, подавшими заявку на регистрацию, и/или пользователями

1. Если от лиц, подавших заявку на регистрацию, или пользователей требуется проведение испытаний в результате решения, принятого согласно настоящему Разделу, эти лица или пользователи предпринимают все необходимые меры для достижения соглашения о том, кто выполняет их от имени других лиц или пользователей и информируют Агентство соответствующим образом в течение 90 дней. Если Агентство не проинформировано о таком соглашении в течение 90 дней, оно назначает одного из лиц, подавших заявку на регистрацию, или одного из пользователей для выполнения испытания от имени всех остальных.

2. Если лицо, подавшее заявку на регистрацию, или пользователь выполняют испытание от имени других, они распределяют все затраты на проведение испытания равным образом.

3. В случае, указанном в параграфе 1, лицо, подавшее заявку на регистрацию, или пользователь, который выполняет испытание, предоставляет всем другим заинтересованным лицам копию полного отчета об испытании.

4. Лицо, выполняющее испытание и представляющее отчет, подает претензии против других соответствующим образом. Все заинтересованные лица могут подать претензию для запрещения другим лицам производить, импортировать или размещать вещество на рынке, если это другое лицо не оплачивает свою долю затрат либо не предоставляет обеспечение на эту сумму, либо не может передать копию полного отчета о выполненном испытании. Все претензии рассматриваются в национальных судах. Все лица могут выбрать подачу претензии о возмещении в арбитражные органы и принять арбитражный порядок.

Статья 54
Публикация информации об оценке

К 28 февраля каждого года Агентство публикует на своем веб-сайте отчет о работе, проведенной за предыдущий календарный год о прекращении обязательств должностных лиц в отношении оценки. Этот отчет включает, в частности, рекомендации потенциальным лицам, подающим заявки о регистрации, по улучшению качества будущих заявок.

Раздел VII
Разрешение

Глава 1
Требования к разрешению

Статья 55
Цель разрешения и соображения о замене

Цель настоящего Раздела - обеспечить нормальное функционирование внутреннего рынка, гарантируя, чтобы риски от веществ, вызывающих очень большую озабоченность, контролировались должным образом и чтобы эти вещества постепенно были заменены подходящими альтернативными веществами или технологиями, где это экономически и технически жизнеспособно. Здесь все производители, импортеры и пользователи, обратившиеся за разрешением, анализируют наличие альтернатив и рассматривают их риски и технико-экономическое обоснование замены.

Статья 56
Общие положения

1. Производитель, импортер или пользователь не должны размещать вещество на рынке для использования или использовать его самостоятельно, если это вещество включено в Приложение XIV и если:

(a) использование этого вещества, самого или в смеси, или включение вещества в изделие, для чего вещество размещено на рынке или для чего они используют вещество самостоятельно, не разрешено в соответствии со Статьями 60 - 64; или

(b) использование этого вещества, самого или в смеси, или включение вещества в изделие, для чего вещество размещено на рынке, или для чего они используют вещество самостоятельно, не было освобождено от требования получения разрешения в самом Приложении XIV в соответствии со Статьей 58(2); или

(c) наступила дата, указанная в Статье 58(1)(c)(i); или

(d) не наступила дата, указанная в Статье 58(1)(c)(i), и они подали заявление за 18 месяцев до этой даты, но решение о заявлении на разрешение еще не принято; или

(e) в случаях, если вещество размещено на рынке, разрешение на его использование выдано его непосредственному пользователю.

2. Пользователь может использовать вещество, отвечающее критериям, установленным в параграфе 1, при условии, что использование осуществляется в соответствии с условиями разрешения на использование, выданного лицу, находящемуся выше в цепи поставки.

3. Параграфы 1 и 2 не применяются к использованию веществ в научных исследованиях и разработках. Приложение XIV определяет, применяются ли параграфы 1 и 2 к продукции и процессу, ориентированным на исследование и развитие, а также максимальное исключенное количество.

4. Параграфы 1 и 2 не применяются к следующим видам использования веществ:

(a) использование в продукции, предназначенной для защиты растений в пределах действия Директивы 91/414/ЕЭС;

(b) использование в биоцидных средствах в пределах значения Директивы 98/8/ЕС;

(c) использование в моторных топливах, на которые распространяется действие Директивы 98/70/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 13 октября 1998 г. о качестве бензина и дизельного топлива*(70);

(d) использование в топливе для мобильных или неподвижных установок сжигания по производству продукции из минеральных масел и использование в топливе в закрытых системах.

5. Для веществ, подлежащих получению разрешения только из-за того, что они соответствуют критериям Статьи 57(a), (b) или (c), или из-за того, что они определены в соответствии со Статьей 57(f) только из-за того, что они представляют опасность для человеческого здоровья, параграфы 1 и 2 настоящей Статьи не применяются к следующим видам использования:

(a) использование в косметической продукции в пределах действия Директивы 76/768/ЕЭС;

(b) использование в материалах, вступающих в контакт с пищей, в пределах действия Регламента (ЕС) 1935/2004.

6. Параграфы 1 и 2 не применяются к использованию веществ, если они присутствуют в смесях:

(a) для веществ, указанных в Статье 57(d), (e) и (f), ниже пределов концентрации 0,1% веса по весу (w/w);

(b) для всех других веществ ниже самых низких пределов концентрации, определенных в Директиве 1999/45/ЕС или в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008, что приводит к классификации смеси как опасной.

Статья 57
Вещества, включаемые в Приложение XIV

Следующие вещества могут быть включены в Приложение XIV в соответствии с процедурой, изложенной в Статье 58:

(a) вещества, отвечающие критериям классификации класса опасности канцерогенности категории 1A или 1B в соответствии с разделом 3.6. Приложения I к Регламенту (ЕС) 1272/2008;

(b) вещества, отвечающие критериям классификации класса опасности мутагенности половых клеток категории 1A или 1B в соответствии с разделом 3.5. Приложения I к Регламенту (ЕС) 1272/2008;

(c) вещества, отвечающие критериям классификации класса опасности репродуктивной токсичности категории 1A или 1B отрицательное воздействие на сексуальную функцию и способность к воспроизведению или развитию в соответствии с разделом 3.7. Приложения I к Регламенту (ЕС) 1272/2008;

(d) вещества устойчивые, биоаккумулятивные и токсичные в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII к настоящему Регламенту;

(e) вещества высокотоксичные и высокобиоаккумулятивные в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII к настоящему Регламенту;

(f) вещества, такие как те, которые обладают свойствами, разрушающими эндокринные системы, или как те, которые обладают устойчивыми, биоаккумулятивными и токсичными свойствами или высокоустойчивыми и высокобиоаккумулятивными свойствами, которые не отвечают критериям пунктов (d) или (e) - для которых существует научное доказательство возможных серьезных последствий для здоровья человека или окружающей среды, которые дают основание для равного уровня озабоченности в отношении других веществ, перечисленных в пунктах (a) - (e), и которые определены в каждом конкретном случае в соответствии с процедурой, изложенной в Статье 59.

Статья 58
Включение веществ в Приложение XIV

1. Если принимается решение о включении в Приложение XIV веществ, указанных в Статье 57, такое решение принимается в

соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4). Оно определяет для каждого вещества:

(a) наименование вещества, определенное в разделе 2 Приложения VI;

(b) внутреннее свойство вещества, указанное в Статье 57;

(c) переходные соглашения:

(i) дату(ы), с которой(ых) размещение на рынке и использование вещества запрещено до того момента, пока не будет получено разрешение (далее "дата истечения срока действия", которая должна учитывать при необходимости производственный цикл, определенный для этого использования;

(ii) дату или даты не менее чем за 18 месяцев до "даты(дат) истечения срока действия"), к которой должно быть получено заявление, если заявитель намерен продолжать использовать вещество или размещать его на рынке для определенных видов использования после "даты(дат) истечения срока действия"; разрешается продолжать использование вещество после "даты истечения срока действия" до принятия решения о заявлении на разрешение;

(d) периоды пересмотра для определенных видов использования, если необходимо;

(e) виды или категории использования, освобожденные от требования получения разрешения, если есть, и условия такого освобождения, если есть.

2. Виды или категории использования могут быть освобождены от требования получения разрешения при условии, что на основании существующего в Сообществе специального законодательства, налагающего минимальные требования в отношении защиты здоровья человека и окружающей среды для использования вещества, риск контролируется должным образом. При учреждении такого освобождения необходимо учитывать, в частности, соотношение риска для здоровья человека и окружающей среды, относящегося к характеру вещества, такое как, например, риск изменения физической формы.

3. До принятия решения о включении веществ в Приложение XIV, Агентство, учитывая заключение Комитета Государств-членов ЕС, рекомендует вещества для приоритетного включения, определив для каждого вещества пункты, установленные в параграфе 1. Приоритет обычно отдается веществам:

(a) со свойствами устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) или высокой устойчивости и биоаккумулятивности (vPvB); или

(b) с использованием с широким рассеиванием; или

(c) в больших объемах.

Количество веществ, включенных в Приложение XIV, и даты, определенные согласно параграфу 1, также учитывают возможность Агентства по обработке заявлений в предусмотренное время. Агентство предоставляет свои первые рекомендации о приоритетных веществах, включаемых в Приложение XIV, к 1 июня 2009 г. Агентство дает следующие рекомендации не реже чем один раз в два года с целью дополнения веществами Приложения XIV.

4. До того как Агентство направляет свои рекомендации Европейской Комиссии, оно обнародует их на своем веб-сайте, ясно указав дату публикации с учетом Статей 118 и 119 о доступе к информации. Агентство приглашает все заинтересованные стороны предоставлять комментарии в течение трех месяцев с даты публикации, в частности, о видах использования, которые освобождаются от требования получения разрешения.

Агентство обновляет свои рекомендации с учетом полученных комментариев.

5. Согласно параграфу 6 после включения вещества в Приложение XIV на это вещество не налагаются новые ограничения согласно процедуре, определенной в Разделе VIII, включающем риски здоровью человека или окружающей среде от использования вещества, самого или в смеси или от включения вещества в изделия, возникающие от внутренних свойств, определенных в Приложении XIV.

6. На вещество, указанное в Приложении XIV, могут быть наложены новые ограничения согласно процедуре, определенной в Разделе VIII, включающем риски здоровью человека и окружающей среде от присутствия вещества в изделии(ях).

7. Вещества, для которых все виды использования были запрещены согласно Разделу VIII или другому законодательству Сообщества, не включаются в Приложение XIV или исключаются из него.

8. Вещества, которые в результате новой информации больше не соответствуют критериям Статьи 57, исключаются из Приложения XIV в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4).

Статья 59
Определение вещества, указанного в Статье 57

1. Процедура, установленная в параграфах 2 - 10 настоящей Статьи, применяется в целях определения веществ, отвечающих критериям, указанным в Статье 57, и составления списка кандидатов для возможного включения в Приложение XIV. Агентство указывает внутри этого списка вещества, которые находятся в его рабочей программе согласно Статье 83(3)(e).

2. Европейская Комиссия может попросить Агентство подготовить досье согласно соответствующим Частям Приложения XV для веществ, которые, по его мнению, отвечают критериям, указанным в Статье 57. Досье может быть ограничено при необходимости ссылкой на статью в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008. Агентство делает это досье доступным Государствам-членам ЕС.

3. Все Государства-члены ЕС могут подготовить досье в соответствии с Приложением XV для веществ, которые, по их мнению, отвечают критериям, установленным в Статье 57, и направляют их в Агентство. Досье может быть ограничено при необходимости ссылкой на пункт в разделе 3 Приложения VI Регламента (ЕС) 1272/2008. Агентство делает это досье доступным Государствам-членам ЕС в течение 30 дней с даты получения.

4. Агентство публикует на своем веб-сайте уведомление о том, что досье на вещество по Приложению XV было подготовлено. Агентство приглашает все заинтересованные стороны предоставлять комментарии в Агентство в течение определенного срока.

5. В течение 60 дней после отправки другие Государства-члены ЕС или Агентство могут предоставлять комментарии по

определению вещества в отношении критериев Статьи 57 в досье в Агентство.

6. Если Агентство не получает или не дает комментарии, оно включает это вещество в список, указанный в параграфе 1. Агентство может включить это вещество в свои рекомендации согласно Статье 58(3).

7. Если комментарии сделаны или получены, Агентство должно направить досье Комитету Государств-членов ЕС в течение 15 дней после окончания 60-дневного срока, указанного в параграфе 5.

8. Если в течение 30 дней после отправки Комитет Государств-членов ЕС достигает единодушного соглашения об определении вещества, Агентство включает вещество в список, указанный в параграфе 1. Агентство может включить это вещество в свои рекомендации согласно Статье 58(3).

9. Если Комитет Государств-членов ЕС не может достичь единодушного соглашения об определении вещества, Европейская Комиссия готовит проект предложения об определении вещества в течение трех месяцев с даты получения заключения Комитета Государства-члена ЕС. Окончательное решение об определении вещества принимается в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3).

10. Агентство публикует и обновляет список, указанный в параграфе 1, на своем веб-сайте без промедления после того, как было принято решение о включении вещества.

Глава 2
Выдача разрешений

Статья 60
Выдача разрешений

1. Европейская Комиссия отвечает за принятие решений по заявлениям о получении разрешений в соответствии с настоящим Разделом.

2. Без ущерба действию параграфа 3 разрешение выдается, если риск для здоровья человека или окружающей среды от использования вещества, возникающий от внутренних свойств, определенных в Приложении XIV, контролируется должным образом в соответствии с разделом 6.4. Приложения I и, как задокументировано в отчете о химической безопасности заявителя, с учетом заключения Комитета по оценке риска, указанного в Статье 64(4)(a). При выдаче разрешения и при всех условиях, указанных в нем, Европейская Комиссия принимает во внимание все сбросы, выбросы и утечки, включая риски, возникающие от рассеивающего и распыляемого использования, известного во время принятия решения.

Европейская Комиссия не рассматривает риски здоровью человека, возникающие от использования вещества в медицинских аппаратах, регулируемого Директивой 90/385/ЕЭС Совета ЕС от 20 июня 1990 г. о сближении законодательства Государств-членов ЕС в отношении активных имплантируемых медицинских аппаратов*(71), Директивой 93/42/ЕЭС Совета ЕС от 14 июня 1993 г. о медицинском оборудовании*(72) или Директивой 98/79/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 27 октября 1998 г. о медицинском оборудовании для диагностики in vitro*(73).

3. Параграф 2 не применяется к:

(a) веществам, отвечающим критериям Статьи 57(a), (b), (c) или (f), для которых невозможно определить пределы в соответствии с разделом 6.4. Приложения I;

(b) веществам, отвечающим критериям Статьи 57(d) или (e);

(c) веществам, определенным согласно Статье 57(f), имеющим устойчивые, биоаккумулятивные и токсичные свойства или высокоустойчивые и высокобиоаккумулятивные свойства.

4. Если разрешение не может быть выдано согласно параграфу 2, или для вещества, указанного в параграфе 3, разрешение может быть выдано только в том случае, если доказано, что социально-экономическая прибыль перевешивает риск здоровью человека или окружающей среде, возникающий от использования вещества, и если нет подходящих альтернативных веществ или технологий. Это решение принимается после рассмотрения всех следующих элементов и учета заключений Комитета по оценке рисков и Комитета социально-экономического анализа, указанных в Статье 64(4)(a) и (b):

(a) риск, вызванный использованием вещества, включая целесообразность и эффективность предложенных мер управления рисками;

(b) социально-экономические преимущества, возникающие от его использования, и социально-экономические предпосылки отказа выдачи разрешения, продемонстрированные заявителем или другими заинтересованными лицами;

(c) анализ альтернатив, представленный заявителем согласно Статье 62(4)(e), или план замены, представленный заявителем согласно Статье 62(4)(f), и все документы третьего лица, представленные согласно Статье 64(2);

(d) имеющаяся в наличии информация о рисках здоровью человека и окружающей среде всех альтернативных веществ и технологий.

5. При оценке того, если есть подходящие альтернативные вещества или технологии, Европейской Комиссией учитываются все соответствующие аспекты, включая:

(a) определение того, приведет ли переход на альтернативы к сокращению общего объема рисков здоровью человека и окружающей среде с учетом целесообразности и эффективности мер по управлению рисками;

(b) технико-экономическое обоснование альтернатив заявителем.

6. Использование не разрешается, если это вызовет ослабление ограничений, установленных Приложением XVII.

7. Разрешение выдается, только если заявление оформлено в соответствии с требованиями Статьи 62.

8. Разрешение подлежит ограниченному по сроку пересмотру без ущерба действия решений о будущем сроке пересмотра и обычно на него распространяются определенные условия, включая мониторинг. Продолжительность ограниченного по сроку пересмотра для всех разрешений определяется в каждом конкретном случае с учетом всей соответствующей информации,

включая элементы, указанные в параграфе 4(a) - (d) при необходимости.

9. Разрешение определяет:

(a) лицо(а), которому(ым) выдано разрешение;

(b) наименование веществ(а);

(c) вид(ы) использования, для которого(ых) выдано разрешение;

(d) все условия, при которых выдается разрешение;

(e) срок ограниченного по времени пересмотра;

(f) все соглашения о мониторинге.

10. Независимо от всех условий разрешения владелец обеспечивает, чтобы воздействие было сокращено до максимально низкого уровня, возможного с технической и практической точек зрения.

Статья 61
Пересмотр разрешений

1. Разрешения, выданные в соответствии со Статьей 60, считаются действующими до того, как Европейская Комиссия примет решение изменить или отозвать разрешение в контексте пересмотра при условии, что владелец разрешения предоставляет отчет о пересмотре не менее чем за 18 месяцев до истечения ограниченного по времени срока пересмотра. Вместо повторного предоставления всех документов оригинального заявления для текущего получения разрешения владелец разрешения может представить только номер текущего разрешения согласно второму, третьему и четвертому подпараграфам.

Владелец разрешения, выданного в соответствии со Статьей 60, подает обновление анализа альтернатив, указанных в Статье 62(4)(e), включая информацию обо всей соответствующей деятельности заявителя по исследованиям и разработкам при необходимости и план замены, представленный согласно Статье 62(4)(f). Если обновление анализа альтернатив показывает, что существует подходящая альтернатива, учитывающая элементы Статьи 60(5), он предоставляет план замены, включая расписание предполагаемых действий заявителя. Если владелец не может продемонстрировать, что риск находится под должным контролем, он также предоставляет обновление социально-экономического анализа, содержащегося в оригинальном заявлении.

Если владелец на данный момент может продемонстрировать, что риск находится под должным контролем, он предоставляет обновление отчета о химической безопасности.

Если все другие элементы оригинального заявления изменились, он также предоставляет обновления для этих элементов.

Если обновленная информация подается в соответствии с настоящим параграфом, все решения об изменении или отзыве разрешения в контексте пересмотра принимаются в соответствии с процедурой, указанной в Статье 64, применяемой mutatis mutandis.

2. Разрешение может быть пересмотрено в любое время, если:

(a) обстоятельства оригинального разрешения изменились таким образом, что повлияли на риск здоровью человека или окружающей среды или оказали социально-экономическое влияние; или

(b) появилась новая информация о возможных заменах.

Европейская Комиссия устанавливает разумный срок, к которому владелец(ы) разрешения может(могут) представить дополнительную информацию, необходимую для пересмотра, и указать, когда будет принято решение в соответствии со Статьей 64.

3. В своем решении о пересмотре Европейская Комиссия может, если обстоятельства изменились, а также учитывая принцип соразмерности, изменить или отозвать разрешение, если при изменившихся обстоятельствах оно бы не было выдано или появились подходящие альтернативы в соответствии со Статьей 60(5). В последнем случае Европейская Комиссия требует от владельца разрешения представить план замены, если он еще не сделал этого в своем заявлении или в обновлении.

В тех случаях, когда присутствует серьезный и непосредственный риск для здоровья человека и окружающей среды, Европейская Комиссия может приостановить действие разрешения на время пересмотра с учетом принципа соразмерности.

4. Если не выполнен стандарт экологического качества, указанный в Директиве 96/61/ЕС, разрешение, выданное для использования вещества, может быть пересмотрено.

5. Если не выполнены экологические цели, указанные в Статье 4(1) Директивы 2000/60/ЕС, разрешение, выданное для использования вещества в соответствующем бассейне реки, может быть пересмотрено.

6. Если использование вещества впоследствии запрещено или каким-либо образом ограничено Регламентом (ЕС) 850/2004 Европейского парламента и Совета ЕС от 29 апреля 2004 г. о стойких органических загрязняющих веществах*(74), Европейская Комиссия отзывает разрешение на использование.

Статья 62
Заявления на получение разрешения

1. Заявление на получение разрешения подается в Агентство.

2. Заявления на получение разрешения могут быть поданы производителем(ями), импортером(ами) и/или пользователем(ями) вещества. Заявления могут подаваться одним лицом или несколькими лицами.

3. Заявления могут быть поданы для одного вещества или для нескольких веществ, которые соответствуют определению группы веществ, данному в разделе 1.5. Приложения XI, для одного или нескольких видов использования. Заявления могут быть поданы для собственного использования заявителя и/или для использования, для которого он намерен разместить

вещество на рынке.

4. Заявление о получении разрешения включает следующую информацию:

(a) наименование веществ(а), указанные(ое) в разделе 2 Приложения VI;

(b) о лице или лицах, подавших заявление, и деталях для контакта;

(c) запрос о разрешении, определяющий для какого(их) вида(ов) использования подается заявление о разрешении, и включающий использование вещества в смеси и/или включение вещества в изделия, при необходимости;

(d) отчет о химической безопасности в соответствии с Приложением I, если он уже не представлен как часть заявки на регистрацию, включающий риски здоровью человека и/или окружающей среде от использования веществ(а), возникающие от внутренних свойств, определенных в Приложении XIV;

(e) анализ альтернатив, рассматривающий их риски и технико-экономическое обоснование замены, и включающий при необходимости информацию о соответствующей деятельности заявителя по исследованиям и разработкам;

(f) если анализ, указанный в пункте (e) показывает, что имеется подходящая замена с учетом элементов Статьи 60(5), - план замены, включающий расписание предполагаемых действий заявителя.

5. Заявление может включать в себя:

(a) социально-экономический анализ, выполненный в соответствии с Приложением XVI;

(b) обоснование того, что нет необходимости рассмотрения рисков для здоровья человека и окружающей среды, возникающих либо от:

(i) выбросов вещества от установок, для которых было выдано разрешение в соответствии с Директивой 96/61/ЕС; либо

(ii) сбросов вещества из точечного источника, регулируемого требованиями первичного законодательства, указанного в Статье 11(3)(g) Директивы 2000/60/ЕС, и законодательства, принятого согласно Статье 16 этой Директивы.

6. Заявление не включает риски здоровью человека, возникающие от использования вещества в медицинских аппаратах, регулируемых Директивами 90/385/ЕЭС, 93/42/ЕЭС или 98/79/ЕС.

7. Заявление на получение разрешения сопровождается оплатой сбора, необходимого в соответствии с Разделом IX.

Статья 63
Последующие заявления на получение разрешения

1. Если заявление было подано для использования вещества, последующий заявитель может ссылаться на соответствующие части предыдущего заявления, поданного в соответствии со Статьей 62(4)(d), (e) и (f) и (5)(a), при условии, что последующий заявитель имеет разрешение предыдущего заявителя ссылаться на эти части заявления.

2. Если разрешение было выдано для использования вещества, последующий заявитель может ссылаться на соответствующие части предыдущего заявления, поданного в соответствии со Статьей 62(4)(d), (e) и (f) и (5)(a), при условии, что последующий заявитель имеет разрешение владельца разрешения ссылаться на эти части заявления.

3. До ссылки на все предыдущие заявления в соответствии с параграфами 1 и 2 последующий заявитель при необходимости обновляет информацию оригинального заявления.

Статья 64
Процедура принятия решений о разрешении

1. Агентство уведомляет о дате получения заявления. Комитеты оценки рисков и социально экономического анализа Агентства подготавливают проекты заключений в течение десяти месяцев с даты получения заявления.

2. Агентство делает доступной на своем веб-сайте широкую информацию об использовании с учетом Статей 118 и 119 о доступе к информации, для которой были получены заявления и для пересмотра разрешений, вместе со сроком, к которому заинтересованными третьими лицами может быть представлена информация об альтернативных веществах или технологиях.

3. При подготовке своего заключения, каждый Комитет, указанный в параграфе 1, сначала проверяет, чтобы заявление включало всю информацию, определенную в Статье 62, и что она соответствует данному рассмотрению. При необходимости Комитеты при консультации друг с другом делают совместный запрос заявителю о предоставлении дополнительной информации для приведения заявления в соответствие с требованиями Статьи 62. Комитет социально-экономического анализа может, если сочтет необходимым, потребовать от заявителя или запросить у третьих лиц предоставить в определенный срок дополнительную информацию о возможных альтернативных веществах или технологиях. Каждый Комитет также учитывает всю информацию, предоставленную третьими лицами.

4. Проекты заключений также включают следующие элементы:

(a) Комитет оценки рисков: оценка риска здоровью человека и/или окружающей среде, возникающие от использования вещества, включая целесообразность и эффективность мер по управлению рисками, описанных в заявлении, и при необходимости оценка рисков, возникающих от возможных альтернатив;

(b) Комитет социально-экономического анализа: оценка социально-экономических факторов и наличие, возможность применения и технико-экономическое обоснование альтернатив, связанные с использованием вещества, описанные в заявлении, если заявление составлено в соответствии со Статьей 62, и всех дополнений, внесенных третьими лицами согласно параграфу 2 настоящей Статьи.

5. Агентство направляет эти проекты заключений заявителю в конце срока, установленного в параграфе 1. В течение одного месяца со дня получения проекта заключения заявитель может предоставить письменное уведомление о том, что он желает предоставить комментарии. Проект заключения считается полученным через семь дней после того, как Агентство отправило его.

Если заявитель не желает давать комментарии, Агентство направляет эти заключения Европейской Комиссии, в Государства-члены ЕС и заявителю в течение 15 дней с окончания периода, в течение которого заявитель может комментировать, или в течение 15 дней с получения уведомления от заявителя о том, что он не намерен давать комментарии.

Если заявитель желает давать комментарии он направляет свою аргументацию в письменной форме в Агентство в течение двух месяцев со дня получения проекта заключения. Комитеты рассматривают комментарии и принимают свое окончательное заключение в течение двух месяцев со дня получения письменной аргументации, учитывая эту аргументацию при необходимости. В течение следующих 15 дней Агентство направляет заключения с прилагающейся письменной аргументацией в Европейскую Комиссию, Государствам-членам ЕС и заявителю.

6. Агентство определяет в соответствии со Статьями 118 и 119, какая часть этих заключений и части их приложений должны быть обнародованы на его веб-сайте.

7. В случаях, указанных в Статье 63(1), Агентство рассматривает заявления вместе при условии, что могут быть выполнены сроки для первого заявления.

8. Европейская Комиссия подготавливает проект решения о разрешении в течение трех месяцев с получения заключений из Агентства. Окончательное решение о выдаче разрешения или об отказе в выдаче принимается в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3).

9. Обзоры решений Европейской Комиссии, включая номера разрешений и причины решения, в частности, если существуют подходящие альтернативы, публикуются в Официальном Журнале Европейского Союза и обнародуются в базе данных, учрежденной Агентством и сохраняющейся в актуальном состоянии.

10. В случаях, указанных в Статье 63(2), срок, установленный в параграфе 1 настоящей Статьи, сокращается до пяти месяцев.

Глава 3
Разрешения в цепи поставки

Статья 65
Обязательства владельцев разрешений

Владельцы разрешения, а также пользователи, указанные в Статье 56(2), включая вещества в смеси, включают номер разрешения в маркировку перед тем, как они размещают вещество или смесь, содержащую вещество, на рынке для разрешенного использования без ущерба действию Директивы 67/548/ЕЭС, Регламента (ЕС) 1272/2008 и Директивы 1999/45/ЕС. Это делается сразу же без промедления, как только номер разрешения был обнародован в соответствии со Статьей 64(9).

Статья 66
Пользователи

1. Пользователи, использующие вещество в соответствии со Статьей 56(2), уведомляют Агентство в течение трех месяцев о первой поставке вещества.

2. Агентство учреждает и сохраняет в актуальном состоянии реестр пользователей, которые сделали уведомление в соответствии с параграфом 1. Агентство дает доступ к этому реестру компетентным органам Государств-членов ЕС.

Раздел VIII
Ограничения производства, размещения на рынке и использования определенных опасных веществ, смесей и изделий

Глава 1
Общие вопросы

Статья 67
Общие положения

1. Вещество, само, в смеси или в изделиях, для которого Приложение XVII содержит ограничение, не должно производиться, размещаться на рынке или использоваться, если оно соответствует условиям этого ограничения. Данное правило не применяется к производству, размещению на рынке или использованию вещества в научных исследованиях или разработках. Приложение XVII должно определять, что ограничения не применяются к продукции или процессу, ориентированным на исследования и разработки, а также максимальное количество, освобождаемое от ограничения.

2. Параграф 1 не применяется к использованию веществ в косметической продукции, определенной Директивой 76/768/ЕЭС, в отношении ограничений, направленных на риски здоровью человека в пределах действия этой Директивы.

3. До 1 июня 2013 г. Государство-член ЕС может сохранить существующие или принять более строгие ограничения в отношении к Приложению XVII о производстве, размещении на рынке или использовании вещества при условии, что об этих ограничениях было сообщено согласно Договору. Европейская Комиссия должна составить и опубликовать список этих ограничений к 1 июня 2009 г.

Глава 2
Ограничительный процесс

Статья 68
Введение новых и изменение текущих ограничений

1. Если существует неприемлемый риск здоровью человека или окружающей среде, возникающий от производства, использования или размещения на рынке веществ, которые необходимо рассмотреть на уровне всего Сообщества, Приложение XVII должно быть изменено в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4), посредством принятия новых ограничений или изменения текущих ограничений в Приложении XVII для производства, использования или размещения на рынке веществ, самих, в смеси или в изделиях, согласно процедуре, установленной в Статьях 69 - 73. Все эти решения учитывают социально-экономическое влияние ограничения, включая наличие альтернатив.

Первый подпараграф не применяется к использованию промежуточного вещества, выделенного на промышленной площадке.

2. Для вещества, самого, в смеси или в изделиях, которое отвечает критериям классификации в классе опасности канцерогенности, мутагенности половой клетки или токсичности к воспроизводству или развитию, категории 1A или 1B, и может использоваться потребителями и для которого Европейской Комиссией предложены ограничения для использования потребителями, Приложение XVII изменяется в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4). Статьи 69 - 73 не применяются.

Статья 69
Подготовка предложения

1. Если Европейская Комиссия считает, что производство, размещение на рынке или использование вещества, самого, в смеси или в изделиях, представляет риск здоровью человека или окружающей среды, который не контролируется должным образом, и существует необходимость его рассмотрения, она просит Агентство подготовить досье, которое соответствует требованиям Приложения XV.

2. После даты, указанной в Статье 58(1)(c)(i), для вещества, указанного в Приложении XIV, Агентство рассматривает вопрос о том, представляет ли использование этого вещества в изделиях, риск здоровью человека или окружающей среде, который не контролируется должным образом. Если Агентство считает, что риск не контролируется должным образом, оно готовит досье, которое соответствует требованиям Приложения XV.

3. В течение 12 месяцев с даты получения запроса от Европейской Комиссии, указанного в параграфе 1, если досье показывает, что необходимо выполнение действий на уровне всего Сообщества, кроме всех существующих мер Агентство предлагает ограничения для того, чтобы начать ограничительный процесс.

4. Если Государство-член ЕС считает, что производство, размещение на рынке или использование вещества, самого, в смеси или в изделиях, представляет риск здоровью человека или окружающей среде, который не контролируется должным образом, и на которое нужно обратить внимание, оно уведомляет Агентство о том, что оно предлагает подготовить досье, которое соответствует требованиям соответствующих частей Приложения XV. Если вещество не входит в список, имеющийся в Агентстве, указанный в параграфе 5 настоящей Статьи, Государство-член ЕС готовит досье, которое соответствует требованиям Приложения XV в течение 12 месяцев с даты уведомления Агентства. Если это досье показывает, что необходимо выполнение действий на уровне всего Сообщества, кроме всех существующих мер Государство-член ЕС передает его Агентству в формате, указанном в Приложении XV, для того, чтобы начать ограничительный процесс.

Агентство или Государства-члены ЕС ссылаются на любое досье, отчет о химической безопасности или оценку риска, представленные Агентству или Государству-члену ЕС согласно настоящему Регламенту. Агентство или Государства-члены ЕС также ссылаются на любую соответствующую оценку риска, представленную в целях других Регламентов и Директив Сообщества. Здесь другие органы, такие как агентства, учрежденные согласно законодательству Сообщества и выполняющие подобные задачи, предоставляют информацию Агентству или заинтересованному Государству-члену ЕС по их запросу.

Комитет оценки риска и Комитет социально-экономического анализа проверяют, соответствует ли представленное досье требованиям Приложения XV. В течение 30 дней с даты получения соответствующий Комитет информирует Агентство или Государство-член ЕС, предложившее наложение ограничений, о том, соответствуют ли досье требованиям. Если досье не соответствует требованиям, причины этого должны быть представлены в письменной форме Агентству или Государству-члену ЕС в течение 45 дней в даты получения. Агентство или Государство-член ЕС приводит досье в соответствие в течение 60 дней с даты получения причин от Комитета, в противном случае процедура согласно настоящей Главе прекращается. Агентство публикует без промедления информацию о намерении Европейской Комиссии или Государства-члена ЕС инициировать процедуру ограничения для вещества и информирует тех, кто подал заявку на регистрацию этого вещества.

5. Агентство ведет список веществ, для которых планируется или осуществляется подготовка досье, подтверждающего требования Приложения XV, либо Агентством, либо Государством-членом ЕС в целях предложенных ограничений. Если вещество находится в этом списке, не нужно готовить никакого другого такого досье. Если Агентством или Государством-членом ЕС предложено, что существующее ограничение, указанное в Приложении XVII, должно быть изучено вновь, решение об этом принимается в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(2), основываясь на доказательствах, представленных Государством-членом ЕС или Агентством.

6. Без ущерба действию Статей 118 и 119 Агентство обнародует на своем веб-сайте все досье, соответствующие Приложению XV, включая ограничения, предложенные согласно параграфам 3 и 4 настоящей Статьи, без промедления, четко указав дату публикации. Агентство приглашает все заинтересованные стороны предоставлять индивидуально или совместно в течение шести месяцев с даты публикации:

(a) комментарии к досье и предполагаемые ограничения;

(b) социально-экономический анализ или информацию, которые могут способствовать одному из видов предлагаемых ограничений, изучению преимуществ и недостатков предполагаемых ограничений. Эта информация должна соответствовать требованиям Приложения XVI.

Статья 70
Заключение Агентства: Комитет оценки риска

В течение девяти месяцев с даты публикации, указанной в Статье 69(6), Комитет оценки рисков формулирует заключение о том, являются ли предложенные ограничения соответствующими для сокращения рисков здоровью человека или окружающей среде, основываясь на рассмотрении соответствующих частей досье. Это заключение учитывает досье Государства-члена ЕС или досье, подготовленное Агентством по просьбе Европейской Комиссии, и взгляды заинтересованных лиц, указанных в Статье 69(6)(a).

Статья 71
Заключение Агентства: Комитет социально-экономического анализа

1. В течение 12 месяцев с даты публикации, указанной в Статье 69(6), Комитет социально-экономического анализа формулирует заключение о предполагаемых ограничениях, основываясь на рассмотрении соответствующих частей досье и социально-экономического влияния. Он готовит проект заключения о предполагаемых ограничениях и о соответствующем социально-экономическом влиянии, учитывая анализ или информацию согласно Статье 69(6)(b), если они есть. Агентство публикует без промедления проект заключения на своем веб-сайте. Агентство приглашает всех заинтересованных лиц предоставлять комментарии о проекте заключения не позднее чем через 60 дней с даты публикации этого проекта заключения.

2. Комитет социально-экономического анализа без промедления принимает свое заключение с учетом при необходимости дополнительных комментариев, полученных к установленному сроку. Это заключение учитывает комментарии и социально-экономический анализ заинтересованных лиц, представленные согласно Статье 69(6)(b) и согласно параграфу 1 настоящей Статьи.

3. Если заключение Комитета оценки риска существенно отличается от предполагаемых ограничений, Агентство может продлить срок для дачи заключения Комитету социально-экономического анализа максимально на 90 дней.

Статья 72
Предоставление заключения в Европейскую Комиссию

1. Агентство предоставляет Европейской Комиссии без промедления заключения Комитетов оценки рисков и социально-экономического анализа об ограничениях, предложенных для веществ, самих, в смеси или в изделиях. Если один из Комитетов или оба Комитета не сформулировали своего заключения к сроку, установленному в Статье 70 и Статье 71(1), Агентство информирует об этом соответствующим образом Европейскую Комиссию, указав причину.

2. Без ущерба действию Статей 118 и 119 Агентство публикует без промедления заключения этих двух Комитетов на своем веб-сайте.

3. Агентство предоставляет Европейской Комиссии и/или Государству-члену ЕС по запросу все документы и доказательства, представленные ему или рассмотренные им.

Статья 73
Решение Европейской Комиссии

1. Если условия, изложенные в Статье 68, выполнены, Европейская Комиссия готовит проект изменения Приложения XVII в течение трех месяцев с даты получения заключения Комитета социально-экономического анализа или до конца срока, установленного согласно Статье 71, если этот Комитет не сформулировал заключения, в зависимости от того, что раньше.

Если проект изменения отличается от оригинального предложения или если он не учитывает заключения Агентства, Европейская Комиссия прилагает подробное объяснение причин различия.

2. Окончательное решение принимается в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4). Европейская Комиссия направляет проект изменения Государствам-членам ЕС по крайней мере за 45 дней до голосования.

Раздел IX
Вознаграждения и сборы

Статья 74
Вознаграждения и сборы

1. Вознаграждения, требуемые согласно Статье 6(4), Статье 7(1) и (5), Статье 9(2), Статье 11(4), Статье 17(2), Статье 18(2), Статье 19(3), Статье 22(5), Статье 62(7) и Статье 92(3), определяются в Регламенте Европейской Комиссии, принятом в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3), к 1 июня 2008 г.

2. Вознаграждение не должно быть оплачено за регистрацию вещества в количестве от 1 до 10 тонн, если регистрационное досье содержит полную информацию, указанную в Приложении VII.

3. Структура и сумма вознаграждений, указанных в параграфе 1, учитывает работу, требуемую настоящим Регламентом, выполняемую Агентством и компетентным органом, и их размер фиксируется на таком уровне, при котором платежей от них вместе с платежами, поступающими в Агентство согласно Статье 96(1) из других источников, будет достаточно для покрытия расходов на оказываемые услуги. Вознаграждения, установленные для регистрации, зависят от работы, которая может быть

выполнена согласно Разделу VI.

Для Статьи 6(4), Статьи 7(1) и (5), Статьи 9(2), Статьи 11(4), Статьи 17(2) и Статьи 18(2) структура и сумма вознаграждения зависят от пределов по весу регистрируемого вещества.

Во всех случаях сниженные вознаграждения (скидки) устанавливаются для мелких и средних предприятий (SMEs).

Для Статьи 11(4) структура и сумма вознаграждений зависит от того, предоставлена ли информация совместно или отдельно.

В случае запроса, сделанного согласно Статье 10(a)(xi), структура и сумма вознаграждений зависит от работы, требуемой Агентством при оценке обоснований.

4. Регламент, указанный в параграфе 1, определяет обстоятельства, при которых часть вознаграждений переводится соответствующему компетентному органу Государства-члена ЕС.

5. Агентство может собирать сборы за другие услуги, которые оно предоставляет.

Раздел X
Агентство

Статья 75
Учреждение и проверка

1. Европейское агентство по химическим веществам учреждается в целях управления и в некоторых случаях для осуществления технических, научных и административных аспектов по настоящему Регламенту и для обеспечения взаимодействия на уровне Сообщества в отношении этих аспектов.

2. Деятельность Агентства подлежит проверке к 1 июня 2012 г.

Статья 76
Состав

1. Агентство состоит из:

(a) Управляющего Совета, который исполняет обязанности, установленные в Статье 78;

(b) Исполнительного директора, который исполняет обязанности, установленные в Статье 83;

(c) Комитета оценки риска, который исполняет обязанности по подготовке заключения Агентства по оценке, заявлениям о разрешении, предложениям об ограничениях и предложениям о классификации и маркировке согласно Разделу V Регламента (ЕС) 1272/2008 и отвечает за другие вопросы, возникающие в связи с выполнением настоящего Регламента, относящиеся к рискам здоровью человека или окружающей среде;

(d) Комитета социально-экономического анализа, который исполняет обязанности по подготовке заключения Агентства по заявлениям о разрешении, предложениям об ограничениях и отвечает за другие вопросы, возникающие в связи с выполнением настоящего Регламента, относящиеся к социально-экономическому воздействию возможных законодательных действий по веществу;

(e) Комитета Государств-членов ЕС, который отвечает за разрешение потенциальных разногласий в заключениях о проектах решений, предложенных Агентством или Государствами-членами ЕС согласно Разделу VI, и о предложениях определения веществ, вызывающих очень высокую озабоченность, подлежащих процедуре разрешения согласно Разделу VII;

(f) Форума обмена информацией о принудительных мерах (далее Форум), который координирует работу сети органов Государств-членов ЕС, ответственных за принудительные меры согласно настоящему Регламенту;

(g) Секретариата, который работает под руководством Исполнительного директора и обеспечивает техническую, научную и административную поддержку Комитетам и Форуму и обеспечивает соответствующую координацию между ними. Он также выполняет работу, требуемую Агентством, по процедуре предварительной регистрации, регистрации и оценке, а также по подготовке руководств, ведения баз данных и информационного обеспечения;

(h) Апелляционного Совета, который принимает решения по апелляциям на решения, принятые Агентством.

2. Комитеты, указанные в пунктах (c), (d) и (e) параграфа 1 (далее Комитеты), и Форум могут учреждать рабочие группы. Для этих целей они принимают в соответствии с процедурными правилами точные соглашения о делегировании определенных задач этим рабочим группам.

3. Комитеты и Форум могут, если они посчитают необходимым, обращаться за советом по важным вопросам общенаучного или этического характера к соответствующим источникам экспертизы.

Статья 77
Задачи

1. Агентство предоставляет Государствам-членам ЕС и учреждениям Сообщества все возможные лучшие научные и технические советы по вопросам, относящимся к химическим веществам, которые были переданы им на экспертизу и на которые они ссылаются в соответствии с положениями настоящего Регламента.

2. Секретариат выполняет следующие задачи:

(a) выполнение задач, поставленных перед ним согласно Разделу II; включая повышение эффективности регистрации импортируемых веществ с учетом международных торговых обязательств Сообщества по отношению к третьим странам;

(b) выполнение задач, поставленных перед ним согласно Разделу III;

(c) выполнение задач, поставленных перед ним согласно Разделу VI;

(d) выполнение задач, поставленных перед ним согласно Разделу VIII;

(e) учреждение и ведение баз данных с информацией обо всех зарегистрированных веществах, списка классификации и маркировки и списка гармонизированной классификации и маркировки, учрежденных в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008. Он делает информацию, определенную в Статье 119(1) и (2), имеющуюся в базах данных, общедоступной бесплатно в сети Интернет за исключением случаев, когда запрос, сделанный согласно Статье 10(a)(xi), считается обоснованным. Агентство делает другую информацию, имеющуюся в базах данных, доступной по запросу в соответствии со Статьей 118;

(f) обнародование информации, согласно которой вещества были оценены или оцениваются в течение 90 дней с даты получения информации Агентством в соответствии со Статьи 119(1);

(g) предоставление технического и научного руководства и инструментов, необходимых для выполнения настоящего Регламента, в частности, для оказания помощи при разработке отчетов о химической безопасности (в соответствии со Статьей 14, Статьей 31(1) и Статьей 37(4)) и применения Статьи 10(a)(viii), Статьи 11(3) и Статьи 19(2) в промышленности и особенно мелкими и средними предприятиями (SMEs); и технического и научного руководства для применения Статьи 7 производителями и импортерами изделий;

(h) предоставление технического и научного руководства по применению настоящего Регламента компетентными органами Государств-членов ЕС и предоставление поддержки для сервисных служб, учрежденных Государствами-членами ЕС согласно Разделу XIII;

(i) предоставление руководства акционерам, включая компетентные органы Государств-членов ЕС, по информированию населения о рисках и безопасном использовании веществ, самих, в смеси или в изделиях;

(j) предоставление рекомендаций и помощи производителям и импортерам, регистрирующим вещество в соответствии со Статьей 12(1);

(k) подготовка разъяснительной информации по настоящему Регламенту для других акционеров;

(l) по просьбе Европейской Комиссии обеспечение технической и научной поддержки для улучшения сотрудничества между Сообществом, его Государствами-членами ЕС, международными организациями и третьими странами по научным и техническими вопросам, относящимся к безопасности веществ, а также активное участие в технической помощи и деятельности по строительству мощностей по разумному управлению химическими веществами в развивающихся странах;

(m) ведение Справочника по решениям и заключениям, основанного на выводах Комитета Государств-членов ЕС в отношении интерпретации и применения настоящего Регламента;

(n) уведомление о решениях, принятых Агентством;

(o) определение форматов для предоставления информации Агентству.

3. Комитеты выполняют следующие задачи:

(a) выполнение задач, поставленных перед ними согласно Разделам VI - X;

(b) по просьбе Исполнительного директора предоставление технической и научной поддержки для улучшения сотрудничества между Сообществом, его Государствами-членами ЕС, международными организациями и третьими странами по научным и техническими вопросам, относящимся к безопасности веществ, а также активное участие в технической помощи и деятельности по строительству мощностей по разумному управлению химическими веществами в развивающихся странах;

(c) по просьбе Исполнительного директора составление заключения по всем другим аспектам, касающимся безопасности веществ, самих, в смеси или в изделиях.

4. Форум выполняет следующие задачи:

(a) распространение хорошей практики и высвечивание проблем на уровне Сообщества;

(b) предложение, сотрудничество и оценка гармонизированных проектов по принудительным мерам и совместным проверкам;

(c) координация обмена инспекторами;

(d) определение стратегий принудительных мер;

(e) разработка рабочих методов и инструментов использования местных инспекторов;

(f) разработка процедуры электронного обмена информацией;

(g) поддержка связи с промышленностью, особенно с учетом специфических потребностей мелких и средних предприятий (SMEs), и другими акционерами, включая при необходимости соответствующие международные организации;

(h) изучение предложений для ограничений с целью применения принудительных мер.

Статья 78
Полномочия Управляющего Совета

Управляющий Совет назначает Исполнительного директора согласно Статье 84 и бухгалтера в соответствии со Статьей 43 Регламента (ЕС, Евратом) 2343/2002.

Он принимает:

(a) до 30 апреля каждого года общий отчет Агентства за предыдущий год;

(b) до 31 октября каждого года рабочую программу Агентства на следующий год;

(c) окончательный бюджет Агентства согласно Статье 96 до начала финансового года, скорректировав его при необходимости согласно взносам Сообщества и всем другим доходам Агентства;

(d) многолетнюю рабочую программу, которая регулярно пересматривается.

Управляющий Совет принимает внутренние правила и процедуры Агентства. Эти правила должны быть обнародованы.

Управляющий Совет выполняет свои обязанности в отношении бюджета Агентства согласно Статьям 96, 97 и 103.

Управляющий Совет является дисциплинарным органом для Исполнительного директора.

Управляющий Совет принимает свои правила и процедуру.

Управляющий Совет назначает Председателя, членов и помощников Апелляционного Совета в соответствии со Статьей 89.

Управляющий Совет назначает членов Комитетов Агентства, установленных в Статье 85.

Управляющий Совет направляет ежегодно всю информацию, относящуюся к результатам процедуры оценки в соответствии со Статьей 96(6).

Статья 79
Состав Управляющего Совета

1. Управляющий Совет включает в себя по одному представителю от каждого Государства-члена ЕС и максимально шесть представителей, назначенных Европейской Комиссией, включая трех лиц от заинтересованных сторон без права голоса и дополнительно двух независимых лиц, назначенных Европейским парламентом.

Каждое Государство-член ЕС представляет члена Управляющего Совета. Таким образом, представленные члены назначаются Советом ЕС.

2. Члены назначаются на основании их соответствующего опыта и компетенции в области химической безопасности или регулирования химических веществ, при этом обеспечивается, чтобы среди членов Совета были лица, имеющие опыт в общих, финансовых и юридических вопросах.

3. Срок полномочий составляет четыре года. Член может быть переизбран на новый срок только еще один раз. Для получения первого мандата Европейская Комиссия должна определить половину из назначенцев, а Совет должен определить 12 из его назначенцев, для которых срок мандата составит 6 лет.

Статья 80
Председательство в Управляющем Совете

1. Управляющий Совет выбирает Председателя и Заместителя Председателя из членов, имеющих право голоса. Заместитель Председателя автоматически занимает место Председателя, если он не допускается до исполнения своих обязанностей.

2. Срок работы Председателя и Заместителя Председателя составляет 2 года и истекает, когда они перестают быть членами Управляющего Совета. Повторное избрание на эти должности возможно только один раз.

Статья 81
Заседания Управляющего Совета

1. Заседания Управляющего Совета собираются по приглашению его Председателя или по просьбе по крайней мере одной трети членов Совета.

2. Исполнительный директор принимает участие в заседаниях Управляющего Совета без права голоса.

3. Председатели Комитетов и Председатель Форума, указанных в Статье 76(1)(c) -(f), имеют право посещать заседания Управляющего Совета без права голоса.

Статья 82
Голосование Управляющего Совета

Управляющий Совет принимает правила процедуры голосования, включая условия голосования членов от имени других членов. Решение Управляющего Совета принимается двумя третями голосов всех членов, имеющих право голоса.

Статья 83
Обязанности и полномочия Исполнительного директора

1. Управление Агентством осуществляет Исполнительный директор, который выполняет свои обязанности в интересах Сообщества и независимо от чьих-либо особых интересов.

2. Исполнительный директор является законным представителем Агентства. Он отвечает за:

(a) ежедневное администрирование работы Агентства;

(b) управление всеми ресурсами Агентства, необходимыми для осуществления его задач;

(c) обеспечение того, чтобы время принятие решения Агентством по тому или иному вопросу укладывалось сроки, изложенные

в законодательстве Сообщества;

(d) обеспечение соответствующего и своевременного сотрудничества между Комитетами и Форумом;

(e) заключение и управление необходимыми контактами с поставщиками услуг;

(f) подготовку данных по доходам и расходам и исполнению бюджета Агентства согласно Статьям 96 и 97;

(g) все вопросы, связанные с персоналом;

(h) обеспечение секретариата для Управляющего Совета;

(i) подготовку проектов заключений Управляющего Совета, касающихся предлагаемых правил процедур Комитетов и Форума;

(j) достижение договоренностей, по просьбе Управляющего Совета, для исполнения им дополнительных функций (согласно Статье 77), возложенных на Агентство посредством делегирования Европейской Комиссией;

(k) учреждение и ведение регулярного диалога с Европейским парламентом;

(l) определение условий использования программного обеспечения;

(m) исправление решений, принятых Агентством, после апелляции и после консультаций с Председателем Апелляционного Совета.

3. Каждый год исполнительный директор представляет Управляющему Совету следующие документы для утверждения:

(a) проект отчета о деятельности Агентства за предыдущий год, включая информацию о количестве полученных регистрационных досье, количестве оцененных веществ, количестве полученных заявлений о получении разрешений, количестве предложений об ограничениях, полученных Агентством, и заключениях об этом, о времени, потраченном за завершение связанных с этим процедур, и о веществах, на которые получены разрешения, отклоненных досье, ограниченных веществах; о полученных жалобах и принятых мерах; об обзоре деятельности Форума;

(b) проект рабочей программы на следующий год;

(c) проект годовой бухгалтерской отчетности;

(d) проект прогноза бюджета на следующий год;

(e) проект многолетней рабочей программы.

Исполнительный директор после утверждения Управляющим Советом должен направить рабочую программу на следующий год и многолетнюю рабочую программу Государствам-членам ЕС, Европейскому парламенту, Совету ЕС и Европейской Комиссии и опубликовать их.

Исполнительный директор после утверждения Управляющим Советом направляет общий отчет Агентства Государствам-членам ЕС, Европейскому парламенту, Совету ЕС, Европейской Комиссии, Европейскому комитету по социальным и экономическим вопросам и Европейской Счетной Палате и публикует его.

Статья 84
Назначение Исполнительного директора

1. Исполнительный директор Агентства назначается Управляющим Советом на основании списка кандидатов, предложенных Европейской Комиссией, после приглашения к даче заключений, опубликованного в Официальном Журнале Европейского Союза и в других изданиях или на сайтах Интернет.

Исполнительный директор назначается на основании его достоинств и задокументированных административных и управленческих навыков, а также его соответствующего опыта в сфере химической безопасности или регулирования. Управляющий Совет принимает свое решение двумя третями голосов всех членов, имеющих право голоса.

Полномочия увольнения Исполнительного директора возлагаются на Исполнительный Совет в соответствии с той же самой процедурой.

Перед назначением кандидат, выбранный Управляющим Советом, приглашается сразу же для того, чтобы сделать заявление перед Европейским парламентом и ответить на вопросы членов Парламента.

2. Срок исполнения полномочий Исполнительного директора составляет пять лет. Он может быть продлен Управляющим Советом только один раз еще на пять лет.

Статья 85
Учреждение Комитетов

1. Каждое Государство-член ЕС может предложить кандидатов для членства в Комитет оценки рисков. Исполнительный директор составляет список номинантов, который публикуется на веб-сайте Агентства без ущерба действию Статьи 88(1). Управляющий Совет назначает членов Комитета из этого списка, включая по крайней мере одного члена, но не более двух членов их списка номинантов от каждого Государства-члена ЕС, которое предложило кандидатов. Члены назначаются согласно их роли и опыту в выполнении задач, определенных в Статье 77(3).

2. Каждое Государство-член ЕС может предложить кандидатов для членства в Комитет социально-экономического анализа. Исполнительный директор составляет список номинантов, который публикуется на веб-сайте Агентства без ущерба действию Статьи 88(1). Управляющий Совет назначает членов Комитета из этого списка, включая по крайней мере одного члена, но не более двух членов их списка номинантов от каждого Государства-члена ЕС, которое предложило кандидатов. Члены назначаются согласно их роли и опыту в выполнении задач, определенных в Статье 77(3).

3. Каждое Государство-член ЕС назначает одного члена в Комитет Государств-членов ЕС.

4. Цель Комитетов - иметь широкий спектр соответствующего опыта в различных областях среди своих членов. Здесь Комитет может привлечь максимум пять дополнительных членов, выбранных на основе их специальной компетенции.

Члены Комитетов назначаются на срок три года, затем могут быть переизбраны.

Члены Управляющего Совета не могут быть членами Комитетов.

Члены Управляющего Совета могут привлекать советников по научным, техническим и регулятивным вопросам.

Исполнительный директор или его представитель и представители Европейской Комиссии имеют право посещать все заседания Комитетов и рабочих групп, созванных Агентством или его Комитетами, в качестве наблюдателей. Акционеры также могут быть приглашены на заседания в качестве наблюдателей при необходимости по просьбе членов Комитетов или Управляющего Совета.

5. Члены каждого Комитета, назначенные после номинации Государствами-членами ЕС, обеспечивают, чтобы было соответствующее взаимодействие между задачами Агентства и работой компетентных органов их Государства-члена ЕС.

6. Члены Комитетов поддерживаются научными и техническими ресурсами, имеющимися у Государств-членов ЕС. Здесь Государства-члены ЕС предоставляют соответствующие научные и технические ресурсы членам Комитетов, которых они номинировали. Компетентный орган каждого Государства-члена ЕС способствует деятельности Комитетов и их рабочих групп.

7. Государства-члены ЕС должны воздерживаться от того, чтобы давать членам Комитета оценки рисков или Комитета социально-экономического анализа или своим научным или техническим советникам и экспертам какие-либо инструкции, которые не соответствуют индивидуальным задачам этих лиц или задачам, обязанностям и независимости Агентства.

8. При подготовке заключения каждый Комитет прилагает все усилия для достижения консенсуса. Если этот консенсус не может быть достигнут, заключение будет состоять из позиции большинства членов, включая их основания. Позиция(и) меньшинства, включая их основания, также публикуется.

9. Каждый Комитет составляет проекты предложений по своим собственным правилам процедуры, утвержденным Управляющим Советом, в течение шести месяцев после первого назначения Комитетов.

Эти правила, в частности, излагают процедуры замены членов, процедуры делегирования определенных задач рабочим группам, создание рабочих групп и учреждение процедуры для срочной дачи заключения. Председатель каждого Комитета является работником Агентства.

Статья 86
Учреждение Форума

1. Каждое Государство-член ЕС назначает на срок, равный трем годам, который может быть обновлен, одного члена в Форум. Члены выбираются по их роли и опыту в области законодательства о принудительных мерах по химическим веществам и должны иметь соответствующие контакты с компетентными органами Государства-члена ЕС.

Цель Форума - иметь широкий спектр соответствующего опыта в различных областях среди своих членов. Здесь Форум может привлечь максимум пять дополнительных членов, выбранных на основе их специальной компетенции. Эти члены назначаются на срок, равный трем годам, затем могут быть переизбраны еще раз. Члены Управляющего Совета не могут быть членами Форума.

Члены Форума могут привлекать научных и технических советников.

Исполнительный директор Агентства или его представитель и представители Европейской Комиссии могут посещать все заседания Форума и его рабочих групп. Акционеры могут быть также приглашены на заседания в качестве наблюдателей при необходимости по просьбе членов Форума или Управляющего Совета.

2. Члены форума, назначенные Государством-членом ЕС, обеспечивают соответствующее взаимодействие между задачами Форума и работой компетентных органов их Государств-членов ЕС.

3. Члены Форума поддерживаются научными и техническими ресурсами, имеющимися у Государств-членов ЕС. Компетентные органы каждого Государства-члена ЕС способствует деятельности Форума и его рабочих групп. Государства-члены ЕС должны воздерживаться от того, чтобы давать членам Форума или своим научным или техническим советникам и экспертам какие-либо инструкции, которые не соответствуют индивидуальным задачам этих лиц или задачам, обязанностям Форума.

4. Форум составляет проекты предложений по своим собственным правилам процедуры, утвержденным Управляющим Советом, в течение шести месяцев после первого назначения Форума.

Эти правила, в частности, излагают процедуру назначения и замены Председателя, замены членов и процедуры делегирования определенных задач рабочим группам.

Статья 87
Докладчики Комитетов и использование экспертов

1. Если в соответствии со Статьей 77 от Комитета требуется представить заключение или рассмотреть, соответствует ли досье Государства-члена ЕС требованиям Приложения XV, он назначает одного из своих членов в качестве докладчика. Этот Комитет может назначить второго члена в качестве содокладчика. Для каждого случая докладчики и содокладчики действуют в интересах Сообщества и делают заявление о выполнении своих обязанностей и заявление об интересах в письменной форме (декларация). Член Комитета не должен быть назначен в качестве докладчика для отдельного случая, если он укажет на заинтересованность, которая может принести ущерб независимому рассмотрению этого дела. Этот Комитет может заменить докладчика и содокладчика другим свои членом в любое время, если, например, они не могут выполнить свои обязанности в предписанные сроки или если возникнет потенциальный ущерб интересам.

2. Государства-члены ЕС передают в Агентство имена экспертов с доказательством их опыта при выполнении задач, требуемым согласно Статье 77, которые могут оказать услуги рабочим группам Комитетов, вместе с указанием их квалификации и специальных областей экспертизы.

Агентство ведет и сохраняет в актуальном состоянии список экспертов. Список включает экспертов, указанных в первом подпараграфе, и других экспертов, определенных непосредственно Секретариатом.

3. Деятельность по предоставлению услуг членами Комитетов или экспертами, обслуживающими рабочие группы Комитетов и Форума, или выполняющими какие-либо другие задачи для Агентства, регулируется письменным договором между Агентством и этим лицом, или между Агентством и работодателем этого лица.

Это лицо или его работодатель получают вознаграждение от Агентства в соответствии со шкалой выплат, включенной в финансовые соглашения, установленные Управляющим Советом. Если это лицо не выполняет свои обязанности, Исполнительный директор имеет право прекратить или приостановить договор или отказаться от выплаты вознаграждения.

4. Предоставление услуг, для которых есть несколько потенциальных поставщиков услуг, может потребовать приглашения выразить интерес:

(a) если позволяет научный и технический контекст; и

(b) если это соответствует обязанностям Агентства, в частности, необходимости обеспечить высокий уровень защиты здоровья человека и окружающей среды.

Управляющий Совет принимает соответствующие процедуры по предложению Исполнительного директора.

5. Агентство может пользоваться услугами экспертов для разрешения других специальных задач, за которые оно отвечает.

Статья 88
Квалификация и интерес

1. Членство в Комитетах и в Форуме является публичным. Отдельные члены могут попросить о том, чтобы их имена не были опубликованы, если они полагают, что такая публикация может подвергнуть их риску. Исполнительный директор принимает решение, согласиться ли на эту просьбу. При публикации каждого назначения, определяется профессиональная квалификация каждого члена.

2. Члены Управляющего Совета, Исполнительный директор и члены Комитетов и Форума делают заявление (в виде декларации) об обязательстве выполнения своих обязанностей и заявление (в виде декларации) об интересах, которые могут причинить вред их независимости. Эти декларации составляются в письменной форме ежегодно и без ущерба действию параграфа 1 включаются в реестр, ведущийся Агентством, который является доступным для населения, по запросу, в офисах Агентства.

3. На каждом своем заседании члены Управляющего Совета, Исполнительный директор, члены Комитетов и Форума и все эксперты, участвующие в заседании, заявляют о своих интересах, которые считаются причиняющими вред их независимости в отношении пунктов повестки дня. Лицо, заявившее о своем интересе, не принимает участие в голосовании по соответствующему пункту повестки дня.

Статья 89
Учреждение Апелляционного Совета

1. Апелляционный Совет состоит из Председателя и двух членов.

2. Председатель и два члена имеют помощников, которые представляют их в их отсутствие.

3. Председатель, члены и помощники назначаются Управляющим Советом на основании списка кандидатов, представленного Европейской Комиссией после приглашения выражать интерес, опубликованного в Официальном Журнале Европейского Союза и в других изданиях или на сайтах в сети Интернет. Они назначаются на основании их соответствующего опыта и компетенции в сфере химической безопасности, естественных наук или нормативных и юридических процедур из списка квалифицированных кандидатов, принятого Европейской Комиссией.

Управляющий Совет может назначить дополнительных членов и их помощников по рекомендации Исполнительного директора после такой же процедуры, если это необходимо для обеспечения удовлетворительного процесса рассмотрения жалоб.

4. Квалификационные требования, которым должны соответствовать члены Апелляционного Совета, определяются Европейской Комиссией в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3).

5. Председатель и члены имеют равные права голоса.

Статья 90
Члены Апелляционного Совета

1. Срок работы членов Апелляционного Совета, включая Председателя и помощников, составляет пять лет. Он может быть продлен один раз.

2. Члены Апелляционного Совета являются независимыми. При принятии своих решений они не связаны никакими инструкциями.

3. Члены Апелляционного Совета не могут выполнять никаких других обязанностей в Агентстве.

4. Члены Апелляционного Совета не могут быть исключены ни из состава Совета, ни из списка во время срока исполнения их полномочий, если не существует серьезных оснований для такого исключения, и если Европейская Комиссия не принимает после получения заключения Управляющего Совета решения об этом.

5. Члены Апелляционного Совета не могут принимать участие в каких-либо апелляционных процедурах, если они имеют свой личный интерес в них, или если они ранее были вовлечены в процесс в качестве представителей одной из сторон, или если они участвовали в принятии решения по этому делу.

6. Если член Апелляционного Совета считает по причинам, указанным в параграфе 5, что он не должен принимать участие об отдельных апелляционных процедурах, он информирует об этом Апелляционный Совет соответствующим образом. Отвод членов Совета любой из сторон апелляционного процесса может быть по одному из оснований, указанных в параграфе 5, или если при подозрении на причастность. Возражения не могут основываться на национальности членов.

7. Апелляционный Совет принимает решение о действиях в случаях, определенных в параграфах 5 и 6, без участия этих членов. В целях принятия этого решения этот член заменяется в Апелляционном Совете помощником.

Статья 91
Решения, подлежащие апелляции

1. Апелляция может быть подана на решения Агентства, принятые согласно Статье 9, Статье 20, Статье 27(6), Статье 30(2) и (3) и Статье 51.

2. Апелляция, поданная согласно параграфу 1, имеет приостанавливающее действие.

Статья 92
Лица, имеющие право подавать апелляцию, сроки, пошлины и форма

1. Любое физическое или юридическое лицо может подать апелляцию на решение, касающееся этого лица, или на решение, которое, хотя и направлено на другое лицо, но напрямую касается его.

2. Апелляция вместе с заявлением о его основаниях подается в письменной форме в Агентство в течение трех месяцев с даты уведомления этого лица о решении или при его отсутствии с даты, на которую ему стало известно о нем, если иное не предусмотрено настоящим Регламентом.

3. Пошлины оплачиваются лицами, подающими апелляционную жалобу на решение Агентства в соответствии с Разделом IX.

Статья 93
Проверка и решения по апелляции

1. Если после консультации с Председателем Апелляционного Совета Исполнительный директор посчитает, что жалоба может быть принята и является хорошо обоснованной, он может исправить решение в течение 30 дней с даты апелляции, поданной в соответствии со Статьей 92(2).

2. В других случаях, кроме указанных в параграфе 1 настоящей Статьи, Председатель Апелляционного Совета изучает, может ли жалоба быть принята в течение 30 дней с даты апелляции, поданной в соответствии со Статьей 92(2). В случае положительного решения апелляция передается Апелляционному Совету для проверки оснований. У сторон апелляционной процедуры есть право устного выступления во время процедуры.

3. Апелляционный Совет может осуществить все полномочия, лежащие в пределах полномочий Агентства, или передать дело компетентному органу Агентства для дальнейших действий.

4. Процедуры Апелляционного Совета определяются Европейской Комиссией в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3).

Статья 94
Действия до обращения в суд первой инстанции и Суд Европейских сообществ

1. Можно обратиться в Суд первой инстанции или в Суд Европейских сообществ согласно Статье 230 Договора, опротестовывая решение, принятое Апелляционным Советом, или в случаях, если у Совета и у Агентства нет права на апелляцию.

2. Если Агентство не может принять решение, жалоба на бездействие может быть подана в Суд первой инстанции или в Суд Европейских сообществ в соответствии со Статьей 232 Договора.

3. От Агентства требуется принять все необходимые меры для исполнения решения Суда первой инстанции или Суда Европейских сообществ.

Статья 95
Конфликты по поводу заключений других органов

1. Агентство принимает все меры для определения потенциальных источников конфликта между его заключениями и заключениями других органов, учрежденных согласно законодательству Сообщества, включая Агентства Сообщества, выполняющие подобные задачи в отношении вопросов, общих для них.

2. Если Агентство определяет потенциальный источник конфликта, оно связывается с этим органом для обеспечения соответствующего обмена научной и технической информацией и для определения научных и технических аспектов, которые потенциально являются спорными.

3. Если существует фундаментальный конфликт по научным и техническим вопросам и этим органом является Агентство Сообщества или научный комитет Сообщества, Агентство и этот орган работают вместе либо над разрешением этого

конфликта, либо над составлением совместного документа, предоставляемого в Европейскую Комиссию, проясняющего научные и/или технические аспекты конфликта.

Статья 96
Бюджет Агентства

1. Доходы Агентства состоят из:

(a) субсидий Сообщества, входящих в общий бюджет Сообщества (Часть Европейской Комиссии);

(b) сборов, выплачиваемых предприятиями;

(c) добровольных взносов Государств-членов ЕС.

2. Расходы Агентства включают расходы на персонал, административные расходы, расходы на инфраструктуру и операционные расходы.

3. Не позднее 15 февраля каждого года Исполнительный директор составляет предварительный проект бюджета, покрывающего операционные расходы и программу работы, предусмотренную на следующий финансовый год, и направляет этот предварительный проект Управляющему Совету вместе с организационной структурой и предварительным списком назначений.

4. Доходы и расходы должны быть равны.

5. Каждый год Управляющий Совет на основании проекта, составленного Исполнительным директором, проводит расчеты доходов и расходов Агентства на следующий финансовый год. Эти расчеты, которые включают проект штатного расписания, направляются Управляющим Советом в Европейскую Комиссию не позднее 13 марта.

6. Расчеты направляются Европейской Комиссией Европейскому парламенту и Совету ЕС (далее бюджетный орган) вместе с предварительным проектом бюджета Сообщества.

7. На основе расчетов Европейская Комиссия включает в предварительный проект бюджета Сообщества расчеты, которые она считает необходимыми, размеров субсидий, которые будут выделяться из общего бюджета, что должно быть сделано до рассмотрения бюджета бюджетным органом в соответствии со Статьей 272 Договора.

8. Бюджетный орган утверждает бюджетные ассигнования для субсидий Агентству.

Бюджетный орган утверждает штатное расписание Агентства.

9. Бюджет Агентства принимается Управляющим Советом. Он становится окончательным после окончательного утверждения общего бюджета Сообщества. При необходимости он корректируется соответствующим образом.

10. Все изменения бюджета, включая штанное расписание, проходят процедуру, указанную выше.

11. Управляющий Совет без промедления уведомляет бюджетный орган о своем намерении выполнения проектов, которые могут потребовать значительных финансовых средств для финансирования из бюджета, в частности, проектов, относящихся к собственности, таких как аренда или покупка зданий. Он информирует об этом Европейскую Комиссию.

Если отделение бюджетного органа уведомило о своем намерении составить заключение, оно направляет свое заключение Управляющему Совету в течение шести недель с даты уведомления о проекте.

Статья 97
Исполнение бюджета Агентства

1. Исполнительный директор выполняет обязанности управления данным органом и исполняет бюджет Агентства.

2. Мониторинг всех переводов и платежей по всем расходам Агентства и расходам на аппарат и получения всех доходов Агентства осуществляется бухгалтером Агентства.

3. До 1 марта каждого года, следующего за финансовым, бухгалтер Агентства направляет предварительный отчет бухгалтеру Европейской Комиссии вместе с отчетом о бюджетном и финансовом управлении за этот финансовый год. Бухгалтер Европейской Комиссии консолидирует предварительные отчеты институтов и децентрализованных органов в соответствии со Статьей 128 Регламента (ЕС, Евратом) 1605/2002 от 25 июня 2002 г. о финансовом регламенте, применимом к общему бюджету Сообщества*(75).

4. До 31 марта каждого года, следующего за финансовым, бухгалтер Европейской Комиссии направляет предварительный отчет Агентства в Европейскую Счетную Палату вместе с отчетом о бюджетном и финансовом управлении за этот финансовый год. Отчет о бюджетном и финансовом управлении за этот финансовый год также направляется в Европейский парламент и Совет ЕС.

5. При получении замечаний Европейской Счетной Палаты по предварительному отчету Агентства согласно Статье 129 Регламента (ЕС, Евратом) 1605/2002 Исполнительный директор составляет окончательный отчет Агентства под свою собственную ответственность и направляет его Управляющему Совету для составления заключения.

6. Управляющий Совет представляет свое заключение об окончательном отчете Агентства.

7. К 1 июля следующего года Исполнительный директор направляет окончательный отчет вместе с заключением Управляющего Совета в Европейский парламент, Совет ЕС, Европейскую Комиссию и Европейскую Счетную Палату.

8. Окончательный отчет подлежит публикации.

9. Исполнительный директор направляет в Европейскую Счетную Палату ответ на замечания до 30 сентября. Он также направляет этот ответ Управляющему Совету.

10. Европейский парламент по рекомендации Совета ЕС до 30 апреля года N + 2 дает рекомендацию Исполнительному

директору в отношении применения бюджета на год N.

Статья 98
Борьба с мошенничеством

1. Для борьбы с мошенничеством, коррупцией и другой незаконной деятельностью применяются без ограничений для Агентства положения Регламента (ЕС) 1073/1999 Европейского парламента и Совета ЕС от 25 мая 1999 г. о расследованиях, проводимых Европейским бюро по борьбе с мошенничеством (OLAF)*(76).

2. Агентство связано Межинституциональным Соглашением от 25 мая 1999 г. между Европейским парламентом, Советом ЕС и Комиссией Европейских сообществ о внутренних расследованиях Европейского бюро по борьбе с мошенничеством (OLAF)*(77) и без промедления должно выпустить соответствующие положения, применяемые ко всему своему персоналу.

3. Решения относительно финансирования и применения соглашений и инструментов, необходимых для этого, подразумевают, что Европейская Счетная Палата и OLAF могут при необходимости выполнять оперативные проверки получателей финансовых средств Агентства и агентов, отвечающих за их размещение.

Статья 99
Финансовые правила

Финансовые правила, применяемые Агентством, принимаются Управляющим Советом после консультаций с Европейской Комиссией. Они не могут отступать от Регламента (ЕС, Евратом) 2343/2002, кроме случаев, когда Агентству необходимо осуществить какие-то специальные операции Агентства и только по предварительной договоренности с Европейской Комиссией.

Статья 100
Правовой статус Агентства

1. Агентство является органом Сообщества и является юридическим лицом. В каждом Государстве-члене ЕС ему предоставляются все широкие правовые полномочия, предоставляемые юридическим лицам согласно их законодательству. В частности, оно может приобретать и распоряжаться движимым и недвижимым имуществом и может участвовать в юридических процедурах.

2. Агентство представляет его Исполнительный директор.

Статья 101
Ответственность Агентства

1. Договорные обязательства Агентства регулируются законодательством, применимым к этому договору. Суд Европейских сообществ имеет юрисдикцию согласно арбитражной оговорке, содержащейся в договоре, заключенном Агентством.

2. В случае недоговорного обязательства Агентство в соответствии с общими принципами законодательства Государств-членов ЕС исправляет все ошибки, допущенные им или его службами при выполнении своих обязанностей.

Суд Европейских сообществ имеет юрисдикцию при разрешении споров, относящихся к компенсации за эти ошибки.

3. Персональная финансовая и дисциплинарная ответственность работников по отношению к Агентству регулируется соответствующими правилами, применяемыми к персоналу Агентства.

Статья 102
Привилегии и иммунитет Агентства

Протокол о привилегиях и иммунитете Сообщества применяется к Агентству.

Статья 103
Правила и инструкции для персонала

1. К персоналу Агентства применяются инструкции и правила, применяемые к официальным лицам и другим работникам Сообщества. В отношении своего персонала Агентство выполняет полномочия, которые были разработаны назначающим органом.

2. Управляющий Совет по согласованию с Европейской Комиссией принимает все необходимые применяемые положения.

3. Персонал Агентства состоит из официальных лиц, временно назначенных или откомандированных Европейской Комиссией или Государствами-членами ЕС, и других служащих, нанятых Агентством при необходимости для выполнения своих задач. Агентство нанимает свой персонал на основании плана набора персонала, включенного в многолетнюю рабочую программу, указанную в Статье 78(d).

Статья 104
Языки

1. К Агентству применяется Регламент 1 от 15 апреля 1958 г., определяющий языки, используемые Европейским Экономическим Сообществом*(78).

2. Услуги перевода, необходимого для функционирования Агентства, предоставляются Центром перевода органов Европейского Союза.

Статья 105
Обязательство конфиденциальности

От членов Управляющего Совета, членов Комитетов и Форума, экспертов и официальных лиц и других сотрудников Агентства требуется, даже если они прекратили выполнение своих обязанностей, не раскрывать информацию, относящуюся к профессиональной тайне.

Статья 106
Участие третьих стран

Управляющий Совет может по согласованию с соответствующим Комитетом или Форумом пригласить представителей третьих стран для участия в работе Агентства.

Статья 107
Участие международных организаций

Управляющий Совет может по согласованию с соответствующим Комитетом или Форумом пригласить представителей международных организаций, заинтересованных в сфере регулирования химических веществ, для участия в качестве наблюдателей в работе Агентства.

Статья 108
Контакты с организациями акционеров

Управляющий Совет может по согласованию с Европейской Комиссией развивать соответствующие контакты между Агентством и соответствующими организациями акционеров.

Статья 109
Правила прозрачности

Для обеспечения прозрачности Управляющий Совет на основании предложения Исполнительного директора и по согласованию с Европейской Комиссией принимает правила для обеспечения доступа к нормативной, научной и технической информации, касающейся безопасности вещества, самого, в смеси или в изделиях, которая не носит конфиденциальный характер.

Статья 110
Отношения с соответствующими органами Сообщества

1. Агентство сотрудничает с другими органами Сообщества для обеспечения взаимной поддержки при выполнении своих задач, в частности, во избежание дублирования работы.

2. Исполнительный директор после консультации с Комитетом оценки рисков и Европейским ведомством по безопасности пищевых продуктов учреждает правила процедуры в отношении веществ, для которых запрашивается заключение в контексте безопасности пищевых продуктов. Эти правила процедуры принимаются Управляющим Советом по согласованию с Европейской Комиссией.

Настоящий Раздел не влияет на компетенцию Европейского органа по безопасности пищевых продуктов.

3. Настоящий Раздел не влияет на компетенцию Европейского медицинского Агентства.

4. Исполнительный директор после консультаций с Комитетом оценки риска, Комитетом социально-экономического анализа и Консультативным комитетом по безопасности, гигиене и охране здоровья на работе учреждает правила процедуры в отношении защиты работников. Эти правила процедуры принимаются Управляющим Советом по согласованию с Европейской Комиссией.

Настоящий Раздел не влияет на компетенцию Консультативного комитета по безопасности, гигиене и охране здоровья работников и Европейского Агентства по безопасности и гигиене труда.

Статья 111
Формат и программное обеспечение для предоставления информации Агентству

Агентство определяет формат и пакет программного оборудования и делает его доступным на бесплатной основе, а также открывает к нему доступ на своем веб-сайте для предоставления информации Агентству. Государства-члены ЕС, производители, импортеры, дистрибьюторы или пользователи используют эти форматы и программное обеспечение при предоставлении информации Агентству согласно настоящему Регламенту. В частности, Агентство делает доступным

инструменты программного обеспечения для облегчения предоставления всей информации, относящейся к веществам, зарегистрированным в соответствии со Статьей 12(1).

В целях регистрации форматом технического досье, указанного в Статье 10(a), является Международная база данных единообразной химической информации (IUCLID). Агентство координирует дальнейшую разработку этого формата с Организацией экономического сотрудничества и развития для обеспечения максимальной гармонизации.

____*(79)

Раздел XII
Информация

Статья 117
Отчеты

1. Каждые пять лет Государства-члены ЕС представляют в Европейскую Комиссию отчет о выполнении настоящего Регламента на своей соответствующей территории, включая части об оценке и мерах принуждения, описанные в Статье 127.

Первый отчет предоставляется до 1 июня 2010 г.

2. Каждые пять лет Агентство представляет в Европейскую Комиссию отчет о выполнении настоящего Регламента. Агентство включает в свой отчет информацию о совместном предоставлении информации в соответствии со Статьей 11 и обзор объяснений, данных для предоставления информации отдельно.

Первый отчет предоставляется до 1 июня 2011 г.

3. Каждые три года Агентство в соответствии с целью продвижения методов испытания не на животных представляет в Европейскую Комиссию отчет о статусе применения и использования методов испытаний не на животных и стратегий испытаний, используемых для сбора информации о внутренних свойствах и для оценки риска для выполнения требований настоящего Регламента.

Первый отчет предоставляется до 1 июня 2011 г.

4. Каждые пять лет Европейская Комиссия публикует общий отчет:

(a) об опыте, приобретенном при выполнении настоящего Регламента, включая информацию, указанную в параграфах 1, 2 и 3; и

(b) о сумме и распределении финансирования, представленного Европейской Комиссией на разработку и оценку альтернативных методов испытаний.

Первый отчет публикуется до 1 июня 2012 г.

Статья 118
Доступ к информации

1. Регламент (ЕС) 1049/2001 применяется к документам, имеющимся в Агентстве.

2. Обычно считается, что раскрытие следующей информации ведет к подрыву защиты коммерческих интересов заинтересованного лица:

(a) подробности полного состава смеси;

(b) без ущерба действию Статьи 7(6) и Статьи 64(2) точное использование, функции и применение вещества или смеси, включая информацию о точном использовании его в качестве промежуточного вещества;

(c) точное количество вещества или смеси, произведенных или размещенных на рынке;

(d) связи между производителем или импортером и его дистрибьютором или пользователем.

Если для защиты здоровья человека, окружающей среды и безопасности, таких как срочные ситуации, требуются срочные действия, Агентство сможет раскрыть информацию, указанную в этом параграфе.

3. Управляющий Совет принимает практические соглашения для исполнения Регламента (ЕС) 1049/2001, включая апелляции или способы защиты, необходимые для пересмотра частичного или полного отклонения запроса о конфиденциальности, до 1 июня 2008 г.

4. Решения, принятые Агентством согласно Статье 8 Регламента 1049/2001, могут образовать предмет жалобы Уполномоченному по правам человека или иск в Суд Европейских сообществ при условиях, изложенных в Статьях 195 и 230 Договора соответственно.

Статья 119
Электронный публичный доступ

1. Следующая информация, имеющаяся у Агентства, о веществах, самих, в смеси или в изделиях, является доступной для населения бесплатно в сети Интернет в соответствии со Статьей 77(2)(e):

(a) без ущерба действию параграфа 2(f) и (g) настоящей Статьи наименование по номенклатуре IUPAC для веществ, отвечающих критериям следующих классов или категорий опасности, установленных в Приложении I к Регламенту (ЕС) 1272/2008:

- классы опасности 2.1. - 2.4., 2.6. и 2.7., 2.8. типов A и B, 2.9., 2.10., 2.12., 2.13. категорий 1 и 2, 2.14. категорий 1 и 2, 2.15. типов A - F;

- классы опасности 3.1. - 3.6., 3.7. отрицательное воздействие на сексуальную функцию и способность к воспроизводству или развитию, 3.8. другое воздействие, кроме наркотического, 3.9. и 3.10.;

- класс опасности 4.1.;

- класс опасности 5.1.

(b) если применимо, наименование вещества, данное в Европейском перечне существующих коммерческих химических веществ (EINECS);

(c) классификация и маркировка вещества;

(d) физико-химические данные, касающиеся вещества, и метаболизм и поведение в окружающей среде;

(e) результаты каждого токсикологического и экотоксилогического исследования;

(f) производный безопасный уровень (DNEL) или прогнозируемая безопасная концентрация (PNEC), установленные в соответствии с Приложением I;

(g) руководство о безопасном использовании, предусмотренное в соответствии с Частями 4 и 5 Приложения VI;

(h) аналитические методы, если требуются в соответствии с Приложениями IX или X, которые позволяют определить опасное вещество, когда оно попадает в окружающую среду, а также определить прямое воздействие на человека.

2. Следующая информация о веществах, самих, в смеси или в изделиях, является доступной для населения бесплатно в сети Интернет в соответствии со Статьей 77(2)(e), за исключением случаев, когда сторона, предоставляющая информацию, предоставляет обоснование в соответствии со Статьей 10(a)(xi), признанное Агентством как действующее, в отношении того, почему такая публикация является потенциально вредной для коммерческих интересов лица, подающего заявку на регистрацию, или другого заинтересованного лица:

(a) если это важно для классификации и маркировки, степень чистоты вещества и определение примесей и/или добавок, которые известны как опасные;

(b) общее количество в тоннах (т.е. 1-10 тонн, 10-100 тонн, 100-1000 тонн или выше 1000 тонн), в пределах которого отдельное вещество было зарегистрировано;

(c) обзор исследований или устойчивый обзор исследований информации, указанной в параграфе 1(d) и (e);

(d) информация, кроме той, что перечислена в параграфе 1, содержащаяся в данных о безопасности;

(e) торговое(ые) наименование(я) вещества;

(f) согласно Статье 24 Регламента (EC) 1272/2008 наименование по номенклатуре IUPAC для невводимых веществ, указанных в параграфе 1(a) настоящей Статьи, за период шесть лет;

(g) согласно Статье 24 Регламента (EC) 1272/2008 наименование по номенклатуре IUPAC для веществ, указанных в параграфе 1(a) настоящей Статьи, которые используются в качестве одного или нескольких веществ:

(i) в качестве промежуточного вещества;

(ii) в научных исследованиях и разработках;

(iii) в продукции и процессе, ориентированном на исследования и разработку.

Статья 120
Сотрудничество с третьими странами и международными организациями

Несмотря на Статьи 118 и 119, информация, полученная Агентством согласно настоящему Регламенту, может быть раскрыта правительственным или национальным органам третьей страны или международной организации в соответствии с соглашением, заключенным между Сообществом и этой третьей страной согласно Регламенту (EC) 304/2003 об экспорте и импорте опасных химических веществ*(80) или согласно Статье 181a(3) Договора при условии, что выполнены оба следующих условия:

(a) цель соглашения - сотрудничество в сфере применения или управления законодательством о химических веществах, на которые распространяется данный Регламент;

(b) третья сторона защищает конфиденциальную информацию по взаимному соглашению.

Раздел XIII
Компетентные органы

Статья 121
Назначение

Государства-члены ЕС назначают компетентный орган или компетентные органы, ответственные за выполнение задач, предписанных компетентным органам согласно настоящему Регламенту, и за сотрудничество с Европейской Комиссией и Агентством при применении настоящего Регламента. Государства-члены ЕС предоставляют соответствующие ресурсы в распоряжение компетентных органов, что позволяет им вместе с имеющимися у них другими ресурсами выполнять

своевременно и эффективно свои задачи по данному Регламенту.

Статья 122
Сотрудничество между компетентными органами

Компетентные органы сотрудничают друг с другом при выполнении своих задач по настоящему Регламенту и предоставляют компетентным органам других Государств-членов ЕС необходимую и полезную поддержку в этом отношении.

Статья 123
Предоставление населению информации о рисках, связанных с веществами

Компетентные органы Государств-членов ЕС информируют население о рисках, возникающих от веществ, если считается, что это необходимо для защиты здоровья человека и окружающей среды. Агентство после консультаций с компетентными органами и акционерами и использования соответствующей лучшей практики готовят руководство о предоставлении информации о рисках и безопасном использовании химических веществ, самих, в смеси или в изделиях, в целях координации этой деятельности Государств-членов ЕС.

Статья 124
Другие обязанности

Компетентные органы предоставляют в Агентство в электронной форме всю имеющуюся информацию, которая есть у них по веществам, зарегистрированным в соответствии со Статьей 12(1), досье на которые не содержат полной информации, имеющейся в Приложении VII, в частности, если в результате применения принудительных мер и мониторинга установлено подозрение на риск. Компетентный орган при необходимости обновляют эту информацию.

Государства-члены ЕС учреждают национальные службы поддержки для предоставления рекомендаций производителям, импортерам, пользователям и другим заинтересованным лицам в соответствии с их ответственностью и обязанностями согласно настоящему Регламенту, в частности, в отношении регистрации веществ в соответствии со Статьей 12(1), в дополнение к рабочим руководящим документам, предоставляемым Агентством согласно Статье 77(2)(g).

Раздел XIV
Принудительные меры

Статья 125
Задачи Государств-членов ЕС

Государства-члены ЕС устанавливают систему официального контроля и других мероприятий, исходя из обстоятельств.

Статья 126
Штрафы за невыполнение

Государства-члены ЕС излагают положения о штрафах, применимые для положений о нарушениях настоящего Регламента, и принимают меры, необходимые для обеспечения их исполнения. Предусмотренные штрафы должны быть эффективными, соразмерными и стимулировать выполнение Регламента. Государства-члены ЕС уведомляют об этих положениях Европейскую Комиссию не позднее, чем 1 декабря 2008 г., и уведомляют без промедления обо всех последующих изменениях.

Статья 127
Отчет

Отчет, указанный в Статье 117(1) в отношении принудительных мер, включает в себя результаты официальных проверок, осуществляемого мониторинга, предусмотренных штрафов и других мер, принятых согласно Статьям 125 и 126 за предыдущий период. Общие вопросы, входящие в отчеты, согласовываются Форумом. Европейская Комиссия делает эти отчеты доступными для Агентства и Форума.

Раздел XV
Переходные и заключительные положения

Статья 128
Свободное движение

1. Согласно параграфу 2 Государства-члены ЕС не должны запрещать, ограничивать или препятствовать производству, импорту, размещению на рынке или использованию вещества, самого, в смеси или в изделиях, подпадающего под сферу действия настоящего Регламента, которое соответствует настоящему Регламенту и, соответственно, актам Сообщества, принятым для имплементации настоящего Регламента.

2. Никакие положения настоящего Регламента не должны препятствовать Государствам-членам ЕС учреждать или излагать национальные правила о защите рабочих, здоровья человека и окружающей среды, применяемые в случаях, если данный Регламент не гармонизирует требований о производстве, импорте, размещении на рынке или использовании.

Статья 129
Положение о безопасности

1. Если Государство-член ЕС имеет правомерные основания полагать, что для защиты здоровья человека или окружающей среды в отношении вещества, самого, в смеси или в изделиях, необходимо принять срочные меры, даже при удовлетворении требований настоящего Регламента, оно может принять необходимые предварительные меры. Государство-член ЕС незамедлительно информирует Европейскую Комиссию, Агентство и другие Государства-члены ЕС об этом, указывая причины своего решения и предоставляя научную или техническую информацию, на которых основываются предварительные меры.

2. Европейская Комиссия принимает решение в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3), в течение 60 дней с даты получения информации от Государства-члена ЕС. Решение:

(a) разрешает предварительные меры на срок, определенный в решении; либо

(b) требует от Государства-члена ЕС отменить предварительные меры.

3. Если в случае решения, указанного в параграфе 2(a), предварительные меры, принятые Государством-членом ЕС, состоят из ограничения размещения на рынке или использования вещества, это Государство-член ЕС инициирует процедуру ограничения в Сообществе, подав в Агентство досье в соответствии с Приложением XV, в течение трех месяцев с даты вынесения решения Европейской Комиссией.

4. В случае вынесения решения, указанного в параграфе 2(b), Европейская Комиссия рассматривает, необходимо ли адаптировать настоящий Регламент.

Статья 130
Заявление причин решений

Компетентные органы, Агентство и Европейская Комиссия заявляют о причинах всех решений, принятых ими по данному Регламенту.

Статья 131
Изменения Приложений

Приложения могут быть изменены в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4).

Статья 132
Законодательство по имплементации

Меры, необходимые для имплементации положений настоящего Регламента, принимаются в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(3).

Статья 133
Процедура Комитета

1. Европейской Комиссии оказывает помощь Комитет.

2. Если имеется ссылка на данный параграф, применяются Статьи 3 и 7 Решения 1999/468/ЕС, принимая во внимание положения его Статьи 8.

3. Если имеется ссылка на данный параграф, применяются Статьи 5 и 7 Решения 1999/468/ЕС, принимая во внимание положения его Статьи 8.

Период, указанный в Статье 5(6) Решения 1999/468/ЕС, устанавливается равным трем месяцам.

4. Если имеется ссылка на данный параграф, применяются Статья 5a(1) - (4) и Статья 7 Решения 1999/468/ЕС, принимая во внимание положения его Статьи 8.

5. Комитет принимает свои Правила процедуры.

Статья 134
Подготовка к учреждению Агентства

1. Европейская Комиссия оказывает необходимую поддержку при учреждении Агентства.

2. Для этой цели до того, как Исполнительный директор начнет исполнять свои обязанности после своего назначения Управляющим Советом Агентства в соответствии со Статьей 84, Европейская Комиссия от имени Агентства, используя бюджет, предусмотренный для последнего, может:

(a) назначать персонал, включая лицо, которое выполняет административные функции Исполнительного директора на временной основе; и

(b) заключать другие договоры.

Статья 135
Переходные меры в отношении заявленных веществ

1. Требования к лицам, подающим уведомления, о предоставлении дополнительной информации компетентным органам в соответствии со Статьей 16(2) Директивы 67/548/ЕЭС, считаются решениями, принятыми в соответствии со Статьей 51 настоящего Регламента.

2. Требования к лицам, подающим уведомления, о предоставлении дополнительной информации о веществе в соответствии со Статьей 16(1) Директивы 67/548/ЕЭС, считаются решениями, принятыми в соответствии со Статьей 52 настоящего Регламента.

Такие вещества считаются включенными в план повторных действий Сообщества по оценке веществ в соответствии со Статьей 44(2) настоящего Регламента и считаются выбранными в соответствии со Статьей 45(2) настоящего Регламента Государством-членом ЕС, чьи компетентные органы запросили дополнительную информацию в соответствии со Статьей 7(2) и Статьей 16(1) Директивы 67/548/ЕЭС.

Статья 136
Переходные меры в отношении существующих веществ

1. Запросы производителям и импортерам о предоставлении информации Европейской Комиссии, сделанные по Регламенту Европейской Комиссии при применении Статьи 10(2) Регламента (ЕЭС) 793/93, считаются решениями, принятыми в соответствии со Статьей 52 настоящего Регламента.

Компетентный орган для вещества является компетентным органом от Государства-члена ЕС, определенного в качестве докладчика в соответствии со Статьей 10(1) Регламента (ЕЭС) 793/93, и выполняет задачи Статьи 46(3) и Статьи 48 настоящего Регламента.

2. Запросы производителям и импортерам о предоставлении информации Европейской Комиссии, сделанные по Регламенту Европейской Комиссии при применении Статьи 12(2) Регламента (ЕЭС) 793/93, считаются решениями, принятыми в соответствии со Статьей 52 настоящего Регламента. Агентство определяет компетентный орган для вещества для выполнения задач Статьи 46(3) и Статьи 48 настоящего Регламента.

3. Государство-член ЕС, чей докладчик не направил до 1 июня 2008 г. оценку риска и, при необходимости, стратегию ограничения рисков в соответствии со Статьей 10(3) Регламента (ЕЭС) 793/93:

(a) документирует информацию об опасности и риске в соответствии с Приложением XV, частью B настоящего Регламента;

(b) применяет Статью 69(4) настоящего Регламента на основании информации, указанной в пункте (a); и

(c) готовит документацию о том, с какими, как оно считает, действиями, кроме указанных в Приложении XVII настоящего Регламента, необходимо обращаться к любым другим выявленным рискам.

Информация, указанная выше, предоставляется Агентству к 1 декабря 2008 г.

Статья 137
Переходные меры относительно ограничений

1. К 1 июня 2010 г. Европейская Комиссия при необходимости готовит проект изменений Приложения XVII в соответствии с одним из следующих:

(a) оценка риска и рекомендованная стратегия для ограничения рисков, которая была принята на уровне Сообщества в соответствии со Статьей 11 Регламента (ЕЭС) 793/93, насколько она включает предложения для ограничений в соответствии с Разделом VIII настоящего Регламента, но для которой решение согласно Директиве 76/769/ЕЭС еще не принято;

(b) предложения, которые были поданы в соответствующие учреждения, но еще не были приняты, касающиеся введения или изменения ограничений согласно Директиве 76/769/ЕЭС.

2. До 1 июня 2010 г. все досье, указанные в Статье 129(3) подаются в Европейскую Комиссию. Европейская Комиссия при необходимости готовит проект изменений Приложения XVII.

3. Все изменения ограничений, принятые согласно Директиве 76/769/ЕЭС с 1 июня 2007 г. включаются в Приложение XVII и вступают в силу с 1 июня 2009 г.

Статья 138
Пересмотр

1. К 1 июня 2019 г. Европейская Комиссия осуществляет пересмотр для оценки того, следует или не следует распространить применение обязательства о проведении оценки химической безопасности и по документированию ее в отчете по химической безопасности веществ, не подпадающих под это обязательство, так как они не подлежат регистрации или подлежат регистрации, но производятся или импортируются в объемах менее 10 тонн в год. Но для веществ, отвечающих критериям классификации в классах опасности канцерогенности, мутагенности или токсичности для репродуктивной функции, категории 1A или 1B, в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008, пересмотр осуществляется к 1 июня 2014 г. При выполнении пересмотра Европейская Комиссия должна принимать во внимание все соответствующие факторы, включая:

(a) затраты производителей и импортеров на составление отчетов о химической безопасности;

(b) распределение затрат между лицами в цепи поставки и пользователями;

(c) преимущества для здоровья человека и окружающей среды.

На основании этих пересмотров Европейская Комиссия может при необходимости представить законодательные предложения для расширения этого обязательства.

2. Европейская Комиссия может представить законодательные предложения, как только предсказуемые и незатратные способы отбора полимеров для регистрации на основании разумных технических и ценных научных критериев будут установлены и после публикации отчета о следующем:

(a) о рисках, вызываемых полимерами по сравнению с другими веществами;

(b) о необходимости, если есть, регистрировать определенные типы полимеров с учетом конкурентоспособности и инноваций, с одной стороны, и защиты здоровья человека и окружающей среды, с другой.

3. Отчет, указанный в Статье 117(4), об опыте, полученном при выполнении настоящего Регламента, включает пересмотр требований, относящихся к регистрации веществ, производимых или импортируемых в количестве от одной тонны до 10 тонн в год на производителя или импортера. На основании этого пересмотра Европейская Комиссия может представить законодательные предложения для изменения требований к информации о веществах, производимых или импортируемых в количестве одной тонны или более до 10 тонн в год на производителя или импортера с учетом последних изменений, например, в отношении альтернативных испытаний и (количественных) структурно-активных связей ((Q)SARs).

4. Европейская Комиссия осуществляет пересмотр Приложений I, IV и V к 1 июня 2008 г. с целью предложения их изменений при необходимости в соответствии с процедурой, указанной в Статье 131.

5. Европейская Комиссия осуществляет пересмотр Приложения XIII к 1 декабря 2008 г. для оценки соответствия критериев определения веществ, являющихся устойчивыми, биоаккумулятивными и токсичными или высокоустойчивыми или высокобиоаккумулятивными, с целью ее изменения при необходимости в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4).

6. К 1 июня 2012 г. Европейская Комиссия выполняет пересмотр для оценки того, внести или нет поправки в рамки данного Регламента с тем, чтобы избежать дублирования с другими соответствующими положениями Сообщества. На основании этого пересмотра Европейская Комиссия может при необходимости представить законодательное предложение.

7. К 1 июня 2013 г. Европейская Комиссия выполняет пересмотр для оценки того, распространить или нет, с учетом последних достижений в области научных знаний, рамки Статьи 60(3) на вещества, определенные в Статье 57(f), как обладающие способностью вмешиваться в работу эндокринной системы. На основании этого пересмотра Европейская Комиссия может при необходимости представить законодательные предложения.

8. К 1 июня 2019 г. Европейская Комиссия выполняет пересмотр для оценки того, распространить или нет рамки Статьи 33 на другие опасные вещества с учетом опыта, полученного при применении данной Статьи. На основании этого пересмотра Европейская Комиссия может при необходимости представить законодательные предложения о распространении этого обязательства.

9. В соответствии с целью продвижения испытания не на животных и замены, сокращения или улучшения испытаний на животных, требуемых согласно настоящему Регламенту, Европейская Комиссия пересматривает требования к испытаниям в разделе 8.7. Приложения VIII до 1 июня 2019 г. На основании этого пересмотра и обеспечивая высокий уровень защиты здоровья и окружающей среды, Европейская Комиссия может предложить изменения в соответствии с процедурой, указанной в Статье 133(4).

Статья 139
Отмены

Директива 91/155/ЕЭС отменяется.

Директивы 93/105/ЕС и 2002/21/ЕС и Регламенты (ЕЭС) 793/93 и (ЕС) 1488/94 отменяются с 1 июня 2008 г.

Директива 93/67/ЕЭС отменяется с 1 августа 2008 г.

Директива 76/769/ЕЭС отменяется с 1 июня 2009 г.

Ссылки на отменяемые акты истолковываются как ссылки на настоящий регламент.

Статья 140
Изменение Директивы 1999/45/ЕС

Статья 14 Директивы 1999/45/ЕС исключается.

Статья 141
Вступление в силу и применение

1. Настоящий Регламент вступает в силу с 1 июня 2007 г.

2. Разделы II, III, V, VI, VII, XI и XII, а также Статьи 128 и 136 применяются с 1 июня 2008 г.

3. Статья 135 применяется с 1 августа 2008 г.

4. Раздел VIII и Приложение XVII применяются с 1 июня 2009 г.

Настоящий Регламент является в полной мере обязательным и напрямую применяется в Государствах-членах ЕС.

Совершено в Брюсселе 18 декабря 2006 г.

От имени Совета ЕС

Председатель	M. VANHANEN

От имени Европейского парламента

Председатель	J. BORRELL FONTELLES

---

*(1) Regulation (EC) No 1907/2006 of the European Parliament and of the Council of 18 December 2006 concerning the Registration, Evaluation, Authorisation and Restriction of Chemicals (REACH), establishing a European Chemicals Agency, amending Directive 1999/45/EC and repealing Council Regulation (EEC) No 793/93 and Commission Regulation (EC) No 1488/94 as well as Council Directive 76/769/EEC and Commission Directives 91/155/EEC, 93/67/EEC, 93/105/EC and 2000/21/EC. Опубликован в Официальном Журнале (далее - ОЖ) N L 396, 30.12.2006, стр. 1

*(2) ОЖ N L 304, 22.11.2007, стр. 1.

*(3) ОЖ N L 268, 9.10.2008, стр. 14.

*(4) ОЖ N L 353, 31.12.2008, стр. 1.

*(5) ОЖ N L 46, 17.2.2009, стр . 3.

*(6) ОЖ N L 164, 26.6.2009, стр. 7.

*(7) ОЖ N L 86, 1.4.2010, стр. 7.

*(8) ОЖ N L 133, 31.5.2010, стр. 1.

*(9) ОЖ N L 44, 18.2.2011, стр. 2

*(10) ОЖ L 58, 3.3.2011, стр. 27

*(11) ОЖ N L 69, 16.3.2011, стр. 3.

*(12) ОЖ N L 69, 16.6.2011, стр. 7.

*(13) ОЖ N L 101 15.4.2011, стр. 12.

*(14) ОЖ N L 134, 21.5.2011, стр. 2.

*(15) ОЖ N L 37, 10.2.2012, стр. 1.

*(16) ОЖ N L 41, 15.2.2012, стр. 1.

*(17) ОЖ N L 128, 16.5.2012, стр. 1.

*(18) ОЖ N L 252, 19.9.2012, стр. 1.

*(19) ОЖ N L 252, 19.9.2012, стр. 4.

*(20) ОЖ N L 43, 14.2.2013, стр. 24.

*(21) ОЖ N L 108, 18.4.2013, стр. 1.

*(22) ОЖ N L 158, 10.6.2013, стр. 1.

*(23) ОЖ N C 112, 30.4.2004, стр. 92 и ОЖ N C 294, 25.11.2005, стр. 38.

*(24) ОЖ N C 164, 5.7.2005, стр. 78.

*(25) Заключение Европейского парламента от 17 ноября 2005 г. (ОЖ N C 280 E, 18.11.2006, стр. 303), Общая позиция Совета ЕС от 27 июня 2006 г. (ОЖ N C 276 E, 14.11.2006, стр. 1) и Позиция Европейского парламента от 13 декабря 2006 г. (еще не опубликована в Официальном Журнале). Решение Совета ЕС от 18 декабря 2006 г.

*(26) ОЖ N 196, 16.8.1967, стр. 1. Текст в редакции Директивы 2004/73/ЕС Европейской Комиссии (ОЖ N L 152, 30.4.2004, стр. 1). Исправлена в ОЖ N L 216, 16.6.2004, стр. 3.

*(27) ОЖ N L 262, 27.9.1976, стр. 201. Текст в редакции Директивы 2006/139/ЕС Европейской Комиссии (ОЖ N L 384, 29.12.2006, стр. 94).

*(28) ОЖ N L 200, 30.7.1999, стр. 1. Текст в редакции Директивы 2006/8/ЕС Европейской Комиссии (ОЖ N L 19, 24.1.2006, стр. 12).

*(29) ОЖ N L 84, 5.4.1993, стр. 1. Текст в редакции Регламента (ЕС) 1882/2003 Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 284, 31.10.2003, стр.1).

*(30) ОЖ N L 158, 30.4.2004, стр. 50, исправленная в ОЖ N L 229, 29.6.2004, стр. 23.

*(31) ОЖ N L 131, 5.5.1998, стр. 11.

*(32) ОЖ N L 262, 27.9.1976, стр. 169. Текст в редакции Директивы 2007/1/ЕС Европейской Комиссии (ОЖ N L 25, 1.2.2007, стр. 9).

*(33) ОЖ N L 358, 18.12.1986, стр. 1. Текст в редакции Директивы 2003/65/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 230, 16.9.2003, стр. 32).

*(34) ОЖ N L 50, 20.2.2004, стр. 44.

*(35) ОЖ N L 357, 31.12.2002, стр. 72.

*(36) ОЖ N L 136, 30.4.2004, стр. 1. Регламент в редакции Регламента (ЕС) 1901/2006 (ОЖ N L 378, 27.12.2006, стр.1).

*(37) ОЖ N L 31., 1.2.2002, стр. 1. Текст в редакции Регламента (ЕС) 575/2006 Европейской Комиссии (ОЖ N L 100, 8.4.2006, стр. 3).

*(38) ОЖ N C 218, 13.9.2003, стр. 1.

*(39) ОЖ N L 41, 14.2.2003, стр. 26.

*(40) ОЖ N L 145, 31.5.2001, стр. 43.

*(41) ОЖ N L 184, 17.7.1999, стр. 23. Текст в редакции Решения 2006/512/ЕС (ОЖ N L 200, 22.7.2006, стр. 11).

*(42) Директива 91/155/ЕЭС Европейской Комиссии от 5 марта 1991 г., определяющая и излагающая детали организации системы конкретных сведений, относящихся к опасным смесям, во исполнение статьи 10 Директивы 88/379/ЕЭС (ОЖ N L 76, 22.3.1991, стр. 35). Текст в редакции Директивы 2001/58/ЕС (ОЖ N L 212, 7.8.2001, стр. 24).

*(43) Директива 93/67/ЕЭС Европейской Комиссии от 20 июля 1993 г., устанавливающая принципы для оценки рисков от воздействия веществ, зарегистрированных в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС Совета ЕС, на людей и окружающую среду (ОЖ N L 227, 8.9.1993, стр. 9).

*(44) Директива 93/105/ЕС Европейской Комиссии от 25 ноября 1993 г., формулирующая Приложение VII D, которое содержит требования к информации в техническом досье относительно Статьи 12 седьмой поправки к Директиве 67/548/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 294, 30.11.1993, стр. 21).

*(45) Директива 2000/21/ЕС Европейской Комиссии от 25 апреля 2000 г., касающаяся перечня законодательных актов Сообщества относительно 5 абзаца Статьи 13(1) Директивы 67/548/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 103, 28.4.2000, стр. 70).

*(46) Регламент (ЕС) 1488/94 Европейской Комиссии от 28 июня 1994 г., устанавливающий принципы для оценки рисков от воздействия существующих веществ на людей и окружающую среду в соответствии с Регламентом (ЕЭС) 793/93 (ОЖ N L 161, 29.6.1994, стр. 3).

*(47) ОЖ N C 364, 18.12.2000, стр. 1.

*(48) ОЖ N L 159, 29.6.1996, стр. 1.

*(49) ОЖ N L 114, 27.4.2006, стр. 9.

*(50) ОЖ N L 183, 29.6.1989, стр. 1. Директива в редакции Регламента (ЕС) 1882/2003.

*(51) ОЖ N L 257, 10.10.1996, стр. 26. Директива в редакции Регламента (ЕС) 166/2006 Европейского парламента и Совета ЕС (ОЖ N L 33, 4.2.2006, стр.1).

*(52) ОЖ N L 327, 22.12.2000, стр. 1. Директива в редакции Решения 2455/2001/ЕС (ОЖ N L 331, 15.12.2001, стр.1).

*(53) ОЖ N L 311, 28.11.2001, стр. 1. Директива в редакции Директивы 2004/28/ЕС (ОЖ N L 136, 30.4.2004, стр. 58).

*(54) ОЖ N L 311, 28.11.2001, стр. 67. Директива в редакции Директивы 1901/2006.

*(55) ОЖ N L 40, 11.2.1989, стр. 27. Директива в редакции Регламента (ЕС) 1882/2003.

*(56) ОЖ N L 184, 15.7.1988, стр. 61. Директива в редакции Регламента (ЕС) 1882/2003.

*(57) ОЖ N L 84, 27.3.1999, стр. 1. Текст в редакции Решения 2006/253/ЕС (ОЖ N L 91, 29.3.2006, стр. 48).

*(58) ОЖ N L 268, 18.10.2003, стр. 29. Текст в редакции Регламента (ЕС) 378/2005 Европейской Комиссии (ОЖ N L 59, 5.3.2005, стр. 8).

*(59) ОЖ N L 213, 21.7.1982, стр. 8. Текст в редакции Директивы 2004/116/ЕС Европейской Комиссии (ОЖ N L 379, 24.12.2004, стр. 81).

*(60) ОЖ N L 124, 20.5.2003, стр. 36.

*(61) ОЖ N L 353, 31.12.2008, стр. 1.

*(62) ОЖ N L 338, 13.11.2004, стр. 4.

*(63) Директива 91/414/ЕЭС Совета ЕС от 15 июля 1991 г. о размещении на рынке средств защиты растений (ОЖ N L 230, 19.8.1991, стр. 1) Текст в редакции Директивы 2006/136/ЕС Европейской Комиссии (ОЖ N L 349, 12.12.2006, стр. 42).

*(64) Регламент (ЕЭС) 3600/92 Европейской Комиссии от 11 декабря 1992 г., устанавливающий подробные правила внедрения первого этапа рабочей программы согласно Статье 8(2) Директивы 91/414/ЕЭС Совета ЕС о размещении на рынке средств защиты растений (ОЖ N L 366, 15.12.1992, стр. 10). Текст в редакции Регламента (ЕС) 2266/2000 (ОЖ N L 259, 13.10.2000, стр. 27).

*(65) Регламент (ЕС) 703/2001 Европейской Комиссии от 6 апреля 2001 г. о контроле применения средств защиты растений во втором этапе рабочей программы согласно Статье 8(2) Директивы 91/414/ЕЭС Совета ЕС и пересмотре списка Государств-членов ЕС, назначенных докладчиками по этим веществам (ОЖ N L 98, 7.4.2001, стр. 6).

*(66) Регламент (ЕС) 1490/2002 Европейской Комиссии от 14 августа 2002 г., устанавливающий дальнейшие подробные правила внедрения третьего этапа рабочей программы согласно Статье 8(2) Директивы 91/414/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 224, 21.8.2002, стр. 23). Текст в редакции Регламента (ЕС) 1744/2004 (ОЖ N L 311, 8.10.2004, стр. 23).

*(67) Решение 2003/565/ЕС Европейской Комиссии от 25 июля 2003 г., продляющее срок, предусмотренный в Статье 8(2) Директивы 91/414/ЕЭС Совета ЕС (ОЖ N L 192, 31.7.2003, стр. 40).

*(68) ОЖ N L 123, 24.4.1998, стр. 1. Текст в редакции Директивы 2006/140/ЕС Европейской Комиссии (ОЖ N L 414, 30.12.2006, стр. 78).

*(69) ОЖ N L 307, 24.11.2003, стр. 1. Текст в редакции Регламента (ЕС) 1849/2006 (ОЖ N L 335, 15.12.2006, стр. 63).

*(70) ОЖ N L 350, 28.12.1998, стр. 58. Текст в редакции Регламента (ЕС) 1882/2003.

*(71) ОЖ N L 189, 20.7.1990, стр. 17. Текст в редакции Регламента (ЕС) 1882/2003.

*(72) ОЖ N L 169, 12.7.1993, стр. 1. Текст в редакции Регламента (ЕС) 1882/2003.

*(73) ОЖ N L 331, 7.12.1998, стр. 1. Текст в редакции Регламента (ЕС) 1882/2003.

*(74) ОЖ N L 158, 30.4.2004, стр. 7, скорректировано в ОЖ N L 229, 29.6.2004, стр. 5. Текст в редакции Регламента (ЕС) Совета ЕС 1195/2006 (ОЖ N L 217, 8.8.2006, стр. 1).

*(75) ОЖ N L 248, 16.9.2002, стр. 1. Текст в редакции Регламента (ЕС, Евратом) 1995/2006 (ОЖ N L 390, 30.12.2006, стр. 1).

*(76) ОЖ N L 136, 31.5.1999, стр. 1.

*(77) ОЖ N L 136, 31.5.1999, стр. 15.

*(78) ОЖ N 17, 6.10.1958, стр. 385/58. Текст в редакции Регламента (ЕС) 920/2005 Совета ЕС (ОЖ N L 156, 18.6.2005, стр. 3).

*(79) Раздел XI отсутствует в тексте оригинала - прим. перев.

*(80) ОЖ N L 63, 6.3.2003, стр. 1. Текст в редакции Регламента (ЕС) 777/2006 Европейской Комиссии (ОЖ N L 136, 24.5.2006, стр. 9).

Приложение I

Общие положения для оценки веществ и подготовки отчетов о химической безопасности

0. Введение

0.1. Цель настоящего Приложения - установить порядок оценки и документирования производителями и импортерами того факта, что риски, возникающие от вещества, которое они производят или импортируют, находятся под должным контролем во время производства и их собственного использования, и что все лица, находящиеся далее в цепи поставки, должным образом контролируют риски. Это Приложение также применяется адаптированно при необходимости и к производителям и импортерам изделий, от которых требуются оценка химической безопасности в качестве части регистрации.

0.2. Оценка химической безопасности готовится одним или несколькими компетентными лицами, имеющими соответствующий опыт и получившими соответствующее образование, включая повышение квалификации.

0.3. Оценка химической безопасности производителя относится к производству вещества и всем определенным видам использования. Оценка химической безопасности импортера относится ко всем определенным видам использования. Оценка химической безопасности должна рассматривать использование самого вещества (включая все крупные примеси и добавки), в смеси и в изделии, как определено известными видами использования. Оценка должна рассматривать все стадии жизненного цикла вещества, получающиеся в результате производства и определенного использования. Оценка химической безопасности должна основываться на сравнении потенциального отрицательного влияния вещества с известным предполагаемым в разумных пределах влиянием человека и/или окружающей среды на это вещество с учетом применяемых и рекомендуемых мер по управлению рисками и производственными условиями.

0.4. Вещества, физико-химические, токсикологические и экотоксикологические свойства которых, вероятно, подобны или следуют образцу в результате структурного подобия, могут считаться группой или "категорией" веществ. Если производитель или импортер считают, что оценки химической безопасности, выполненной для одного вещества, достаточно для оценки и документирования того факта, что риски, возникающие от другого вещества или от группы или "категории" веществ, контролируются должным образом, то они могут использовать эту оценку химической безопасности для другого вещества или группы или "категории" веществ. Производитель или импортер должны представить обоснования для этого.

0.5. Оценка химической безопасности должна основываться на информации о веществе, содержащейся в техническом досье, и на другой имеющейся в наличии и соответствующей информации. Производители или импортеры, представляющие предложение для испытания в соответствии с Приложениями IX и X, должны указать это под соответствующим заголовком в отчете о химической безопасности. Информация, имеющаяся в наличии в оценках, осуществленных согласно законодательству Сообщества (например, оценка риска, завершенная согласно Регламенту (ЕЭС) 793/93), должна быть учтена при разработке и отражена в отчете о химической безопасности. Отклонения от этой оценки должны быть обоснованы.

Таким образом, рассматриваемая информация включает в себя информацию, относящуюся к опасности вещества, воздействию производства или импорта, определенному использованию вещества, производственным условиям и мерам по управлению рисками, применяемым или рекомендованным для учета пользователями.

В соответствии с частью 3 Приложения XI в некоторых случаях может быть не нужно собирать недостающую информацию, так как меры по управлению рисками и производственные условия, которые необходимы для контроля хорошо охарактеризованного риска, могут также быть достаточными для контроля других потенциальных рисков, которые не нужно характеризовать более точно.

Если производитель или импортер считают, что для подготовки отчета о химической безопасности необходима дополнительная информация и что эту информацию можно получить только при выполнении испытаний в соответствии с Приложением IX или X, они также представляют предложение о стратегии испытания, объясняя, почему они считают необходимым получение дополнительной информации и отражают это в отчете о химической безопасности под соответствующим заголовком. При ожидании результатов дальнейшего испытания они должны записать в своем отчете о химической безопасности и включить разработку сценария воздействия, промежуточные меры управления риском, которые они применили и которые они рекомендуют пользователям, которые намерены управлять этими рисками.

0.6. Этапы оценки химической безопасности

0.6.1. Оценка химической безопасности, выполненная производителем или импортером вещества, включает этапы 1 - 4

согласно соответствующему разделу настоящего Приложения:

1. оценка опасности для здоровья человека;

2. оценка опасности физико-химических свойств для здоровья человека;

3. оценка опасности для окружающей среды;

4. оценка способности к устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) и высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB).

0.6.2. В случаях, указанных в пункте 0.6.3., оценка химической безопасности также включает следующие этапы 5 и 6 в соответствии с Разделами 5 и 6 настоящего Приложения:

5. Оценка воздействия

5.1. Разработка сценария(ев) воздействия или разработка соответствующего использования и категорий воздействия, если необходимо.

5.2. Оценка (расчет) воздействия.

0.6.3. Если в результате этапов 1 - 4 производитель или импортер делают вывод о том, что вещество или смесь соответствует критериям следующих классов или категорий опасности, установленных в Приложении 1 к Регламенту (ЕС) 1272/2008 или оценено как способное к устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) или высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB), оценка химической безопасности должна также включать этапы 5 и 6 в соответствии с Разделами 5 и 6 настоящего Приложения:

(a) классы опасности 2.1. - 2.4., 2.6. и 2.7., 2.8. типов A и B, 2.9., 2.10., 2.12., 2.13. категорий 1 и 2, 2.14. категорий 1 и 2, 2.15. типов A - F;

(b) классы опасности 3.1. - 3.6., 3.7. отрицательное воздействие на сексуальную функцию и способность к воспроизводству или развитию, 3.8. другое воздействие, кроме наркотического, 3.9. и 3.10.;

(c) класс опасности 4.1.;

(d) класс опасности 5.1.

0.6.4. Обзор (итог) всей соответствующей информации, используемой при выполнении вышеназванных пунктов, должен быть представлен под соответствующим заголовком в Отчете о химической безопасности (Раздел 7).

0.7. Основной элемент части о воздействии отчета о химической безопасности состоит из описания сценария(ев) воздействия, применяемого(ых) в производстве производителем, при собственном использовании производителем или импортером, и тех, которые рекомендованы производителем или импортером для применения в известных случаях.

Сценарий воздействия - это комплекс условий, которые описывают, как вещество производится или используется в течение жизненного цикла и как производитель или импортер контролируют или рекомендуют пользователям контролировать воздействие его на человека и окружающую среду. Эти комплексы условий содержат описание мер по управлению риском и рабочих условий, которые производитель или импортер применяют или рекомендуют применять пользователям.

Если вещество размещено на рынке в соответствии с Приложением II, в приложение к данным по безопасности включается соответствующий(ие) сценарий(и) воздействия, включая меры по управлению риском и рабочие условия.

0.8. Уровень подробности, необходимый при описании сценария воздействия, существенно отличается в конкретных случаях в зависимости от использования вещества, его опасных свойств и количества информации, имеющейся в наличии у производителя или импортера. Сценарии воздействия могут описывать соответствующие меры по управлению рисками для нескольких индивидуальных процессов или случаев использования вещества. Сценарий воздействия может покрывать широкий круг процессов и случаев использования. Сценарии воздействия, покрывающие широкий круг процессов или случаев использовании, могут быть указаны как Категории воздействия. Дальнейшее упоминание Сценария воздействия в настоящем Приложении и в Приложении II включает Категории воздействия, если они разработаны.

0.9. Если в соответствии с Приложением XI информация не является необходимой, этот факт должен быть указан под соответствующим заголовком отчета о химической безопасности и должна быть сделана ссылка на обоснование в техническом досье. Указание на то, что информация не требуется, должно быть также сделано в данных о безопасности.

0.10. В отношении некоторых видов влияния, таких как разрушение озонового слова, потенциал создания фотохимического озона, сильный запах и разложение, для которых нельзя применить на практике процедуры, указанные в Частях 1 - 6, риски, связанные с этими видами влияния, оцениваются в каждом конкретном случае, и производитель или импортер включают полное описание и обоснование такой оценки в отчет о химической безопасности и подводят итоги в данных о безопасности.

0.11. При оценке риска использования одного или нескольких веществ, объединенных в специальную смесь (например, сплавы), необходимо учитывать, каким образом элементы вещества связаны в химической матрице (решетке).

0.12. Если методология, описанная в настоящем Приложении, не подходит, в отчете о химической безопасности должны разъясняться и обосновываться детали используемой альтернативной методологии.

0.13. Часть A отчета о химической безопасности включает декларацию (заявление) о том, что меры по управлению риском, содержащиеся в соответствующих сценариях воздействия для собственного использования производителем или импортером, применяются производителем или импортером, и что эти сценарии воздействия для известных случаев использования доведены до сведения дистрибьюторов и пользователей в данных о безопасности.

I. Оценка опасности здоровью человека

1.0. Введение

1.0.1. Целью оценки опасности здоровью человека является определение классификации вещества в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008 и определение уровня воздействия вещества, выше которого воздействие на людей не должно иметь место. Этот уровень воздействия известен как Производный безопасный уровень (DNEL).

1.0.2. Оценка опасности здоровью человека рассматривает токсикокинетический профиль (т.е. абсорбция, метаболизм, распределение и выделение) вещества и следующие группы последствий:

(1) немедленные последствия, такие как немедленная токсичность, раздражение и подверженность коррозии;

(2) повышение чувствительности;

(3) повторяющаяся доза токсичности; и

(4) последствия CMR* (канцерогенность, мутагенность и токсичность для репродуктивной функции).

На основании всей имеющейся информации при необходимости могут рассматриваться другие последствия.

1.0.3. Оценка опасности состоит из следующих четырех этапов:

Этап 1: оценка информации, не касающейся человека;

Этап 2: оценка информации, касающейся человека;

Этап 3: классификация и маркировка;

Этап 4: производный безопасный уровень (DNEL).

1.0.4. Первые три этапа должны быть выполнены для каждого последствия, для которого имеется в наличии информация, и они должны быть записаны в соответствующего раздела Отчета о химической безопасности, и, если требуется, также в соответствии со Статьей 31, должны быть обобщены в данных о безопасности под заголовками 2 и 11.

1.0.5. Для всех последствий, для которых нет соответствующей информации, в соответствующую часть вписывается предложение: "Данной информации нет в наличии". Обоснование, включая ссылку на поиск какой-либо литературы, включается в техническое досье.

1.0.6. Этап 4 оценки опасности человеческому здоровью выполняется посредством объединения результатов первых трех этапов и включается под соответствующим заголовком в Отчет о химической безопасности и обобщается в Данных о безопасности вещества под заголовком 8.1.

1.1. Этап 1: Оценка информации, не касающейся человека

1.1.1.Оценка информации, не касающейся человека, состоит из:

- определения опасности для влияния, основанного на всей информации, не касающейся человека;

- установки количественного отношения дозы (концентрации) - ответа (влияния).

1.1.2. Если невозможно установить количественное отношение дозы (концентрации) - ответа (влияния), то необходимо это обосновать и включить полуколичественный или качественный анализ. Например, для кратковременного влияния обычно невозможно установить количественное отношение дозы (концентрации) - ответа (влияния) на основе результатов испытания, выполненного в соответствии со способами испытания, изложенными в Регламенте Европейской Комиссии, определенном в Статье 13(3). В таких случаях достаточно определить - может ли вещество, и если может, то в какой степени, иметь свойственную ему способность оказывать влияние.

1.1.3. Вся информация, не касающаяся человека, используемая для оценки особого влияния на человека и для определения количественного отношения дозы (концентрации) - ответа (влияния), должна быть представлена кратко, если возможно, в форме таблицы или таблиц, с разделением на in vitro, in vivo и другую информацию. Соответствующие результаты испытаний (например, Средняя смертельная доза (LD50), уровень, не вызывающий видимых нежелательных явлений (NO(A)EL), пороговый уровень воздействия (LO(A)EL)) и условия испытаний (например, продолжительность испытания, путь введения) и другая соответствующая информация предоставляются в международных признанных единицах измерения.

1.1.4. Если в наличии имеется одно исследование, то для этого исследования готовится обоснованный обзор исследования. Если проводится несколько исследований в отношении одного объекта с учетом возможных переменных (например, поведение, адекватность, соответствие испытательных образцов, качество результатов и т.п.), исследование или исследования, вызвавшее(ие) наибольшую озабоченность, обычно используется для установления производного безопасного уровня (DNEL), и готовится обоснованный обзор исследования для этого исследования или исследований, и включается как часть технического досье. Обоснованные обзоры требуются для всех ключевых данных, используемых при оценке опасности. Если исследование или исследования, вызывающее(ие) наибольшую озабоченность, не использовались, тогда это должно быть полностью обосновано и включено как часть технического досье, не только для использованного исследования, но также для всех исследований, демонстрирующих более высокую озабоченность, чем используемое исследование. Важно вне зависимости от того, была ли определена опасность или нет, рассмотреть действительность исследования.

1.2. Этап 2: Оценка информации, касающейся человека

Если нет информации, касающейся человека, эта часть содержит заявление: "Информации, касающейся человека, нет". Но если есть информация, касающаяся человека, она должна быть представлена, если возможно, в форме таблицы.

1.3. Этап 3: Классификация и маркировка

1.3.1. Предоставляется и обосновывается соответствующая классификация, разработанная в соответствии с критериями Регламента (ЕС) 1272/2008. Если это применимо, предоставляются Специальные пределы концентрации, полученные в результате применения Статьи 10 Регламента (ЕС) 1272/2008 и Статей 4 - 7 Директивы 1999/45/ЕС, и, если они не включены в Часть 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008, они должны быть обоснованы.

Оценка всегда должна включать заявление о том, соответствует или не соответствует вещество критериям, данным в Регламенте (ЕС) 1272/2008 для классификации в классе опасности канцерогенности категории 1А или 1В, в классе опасности мутагенности половой клетки категории 1А или 1В или в классе опасности репродуктивной токсичности категории 1А или 1В.

1.3.2. Если информация не подходит для принятия решения о том, должно ли вещество быть классифицированным для определенного класса или категории опасности, лицо, подающее заявку на регистрацию, указывает и обосновывает действия или решения, которые были приняты в результате.

1.4. Этап 4: Производный безопасный уровень (DNEL)

1.4.1. Основываясь на результатах этапов 1 и 2, для вещества устанавливаются производные безопасные уровни (DNEL(s)), отражая вероятный(ые) путь(и), продолжительность и частоту воздействия. Для некоторых классов опасности, особенно мутагенности половой клетки и канцерогенности, имеющаяся информация может не позволить определить предел и производный безопасный уровень (DNEL). Если это обосновано сценарием(ями) воздействия, может быть достаточно одного производного безопасного уровня (DNEL). Но с учетом имеющейся информации и сценария(ев) воздействия в разделе 9 Отчета о химической безопасности может возникнуть необходимость определить различные производные безопасные уровни (DNEL) для каждой соответствующей группы населения (например, рабочие, потребители и лица, подвергающиеся воздействию не напрямую, а через окружающую среду) и, возможно, для определенных слабозащищенных подгрупп населения (например, дети, беременные женщины) и для различных путей воздействия. Дается полное обоснование, определяющее, inter alia, выбор используемой информации, пути воздействия (через рот, кожный, при вдыхании) и продолжительность и частота воздействия на вещество, для которого действует производный безопасный уровень (DNEL). Если есть вероятность того, что существует более одного пути воздействия, то производный безопасный уровень (DNEL) устанавливается для каждого пути воздействия и для воздействия от всех путей вместе. При установке производного безопасного уровня (DNEL) учитываются следующие факторы, inter alia:

(a) неопределенность, возникающая среди прочих факторов от изменчивости экспериментальной информации и от внутри- и межвидовых изменений;

(b) характер и серьезность влияния;

(c) восприимчивость человеческой (под)группы, к которой применяется количественная и/или качественная информация о воздействии.

1.4.2. Если невозможно определить производный безопасный уровень (DNEL), это должно быть ясно заявлено и полностью обосновано.

2. Оценка физико-химической опасности

2.1. Целью оценки опасности физико-химических свойств является определение классификации вещества в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008.

2.2. Как минимум потенциальное воздействие на здоровье человека оценивается по следующим физико-химическим свойствам:

- взрывчатость;

- воспламеняемость;

- окислительный потенциал.

Если информация не подходит для принятия решения о том, должно ли вещество быть классифицированным для определенного класса или категории опасности, лицо, подающее заявку на регистрацию, указывает и обосновывает действия и решения, которые были приняты в результате.

2.3. Оценка каждого вида влияния представляется под соответствующим заголовком Отчета о химической безопасности (Раздел 7) и, если требуется в соответствии со Статьей 31, обобщается в Данных о безопасности под заголовками 2 и 9.

2.4. Для каждого физико-химического свойства оценка влечет за собой оценку внутренней способности вещества вызывать воздействие в результате производства и определенного использования.

2.5. Предоставляется и обосновывается соответствующая классификация, разработанная в соответствии с критериями, указанными в Регламенте (ЕС) 1272/2008.

3. Оценка опасности окружающей среде

3.0. Введение

3.0.1. Целью оценки опасности окружающей среде является определение классификации вещества в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008 и определение концентрации вещества, ниже которого не ожидается отрицательного влияния в сфере окружающей среды. Эта концентрация известна как прогнозируемая безопасная концентрация (PNEC).

3.0.2. Оценка опасности окружающей среде рассматривает потенциальное влияние на окружающую среду, включающее: (1) водную (включая осадок), (2) наземную и (3) атмосферное пространство, включая потенциальное влияние, которое может быть оказано, (4) через накопление в пищевой цепи. Кроме этого, рассматривается (5) микробиологическая деятельность систем переработки сточных вод. Оценка влияния на каждую из этих пяти сфер окружающей среды предоставляется под соответствующим заголовком Отчета о химической безопасности (Раздел 7) и если требуется и в соответствии со Статьей 31, обобщается в Данных о безопасности под заголовками 2 и 12.

3.0.3. Для любой сферы окружающей среды, для которой нет в наличии информации о влиянии, соответствующая часть отчета о химической безопасности содержит предложение: "Данной информации не имеется". Обоснование, включая ссылку на всю литературу по выполненным исследованиям, включается в техническое досье. Для любой сферы окружающей среды, для которой есть информация, но производитель или импортер полагают, что не нужно выполнять оценку опасности, производитель или импортер предоставляют обоснование со ссылкой на соответствующую информацию под соответствующим заголовком в Отчете о химической безопасности (Раздел 7) и если требуется и в соответствии со Статьей 31, обобщается в Данных о безопасности под заголовком 12.

3.0.4. Оценка опасности состоит из следующих трех этапов, которые ясно определены как таковые в Отчете о химической безопасности:

Этап 1: Оценка информации;

Этап 2: Классификация и маркировка;

Этап 3: Получение прогнозируемой безопасной концентрации (PNEC).

3.1. Этап 1: Оценка информации

3.1.1. Оценка всей имеющейся информации включает:

- определение опасности, основанное на всей имеющейся информации;

- установка отношения количественной дозы (концентрации) - ответа (влияния).

3.1.2. Если невозможно установить отношение количественной дозы (концентрации) - ответа (влияния), то это должно быть обосновано и должен быть включен полуколичественный или качественный анализ.

3.1.3. Вся информация, используемая для оценки отдельной сферы окружающей среды, предоставляется кратко, если возможно в форме таблицы или таблиц. Соответствующие результаты испытаний (например, средняя смертельная доза (LC50) или концентрация, не вызывающая видимых отрицательных эффектов (NOEC)), и условия испытаний (например, продолжительность испытания, путь введения), а также другая соответствующая информация предоставляются в международных признанных единицах измерения для этого влияния.

3.1.4. Вся информация, используемая для оценки экологического поведения вещества, предоставляется кратко, если возможно, в форме таблицы или таблиц. Предоставляются соответствующие результаты испытаний и условия испытания и другая соответствующая информация в международных признанных единицах измерения для этого влияния.

3.1.5. Если в наличии имеется одно исследование, то для этого исследования готовится обоснованный обзор исследования. Если проводится несколько исследований в отношении одного объекта, исследование или исследования, вызвавшее(ие) наибольшую озабоченность, обычно используется для составления заключения, а также готовится обоснованный обзор исследования для этого исследования или исследований и включается как часть технического досье. Обоснованные обзоры требуются для всех ключевых данных, используемых при оценке опасности. Если исследование или исследования, вызывающее(ие) наибольшую озабоченность, не использовались, тогда это должно быть полностью обосновано и включено как часть технического досье, не только для использованного исследования, но также для всех исследований, демонстрирующих более высокую озабоченность, чем используемое исследование. Для веществ, для которых все имеющиеся исследования указывают на отсутствие опасности, должна быть выполнена общая оценка действительности всех исследований.

3.2. Этап 2: Классификация и маркировка

3.2.1. Предоставляется и обосновывается соответствующая классификация, разработанная в соответствии с критериями Регламента (ЕС) 1272/2008. Если это применимо, предоставляется М-коэффициент, полученный в результате применения Статьи 10 Регламента (ЕС) 1272/2008, и, если они не включены в Часть 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008, они должны быть обоснованы.

3.2.2. Если информация не подходит для принятия решения о том, должно ли вещество быть классифицированным для определенного класса или категории опасности, лицо, подающее заявку на регистрацию, указывает и обосновывает действия или решения, которые были приняты в результате.

3.3. Получение прогнозируемой безопасной концентрации (PNEC)

3.3.1. Основываясь на имеющейся информации, устанавливается прогнозируемая безопасная концентрация (PNEC) для каждой сферы окружающей среды. Прогнозируемая безопасная концентрация (PNEC) может быть рассчитана применением соответствующего коэффициента оценки к значениям влияния (например, LC 50 или NOEC). Коэффициент оценки выражает разницу между значениями влияния, полученными для ограниченного количества видов от лабораторных испытаний и прогнозируемой безопасной концентрации для сферы окружающей среды**.

3.3.2. Если невозможно определить прогнозируемую безопасную концентрацию (PNEC), это должно быть ясно заявлено и полностью обосновано.

4. Оценка устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) или высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (VPVB)

4.0. Введение

4.0.1. Целью оценки устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) или высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB) является определение того, соответствует ли вещество критериям, указанным в Приложении III, и, если соответствует, - характеристика потенциальных выбросов веществ. Оценка опасности в соответствии с Частями 1 и 3 настоящего Приложения, направленная на долгосрочное влияние и оценку долгосрочного воздействия на человека и окружающую среду, выполненная в соответствии с Частью 5 (Оценка воздействия), Этапом 2 (Расчет воздействия), не может быть выполнена со значительной степенью точности для веществ, удовлетворяющих критериям устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) или высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB), указанных в Приложении XIII. Поэтому требуется отдельная оценка устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) и оценка высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB).

4.0.2. Оценка устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) или высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB) состоит из следующих двух этапов, которые ясно определяются как таковые в Части B, раздела 8 Отчета о химической безопасности:

Этап 1: Сравнение с критериями.

Этап 2: Характеристика выбросов.

Оценка также обобщается в Данных о безопасности под заголовком 12.

4.1. Сравнение с критериями

Эта часть оценки устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) или высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB) влечет за собой сравнение имеющейся информации с критериями, данными в Разделе 1 Приложения XIII, и заявление о том, соответствует ли вещество критериям или нет.

4.2. Характеристика выбросов

Если вещество соответствует критериям или считается, что оно является устойчивым, биоаккумулятивным и токсичным (PBT)

или высокоустойчивым и высокобиоаккумулятивным (vPvB) в регистрационном досье, должна выполняться характеристика выбросов, состоящая из соответствующих частей оценки воздействия, описанной в разделе 5. В частности, она содержит расчет количества вещества, выпущенного в различные сферы окружающей среды во время всех видов деятельности, выполненных производителем или импортером, и всех определенных видов использования, и определение вероятного способа, с помощью которого люди и окружающая среда воздействуют на вещество.

5. Оценка воздействия

5.0. Введение

Целью оценки воздействия является выполнение количественных или качественных расчетов дозы/концентрации вещества, которое могут воздействовать или влиять на людей и окружающую среду. Оценка рассматривает все стадии жизненного цикла вещества в результате производства и определенные виды использования, и включает все виды воздействия, которые могут относиться к опасности, определенной в Частях 1 - 4. Оценка воздействия состоит из следующих двух этапов, которые должны быть ясно определены как таковые в отчете о химической безопасности:

Этап 1: Разработка сценария(ев) воздействия или разработка соответствующих категорий использования и воздействия.

Этап 2: Расчет воздействия.

Если это требуется, а также в соответствии со Статьей 31 сценарий воздействия включается в приложение к данным о безопасности.

5.1. Этап 1: Разработка сценариев воздействия

5.1.1. Разрабатываются сценарии воздействия, описанные в Частях 0.7 и 0.8. Сценарии воздействия являются основой процесса, необходимого для выполнения оценки химической безопасности. Процесс оценки химической безопасности может быть многократным. Первая оценка должна основываться на требуемом минимуме и всей имеющейся информации об опасности и на расчетах воздействия, которые относятся к начальным предположениям о рабочих условиях и мерах по управлению рисками (начальный сценарий воздействия). Если начальные предположения ведут к характеристике риска, указывающему на то, что риски здоровью человека и окружающей среде не контролируются должным образом, необходимо выполнить процесс многократно с изменением одного или нескольких факторов опасности или оценку воздействия с целью демонстрации должного контроля. Уточнение оценки опасности может потребовать сбора дополнительной информации об опасности. Уточнение оценки воздействия может повлечь соответствующее изменение рабочих условий или мер по управлению рисками в сценарии воздействия или более точные расчеты воздействия. Сценарий воздействия в результате последнего повтора (окончательный сценарий воздействия) включается в отчет о химической безопасности и прилагается к данным о безопасности в соответствии со Статьей 31.

Окончательный сценарий воздействия предоставляется под соответствующим заголовком в отчете о химической безопасности и включается в приложение к данным о безопасности с использованием соответствующего короткого раздела, дающего краткое общее описание использования, соответствующего разделе 3.5. Приложения VI. Сценарии воздействия распространяются на все производство в Сообществе и на все виды определенного использования.

В частности, сценарий воздействия включает при необходимости описание:

Рабочих условий:

- задействованные процессы, включая физическую форму, в которой вещество произведено, переработано и/или использовано;

- деятельность работников, относящаяся к процессам, и продолжительность и частота их воздействия на вещество;

- деятельность потребителей и продолжительность и частота их воздействия на вещество;

- продолжительность и частота выбросов вещества в различные сферы окружающей среды, системы переработки сточных вод и разбавление в сфере окружающей среды, в которую они поступают.

Меры по управлению рисками:

- меры по управлению рисками для сокращения или предотвращения прямого или косвенного воздействия людей (включая рабочих и потребителей) и различных сфер окружающей среды на вещество;

- меры по управлению отходами для сокращения или предотвращения воздействия людей и окружающей среды на вещество во время утилизации и/или уничтожения отходов.

5.1.2. Если производитель, импортер или пользователь обращается с заявлением о получении разрешения на специальное использование, сценарии воздействия необходимо разрабатывать только для этого вида использования и последующих этапов жизненного цикла.

5.2. Этап 2: Расчет воздействия

Расчет воздействия

5.2.1. Воздействие рассчитывается для каждого разработанного сценария воздействия и предоставляется под соответствующим заголовком Отчета о химической безопасности и, если требуется и в соответствии со Статьей 31, обобщается в приложении к данным о безопасности. Расчет воздействия включает в себя три элемента: (1) расчет выбросов; (2) оценку химического поведения и путей; (3) расчет уровней воздействия.

5.2.2. Расчет выбросов рассматривает выбросы во время всех соответствующих частей жизненного цикла вещества в результате производства и каждого вида определенного использования. Стадии жизненного цикла в результате производства вещества включают при необходимости стадию отходов. Стадии жизненного цикла в результате определенных видов использования включают при необходимости жизненный цикл изделий и стадию отходов. Расчет выбросов выполняется при предположении о том, что выполняются меры по управлению рисками и рабочие условия, описанные в сценарии воздействия.

5.2.3. Выполняются характеристика возможного распада, трансформации или процессов реакции и расчет экологического распределения и поведения.

5.2.4. Расчет уровней воздействия выполняется для всех групп населения (рабочих, потребителей и лиц, ответственных за косвенное воздействие через окружающую среду) и всех сфер окружающей среды, для которых известно или разумно

прогнозируется воздействие на вещество. Изучается каждый соответствующий путь человеческого воздействия (при вдыхании, через рот, кожный или объединенный через все соответствующие пути и источники воздействия). Такие расчеты учитывают пространственные и временные изменения образца воздействия. В частности, расчет воздействия учитывает:

- должным образом измеренные, представительные данные воздействия;

- все крупные примеси и добавки в веществе;

- количество, в котором вещество производится и/или импортируется;

- количество для каждого определенного вида использования;

- применяемое или рекомендуемое управление риском, включая степень удержания;

- продолжительность или частота воздействия согласно рабочим условиям;

- виды деятельности работников, относящиеся к процессам, и продолжительность и частота их воздействия на вещество;

- виды деятельности потребителей и продолжительность и частота их воздействия на вещество;

- продолжительность и частота выбросов вещества в различные сферы окружающей среды и растворение в сфере окружающей среды, в которую они попадают;

- физико-химические свойства вещества;

- продукты трансформации и/или распада;

- вероятные пути воздействия и потенциал для поглощения людьми;

- вероятные пути попадания в окружающую среду и распределения в окружающей среде и распад и/или трансформация (см. также Раздел 3, Этап 1);

- масштаб (географический) воздействия;

- выпуск в зависимости от образца/перемещения вещества.

5.2.5. Если имеются должным образом измеренные представительные данные о воздействии, им уделяется особое внимание при выполнении оценки воздействия. Могут использоваться соответствующие модели для расчета уровней воздействия. Также могут рассматриваться соответствующие данные мониторинга веществ с аналогичным использованием и образцами воздействия или аналогичными свойствами.

6. Характеристика риска

6.1. Характеристика риска выполняется для каждого сценария воздействия и представляется под соответствующим заголовком в Отчете о химической безопасности.

6.2. Характеристика риска учитывает группы населения (рабочие, потребители и косвенно через окружающую среду и при необходимости их комбинация) и сферы окружающей среды для каждого известного или разумного прогнозируемого воздействия на вещество при предположении о том, что были выполнены меры по управлению рисками, описанные в сценарии воздействия в разделе 5. Кроме этого, общий экологический риск, вызванный веществом, пересматривается с учетом результатов общего выпуска, выбросов и потерь из всех источников во всех сферах окружающей среды.

6.3. Характеристика риска состоит из:

- сравнения воздействия на каждую группу населения, известную или вероятную с соответствующим производным безопасным уровнем (DNEL);

- сравнения предполагаемых концентраций в окружающей среде в каждой сфере окружающей среды с прогнозируемыми безопасными концентрациями (PNEC); и

- оценки вероятности и опасности события, происходящего из-за физико-химических свойств вещества.

6.4. Для всех сценариев воздействия риск для человека и окружающей среды может считаться контролируемым должным образом на протяжении всего жизненного цикла вещества в результате производства или определенных видов использования, если:

- уровни воздействия, рассчитанные в разделе 6.2., не превышают соответствующего производного безопасного уровня (DNEL) или прогнозируемой безопасной концентрации (PNEC), определенных в Частях 1 и 3 соответственно; и

- вероятность и опасность события, происходящего из-за физико-химических свойств вещества, определенные в разделе 2, ничтожно мала.

6.5. Для влияния на человека и те сферы окружающей среды, для которых невозможно определить производный безопасный уровень (DNEL) или прогнозируемую безопасную концентрацию (PNEC), выполняется качественная оценка вероятности того, что при применении сценария воздействия этого влияния удастся избежать.

Для веществ, отвечающих критериям устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) и высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB), производитель или импортер используют информацию, полученную в разделе 5, на Этапе 2 при применении на своей площадке, рекомендуя пользователям меры по управлению рисками, которые снижают до минимума воздействие и выбросы на человека и окружающую среду на протяжении всего цикла жизни вещества в результате производства или определенных видов использования.

7. Формат отчета о химической безопасности

Отчет о химической безопасности включает следующие заголовки:

ФОРМАТ ОТЧЕТА О ХИМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

ЧАСТЬ A

1. ОБЗОР МЕР ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ.

2. ДЕКЛАРАЦИЯ (ЗАЯВЛЕНИЕ) О ТОМ, ЧТО МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ ПРИМЕНЯЮТСЯ.

3. ДЕКЛАРАЦИЯ (ЗАЯВЛЕНИЕ) О ТОМ, ЧТО О МЕРАХ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ СООБЩЕНО.

ЧАСТЬ B

1. НАИМЕНОВАНИЕ ВЕЩЕСТВА И ФИЗИЧЕСКИЕ И ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА

2. ПРОИЗВОДСТВО И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ

2.1. Производство

2.2. Определенные виды использования

2.3. Виды использования, которые не рекомендуются

3. КЛАССИФИКАЦИЯ И МАРКИРОВКА

4. СВОЙСТВА ПОВЕДЕНИЯ В ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

4.1 Расщепление

4.2. Распределение в окружающей среде

4.3. Биоаккумуляция

4.4. Вторичное отравление

5. ОЦЕНКА ОПАСНОСТИ ЗДОРОВЬЮ ЧЕЛОВЕКА

5.1. Токсикокинетика (поглощение, метаболизм, распределение и отщепление).

5.2. Острая токсичность

5.3. Раздражение

5.4. Агрессивность

5.5. Чувствительность

5.6. Токсичность повторяющейся дозы

5.7. Мутагенность половой клетки

5.8. Канцерогенность

5.9. Токсичность для репродуктивной функции

5.10. Другое влияние

5.11. Производные от производного(ых) безопасного(ых) уровня(ей) (DNEL(s))

6. ОЦЕНКА ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИХ СВОЙСТВ ОПАСНОСТИ ЗДОРОВЬЮ ЧЕЛОВЕКА

6.1. Взрывоопасность

6.2. Воспламеняемость

6.3. Потенциал окисления

7. ОЦЕНКА ОПАСНОСТИ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

7.1. Водной сфере (включая ил)

7.2. Земной сфере

7.3. Атмосфере

7.4. Микробиологической активности в системах переработки сточных вод

8. ОЦЕНКА УСТОЙЧИВОСТИ, БИОАККУМУЛЯТИВНОСТИ И ТОКСИЧНОСТИ (PBT) И ВЫСОКОЙ УСТОЙЧИВОСТИ И ВЫСОКОЙ БИОАККУМУЛЯТИВНОСТИ (VPVB)

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ

9.1. (Наименование сценария воздействия 1)

9.1.1. Сценарий воздействия

9.1.2. Расчет воздействия

9.2. (Наименование сценария воздействия 2)

9.2.1. Сценарий воздействия

9.2.2. Расчет воздействия (и т.д.)

10. ХАРАКТЕРИСТИКА РИСКА

10.1. (Наименование сценария воздействия 1)

10.1.1. Здоровье человека

10.1.1.1. Работники

10.1.1.2. Потребители

10.1.1.3. Косвенное воздействие на людей через окружающую среду

10.1.2. Окружающая среда

10.1.2.1. Водная сфера (включая ил)

10.1.2.2. Земная сфера

10.1.2.3. Атмосфера

10.1.2.4. Микробиологическая активность в системах переработки сточных вод

10.2. (Наименование сценария воздействия 2)

10.2.1. Здоровье человека

10.2.1.1. Работники

10.2.1.2. Потребители

10.2.1.3. Косвенное воздействие на людей через окружающую среду

10.2.2. Окружающая среда

10.2.2.1. Водная сфера (включая ил)

10.2.2.2. Земная сфера

10.2.2.3. Атмосфера

10.2.2.4. Микробиологическая активность в системах переработки сточных вод (и т.д.)

10.x. Общее воздействие (объединенное для всех соответствующих выбросов/источников выхода)

10.x.1. Здоровье человека (объединенное для всех путей воздействия)

10.x.1.1.

10.x.2. Окружающая среда (объединенное для всех источников выбросов)

10.x.2.1.

---

* CMR - вещества, оказывающие канцерогенное и мутагенное влияние или обладающие токсичностью для репродуктивной функции, - прим. перев.

** В общем, чем больше интенсивность данных и чем длительнее продолжительность испытания, тем меньше степень неопределенности и размер коэффициента оценки. Коэффициент оценки 1000 обычно применяется к самому низкому из трех краткосрочных значений L(E)C50, полученных от видов, представляющих различные алиментарные уровни, и коэффициент 10 - к самому низкому из трех долгосрочных значений NOEC, полученных от видов, представляющих различные алиментарные уровни.

Приложение II

Требования
для заполнения данных о безопасности

Часть A

0.1. Введение

0.1.1. Настоящее Приложение устанавливает требования, которые должен выполнить поставщик для заполнения Данных о безопасности, которые предусмотрены для вещества или смеси в соответствии со Статьей 31.

0.1.2. Информация, предусмотренная в Данных о безопасности, должна соответствовать информации, содержащейся в отчете о химической безопасности, если он требуется. Если отчет о химической безопасности заполнен, соответствующий(ие) сценарий(и) воздействия должен(ы) быть в приложении к Данным о безопасности.

0.2. Общие требования к заполнению данных о безопасности

0.2.1. Данные о безопасности позволяют пользователям принять необходимые меры для защиты здоровья человека и безопасности рабочего места, а также защиты окружающей среды. Автор данных о безопасности учитывает тот факт, что данные о безопасности должны информировать население об опасности вещества или смеси и предоставлять информацию о безопасном хранении, обращении и утилизации вещества или смеси.

0.2.2. Информация, предусмотренная в данных о безопасности, также должна соответствовать требованиям, установленным в Директиве 98/24/ЕС Совета ЕС. В частности, данные о безопасности позволяют работодателям определить, присутствуют ли

какие-либо опасные химические агенты на рабочем месте, а также оценить риск здоровью и безопасность работников от их использования.

0.2.3. Информация в данных о безопасности должны быть написана ясно и кратко. Данные о безопасности готовятся компетентным лицом, которое учитывает специальные потребности и познания пользовательской аудитории, насколько они известны. Поставщики веществ или смеси обеспечивают, чтобы эти компетентные лица получили соответствующую подготовку, включая повышение квалификации.

0.2.4. Язык, используемый в данных о безопасности, должен быть простым, ясным и точным, без жаргона, акронимов и сокращений. Такие выражения как "может быть опасным", "не влияет на здоровье", "безопасно при большинстве условий использования" или "безвредно" или все другие выражения, указывающие на то, что вещество или смесь не являются опасными, или все другие выражения, которые не соответствуют классификации вещества или смеси, не используются.

0.2.5. Дата заполнения данных о безопасности указывается на первой странице. Если данные о безопасности пересматриваются, и новая, пересмотренная версия предоставляется получателям, изменения представляются вниманию получателя в разделе 16 данных о безопасности, если они не указаны в каком-либо другом месте. В этом случае на первой странице указывается дата завершения, указанная как "Пересмотр: (дата)", а также номер версии, номер пересмотра, дата отмены и другие указания на то, какая версия заменяется.

0.3. Формат данных о безопасности

0.3.1. Данные о безопасности не являются фиксированным по длине документом. Длина данных о безопасности должна соответствовать опасности вещества или смеси и имеющейся в наличии информации.

0.3.2. Все страницы данных о безопасности, включая все приложения, нумеруются и содержат указания на длину данных о безопасности (такое как "страница 1 из 3") или указание на то, есть ли следующая страница (такое как "Продолжение на следующей странице"или "Конец данных о безопасности").

0.4. Содержание данных о безопасности

Информация, требуемая согласно настоящему Приложению, включается в данные о безопасности, если применяется и есть в наличии, в соответствующие подразделы, установленные в Части B. Данные о безопасности не содержат пустых подразделов.

0.5. Другие требования к информации

Включение дополнительной соответствующей и имеющейся информации в соответствующие подразделы может быть необходимым в некоторых случаях ввиду широкого спектра свойств веществ и смесей.

0.6. Единицы

Используются единицы измерения, установленные в Директиве 80/181/ЕЭС*(1).

0.7. Специальные случаи

Данные о безопасности также требуются для специальных случаев, указанных в параграфе 1.3. Приложения I к Регламенту (ЕС) 1272/2008, для которых есть исключения маркировки.

1. Раздел 1: Наименование вещества/смеси и компании/предприятия

Настоящий раздел предписывает, каким образом определяется вещество или смесь, и как в данных о безопасности представляются определенные соответствующие виды использования, наименование поставщика вещества или смеси и информация о контактных данных поставщика вещества или смеси, включая контакты для экстренных случаев.

1.1. Идентификатор продукции

Для вещества идентификатор продукции предоставляется в соответствии со Статьей 18(2) Регламента (ЕС) 1272/2008 и, как предусмотрено на маркировке, на официальном(ых) языке(ах) Государств(а)-членов(а) ЕС предоставляется информация о том, размещается ли вещество на рынке, если этими(этим) Государствами(ом)-членами(ом) ЕС не предусмотрено иное.

Для веществ, подлежащих регистрации, идентификатор продукции должен соответствовать тому, который предусмотрен в регистрации, и также указывается номер регистрации, присвоенный согласно Статье 20(3) настоящего Регламента.

Не оказывая влияния на обязательства пользователей, изложенные в Статье 39 настоящего Регламента, часть регистрационного номера, относящаяся к индивидуальному заявителю о совместной регистрации, может быть опущена поставщиком, который является дистрибьютором или пользователем при условии, что:

(a) этот поставщик принимает на себя ответственность за предоставление полного номера регистрации по запросу в целях реализации или, если у него нет полного номера регистрации, для направления запроса его поставщику, вместе с пунктом (b): и

(b) этот поставщик предоставляет полный регистрационный номер компетентному органу Государства-члена ЕС, ответственному за реализацию (далее компетентный орган реализации) в течение 7 дней по получению запроса, полученного либо напрямую от компетентного органа реализации, либо направленному его получателем, или, если у него нет полного регистрационного номера, этот поставщик направляет запрос своему поставщику в течение 7 дней по получению запроса и в это же время информирует об этом компетентный орган реализации.

Для смеси торговое наименование или назначение предоставляется в соответствии со Статьей 10(2.1) Директивы 1999/45/ЕС.

Единые данные о безопасности могут предоставляться для более чем одного вещества или смеси, если информация в данных о безопасности отвечает требованиям настоящего Приложения для каждого из этих веществ или смесей.

Другие средства идентификации

Могут предоставляться другие наименования или синонимы, которыми маркировано вещество или смесь или которые общеизвестны, такие как альтернативные наименования, номера, коды продукции компании или другие уникальные идентификаторы.

1.2. Соответствующие определенные виды использования вещества или смеси, которые не рекомендуются

Указываются определенные виды использования, соответствующие для получателя(ей) вещества или смеси. Это должно быть краткое описание того, для чего вещество или смесь предназначены, например "огнезащитный продукт", "антиоксидант".

Указываются виды использования, которые поставщику не рекомендуется, и причины этого, если есть. Это не должен быть исчерпывающий список.

Если требуется отчет о химической безопасности, информация в этом подразделе данных о безопасности должна соответствовать определенным видам использования в отчете о безопасности и сценариям воздействия из отчета о химической безопасности, установленных в приложении к данным о безопасности.

1.3. Информация о поставщике в данных о безопасности

Должен быть определен поставщик, который является производителем, импортером, единственным представителем, пользователем или дистрибьютором. Указывается полный адрес и номер телефона поставщика, а также адрес электронной почты компетентного лица, ответственного за данные о безопасности.

Кроме этого, если поставщик не находится в Государстве-члене ЕС, где вещество или смесь размещаются на рынке, и он назначил ответственное лицо за это в Государстве-члене ЕС, указывается полный адрес и номер телефона этого ответственного лица.

Для лиц, подающих заявки на регистрацию, информация должна соответствовать информации об идентификации производителя или импортера, предусмотренной в регистрации.

Если назначен единственный представитель, также могут предоставляться детали о производителе или составителе, находящихся за пределами Сообщества.

1.4. Номер телефона для экстренных случаев

Предусматриваются ссылки на информацию о службах экстренной помощи. Если существует официальный консультативный орган в Государстве-члене ЕС, в котором вещество или смесь размещены на рынке (это может быть орган, ответственный за получение информации, относящейся к здоровью, указанной в Статье 45 Регламента (ЕС) 1272/2008 и Статье 17 Директивы 1999/45/ЕС), его номер телефона указывается и может быть достаточным. Если наличие таких служб ограничено по каким-либо причинам, таким как часы работы, или если существуют ограничения на специальные виды предусмотренной информации, это должно быть четко заявлено.

2. Раздел 2: Определение опасности

Данный раздел данных о безопасности описывает опасность вещества или смеси и соответствующее предупреждение, связанное с этой опасностью.

2.1. Классификация вещества или смеси

Для вещества дается классификация, возникающая в результате применения правил классификации Регламента (ЕС) 1272/2008. Если поставщик составил уведомление относительно вещества в перечне классификации и маркировки в соответствии со Статьей 40 Регламента (ЕС) 127/2008, классификация, указанная в данных о безопасности, должна быть той же, что и классификация, предусмотренная в этом уведомлении.

Указывается классификация вещества согласно Директиве 67/548/ЕЭС.

Для смеси дается классификация, возникающая в результате применения правил классификации Директивы 1999/45/ЕС. Если смесь не отвечает критериям классификации в соответствии с Директивой 1999/45/ЕС, об этом должно быть ясно указано. Информация о веществах в смеси предоставляется в подразделе 3.2.

Если классификация, включая заявление об опасности и R-фразы, не написана полностью, должны быть ссылки на раздел 16, если дается полный текст каждой классификации, включая заявление об опасности и R-фразы.

Самое важное отрицательное влияние, физико-химическое, на здоровье человека, на окружающую среду, указывается в соответствии с Частями 9 - 12 данных о безопасности таким образом, который позволяет неэкспертам определить опасности вещества или смеси.

2.2. Элементы маркировки

Для вещества, основываясь на классификации, должны быть предоставлены по крайней мере следующие элементы, содержащиеся на маркировке в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008: символ(ы) опасности, сигнальное(ые) слово(а), заявление(я) об опасности и меры предосторожности. Графическое воспроизведение полного символа опасности в черно-белом цвете или графическое воспроизведение символа может быть заменено только цветным символом, предусмотренным в Регламенте (ЕС) 1272/2008.

Для смеси, основываясь на классификации, должны быть предоставлены по крайней мере соответствующий(ие) символ(ы) опасности, указание(я) на опасность, фраза(ы) риска и советы по безопасности, содержащиеся на маркировке в соответствии с Директивой 1999/45/ЕС. Символ может быть предоставлен как графическое воспроизведение символа в черно-белом цвете.

Предоставляются применяемые элементы маркировки в соответствии со Статьей 25 и Статьей 32(6) Регламента (ЕС) 1272/2008 для вещества или с Частью А и В Приложения V Директивы 1999/45/ЕС для смеси.

2.3. Другие опасности

Предоставляется информация о том, отвечает ли вещество или смесь критериям устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) или высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB) в соответствии с Приложением XIII.

Информация предоставляется о других видах опасности, которые не входят в классификацию, но которые могут внести вклад в общую опасность вещества или смеси, такие как формирование загрязнителей воздуха во время затвердения или переработки, запыленность, опасность взрыва пыли, перекрестная сенсибилизация, удушье, замерзание, высокая возможность запаха или вкуса или экологическое влияние, такое как опасность для организмов, живущих в почве или создание потенциала фотохимического озона.

3. Раздел 3: Состав/информация о составляющих

Данный раздел данных о безопасности описывает химическое определение составляющих вещества или смеси, включая примеси и стабилизирующие добавки, установленные ниже. Указывается соответствующая и имеющаяся безопасная информация по поверхностной химии.

3.1. Вещества

Химическое определение основного составляющего вещества предоставляется посредством по крайней мере идентификатора продукции или одним или более средствами идентификации, данными в подразделе 1.1.

Химическое определение примесей, стабилизационных добавок или индивидуальных составляющих, кроме основных составляющих, которые сами классифицированы и которые вносят вклад в классификацию вещества, предоставляется следующим образом:

(a) идентификатор продукции в соответствии со Статьей 18(2) Регламента (ЕС) 1272/2008;

(b) если нет идентификатора продукции, одно из других наименований (обычное наименование, торговое наименование, аббревиатура или идентификационные номера).

Поставщики веществ смогут выбрать перечисление дополнительно всех составляющих, включая неклассифицированные.

Этот подраздел может также использоваться для предоставления информации о веществах, состоящих из многих составляющих.

3.2. Смеси

Идентификатор продукции, если есть, концентрация или диапазон концентрации и классификации предусматриваются по крайне мере для всех веществ, указанных в пунктах 3.2.1. или 3.2.2. Поставщики смесей могут выбрать перечисление всех веществ в смеси, включая вещества, не отвечающие критериям классификации. Эта информация позволяет получателям быстро определить опасности веществ в смеси. Опасности самой смеси указываются в разделе 2.

Концентрации веществ в смеси описываются одним из следующих способов:

(a) точное процентное содержание в убывающем порядке по массе или по объему, если это технически возможно;

(b) диапазон процентного содержания в убывающем порядке по массе или по объему, если это технически возможно.

При использовании диапазона процентного содержания опасность здоровью и окружающей среде описывает влияние самой высокой концентрации каждого ингредиента.

Если есть информация о влиянии смеси в целом, данная информация включается в раздел 2.

Если использование альтернативных химических наименований было разрешено согласно Статье 15 Директивы 1999/45/ЕС или согласно Статье 24 Регламента (ЕС) 1272/2008, может использоваться это наименование.

3.2.1. Для смеси, отвечающей критериям классификации в соответствии с Директивой 1999/45/ЕС, следующие вещества указываются вместе с концентрацией или диапазоном концентрации в смеси:

(a) вещества, представляющие опасность здоровью или окружающей среде в пределах значения Директивы 67/548/ЕЭС, и вещества, представляющие опасность здоровью или окружающей среде в пределах значения Регламента (ЕС) 1272/2008 при условии, что данная информация, соответствующая критериям классификации этого Регламента, была в наличии у поставщика смеси, если эти вещества в концентрациях, равных или выше самой низкой одного из следующих значений:

(i) применяемые концентрации, определенные в таблице Статьи 3(3) Директивы 1999/45/ЕС;

(ii) специальные пределы концентрации, данные в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008;

(iii) если М-коэффициент был дан в разделе 3 Приложения VI к Регламенту 1272/2008, типичная величина, которой можно пренебречь, в Таблице 1.1. Приложения I к этому Регламенту, скорректированная с использованием расчета, установленного в разделе 4.1. Приложения I к этому Регламенту;

(iv) пределы концентрации, данные в Части B Приложения II к Директиве 1999/45/ЕС;

(v) пределы концентрации, данные в Части B Приложения III к Директиве 1999/45/ЕС;

(vi) пределы концентрации, данные в Приложении V к Директиве 1999/45/ЕС;

(vii) специальные пределы концентрации, предусмотренные перечнем классификации и маркировки, установленным согласно Регламенту (ЕС) 1272/2008;

(viii) если М-коэффициент был предусмотрен для перечня классификации и маркировки, учрежденного согласно Регламенту 1272/2008, типичная величина, которой можно пренебречь, в Таблице 1.1. Приложения I этого Регламента, скорректированная с использованием расчета, установленного в разделе 4.1. Приложения I к этому Регламенту.

(b) вещества, для которых есть пределы воздействия на работников в Сообществе, которые еще не включены в пункт (a);

(c) вещества, являющиеся устойчивыми, биоаккумулятивными и токсичными или высокоустойчивыми или высокобиоаккумулятивными в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII, или вещества, включенные в список, установленный в соответствии со Статьей 59(1) по причинам другим, кроме тех, на которые ссылаются при опасности в пункте (a), если концентрация индивидуального вещества равна или выше 0,1%.

3.2.2. Для смеси, не отвечающей критериям классификации в соответствии с Директивой 1999/45/ЕС, вещества, присутствующие в индивидуальной концентрации, равной или выше следующих концентраций, указываются вместе с их концентрацией или диапазоном концентрации:

(a) 1% по весу в негазообразных смесях и 0,2% по объему в газообразных смесях для:

(i) веществ, которые представляют опасность здоровью или окружающей среде в пределах значения Директивы 67/548/ЕС, и

веществ, которые представляют опасность здоровью или окружающей среде в пределах значения Регламента (ЕС) 1272/2008 при условии, что данная информация, соответствующая критериям классификации этого Регламента, была в наличии у поставщика смеси, или

(ii) веществ, которым предписаны ограничения воздействия на рабочих местах в Сообществе;

(b) 0,1% по весу для веществ, которые являются устойчивыми, биоаккумулятивными и токсичными в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII, высокоустойчивыми или высокобиоаккумулятивными в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII, или включенными в список, установленный в соответствии со Статьей 59(1) по причинам другим, кроме тех на которые ссылаются при опасности в пункте (a).

3.2.3. Для веществ, указанных в подразделе 3.2., предусматривается классификация веществ согласно Директиве 67/548/ЕЭС, включая указание на опасность, буквенный(ые) символ(ы) и R-фразы. Классификация вещества согласно Регламенту (ЕС) 1272/2008, включая класс(ы) опасности и код(ы) категории, предусмотренные в Таблице 1.1. Приложения VI к этому Регламенту, а также заявления об опасности, которые предписаны в соответствии с их физической опасностью, опасностью здоровью и окружающей среде, также предоставляются при условии, что данная информация соответствующая критериям классификации этого Регламента, была предоставлена поставщику смеси. Заявления об опасности и R-фразы не должны быть написаны полностью в этой части; достаточно их кодов. В случаях, если они не написаны полностью, должна быть ссылка на раздел 16, где дается полный текст каждого соответствующего заявления об опасности. Если вещество не соответствует критериям классификации, описываются причины указания вещества в подразделе 3.2., такие как "неклассифицированное vPvB вещество" или "вещество с пределами воздействия на работников в Сообществе".

3.2.4. Для веществ, указанных в подразделе 3.2., дается наименование и, если есть, регистрационный номер, присвоенный согласно Статье 20(3) настоящего Регламента.

Без ущерба действию обязательств пользователей, изложенным в Статье 39 настоящего Регламента, часть регистрационного номера, указывающая на индивидуальное лицо, обратившееся за регистрацией совместно с другими, может быть опущена поставщиком смеси при условии, что:

(a) этот поставщик берет на себя ответственность за предоставление полного номера регистрации по запросу в целях реализации или, если у него нет полного номера регистрации, для направления запроса его поставщику, вместе с пунктом (b): и

(b) этот поставщик предоставляет полный регистрационный номер компетентному органу Государства-члена ЕС, ответственному за реализацию (далее компетентный орган реализации) в течение 7 дней по получению запроса, полученного либо напрямую от компетентного органа реализации, либо направленному его получателем, или если у него нет полного регистрационного номера, этот поставщик направляет запрос своему поставщику в течение 7 дней по получению запроса и в это же время информирует об этом компетентный орган реализации.

Номер ЕС, если есть, дается в соответствии с Регламентом (ЕС) 1272/2008. Могут также указываться номер CAS, если есть, и наименование Международного союза теоретической и прикладной химии (IUPAC), если есть.

Для веществ, указанных в этом подразделе посредством альтернативных наименований в соответствии со Статьей 15 Директивы 1999/45/ЕС или Статьей 24 Регламента (ЕС) 1272/2008, необязательно указывать регистрационный номер, номер ЕС или другие точные химические идентификаторы.

4. Раздел 4: Меры по оказанию первой помощи

Этот раздел данных о безопасности описывает первую помощь таким образом, чтобы было понятно любому лицу и чтобы ею могло воспользоваться неподготовленное лицо без использования сложного оборудования и без наличия широкого выбора лекарственных средств. Если требуется медицинская помощь, инструкции должны говорить об этом, включая ее срочность.

4.1. Описание мер по оказанию первой помощи

4.1.1. Инструкции по оказанию первой помощи должны быть представлены по соответствующему пути воздействия. Подразделения должны использоваться для указания процедуры каждого пути, такого как вдыхание, кожа, глаза и употребление внутрь.

4.1.2. Должны быть даны рекомендации в отношении следующего:

(a) требуется ли немедленная медицинская помощь и могут ли ожидаться отсроченные явления после воздействия;

(b) рекомендуется ли перемещение пораженного лица с площадки на свежий воздух;

(c) рекомендуется ли снятие или обработка одежды и обуви с пострадавшего; и

(d) рекомендуется ли персональное защитное оборудование для оказания первой помощи.

4.2. Самые важные симптомы и влияние, неотложные или отсроченные

Предоставляется краткая, обобщенная информация о самых важных симптомах и влиянии, неотложных и отсроченных, от воздействия.

4.3. Указание на немедленную медицинскую помощь и необходимое специальное обращение

При необходимости предоставляется информация о клинических исследованиях и медицинском наблюдении за отсроченным влиянием, специальных подробностях антидотов (если они известны) и противопоказаниях.

Для некоторых веществ или смесей может быть важным обратить внимание на специальные средства для предоставления специального и немедленного обращения на рабочем месте.

5. Раздел 5: Противопожарные меры

Данный раздел данных о безопасности описывает требования для борьбы с возгораниями, вызванными веществом или смесью, или возникающими в прилегающей к ним зоне.

5.1. Средства пожаротушения

Подходящие средства пожаротушения:

Предоставляется информация о соответствующих мерах пожаротушения.

Неподходящие средства пожаротушения:

Указывается, если какие-либо средства пожаротушения являются неподходящими в отдельной ситуации, связанной с веществом или смесью.

5.2. Специальные виды опасности, возникающие от вещества или смеси

Предоставляется информация о видах опасности, которые могут возникнуть от вещества или смеси, такие как опасность продуктов горения, которые образуются, если горит вещество или смесь, такие как "могут производить токсические пары угарного газа при горении" или "производит оксиды серы и азота при сжигании".

5.3. Рекомендации пожарным

Предоставляются рекомендации пожарным о защитных действиях, которые должны предприниматься во время пожаротушения, такие как "охлаждать контейнеры с помощью разбрызгивания воды" и о специальном защитном оборудовании для пожарных, таком как обувь, специальные костюмы, перчатки, аппараты защиты глаз и лица и защиты дыхания.

6. Раздел 6: Меры по предупреждению аварийной утечки

Данный раздел данных о безопасности дает рекомендации по соответствующему реагированию на сливы, утечки или выпуск, для предотвращения или сведения до минимума отрицательного воздействия на людей, имущество и окружающую среду. Она разделяет реагирование на крупные и мелкие утечки в случаях, если объемы утечки имеют значительное влияние на опасность. Если процедуры локализации и извлечения указывают на то, что требуется использование различной практики, это должно быть указано в данных о безопасности.

6.1. Меры персонального предотвращения, защитное оборудование и процедуры оказания помощи

6.1.1. Для персонала, не оказывающего срочную помощь

Должны быть предоставлены рекомендации, относящиеся к аварийным утечкам и выпуску вещества и смеси, такие как:

(a) ношение подходящего защитного оборудования (включая персональное защитное оборудование, указанное в Разделе 8 данных о безопасности) для предотвращения поражения кожи, глаз и личной одежды;

(b) удаление источника возгорания, предоставление соответствующей вентиляции, контроль за уровнем пыли; и

(c) процедуры оказания срочной помощи, такие как необходимость эвакуации с опасной площадки или консультации эксперта.

6.1.2. Для персонала, оказывающего срочную помощь:

Предоставляются рекомендации в отношении тканей для защитной одежды персонала (такие как "подходит: Бутилен"; "не подходит: PVC").

6.2. Экологические меры предосторожности

Предоставляются рекомендации об экологических мерах предосторожности, предпринимаемых в отношении аварийных утечек и выпуска вещества или смеси, таких как: хранить от сливов, на поверхность и в грунтовые воды.

6.3. Способы и материалы локализации и очистки

6.3.1. Предоставляются соответствующие рекомендации о том, как локализовать утечку. Соответствующие технологии локализации могут включать одно из следующих:

(a) защита дамбой, покрытие дренажных отверстий;

(b) процедуры защитного покрытия.

6.3.2. Предусматриваются соответствующие рекомендации о том, как проводить уборку после утечек. Соответствующие процедуры очистки могут включать одно из следующих:

(a) технология нейтрализации;

(b) технология санобработки;

(c) адсорбирующие материалы;

(d) технологии очистки;

(e) вакуумные технологии;

(f) оборудование, требуемое для локализации/очистки (включая использование безыскровых инструментов и оборудования, если применяется).

6.3.3. Предоставляется любая другая информация, относящаяся к утечкам и выпуску, включая рекомендации о несоответствующей локализации и технологиях очистки, например, такое указание, как "никогда не используйте_".

6.4. Ссылки на другие разделы

Если необходимо, даются ссылки на разделы 8 и 13.

7. Раздел 7: Обращение и хранение

Данный раздел данных о безопасности предоставляет рекомендации о практике безопасного обращения. Здесь обращается внимание на меры предосторожности, которые соответствуют определенным видам использования, указанным в подразделе

1.2., и отдельным свойствам вещества или смеси.

Информация в этом разделе данных о безопасности относится к защите здоровья человека, безопасности и окружающей среде. Он помогает работодателю предусмотреть соответствующие рабочие процедуры и организационные меры согласно Статье 5 Директивы 98/24/ЕС и Статье 5 Директивы 2004/37/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС.

Если требуется отчет о химической безопасности, информация в этом разделе данных о безопасности должна соответствовать информации, данной для определенных видов использования в отчете о химической безопасности и сценариям воздействия, показывающим риск контроля отчета о безопасности, установленным в приложении к данным о безопасности.

Кроме информации, данной в этом разделе, соответствующую информацию можно также найти в разделе 8.

7.1. Меры предосторожности для безопасного обращения

7.1.1 Должны быть определены рекомендации:

(a) позволяющие безопасное обращение с веществом или смесью, такому как локализация и меры по предотвращению огня, а также образованию аэрозоли и пыли;

(b) предотвращающие обращение с несовместимыми веществами или смесями; и

(c) сокращающие выбросы вещества или смеси в окружающую среду, такие как избежание утечек или хранение далеко от дренажных отверстий.

7.1.2. Даются рекомендации об общей гигиене работников, такие как:

(a) не употреблять пищу, не пить, не курить на рабочих площадках;

(b) мыть руки после использования; и

(c) удалить загрязненную одежду и защитное оборудование перед вхождением в зону для приема пищи.

7.2. Условия безопасного хранения, включая несовместимые вещества

Предоставленные рекомендации должны соответствовать физическим и химическим свойствам, описанным в разделе 9 данных о безопасности. Если они соответствуют, то должны быть предоставлены рекомендации о специальных требованиях к хранению, включая:

(a) способ управления рисками, связанными с:

(i) взрывоопасной средой;

(ii) условиями коррозии;

(iii) опасностью воспламенения;

(iv) несовместимыми веществами или смесями;

(v) условиями испарения; и

(vi) потенциальными источниками возгорания (включая электрическое оборудование;

(b) способ контроля над влиянием:

(i) погодных условий;

(ii) давления окружающей среды;

(iii) температуры;

(iv) солнечного света;

(v) влажности; и

(vi) вибрации;

(c) способ достижения сохранности вещества или смеси посредством использования:

(i) стабилизаторов; и

(ii) антиоксидантов;

(d) другие рекомендации, включая:

(i) требования к вентиляции;

(ii) специальный дизайн помещений для хранения или сосудов (включая стены и вентиляцию);

(iii) количественные ограничения согласно условиям хранения (если соответствует); и

(iv) совместимость упаковки.

7.3. Специальные виды использования

Для веществ и смесей, разработанных для специальных видов конечного использования, рекомендации должны относиться к определенным видам использования, указанным в подразделе 1.2., и должны быть подробными и рабочими. Если прилагается сценарий воздействия, должна быть сделана ссылка на него, или должна быть предусмотрена информация, требуемая согласно подразделам 7.1. и 7.2. Если субъект в цепи поставки выполнил оценку химической безопасности смеси, достаточно, чтобы данные о безопасности и сценарии соответствовали отчету о химической безопасности смеси вместо отчетов о химической безопасности на каждое вещество в смеси. Если есть промышленное руководство или специальное руководство отрасли, должна быть сделана подробная ссылка на него (включая источник и дату выпуска).

8. Раздел 8: Контроль воздействия/персональная защита

Данный раздел данных о безопасности описывает применяемые ограничения воздействия на рабочих и необходимые меры по управлению рисками.

Если требуется отчет о химической безопасности, информация в этом разделе данных о безопасности должна соответствовать информации, данной для определенных видов использования в отчете о химической безопасности и сценариях воздействия, показывая контроль риска из отчета о химической безопасности, установленного в приложении к данным о безопасности.

8.1. Параметры контроля

8.1.1. Для вещества или для каждого вещества в смеси указываются, если есть, следующие значения национальных пределов, включая юридическое основание каждого из них, которые в настоящее время применяются в Государстве-члене ЕС, в котором предоставлены данные о безопасности. При указании значений пределов воздействия на работников, используется химическое наименование, определенное в разделе 3.

8.1.1.1. значения национальных пределов воздействия на работников, которые относятся к значениям национальных пределов воздействия на работников Сообщества согласно Директиве 98/24/ЕС, включая указание в Статье 2(1) Решения Европейской Комиссии 95/320/ЕС*(2);

8.1.1.2. значения национальных пределов воздействия на работников, которые относятся к значениям пределов Сообщества в соответствии с Директивой 2004/37/ЕС, включая указание в Статье 2(1) Решения 95/320/ЕС Европейской Комиссии;

8.1.1.3. любые другие значения национальных пределов воздействия;

8.1.1.4. значения национальных биологических пределов, которые относятся к значениям биологических пределов Сообщества в соответствии с Директивой 98/24/ЕС, включая указание в Статье 2(1) Решения Европейской Комиссии 95/320/ЕС;

8.1.1.5. любые другие национальные биологические пределы.

8.1.2. Должна быть предоставлена информация о процедурах мониторинга, рекомендуемых в настоящее время, по крайней мере для наиболее соответствующих веществ.

8.1.3. Если загрязнители воздуха образуются при использовании вещества или смеси, должны быть также указаны применимые значения пределов воздействия на работников и/или значения биологических пределов.

8.1.4. Если требуется отчет о химической безопасности, или есть производный безопасный уровень (DNEL), указанный в разделе 1.4. Приложения I, или есть прогнозируемая безопасная концентрация (PNEC), указанная в разделе 3.3. Приложения I, должны быть даны соответствующие производные безопасные уровни (DNEL) и прогнозируемые безопасные концентрации (PNEC) вещества для сценариев воздействия из отчета о химической безопасности, установленного в приложении к данным о безопасности.

8.1.5. Если подход объединения контроля используется для принятия решения по мерам управления рисками в отношении специальных видов использования, должны быть даны существенные подробности для обеспечения эффективного управления рисками. Должны быть разъяснены контекст и ограничения специальных рекомендаций по объединению контроля.

8.2. Контроль воздействия

Информация, требуемая согласно настоящему подразделу, должна быть предоставлена, если сценарий воздействия, содержащий эту информацию, не прилагается к данным о безопасности.

Если поставщик отказался от выполнения испытания согласно раздела 3 Приложения XI, он указывает специальные условия использования, которые обосновывают этот отказ.

Если вещество было зарегистрировано как выделенное промежуточное вещество (на промышленной площадке или транспортируемое), поставщик указывает, что эти данные о безопасности соответствуют специальным условиям, обосновывающим регистрацию в соответствии со Статьями 17 или 18.

8.2.1. Соответствующий инженерный контроль

Описание подходящих мер контроля воздействия должно относиться к определенным видам использования вещества или смеси, указанных в подразделе 1.2. Данной информации будет достаточно для того, чтобы работодатель выполнил оценку риска безопасности и здоровью работников, возникающего от присутствия вещества или смеси в соответствии со Статьями 4 - 6 Директивы 98/24/ЕС, а также в соответствии со Статьями 3 - 5 Директивы 2004/37/ЕС при необходимости.

Данная информация дополняет информацию, уже предоставленную в разделе 7.

8.2.2. Меры индивидуальной защиты, такие как персональное защитное оборудование

8.2.2.1. Информация об использовании персонального защитного оборудования должна соответствовать хорошей практике гигиены работников и должна быть связана с другими контрольными мерами, включая инженерный контроль, вентиляцию и изоляцию. При необходимости должна быть дана ссылка на раздел 5 для специальных устройств защитного противопожарного/химического персонального оборудования.

8.2.2.2. Учитывая Директиву 89/686/ЕЭС*(3) Совета ЕС и ссылки на соответствующие стандарты Европейского комитета стандартизации (CEN), должны быть даны подробные спецификации о том, какое оборудование обеспечит адекватную и подходящую защиту, включая:

(a) Защиту глаз/лица

Тип защитного оборудования глаз/лица должен быть определен на основании опасности вещества или смеси и потенциала контакта, такое как безопасные очки, безопасная маска, щиток для лица.

(b) Защиту кожи

(i) Защиту рук

Вид перчаток, которые необходимо одеть при обращении с веществом или смесью, должен быть ясно определен на основании опасности вещества или смеси и возможности контакта и с учетом количества и продолжительности воздействия на кожу,

включая:

- тип материала и его толщину;

- типичное и минимальное время выхода из строя материала перчаток.

Если необходимо, должны быть указаны дополнительные меры для защиты рук.

(ii) Защиту других частей тела

Если необходимо защитить другие части тела, кроме рук, должны быть определены тип и качество защитного оборудования, такого как, перчатки с крагами, ботинки, костюм, основанного на опасности, связанной с веществом или смесью и возможностью контакта.

Если необходимо, указываются дополнительные меры защиты кожи и специальные гигиенические меры.

(c) Защиту дыхания

Для газов, паров, дыма и пыли тип используемого защитного оборудования определяется на основании опасности и возможности воздействия, включая воздухоочистительные респираторы, определяя необходимый очистительный элемент (картридж или банка), соответствующие фильтры и соответствующие маски или дыхательные аппараты.

(d) Термическую защиту

При определении защитного оборудования, которое необходимо одеть, для материалов, которые представляют термическую опасность, особое внимание должно быть уделено устройству персонального защитного оборудования.

8.2.3. Контроль экологического воздействия

Должна быть определена информация, требуемая работодателем для выполнения своих обязательств согласно законодательству о защите окружающей среды Сообщества.

Если требуется отчет о химической безопасности, должен быть дан обзор мер по управлению рисками, которые должным образом контролируют воздействие окружающей среды на вещество для сценариев воздействия, установленных в приложении к данным о безопасности.

9. Раздел 9: Физические и химические свойства

Данный раздел данных о безопасности описывает эмпирические данные, относящиеся к веществу или смеси. Информация в данном разделе должна соответствовать информации, предоставленной в заявке о регистрации и/или отчете о химической безопасности, если требуется, и классификации вещества или смеси.

9.1. Информация об основных физических и химических свойствах

Следующие свойства должны быть определены ясно, включая при необходимости ссылку на используемые способы испытания и спецификацию соответствующих единиц измерения и/или условия. Если они соответствуют интерпретации числового значения, способ определения должен быть также представлен (например, способ для точки возгорания, способ открытого тигля/закрытого тигля):

(a) внешний вид

Указывается физическое состояние (твердое (включая соответствующую и имеющуюся информацию о безопасности по гранулометрии и площади специальной поверхности, если это уже не определено в другом разделе данных о безопасности), жидкое, газообразное) и цвет поставляемого вещества или смеси;

(b) запах:

Если запах ощутимый, дается краткое его описание;

(c) порог запаха;

(d) pH:

Указывается pH поставленного вещества или смеси или его водного раствора; в последнем случае указывается концентрация;

(e) точка плавления/точка замерзания;

(f) начальная точка кипения и диапазон кипения;

(g) точка воспламенения;

(h) коэффициент испарения;

(i) воспламеняемость (твердое, газообразное);

(j) верхние/нижние пределы воспламеняемости и взрывоопасности;

(k) давление пара;

(l) плотность пара;

(m) относительная плотность;

(n) растворимость;

(o) коэффициент разделения: n-октанол/вода;

(p) температура автовозгорания;

(q) температура разложения;

(r) вязкость;

(s) взрывные свойства;

(t) окислительные свойства.

Если заявлено, что отдельное свойство не применяется или нет информации об отдельном свойстве, должны быть указаны причины.

Для обеспечения принятия надлежащих мер контроля должна быть предоставлена вся соответствующая информация о веществе и смеси. Информация в этом разделе должна соответствовать информации, предоставленной для регистрации, если она требуется.

Для смеси должно быть ясно указано, к какому веществу в смеси относятся данные, если они не относятся ко всей смеси.

9.2. Другая информация

При необходимости указываются другие физические и химические параметры, такие как способность смешиваться, растворимость жиров (масло - растворитель должно быть определено), проводимость или газовая группа. Указывается соответствующая и имеющаяся информация о безопасности в отношении окислительно-восстановительного потенциала, потенциала образования радикалов и фотокаталитических свойств.

10. Раздел 10: Стабильность и реактивность

Данный раздел данных о безопасности описывает стабильность вещества или смеси и возможность опасных реакций, происходящих при определенных условиях использования, а также при выбросах в окружающую среду, включая при необходимости ссылку на используемые способы испытания. Если указано, что отдельное свойство не применяется, или если информации об определенном свойстве нет, указываются причины.

10.1. Реактивность

10.1.1. Описывается опасность реактивности вещества или смеси. Специальные данные об испытаниях предоставляются для вещества или смеси в целом, если есть. Но информация может также основываться на общих данных о классе или семействе вещества или смеси, если такие данные должным образом представляют предполагаемую опасность вещества или смеси.

10.1.2. Если данных о смесях нет, предоставляются данные о веществах в смеси. При определении несовместимости, рассматриваются вещества, контейнеры и загрязнители, на которые вещества или смесь могут воздействовать во время транспортировки, хранения и использования.

10.2. Химическая стабильность

Указывается, если вещество или смесь являются стабильными при обычных условиях окружающей среды и предполагаемом хранении и условиях температуры и давления при обращении. Описываются все стабилизаторы, которые используются или которые необходимо использовать для достижения химической стабильности вещества или смеси. Указывается значение безопасности всех изменений физического внешнего вида вещества или смеси.

10.3. Возможность опасных реакций

При необходимости указывается, если вещество или смесь реагируют или полимеризируются, выпуская излишнее давление или тепло или создавая другие опасные условия. Описываются условия, при которых могут произойти опасные реакции.

10.4. Условия, которых необходимо избегать

Указываются условия, такие как температура, давление, свет, электрические удары, статический разряд, вибрации и другие физические напряжения, которые могут создать опасную ситуацию, и, если необходимо, дается краткое описание мер, которые необходимо предпринять для управления рисками, связанными с такими опасностями.

10.5. Несовместимые материалы

Указываются семейства веществ или смесей или специальных веществ, таких как вода, воздух, кислоты, основания, окисляющие агенты, с которыми вещество или смесь могут вступать в реакцию и создавать опасную ситуацию (такую как взрыв, выброс токсичных или воспламеняющихся материалов или освобождение излишков тепла), и при необходимости дается краткое описание мер, которые необходимо предпринять для управления рисками, связанными с такими опасностями.

10.6. Опасные продукты разложения

Указываются известные и разумно предполагаемые опасные продукты разложения, произведенные в результате использования, хранения, утечки и нагревания. Опасные продукты горения включаются в раздел 5 данных о безопасности.

11. Раздел 11: Токсикологическая информация

Данный раздел данных о безопасности предназначен для использования в основном медицинскими работниками, лицами, занимающимися безопасностью и здоровьем работников и токсикологами. Предоставляется краткое, но полное и всеобъемлющее описание различных видов токсикологического влияния (на здоровье), и имеющиеся данные, используемые для определения этого влияния, включая при необходимости информацию о токсикокинетике, метаболизме и распределении. Информация в этом разделе должна соответствовать информации, предоставленной при регистрации и/или в отчете о химической безопасности, если он требуется, и классификации вещества или смеси.

11.1. Информация о токсикологическом влиянии

11.1.1. Вещества

11.1.1.1. Соответствующие классы опасности, для которых предоставляется информация:

(a) острая токсичность;

(b) повреждение/раздражение кожи;

(c) серьезные повреждения/раздражение глаз;

(d) дыхательная или кожная чувствительность;

(e) мутагенность половых клеток;

(f) канцерогенность;

(g) токсичность для репродуктивной функции;

(h) одноразовое воздействие токсичности на конкретный орган;

(i) повторяющееся воздействие токсичности на конкретный орган;

(j) опасность аспирации.

11.1.1.2. Для веществ, подлежащих регистрации, дается краткий обзор информации, полученной в результате применения Приложений VII - XI, включая при необходимости ссылку на используемый способ испытания. Для веществ, подлежащих регистрации, информация также включает результаты сравнения имеющихся данных с критериями, данными в Регламенте (ЕС) 1272/2008 для веществ CMR, категории 1A и 1B, пункта 1.3.1. Приложения I к настоящему Регламенту.

11.1.2. Смеси

11.1.2.1. Соответствующее влияние, для которого предоставляется информация:

(a) острая токсичность;

(b) раздражение;

(c) повреждение;

(d) чувствительность;

(e) повторяющаяся доза токсичности;

(f) канцерогенность;

(g) мутагенность;

(h) токсичность для репродуктивной функции;

11.1.2.2. Для влияния на здоровье канцерогенности, мутагенности и токсичности для репродуктивной функции предусматривается классификация влияния на здоровье, основанная на обычном способе, указанном в Статье 6(1) Директивы 1999/45/ЕС, и соответствующая информация для веществ, указанных в разделе 3.

11.1.2.3. Для других видов влияния на здоровье, если смесь не испытывалась как целое на данный вид влияния на здоровье, предусматривается при необходимости соответствующая информация о влиянии на здоровье, относящаяся к веществам, указанным в разделе 3.

11.1.3. Информация предоставляется для каждого класса опасности, дифференциации опасности и влияния опасности. Если указано, что вещество или смесь не классифицированы для отдельного класса опасности, дифференциации опасности или влияния, в данных о безопасности должно быть ясно заявлено, по какой причине: из-за отсутствия данных, технической невозможности получить данные, неубедительности данных или, если данные убедительны, но их недостаточно для классификации; в последнем случае данные о безопасности определяют следующим образом: "основаны на имеющихся данных, критерии классификации не соблюдены".

11.1.4. Данные, включенные в этот подраздел, применяются к веществу или к смеси, размещенным на рынке. Если есть, также предоставляются соответствующие токсикологические свойства опасных веществ, такие как LD50, оценка острой токсичности или LC50.

11.1.5. Если достаточно данных об испытании вещества и смеси, может быть необходимо обобщить результаты используемых критических анализов, например, по пути воздействия.

11.1.6. Если не соблюдены критерии классификации для отдельного класса опасности, предоставляется информация, подтверждающая этот вывод.

11.1.7. Информация о вероятных путях воздействия

Предоставляется информация о вероятных путях воздействия и влияния вещества или смеси через каждый возможный путь воздействия, т.е. через прием внутрь (глотание), вдыхание или воздействие на кожу/глаза. Если влияние на здоровье неизвестно, об этом должно быть заявлено.

11.1.8. Симптомы, относящиеся к физическим, химическим и токсикологическим характеристикам

Описывается потенциальное отрицательное влияние на здоровье и симптомы, связанные с воздействием вещества или смеси и их ингредиентов или известных побочных продуктов. Имеющаяся информация предоставляется о симптомах, относящихся к физическим, химическим и токсикологическим характеристикам вещества или смеси после воздействия. Описываются первые симптомы при низком уровне воздействия через последствия тяжелого воздействия, такие как "могут случиться головная боль и головокружение, с последующим обмороком и потерей сознания; большие дозы могут привести к коме и смерти".

11.1.9. Отсроченное и немедленное влияние, а также хронические эффекты от краткосрочного и долгосрочного воздействия

Предоставляется информация о том, могут ли ожидаться отсроченные или немедленные последствия после краткосрочного и долгосрочного воздействия. Также предоставляется информация об остром и хроническом влиянии на здоровье, относящаяся к воздействию вещества или смеси на человека. Если нет данных о воздействии на человека, обобщаются данные воздействия на животных, а также ясно определяются особи, на которые осуществлялось воздействие. Должно быть указано, на чем основываются токсикологические данные - на данных о воздействии на человека или на животных.

11.1.10. Взаимное влияние

Включается информация о взаимодействиях, если соответствует и есть в наличии.

11.1.11. Отсутствие специальных данных

Не всегда можно получить информацию об опасности вещества или смеси. В случаях, если нет данных о специальных веществах или смесях, могут при необходимости использоваться данные о подобных веществах или смесях при условии, что соответствующие подобные вещества и смеси определены. Если специальные данные не используются, или если данных нет в наличии, об этом должно быть четко заявлено.

11.1.12. Информация о смеси по сравнению с веществом

11.1.12.1. Вещества в смеси могут взаимодействовать друг с другом в теле в результате различного уровня абсорбции, метаболизма и выведения. В результате токсические действия могут быть изменены, и общая токсичность смеси может отличаться от токсичности веществ в ней. Это необходимо учитывать при предоставлении токсикологической информации в этом разделе данных о безопасности.

11.1.12.2. Классификация смесей, имеющих влияние на канцерогенность, мутагенность и токсичность для репродуктивной функции, должна быть рассчитана из имеющейся информации относительно веществ в смеси. Для каждого вида влияния на здоровье необходимо рассмотреть, достаточно ли концентрации каждого вещества для вклада в общее влияние смеси на здоровье. Информация о токсическом влиянии предоставляется для каждого вещества, за исключением следующих случаев:

(a) если информация дублируется, она должна указываться только один раз для всей смеси, например, если оба вещества вызывают рвоту и диарею;

(b) если есть вероятность того, что это влияние происходит при присутствующей концентрации, если мягкий раздражитель растворяется до более низкой концентрации в нераздражающем растворе;

(c) если информации о взаимодействии между веществами в смеси нет, предположение не должно быть сделано; вместо этого отдельно указывается влияние на здоровье каждого вещества.

11.1.13. Другая информация

Включается другая соответствующая информация об отрицательном влиянии на здоровье, даже когда это не требуется критериями классификации.

12. Раздел 12: Экологическая информация

Данный раздел о безопасности описывает информацию, предоставленную для оценки экологического воздействия вещества или смеси, если они выбрасываются в окружающую среду. В подразделах 12.1. - 12.6. данных о безопасности дается краткий обзор данных, включая, если есть, соответствующие данные испытаний и четкое указание на особи, среду, единицы, продолжительность и условия испытания. Эта информация может помочь при обращении с утечками и оценке практики переработки отходов, контроле за выбросами, мерах для предотвращения аварийных утечек и транспортировке. Если указано, что отдельное свойство не применяется или если нет информации об отдельном свойстве, указываются причины.

Дается информация о биоаккумуляции, устойчивости и разложении, если есть и если она подходит, для каждого соответствующего вещества в смеси. Также предоставляется информация для опасных продуктов трансформации, возникающих в результате разложения веществ или смесей.

Информация в этом разделе должна соответствовать информации, предоставляемой при регистрации и/или в отчете о химической безопасности, если он требуется, и классификации вещества или смеси.

12.1. Токсичность

При наличии предоставляется информация о токсичности, использующая данные испытаний, выполненных на водных и земных организмах. Она включает соответствующие имеющиеся данные о водной токсичности, острой и хронической для рыб, ракообразных, водорослей и другой водной растительности. Кроме этого, если имеются, включаются данные о токсичности, влияющей на почвенные микро- и макроорганизмы и другие соответствующие экологические организмы, таких как птицы, пчелы и растения. Если вещество или смесь оказывают сдерживающее влияние на деятельность микроорганизмов, указывается возможное влияние цеха по переработке сточных вод.

Для веществ, подлежащих регистрации, включается обзор информации, полученный в результате применения Приложений VII - XI.

12.2. Устойчивость и разложение

Устойчивость и разложение являются потенциалом для разложения вещества или соответствующих веществ в смеси в окружающей среде либо через биоразложение, либо через другие процессы, такие как окисление или гидролиз. Если есть, даются результаты испытания, относящиеся к оценке устойчивости и разложения. Если говорится о разложении на половине жизненного цикла, необходимо указать, относятся ли эти половины жизненного цикла к минерализации или к первичному разложению. Также указывается потенциал разложения вещества или определенных веществ в смеси в цехе переработки сточных вод.

Эта информация, если она есть, дается для каждого индивидуального вещества в смеси, которое должно быть указано в разделе 3 данных о безопасности.

12.3. Биоаккумулятивный потенциал

Биоаккумулятивный потенциал - это потенциал вещества или определенных веществ в смеси накапливаться во флоре и фауне и постепенно проходить по цепи питания. Даются результаты испытания, имеющиеся для оценки биоаккумулятивного потенциала. Это включает в себя ссылку на коэффициент распределения октанола-воды (kow) и коэффициент бионакопления (BCF), если есть.

Эта информация, если она есть, дается для каждого индивидуального вещества в смеси, которое требуется для указания в разделе 3 данных о безопасности.

12.4. Подвижность в почве

Подвижность в почве - это потенциал вещества или составляющих смеси, если они выбрасываются в окружающую среду, двигаться под действием природных сил в подземных водах или на расстояние от площадки выбросов. Потенциал подвижности в почве указывается, если он имеется. Информация о подвижности может быть определена из соответствующих

данных о подвижности, таких как исследование адсорбции или исследование выноса, известное или предполагаемое распределение по экологическим сферам или поверхностное натяжение. Например, значения коэффициента адсорбции органического углерода могут предполагаться из коэффициента распределения октанола-воды (kow). Вынос и подвижность могут быть предсказаны в результате использования моделей.

Эта информация, если она есть, дается для каждого индивидуального вещества в смеси, которое требуется для указания в разделе 3 данных о безопасности.

Если есть экспериментальные данные, этим данным в общем отдается предпочтение над моделями и предположениями.

12.5. Результаты оценки устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) и высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB)

Если требуется отчет о химической безопасности, даются результаты оценки устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) и высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB), установленные в отчете о химической безопасности.

12.6. Другое отрицательное влияние

Если есть, включается информация обо всех других видах отрицательного воздействия, таких как трансформация в окружающей среде (воздействие), создание потенциала фотохимического озона, потенциал истощения озона, потенциал разрушения эндокринной системы и/или потенциал глобального потепления.

13. Раздел 13: Утилизация

В этом разделе данных о безопасности описывается информация для надлежащего управления отходами вещества или смеси и/или его содержащим веществам для оказания помощи при определении возможностей безопасного и экологически благоприятного управления отходами, соответствующих требованиям Директивы 2008/98/EC Европейского парламента и Совета ЕС*(4) Государств-членов ЕС, в которых предоставляются данные о безопасности. Информация, относящаяся к безопасности лиц, выполняющих работу по управлению отходами, должна дополнять информацию, данную в разделе 8.

Если требуется отчет о химической безопасности, и если выполнен анализ этапа отходов, информация о мерах по управлению отходами должна соответствовать определенным видам использования, указанным в отчете о химической безопасности и в сценариях воздействия из отчета о безопасности, установленных в приложении к данным о безопасности.

13.1. Способы утилизации отходов

(a) должны быть определены контейнеры для утилизации отходов и способы, включая соответствующие способы утилизации отходов веществ и смесей и всей загрязненной упаковки (например, сжигание, рециркуляция, вывоз мусора на свалку);

(b) должны быть определены физические/химические свойства, которые могут повлиять на возможности утилизации отходов;

(c) необходимо препятствовать сбросу в сточные воды;

(d) при необходимости определяются все специальные меры предосторожности для всех рекомендованных опций утилизации отходов.

Должна быть сделана ссылка на все соответствующие положения Сообщества, относящиеся к отходам. При их отсутствии должны быть сделаны ссылки на все соответствующие национальные или региональные действующие положения.

14. Раздел 14: Информация о транспортировке

Данный раздел данных о безопасности предоставляет информацию об основной классификации транспортировки/перевозки веществ или смесей, указанных в разделе 1, дорожным, железнодорожным, морским, внутренним водным или воздушным транспортом. Если этой информации нет или она не соответствует, об этом должно быть заявлено.

При необходимости, предоставляется информация о транспортной классификации для каждых Типовых правил ООН: Европейское соглашение о международной дорожной перевозке опасных грузов (ADR)*(5), Международные правила перевозки опасных грузов по железным дорогам (RID)*(6), Европейское соглашение о международной перевозке опасных грузов по внутренним водным путям (ADN)*(7), все три из которых применяются согласно Директиве 2008/68/EC Европейского парламента и Совета ЕС от 24 сентября 2008 г. о внутренней перевозке опасных грузов*(8), Международный кодекс морской перевозки опасных грузов (IMDG)*(9) (морской) и Технические инструкции по безопасной перевозке опасных грузов по воздуху (ICAO)*(10) (воздушный).

14.1. Номер ООН (UN)

Указывается номер ООН (UN) (т.е. четырехзначный идентификационный номер вещества, смеси или изделия, которому предшествуют буквы "UN") из Типовых правил ООН.

14.2. Правильное отгрузочное наименование ООН

Указывается правильное отгрузочное наименование ООН из Типовых правил ООН, если оно не является идентификатором продукта в подразделе 1.1.

14.3. Класс(ы) транспортной опасности

Указывается класс транспортной опасности (и субсидиарные риски), присвоенный веществам или смесям согласно преобладающей опасности, которую они представляют в соответствии с Типовыми правилами ООН.

14.4. Группа упаковки

Указывается номер группы упаковки из Типовых правил ООН, если применяется. Номер группы упаковки присваивается определенным веществам в соответствии с их степенью опасности.

14.5. Экологическая опасность

Указывается, является ли вещество или смесь экологически опасными согласно критериям Типовых правил ООН (как отражено

в Кодексе IMDG, ADR, RID и ADN) и/или морским загрязнителем согласно Кодексу IMDG. Если предписано или предназначено для перевозки внутренним водным транспортом в наливных суднах, должно быть указано, является ли вещество или смесь экологически опасным только в наливном судне согласно ADN.

14.6. Специальные меры предосторожности для пользователей

Предоставляется информация обо всех специальных мерах предосторожности, которым пользователь должен следовать или быть осведомлен в связи с транспортировкой или перевозкой в пределах и за пределами своего предприятия.

14.7. Транспортировка навалом согласно Приложению II Международной конвенции по предупреждению загрязнения вод с судов (MARPOL) 73/78 и Международному кодексу перевозок опасных химических грузов наливом (IBC Code)

Этот раздел применяется только, если груз предназначен для перевозки навалом согласно следующим инструментам Международной морской организации (IMO): Приложение II Международной конвенции по предупреждению загрязнения вод с судов, 1973 г., измененной Протоколом 1978г. (MARPOL 73/78)*(11) и Международный кодекс строительства и оборудования кораблей, перевозящих опасные химических грузы наливом (IBC Code)*(12).

Должно быть представлено наименование продукции (если отличается от того, что дано в подразделе 1.1.), как это требуется отгрузочным документом и в соответствии с наименованием, используемым в списке наименований продукции, данном в главах 17 или 18 Международного кодекса перевозок опасных химических грузов наливом (IBC Code), или в последней редакции Циркуляра*(13) Комитета по защите морской среды (MEPC) Международной морской организации (IMO). Указывается этот требуемый тип и категория загрязнения.

15. Раздел 15: Нормативная информация

Данный раздел данных о безопасности описывает другую нормативную информацию о веществе или смеси, которая еще не предоставлена в данных о безопасности (регулируется ли вещество или смесь Регламентом (ЕС) 2037/2000 Европейского парламента и Совета ЕС от 29 июня 2000 г. о веществах, разрушающих озоновый слой*(14), Регламентом (ЕС) 850/2004 Европейского парламента и Совета ЕС от 29 апреля 2004 г. о стойких органических загрязняющих веществах и внесению изменений в Директиву 79/117/ЕЭС*(15) или Регламентом (ЕС) 689/2008 Европейского парламента и Совета ЕС от 17 июня 2008 г. об экспорте и импорте опасных химических веществ*(16).

15.1. Положения о безопасности, здоровье и экологии/законодательство, специальное принятое для вещества или смеси

Предоставляется информация относительно положений Сообщества о безопасности, здоровье и экологии (например, категория Seveso /наименования веществ в Приложении I Директивы Совета ЕС 96/82/ЕС*(17)) или национальная информация о нормативном статусе вещества или смеси (включая вещества в смеси), включая рекомендации в отношении действий, которые должны быть предприняты получателем в результате этих положений. Если соответствующее национальное законодательство соответствующих Государств-членов ЕС, которые применяют эти положения, и любые другие национальные меры, относится к этому, это указывается.

Если к веществу или смеси, входящим в эти данные о безопасности, применяются специальные положения в отношении защиты здоровья человека или окружающей среды на уровне Сообщества (такие как разрешения, данные согласно Разделу VII или ограничения согласно Разделу VIII), эти положения также указываются.

15.2. Оценка химической безопасности

Указывается, если оценка безопасности была выполнена для вещества или смеси поставщиком.

16. Раздел 16: Другая информация

Данный раздел данных о безопасности описывает информацию, относящуюся к заполнению данных о безопасности. Он включает другую информацию, не включенную в разделы 1 - 15, включая информацию о пересмотре данных о безопасности, такую как:

(a) в случае пересмотра данных о безопасности, дается четкое указание на то, где были сделаны изменения по отношению к предыдущей версии, если такое указание не дано в другом разделе данных о безопасности, с объяснением при необходимости изменений. Поставщик вещества или смеси сохраняет объяснения изменений и предоставляет их по запросу;

(b) ключ или объяснение сокращений и акронимов, используемых в данных о безопасности;

(c) ссылки на ключевую литературу и источники даных;

(d) для смесей - указание на то, какие способы оценки информации, указанные в Статье 9 Регламента (ЕС) 1272/2008, были использованы в целях классификации;

(e) список соответствующих R-фраз, заявлений об опасности, фраз безопасности и/или заявлений о мерах предосторожности. Необходимо написать полный текст любого заявления, которое не написано полностью в разделах 2 - 15;

(f) рекомендации о соответствующей подготовке рабочих для обеспечения защиты здоровья человека и окружающей среды.

Если в соответствии со Статьей 31(10) поставщик смеси выбирает определение и информирование о классификации, необходимой с 1 января 2015 г. заранее для использования его для классификации и маркировки на упаковке, он может включить эту классификацию в данный раздел.

Часть B

Данные о безопасности должны включать в себя следующие 16 заголовков в соответствии со Статьей 31(6) и дополнительно также перечисленные подзаголовки, за исключением раздела 3, где необходимо включить только подзаголовки 3.1. и 3.2.:

Раздел 1:	Наименование вещества/смеси и компании/предприятия
1.1.	Идентификатор продукции
1.2.	Соответствующие определенные виды использования вещества или смеси, которые не рекомендуются

1.3.	Информация о поставщике в данных о безопасности
1.4.	Номер телефона для экстренных случаев
Раздел 2:	Определение опасности
2.1.	Классификация вещества или смеси
2.2.	Элементы маркировки
2.3.	Другие опасности
Раздел 3:	Состав/информация о составляющих
3.1.	Вещества
3.2.	Смеси
Раздел 4:	Меры по оказанию первой помощи
4.1.	Описание мер по оказанию первой помощи
4.2.	Самые важные симптомы и влияние, неотложные или отсроченные
4.3.	Указание на немедленную медицинскую помощь и необходимое специальное обращение
Раздел 5:	Противопожарные меры
5.1.	Средства пожаротушения
5.2.	Специальные виды опасности, возникающие от вещества или смеси
5.3.	Рекомендации пожарным
Раздел 6:	Меры по предупреждению аварийной утечки
6.1.	Меры персонального предотвращения, защитное оборудование и процедуры оказания помощи
6.2.	Экологические меры предосторожности
6.3.	Способы и материалы локализации и очистки
6.4.	Ссылки на другие разделы
Раздел 7:	Обращение и хранение
7.1.	Меры предосторожности для безопасного обращения
7.2.	Условия безопасного хранения, включая несовместимые вещества
7.3.	Специальные виды использования
Раздел 8:	Контроль воздействия/персональная защита
8.1.	Параметры контроля
8.2.	Контроль воздействия
Раздел 9:	Физические и химические свойства
9.1.	Информация об основных физических и химических свойствах
9.2.	Другая информация
Раздел 10:	Стабильность и реактивность
10.1.	Реактивность
10.2.	Химическая стабильность
10.3.	Возможность опасных реакций
10.4.	Условия, которых необходимо избегать
10.5.	Несовместимые материалы
10.6.	Опасные продукты разложения
Раздел 11:	Токсикологическая информация
11.1.	Информация о токсикологическом влиянии
Раздел 12:	Экологическая информация
12.1.	Токсичность
12.2.	Устойчивость и разложение
12.3.	Биоаккумулятивный потенциал
12.4.	Подвижность в почве
12.5.	Результаты оценки устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности (PBT) и высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB)
12.6.	Другое отрицательное влияние
Раздел 13:	Утилизация
13.1.	Способы утилизации отходов
Раздел 14:	Информация о транспортировке
14.1.	Номер ООН (UN)
14.2.	Правильное отгрузочное наименование ООН
14.3.	Класс(ы) транспортной опасности
14.4.	Группа упаковки
14.5.	Экологическая опасность
14.6.	Специальные меры предосторожности для пользователей
14.7.	Транспортировка навалом согласно Приложению II Международной конвенции по предупреждению загрязнения вод с судов (MARPOL) 73/78 и Международному кодексу перевозок опасных химических грузов наливом (IBC Code)
Раздел 15:	Нормативная информация
15.1.	Положения о безопасности, здоровье и экологии/ законодательство, специальное для вещества или смеси

15.2.	Оценка химической безопасности
Раздел 16:	Другая информация

---

*(1) ОЖ N L 39, 15.2.1980, стр. 40.

*(2) ОЖ N L 188, 9.8.1995, стр. 14.

*(3) ОЖ N L 399, 30.12.1989, стр. 18.

*(4) ОЖ N L 312, 22.11.2008, стр. 3.

*(5) ООН, Экономическая Комиссия Европы, редакция, применяемая с 1 января 2009 г., ISBN-978-92-1-139131-2.

*(6) Приложение 1 к Приложению B (Единые правовые предписания к договору о международной железнодорожной перевозке грузов) Конвенции о международных железнодорожных перевозках, редакция, действующая с 1 января 2009 г.

*(7) Редакция, пересмотренная с 1 января 2007 г.

*(8) ОЖ N L 260, 30.9.2008, стр. 1.

*(9) Международная морская организация, редакция 2006 г., ISBN 978-92-8001-4214-3.

*(10) Международная Ассоциация воздушного транспорта (IATA), редакция 2007-2008 гг.

*(11) Международная конвенция по предупреждению загрязнения вод с судов (MARPOL) 73/78 - Объединенная редакция 2006 г., Лондон, Международная морская организация (IMO) 2007, ISBN 978-92-801-4216-7.

*(12) Международный кодекс строительства и оборудования кораблей, перевозящих опасные химических грузы наливом (IBC Code), редакция 2007 г., Лондон, Международная морская организация (IMO) 2007, ISBN 978-92-801-4226-6.

*(13) MEPC.2/Циркуляр, Предварительная разбивка по категориям жидких веществ, редакция 14, действующая с 1 января 2009 г.

*(14) ОЖ N L 244, 29.2.2000, стр. 1.

*(15) ОЖ N L, 158, 30.4.2004, стр. 7.

*(16) ОЖ N L 204, 31.7.2008, стр. 1.

*(17) ОЖ N L 10, 14.1.1997, стр. 13.

Приложение III

Критерии
для веществ, зарегистрированных в количестве от 1 до 10 тонн

Критерии для веществ, зарегистрированных в количестве от 1 до 10 тонн со ссылкой на Статью 12(1)(a) и (b):

(a) вещества, для которых прогнозируется (применением количественного соотношения структура-активность (Q)Sars или другими доказательствами), что они, вероятно, соответствуют критериям для категории 1A или 1B классификации классов опасности канцерогенности, мутагенности или токсичности для репродуктивной функции или критериям Приложения XIII;

(b) вещества:

(i) с дисперсным или диффузным использованием, в частности, если такие вещества используются в потребительских смесях или включены в потребительские изделия; и

(ii) для которых прогнозируется (применением количественного соотношения структура-активность (Q)Sars или другими доказательствами), что они, вероятно, соответствуют критериям классификации для всех классов опасности и дифференциаций для человеческого здоровья или окружающей среды согласно Регламенту (EC) 1272/2008.

Приложение IV

Исключения из обязательства регистрации в соответствии со статьей 2(7)(A)

Номер по Европейскому перечню существующих коммерческих химических веществ (EINECS)	Наименование/Группа	Номер CAS
200-061-5	D-глюцитол $C_6H_{14}O_6$	50-70-4
200-066-2	Аскорбиновая кислота $C_6H_8O_6$	50-81-7
200-075-1	Глюкоза $C_6H_{12}O_6$	50-99-7
200-233-3	Фруктоза $C_6H_{12}O_6$	57-48-7
200-294-2	L-диаминокапроновая кислота $C_6H_{14}N_2O_2$	56-87-1

200-334-9	Сахароза, чистая $C_{12}H_{22}O_{11}$	57-50-1
200-405-4	α -токоферилацетат $C_{31}H_{52}O_3$	58-95-7
200-416-4	Галактоза $C_6H_{12}O_6$	59-23-4
200-432-1	DL-метионин $C_5H_{11}NO_2S$	59-51-8
200-559-2	Лактоза $C_{12}H_{22}O_{11}$	63-42-3
200-711-8	D-маннитол $C_6H_{14}O_6$	69-65-8
201-771-8	L-сорбоза $C_6H_{12}O_6$	87-79-6
204-664-4	Глицерин, чистый $C_{21}H_{42}O_4$	123-94-4
204-696-9	Двуокись углерода CO_2	124-38-9
205-278-9	Пантотенат кальция D-форма $C_9H_{17}NO_{5.1/2}Ca$	137-08-6
205-756-7	DL-фенилаланин $C_9H_{11}NO_2$	150-30-1
208-407-7	Глюконат натрия $C_6H_{12}O_7Na$	527-07-1
215-665-4	Олеат сорбита $C_{24}H_{44}O_6$	1338-43-8
231-098-5	Криптон Kr	7439-90-9
231-110-9	Неон Ne	7440-01-9
231-147-0	Аргон Ar	7440-37-1
231-168-5	Гелий He	7440-59-7
231-172-7	Ксенон Xe	7440-63-3
231-783-9	Азот N_2	7727-37-9
231-791-2	Вода, дистиллированная, проводимость или подобная чистота H_2O	7732-18-5
232-307-2	ЛецитиныСложная комбинация диглицеридов жирных кислот, связанная с холиновым эфиром фосфорной кислоты	8002-43-5
232-436-4	Сиропы, гидролизованный крахмалСложная комбинация, полученная гидролизом кукурузного крахмала под действием кислот или энзимов (апоферментов). Состоит в основном из d-глюкозы, мальтозы и мальтодекстринов.	8029-43-4
232-442-7	Жир, гидрогенизованный	8030-12-4
232-675-4	Декстрины	9004-53-9
232-679-6	КрахмалВысокополимерный углеводородный материал, обычно получаемый из зерен хлебных злаков, таких как пшеница и сорго, и из корнеплодов и клубней, таких как картофель и маниока. Включает крахмал, который был желатинирован нагреванием в присутствии воды	9005-25-8
232-940-4	Мальтодекстрин	9050-36-6
238-976-7	D-глюконат натрия $C_6H_{12}O_7 \times Na$	14906-97-9
248-027-9	D-глюцитол моностеарат $C_{24}H_{48}O_7$	26836-47-5
262-988-1	Жирные кислоты, кокосовые, Ме эфиры	61788-59-8
265-995-8	Целлюлоза	65996-61-4
266-948-4	Глицериды, C_{16-18} и C_{18} ненасыщенныеЭто вещество определено под наименованием вещества SDA: C_{16-18} и C_{18} ненасыщенный триалкидный глицерид и имеет заявочный номер SDA: 11-001-00	67701-30-8
268-616-4	Сиропы, зерновые, обезвоженные	68131-37-3
269-658-6	Глицериды, жиры, моно-, ди- и три-, гидрированные	68308-54-3
270-312-1	Глицериды, C_{16-18} и C_{18} ненасыщенные, моно- и ди-Это вещество определено под наименованием вещества SDA: C_{16-18} и C_{18} ненасыщенный алкил и C_{16-18} и C_{18} ненасыщенный диалкиловый глицерид и имеет заявочный номер SDA: 11-002-00	68424-61-3
288-123-8	Глицериды, C_{10-18}	85665-33-4

Исключения из обязательства регистрации в соответствии со статьей 2(7)(B)

1. Вещества, получающиеся в результате химической реакции, которая случайно ведет к воздействию другого вещества или изделия на экологические факторы, такие как воздух, влажность, микробиологические организмы или солнечный свет.

2. Вещества, получающиеся в результате химической реакции, которая случайно ведет к накоплению другого вещества, смеси или изделий.

3. Вещества, получающиеся в результате химической реакции, происходящей в конце использования веществ, смесей или изделий, и которые сами не производятся, не импортируются или не размещаются на рынке.

4. Вещества, которые сами не производятся, не импортируются, не размещаются на рынке и которые получаются в результате химической реакции, происходящей, если:

(a) стабилизатор, краситель, ароматизирующее вещество, антиоксидант, наполнитель, растворитель, несущая среда, поверхностно-активное вещество, пластификатор, антикоррозионная добавка, пеногаситель или пеноудаляющая добавка, диспергирующее вещество, замедлитель осадка, обезвоживающее средство, связующее вещество, эмульгирующее вещество, деэмульгирующее вещество, обезвоживающий агент, агломерирующее средство, усилитель склеивания, модификатор вязкости, нейтрализатор pH, вещество, усиливающее экскрецию, сгущающее вещество, хлопьеобразователь, огнезащитное средство, смазка, хелатообразующий агент или реагент контроля качества функционируют как положено; или

(b) само вещество, предназначенное для обеспечения специальных физико-химических характеристик, функционирует как положено.

5. Побочные продукты, если они сами не импортируются или не размещаются на рынке.

6. Гидраты вещества или гидраты ионов, образованные соединением вещества с водой при условии, что вещество было зарегистрировано производителем или импортером с использованием этого исключения.

7. Следующие вещества, которые встречаются в природе, если они не видоизменены химически:

Минералы, руды, концентраты руд, сырой и переработанный природный газ, сырая нефть, уголь.

8. Вещества, которые встречаются в природе, кроме тех, которые указаны в пункте 7, если они не видоизменены химически, если они не соответствуют критериям классификации в качестве опасных согласно Регламенту (ЕС) 1272/2008/ЕС, или если они не являются устойчивыми, биоаккумулятивными и токсичными или высокоустойчивыми и высокобиоаккумулятивными в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII, или если они не определены в соответствии со Статьей 59(1) по крайней мере за два года до того, как вещества вызывают озабоченность того же уровня, что установлена в Статье 57(f).

9. Следующие вещества, полученные из природных источников, если они не видоизменены химически, если они не соответствуют критериям классификации как опасные согласно Директиве 67/548/ЕЭС, за исключением только тех, которые классифицированы как воспламеняющиеся [R10], как раздражающие кожу [R38] или как раздражающие глаза [R36], или если они не являются устойчивыми, биоаккумулятивными и токсичными или высокоустойчивыми и высокобиоаккумулятивными в соответствии с критериями, установленными в Приложении XIII, или если они не определены в соответствии со Статьей 59(1) по крайней мере за два года до того, как вещества вызывают озабоченность того же уровня, что установлена в Статье 57(f):

Овощные жиры, овощные масла, овощной воск; животные жиры, животные масла, животный воск; жирные кислоты от C_6 до C_{24} и их соли калия, натрия, кальция и магния; глицерин.

10. Следующие вещества, если они не видоизменены химически:

сжиженный нефтяной газ, конденсат природного газа, технологические газы и их газы, кокс, цементный клинкер, оксид магния.

11. Следующие вещества, если они не отвечают критериям классификации как опасные согласно Директиве 67/548/ЕЭС и при условии, что они не содержат составляющих, отвечающих критериям опасных в соответствии с Директивой 67/548/ЕЭС, присутствующих в концентрации выше самой низкой из применяемых пределов концентрации, установленных Директивой 1999/45/ЕС, или пределов концентрации, установленных в Приложении I к Директиве 67/548/ЕЭС, если заключительные научные экспериментальные данные не показывают, что этих составляющих нет в наличии на протяжении жизненного цикла и что установлено, что эти данные соответствующие и надежные:

стекло, керамическая фритта.

12. Почвенная смесь (компост) и биогаз.

13. Водород и кислород.

Приложение VI

Требования к информации, указанные в статье 10

Руководство о выполнении требований приложений VI - XI

Приложения VI - XI определяют информацию, которая должна быть предоставлена в целях регистрации и оценки согласно Статьям 10, 12, 13, 40, 41 и 46. Для самого низкого уровня по количеству стандартные требования установлены в Приложении VII, и каждый раз при достижении нового уровня количества должны добавляться требования соответствующего Приложения. Для каждой регистрации требования о точной информации различаются согласно количеству, использованию и воздействию. Приложения, таким образом, должны применяться целиком, в связи с общими требованиями регистрации и обязанностями наблюдения.

Этап 1 - Сбор существующей информации и обмен ею

Лицо, подающее заявку на регистрацию, должно собрать все существующие имеющиеся в наличии данные по испытанию регистрируемого вещества, что включает поиск литературы для получения соответствующей информации о веществе. Если это применяется на практике, заявки о регистрации должны подаваться совместно в соответствии со Статьями 11 или 19. Это позволит обмениваться данными об испытании, тем самым избегая ненужного испытания и сокращая расходы. Лицо, подающее заявку на регистрацию, также должно собрать всю другую имеющуюся в наличии и соответствующую информацию о веществе, независимо от того, требуется или нет испытание для данной конечной точки для определенного уровня количества. Это должно включать информацию из альтернативных источников (например, (Q)Sars, перекрестная ссылка с других веществ, испытания in vivo и in vitro, эпидемиологические данные), которые могут помочь определить присутствие или отсутствие опасных свойств вещества и которые могут в определенных случаях заменить результаты испытаний на животных.

Кроме этого, собирается информация о воздействии, использовании и мерах по управлению рисками в соответствии со Статьей 10 и настоящим Приложением. Рассмотрев всю эту информацию вместе, лицо, подающее заявку на регистрацию, может определить необходимость создания дополнительной информации.

Этап 2 - Рассмотрение потребности в информации

Лицо, подающее заявку на регистрацию, определяет, какая информация требуется для регистрации. Во-первых, определяется, какому Приложению или каким Приложениям согласно количеству необходимо следовать. Эти Приложения устанавливают стандартные требования к информации, но они должны рассматриваться вместе с Приложением XI, которое позволяет изменять стандартный подход там, где это может быть оправдано. В частности, информация о воздействии, использовании и мерах по управлению рисками рассматривается на этой стадии для определения информационных потребностей для вещества.

Этап 3 - Определение пробелов в информации

Лицо, подающее заявку на регистрацию, затем сравнивает информационные потребности для вещества с уже имеющейся в наличии информацией и определяет наличие пробелов. Важно на этой стадии обеспечить, чтобы имеющаяся в наличии информация соответствовала этим требованиям и имела для этого подходящее качество.

Этап 4 - Создание новых данных/предложение стратегии испытаний

В некоторых случаях не нужно создавать новые данные. Но если существует информационный пробел, который нужно восполнить, создаются новые данные (Приложения VII и VIII) или предлагается стратегия испытаний (Приложения IX и X) в зависимости от количества. Новые испытания на позвоночных могут быть выполнены или предложены только в качестве последней меры, когда все другие источники получения данных исчерпаны.

В некоторых случаях правила, установленные в Приложениях VII - XI, могут потребовать выполнения определенных испытаний раньше, чем этого требуют стандартные требования, или в дополнение к ним.

Примечания.

Примечание 1: Если технически невозможно или если с научной точки зрения не нужно предоставлять информацию, причины этого должны быть четко заявлены в соответствии с соответствующими положениями.

Примечание 2: Лицо, подающее заявку на регистрацию, может изъявить желание продекларировать то, что определенная информация, представленная в регистрационном досье, является конфиденциальной с коммерческой точки зрения и ее раскрытие может нанести вред его коммерческим интересам. В этом случае он указывает пункты и предоставляет обоснования.

Информация, указанная в статье 10(a)(i) - (v)

1. Общая информация о лице, подающем заявку на регистрацию

1.1. Лицо, подающее заявку на регистрацию

1.1.1. Наименование, адрес, номер телефона, номер факса и адрес электронной почты

1.1.2. Лицо для контакта

1.1.3. Расположение промышленной(ых) производственной(ых) площадки(ок) лица, подающего заявку на регистрацию, если необходимо

1.2. Совместное предоставление данных

Статьи 11 или 19 предусматривают, какие части заявки на регистрацию могут быть поданы ведущим лицом от имени других лиц.

В этом случае ведущее лицо, подающее заявку на регистрацию, определяет других лиц, подающих заявку, определив:

- их наименования, адреса, номера телефонов, номера факсов и адреса электронной почты;

- части настоящей заявки на регистрацию, которая применяется к другим лицам, подающим заявку на регистрацию.

Указывает(ют)ся номер(а), данный(ые) в данном Приложении или в Приложениях VII - X при необходимости.

Все другие лица, подающие заявки на регистрацию, определяют ведущее лицо, подающее заявку на регистрацию от их имени,

определив:

- его наименование, адрес, номер телефона, номер факса и адрес электронной почты;

- части заявки на регистрацию, которые подаются ведущим лицом, подающим заявку на регистрацию.

Указывает(ют)ся номер(а), данный(ые) в данном Приложении или в Приложениях VII - X при необходимости.

1.3. Третья сторона, назначенная согласно Статье 4.

1.3.1. Наименование, адрес, номер телефона, номер факса и адрес электронной почты

1.3.2. Лицо для контакта

2. Определение вещества

Для каждого вещества информации, данной в этой части, должно быть достаточно для определения каждого вещества. Если технически невозможно или если с научной точки зрения не нужно предоставлять информацию по одному или нескольким пунктам, указанным ниже, причины этого должны быть четко заявлены.

2.1. Наименование или другая идентификационная информация о каждом веществе.

2.1.1. Наименование(я) по номенклатуре IUPAC (Международного союза теоретической и прикладной химии) или другое(ие) международное(ые) химическое(ие) наименование(я).

2.1.2. Другие наименования (обычное наименование, торговое наименование, сокращение).

2.1.3. Номер по EINECS (Европейскому перечню существующих коммерческих химических веществ) или по ELINCs (Европейскому перечню зарегистрированных химических веществ) (если есть и соответствует).

2.1.4. Наименование CAS и номер CAS (если есть)

2.1.5. Другие идентификационные коды (если есть)

2.2. Информация, относящаяся к молекулярной и структурной формулам каждого вещества

2.2.1. Молекулярная и структурная формулы (включая нотацию SMILES (представление молекулы в виде символьной строки)

2.2.2. Информация об оптической активности и типичном соотношении (стерео) изомеров (если применяется и соответствует)

2.2.3. Молекулярный вес или пределы молекулярного веса

2.3. Состав каждого вещества

2.3.1. Степень чистоты (%)

2.3.2. Характер примесей, включая изомеры и побочные продукты

2.3.3. Процент (значительных) основных примесей

2.3.4. Характер и порядок важности (_ppm, _%) всех добавок (например, стабилизирующие агенты или замедлители)

2.3.5. Структурные данные (ультрафиолетовое излучение, инфракрасное излучение, магнитный резонанс или массовый спектр)

2.3.6. Высокоэффективная жидкостная хроматография, газовая хроматография

2.3.7. Описание аналитических методов или соответствующие библиографические ссылки на наименование вещества и при необходимости для определения примесей и добавок. Этой информации должно быть достаточно дл того, чтобы можно было воспроизвести эти методы.

3. Информация о производстве и использовании веществ(А)

3.1. Общее производство, количество, используемое для производства изделия, подлежащее регистрации, и /или импорт в тоннах для лица, подающего заявку на регистрацию, в год:

календарный год регистрации (расчетное количество)

3.2. Для производителя или изготовителя изделий: краткое описание технологического процесса, используемого для производства или изготовления изделий.

Точные подробности процесса, в частности, те, которые имеют конфиденциальный характер с коммерческой точки зрения, не требуются.

3.3. Указание на количество, применяемое для своего собственного использования.

3.4. Форма (вещество, смесь или изделие) и/или физическое состояние, в котором вещество доступно для конечных пользователей. Концентрация или диапазон концентрации вещества в смеси, имеющиеся в наличии для конечных пользователей, и количество вещества в изделии, имеющегося в наличии для конечных пользователей.

3.5. Краткое общее описание определенных видов использования.

3.6. Информация о количестве отходов и составе отходов, получающихся в результате производства вещества, использования в изделии и определенных видов использования.

3.7. Виды использования, которые не рекомендуются (см. раздел 1 данных о безопасности).

Если применяется, указание на виды использования, которые не рекомендуются лицом, подающим заявку на регистрацию, и

причины этого (например, необязательные рекомендации поставщика). Это не должен быть исчерпывающий список.

4. Классификация и маркировка

4.1. Классификация опасности веществ(а) в результате применения Раздела I и II Регламента (ЕС) 1272/2008 для всех классов и категорий опасности в том Регламенте.

Кроме этого, по каждой статье должны быть предоставлены причины, объясняющие, почему для конечной точки не дана классификация (например, если нет данных, они неокончательные или окончательные, но недостаточные для классификации).

4.2. Получившаяся в результате маркировка опасности веществ(а) в результате применения Раздела III Регламента (ЕС) 1272/2008.

4.3. Специальные пределы концентрации, ели применяются, в результате применения Статьи 10 Регламента (ЕС) 1272/2008 и Статей 4 - 7 Директивы 1999/45/ЕС.

5. Руководство о безопасном использовании, касающееся:

Эта информация должна соответствовать Данным о безопасности, если эти Данные о безопасности требуются согласно Статье 31.

5.1. Меры по оказанию первой помощи (Данные о безопасности, заголовок 4).

5.2. Противопожарные меры (Данные о безопасности, заголовок 5).

5.3. Меры по предупреждению аварийной утечки (Данные о безопасности, заголовок 6).

5.4. Обращение и хранение (Данные о безопасности, заголовок 7).

5.5. Транспортная информация (Данные о безопасности, заголовок 14).

Если Отчет о химической безопасности не требуется, требуется следующая дополнительная информация:

5.6. Контроль воздействия/персональная защита (Данные о безопасности, заголовок 8).

5.7. Стабильность и реактивность (Данные о безопасности, заголовок 10).

5.8. Утилизация

5.8.1. Утилизация (Данные о безопасности, заголовок 13).

5.8.2. Информация о переработке и способах утилизации для промышленности.

5.8.3. Информация о переработке и способах утилизации для населения.

6. Информация о воздействии для веществ, зарегистрированных в количестве от 1 до 10 тонн в год на производителя или импортера

6.1. Основная категория использования:

6.1.1. (a) промышленное использование; и/или

(b) профессиональное использование; и/или

(c) потребительское использование.

6.1.2. Спецификации для промышленного и профессионального использования:

(a) использование в закрытых системах; и/или

(b) использование, результатом которого является включение в или на матрицу; и/или

(c) недисперсное использование; и/или

(d) дисперсное использование.

6.2. Существенный(ые) путь(и) воздействия:

(a) через рот; и/или

(b) через кожу; и/или

(c) при вдыхании.

6.2.2. Экологическое воздействие:

(a) водное; и/или

(b) воздушное; и/или

(c) твердые отходы; и/или

(d) почвенное.

6.3. Образец воздействия:

(a) аварийное/редко встречающееся; и/или

(b) иногда встречающееся; и/или

(c) непрерывное/частое.

Приложение VII

Требования к стандартной информации для веществ, произведенных или импортированных в количестве одной тонны и более*

Колонка 1 настоящего Приложения устанавливает стандартную информацию, необходимую для:

(a) невводимых веществ, произведенных или импортированных в количестве от 1 до 10 тонн;

(b) вводимых веществ, произведенных или импортируемых в количестве от 1 до 10 тонн и соответствующих критериям Приложения III в соответствии со Статьей 12(1)(a) и (b); и

(c) веществ, производимых или импортируемых в количестве 10 тонн и более.

Предоставляется вся другая соответствующая физико-химическая, токсикологическая и экотоксикологическая информация, имеющаяся в наличии. Для веществ, не отвечающих критериям Приложения III, необходимы только физико-химические требования, установленные в разделе 7 настоящего Приложения.

В колонке 2 настоящего Приложения указываются специальные правила, согласно которым требуемая стандартная информация может быть опущена, заменена другой информацией, предоставлена на различных стадиях или адаптирована другим способом. Если выполнены условия, согласно которым колонка 2 настоящего Приложения позволяет производить адаптацию, лицо, подающее заявку на регистрацию, ясно заявляет об этом факте и о причинах каждой адаптации под соответствующим заголовком в регистрационном досье.

Кроме этих специальных правил, лицо, подающее заявку на регистрацию, может адаптировать требуемую стандартную информацию, установленную в колонке 1 настоящего Приложения, согласно общим правилам, содержащимся в Приложении XI, за исключением раздела 3 об отказе воздействия вещества с заданными параметрами. В этом случае оно должно также ясно заявить о причинах принятия решений об адаптации стандартной информации под соответствующими заголовками в регистрационном досье, указывающих на соответствующее(ие) специальное(ые) правило(а) в колонке 2 или в Приложении XI**.

Перед выполнением новых испытаний для определения свойств, указанных в настоящем Приложении, сначала оцениваются все имеющиеся данные in vitro, in vivo, исторические данные о человеке, данные о действующих (Q)Sars и данные по структурно относящимся веществам (перекрестная ссылка). Необходимо избегать испытаний in vivo с агрессивными веществами при уровне концентрации/дозы, вызывающем агрессивность. Перед испытанием в дополнение к настоящему Приложению необходимо проконсультироваться по руководству о стратегиях испытаний.

Если для определенных конечных точек информация не предоставляется по другим причинам, кроме указанных в колонке 2 настоящего Приложения или Приложения XI, об этом факте и его причинах должно быть ясно заявлено.

7. Информация о физико-химических свойствах вещества

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
7.1. Состояние вещества при 20°C и 101,3 кПа	
7.2. Точка плавления/ замерзания	7.2. Исследование не нужно выполнять ниже нижнего предела- 20°C
7.3. Точка кипения	7.3. Исследование не нужно выполнять:- для газов; или- для твердых веществ, которые либо плавятся свыше 300°C, либо распадаются перед кипением. В таких случаях точка кипения при сниженном давлении может быть рассчитана или измерена; или- для веществ, которые распадаются перед кипением (например, автоокисление, перестройка, расщепление, распад и т.п.)
7.4. Относительная плотность	7.4. Исследование не нужно выполнять, если:- вещество является стабильным только в растворе с особым растворителем и плотность раствора равна плотности растворителя. В таких случаях достаточно указать на то, является ли плотность раствора выше или ниже чем плотность растворителя; или- вещество является газом. В этом случае расчет, основанный на подсчете, должен быть сделан по молекулярному весу и законам идеального газа.
7.5. Давление пара	7.5. Исследование не нужно выполнять, если точка плавления выше 300°C.Если точка плавления находится между 200°C и 300°C, достаточно значения пределов, основанного на измерении или признанном методе расчета.
7.6. Поверхностное натяжение	7.6. Исследование нужно выполнять только, если:- ожидается или может быть спрогнозирована поверхностная активность, основанная на структуре; или- поверхностная активность является необходимым свойством материала.Если растворимость в воде ниже 1мг/л при 20°C, испытание выполнять не нужно.
7.7. Растворимость в воде	7.7. Исследование не нужно выполнять, если:- вещество гидролитически нестабильно при pH4, 7 и 9 (половина жизненного цикла менее 12 часов); или- вещество готово окисляться в воде.Если вещество является "нерастворимым" в воде, выполняется предельное испытание до определения пределов аналитического метода.
7.8. Коэффициент разделения: н-октанол/ вода	7.8. Исследование не нужно выполнять, если вещество неорганическое. Если испытание не может быть выполнено (например, вещество распадается, имеет высокую поверхностную активность, реагирует бурно во время проведения испытания или не растворяется в воде или в октаноле, или невозможно получить достаточно чистое вещество), предоставляется расчетное значение для отчета P, а также подробности метода расчета.
7.9. Точка возгорания	7.9. Исследование не нужно выполнять, если:- вещество является неорганическим; или- вещество содержит только легко испаряющиеся органические компоненты с точкой возгорания выше 100°C для водных растворов; или- расчетная точка возгорания выше 200°C; или- точка возгорания может быть точно спрогнозирована интерполяцией существующего характерного материала.
7.10. Воспламеняемость	7.10. Исследование не нужно выполнять:- если вещество является твердым веществом, которое обладает взрывными или самовоспламеняющимися свойствами. Эти свойства должны всегда рассматриваться перед рассмотрением воспламеняемости; или- для газов, если концентрация воспламеняемых газов в смеси с инертными газами настолько низка, что при смешивании с воздухом концентрация все время ниже нижнего предела; или- для веществ, которые спонтанно возгораются при контакте с воздухом.
7.11. Взрывные свойства	7.11. Исследование не нужно выполнять, если:- нет химических групп, связанных с взрывными свойствами, присутствующими в молекуле; или- вещество содержит химические группы, связанные с взрывными свойствами, которые включают кислород, и рассчитанный остаток кислорода составляет менее -200; или- органическое вещество или однородная смесь органических веществ содержит химические группы, связанные с взрывными свойствами, но энергия экзотермического распада менее 500Дж/г и начало экзотермического распада ниже 500°C; или- для смесей неорганических окисляющих веществ (Отделение UN (OOH) 5.1.) с органическими материалами, концентрация неорганического окисляющего вещества составляет:- менее 15% по массе, если присвоена Упаковочная группа UN (OOH) I (высокая опасность) или II (средняя опасность);- менее 30% по массе, если присвоена Упаковочная группа UN (OOH) III (низкая опасность).Примечание: Не требуется ни испытания на распространение, ни испытания на чувствительность к взрывчатому удару, если энергия экзотермического распада материалов менее 800Дж/г.
7.12. Температура самовозгорания	7.12. Исследование не нужно выполнять:- если вещество взрывоопасное или возгорается спонтанно в воздухе при комнатной температуре; или- для жидкостей, не воспламеняющихся в воздухе, например, нет точки возгорания до 200°C; или- для газов, не имеющих пределов воспламенения; или- для твердых веществ, если вещество имеет точку плавления $\leq 160°C$ или если предварительные результаты исключают самонагревание вещества до 400°C.
7.13. Окисляющие свойства	7.13. Исследование не нужно выполнять, если:- вещество взрывное; или- вещество легковоспламеняющееся; или- вещество является органическим пероксидом; или- вещество не может вступать в реакцию экзотермически с легковоспламеняющимися материалами, например на основании химической структуры (например, органические вещества, не содержащие оксида или атомов галогена, и эти элементы химически не связаны с азотом или кислородом, или неорганические вещества, не содержащие кислород или атомы галогена).Не нужно выполнять полного испытания для твердых веществ, если предварительные испытания четко показывают, что испытываемое вещество имеет окисляющие свойства.Нужно обратить внимание, что если нет способов испытания для определения окисляющих свойств газообразных смесей, оценка этих свойств должна быть проведена с помощью способа оценки, основанного на сравнении окисляющего потенциала газов в смеси, с окисляющим потенциалом кислорода в воздухе.
7.14. Гранулометрический анализ	7.14. Исследование не нужно выполнять, если вещество маркировано или используется в нетвердой или гранулированной формах.

8. Токсикологическая информация

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
8.1. Раздражение кожи или повреждение кожиОценка этой конечной точки состоит из следующих последовательных этапов:(1) оценка имеющихся в наличии данных о человеке и животных;(2) оценка кислоты или резервной щелочи;(3) исследование in vitro для повреждения кожи;(4) исследование in vitro для раздражения кожи.	8.1. Этапы 3 и 4 не нужно выполнять, если:- имеющаяся в наличии информация показывает, что выполняются критерии для классификации в качестве повреждения кожи или раздражения для глаз; или- вещество является воспламеняемым в воздухе при комнатной температуре; или- вещество классифицировано как высокотоксичное при контакте с кожей; или- исследование острой токсичности кожным путем не показывает раздражения кожи до уровня предельной дозы (2000 мг/кг веса человека).
8.2. Раздражение глазОценка этой конечной точки состоит из следующих последовательных этапов:(1) оценка имеющихся в наличии данных о человеке и животных;(2) оценка кислоты или резервной щелочи;(3) исследование in vitro для раздражения глаз.	8.2. Этап 3 не нужно выполнять, если:- имеющаяся в наличии информация показывает, что выполняются критерии для классификации в качестве повреждения кожи или раздражения для глаз; или- вещество является воспламеняемым в воздухе при комнатной температуре.
8.3. Чувствительность кожиОценка этой конечной точки состоит из следующих последовательных этапов:(1) оценка имеющихся в наличии данных о человеке и животных и альтернативных данных;(2) Испытания in vivo.	8.3. Этап 2 не нужно выполнять, если:- имеющаяся в наличии информация показывает, что выполняются критерии для классификации в качестве чувствительности кожи или повреждения; или- вещество является концентрированной кислотой ($pH \leq 2,0$) или основанием ($pH \geq 11,5$); или- вещество является воспламеняемым в воздухе при комнатной температуре.Мышечное исследование кожной чувствительности (LLNA) является первым методом, который необходимо выбрать для испытания in vivo. Только при исключительных обстоятельствах используется другой вид испытания. Должно быть предоставлено обоснование для использования другого испытания.
8.4. Мутагенность	Дополнительное исследование мутагенности рассматривается в случае положительных результатов.
8.4.1. Исследование in vitro генной мутации в бактерии	
8.5. Острая токсичность8.5.1. Путем проглатывания	8.5. Исследование(я) обычно не нужно выполнять, если:- вещество классифицировано как повреждающее кожу.Исследование не нужно выполнять, если имеется в наличии исследование острой токсичности посредством вдыхания (8.5.2.).

9. Экотоксикологическая информация

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
9.1. Водная токсичность9.1.1. Испытание краткосрочной токсичности на беспозвоночных (предпочтительно рода Дафния).Лицо, подающее заявку на регистрцию, может рассмотреть испытание долгосрочной токсичности вместо испытания краткосрочной токсичности9.1.2. Исследование роста обитания водной растительности (предпочтительнее морские водоросли)	9.1.1. Исследование не нужно выполнять, если:- есть смягчающие факторы, указывающие на то, что водная токсичность вряд ли случится, например, если вещество является высоко нерастворимым в воде, или вещество вряд ли пересечет биологические мембраны; или- имеется исследование о долгосрочной водной токсичности на беспозвоночных; или- имеется соответствующая информация для экологической классификации и маркировки.Рассматривается исследование долгосрочной водной токсичности на Дафнии (Приложение IX, раздел 9.1.5.), если вещество слабо растворяется в воде.9.1.2. Исследование не нужно выполнять, если есть смягчающие факторы, указывающие на то, что водная токсичность вряд ли случится, например, если вещество является высоко нерастворимым в воде, или вещество вряд ли пересечет биологические мембраны.
9.2. Расщепление9.2.1. Биологическое9.2.1.1. Готовность к биоразложению	9.2.1.1. Исследование не нужно выполнять, если вещество является неорганическим.

Предоставляется вся другая физико-химическая, токсикологическая и экотоксикологическая информация, которая имеется в наличии.

---

* Настоящее Приложение применяется к производителям изделий, от которых требуется регистрация в соответствии со Статьей 7, и к другим пользователям, от которых требуется выполнение испытаний согласно настоящему Регламенту, адаптированному при необходимости.

** Примечание: также применяются условия, позволяющие не требовать проведения специального испытания, установленные соответствующими способами испытания в Регламенте Европейской Комиссии по способам испытания, определенным в Статье 13(3), которые не повторяются в колонке 2.

Приложение VIII

Требования к стандартной информации для веществ, произведенных или импортированных в количестве 10 тонн и более*

Колонка 1 настоящего Приложения устанавливает стандартную информацию, необходимую для всех веществ, произведенных или импортируемых в количестве от 10 тонн и более в соответствии со Статьей 12(1)(c). Соответственно информация, требуемая в колонке 1 настоящего Приложения, является дополнительной к той, которая требуется в колонке 1 Приложения VII. Предоставляется вся другая соответствующая физико-химическая, токсикологическая и экотоксикологическая

информация, имеющаяся в наличии. В колонке 2 настоящего Приложения указываются специальные правила, согласно которым требуемая стандартная информация может быть опущена, заменена другой информацией, предоставлена на различных стадиях или адаптирована другим способом. Если выполнены условия, согласно которым колонка 2 настоящего Приложения позволяет производить адаптацию, лицо, подающее заявку на регистрацию, ясно заявляет об этом факте и о причинах каждой адаптации под соответствующими заголовками в регистрационном досье.

Кроме этих специальных правил, лицо, подающее заявку на регистрацию, может адаптировать требуемую стандартную информацию, установленную в колонке 1 настоящего Приложения, согласно общим правилам, содержащимся в Приложении XI. В этом случае также оно должно ясно заявить о причинах принятия решений об адаптации стандартной информации под соответствующими заголовками в регистрационном досье, указывая на соответствующее(ие) специальное(ые) правило(а) в колонке 2 или в Приложении XI**.

Перед выполнением новых испытаний для определения свойств, указанных в настоящем Приложении, сначала оцениваются все имеющиеся данные in vitro, in vivo, исторические данные о человеке, данные о действующих (Q)Sars и данные по структурно относящимся веществам (перекрестная ссылка). Необходимо избегать испытаний in vivo с агрессивными веществами при уровне концентрации/дозы, вызывающем агрессивность. Перед испытанием в дополнение к настоящему Приложению необходимо проконсультироваться по руководству о стратегиях испытаний.

Если для определенных конечных точек информация не предоставляется по другим причинам, кроме указанных в колонке 2 настоящего Приложения или Приложения XI, об этом факте и его причинах должно быть ясно заявлено.

8. Токсикологическая информация

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
8.1. Раздражение кожи	
8.1.1. Раздражение кожи in vivo	8.1.1. Исследование не нужно выполнять, если:- вещество классифицировано как агрессивное для кожи или как раздражитель кожи; или- вещество является концентрированной кислотой ($pH \leq 2,0$) или основанием ($pH \geq 11,5$); или- вещество является воспламеняемым в воздухе при комнатной температуре; или- вещество классифицировано как высокотоксичное при контакте с кожей; или- исследование острой токсичности кожным путем не показывает раздражения кожи до уровня предельной дозы (2000 мг/кг веса человека).
8.2. Раздражение глаз	
8.2.1. Раздражение глаз in vivo	8.2.1. Исследование не нужно выполнять, если:- вещество классифицировано как раздражающее для глаз с риском серьезного повреждения глаз; или- вещество классифицировано как агрессивное для кожи и при условии, что лицо, подающее заявку на регистрацию, классифицирует вещество как раздражитель глаз; или- вещество является концентрированной кислотой ($pH \leq 2,0$) или основанием ($pH \geq 11,5$); или- вещество является воспламеняемым в воздухе при комнатной температуре.
8.4. Мутагенность	
8.4.2. Исследование in vitro цитогенетики в клетках млекопитающих или in vitro исследование микроядер	8.4.2. Исследование обычно не нужно исполнять:- если имеются в наличии соответствующие данные in vitro испытания цитогенетики, или- вещество известно как канцерогенное категории 1A или 1B или мутагенное для половой клетки категории 1A, 1B или 2.
8.4.3. Исследование in vitro генной мутации в бактерии в клетках млекопитающих при отрицательных результатах в Приложении VII, разделе 8.4.1. и Приложении VIII, разделе 8.4.2.	8.4.3. Исследование обычно не нужно исполнять, если имеются в наличии соответствующие данные надежного исследования in vivo генной мутации.
	8.4. Соответствующее исследование in vivo мутагенности рассматривается при положительных результатах какого-либо исследования генотоксичности в Приложениях VII или VIII
8.5.Острая токсичность	8.5. Исследование(я) обычно не нужно выполнять, если:- вещество классифицировано как агрессивное для кожи.В дополнение к пути через рот (8.5.1.) для веществ, кроме газов, информация, указанная в пунктах 8.5.2. - 8.5.3., предоставляется по крайней мере для одного другого пути. Выбор второго пути зависит от характера вещества и вероятного пути воздействия на человека. Если есть только один путь воздействия, необходимо предоставить информацию для этого одного пути.
8.5.2. При вдыхании	8.5.2. Испытания пути при вдыхании необходимо, если воздействие на людей через вдыхание, вероятно, учитывает давление пара вещества и/или возможность воздействия на аэрозоли, частицы или капли вдыхаемого размера.
8.5.3. При контакте с кожей	8.5.3. Испытание кожного пути необходимо, если:(1) вдыхание вещества маловероятно; и(2) вероятен контакт с кожей при производстве и/или использовании; и(3) физико-химические и токсикологические свойства предоставляют потенциал для значительной степени абсорбции через кожу.
8.6. Повторяющаяся доза токсичности	

8.6.1. Краткосрочная повторяющаяся доза токсичности (28 дней), один вид, мужской или женский, наиболее походящий путь администрирования, относящийся к вероятному пути воздействия на человека	8.6.1. Исследование краткосрочной токсичности (28 дней) не нужно выполнять, если:- имеется в наличии надежное исследование субхронической (90 дней) или хронической токсичности при условии, что использовались соответствующие виды, дозировка, растворители и пути администрирования; или- если вещество проходит непосредственное разложение, и существует достаточно данных о продуктах расщепления; или- может быть исключено соответствующее человеческое воздействие в соответствии с Приложением XI, раздел 3.Соответствующий путь выбирается по следующим основаниям:Испытание кожного пути подходит, если:(1) вдыхание вещества маловероятно; и(2) вероятен контакт с кожей при производстве и/или использовании; и(3) физико-химические и токсикологические свойства предоставляют потенциал для значительной степени абсорбции через кожу.Испытания пути при вдыхании необходимо, если воздействие на людей через вдыхание, вероятно, учитывает давление пара вещества и/или возможность воздействия на аэрозоли, частицы или капли вдыхаемого размера.Исследование субхронической токсичности (90 дней) (Приложение IX, раздел 8.6.2.) предлагается лицом, подающим заявку на регистрацию, если частота и продолжительность человеческого воздействия показывает, что необходимо более долгосрочное исследование;и соблюдено одно из следующих условий:- другие имеющиеся данные показывают, что вещество может иметь опасные свойства, которые не могут быть определены при исследовании краткосрочной токсичности; или- соответствующие разработанные токсикокинетические исследования открывают накопление вещества или его метаболитов (продуктов обмена вещества) в определенных тканях или органах, которое, возможно, остается неопределенным при исследовании краткосрочной токсичности, но которое может повлечь отрицательные эффекты после продолжающегося воздействия.Дальнейшие исследования предлагаются лицом, подающим заявку о регистрации, или могут быть потребованы Агентством в соответствии со Статьей 40 или 41 в случае:- невозможности определения предпорогового уровня воздействия (NOAEL) при 28-дневном или 90-дневном исследовании, если причиной невозможности определения предпорогового уровня воздействия (NOAEL) не является отсутствие отрицательного токсического влияния; или- токсичности, вызывающей особую озабоченность, (например, серьезное/сильное влияние); или- указаний на влияние, для которого имеющихся доказательство недостаточно для токсикологической характеристики и/или характеристики риска. В таких случаях также может быть необходимо выполнить специальные токсикологические исследования, которые разработаны для расследования этого влияния (например, иммунотоксичность, нейротоксичность); или- путь воздействия, используемый при первоначальном исследовании повторяющейся дозы, не соответствовал в отношении ожидаемого пути человеческого воздействия, и нельзя выполнить экстраполяцию по путям; или- особой озабоченности в отношении воздействия (например, использование в потребительской продукции, ведущее к уровням воздействия, которые находятся близко к уровням дозы, при которых может ожидаться токсичность по отношению к людям); или- влияние, показанное для веществ с ясным отношением в молекулярной структуре и исследуемым веществом, не было определено при 28-дневном или 90-дневном исследовании.
8.7. Репродуктивная токсичность	
8.7.1. Отбор для репродуктивной/опытной токсичности, одного вида (OECD 421 или 422), если нет доказательств из имеющейся информации о структурно относящихся веществах, из расчетов (Q)SAR или из in vitro методов о том, что вещество может быть развивающимся токсином	8.7.1. Это исследование не нужно выполнять, если:- вещество известно как генотоксичный канцероген и применяются соответствующие меры по управлению рисками; или- вещество известно как мутаген половых клеток, и применяются соответствующие меры по управлению рисками; или- соответствующее человеческое влияние исключается в соответствии с Приложением XI, раздел 3, или- имеется исследование внутриутробной развивающейся токсичности (Приложение IX, 8.7.2.) или исследование репродуктивной токсичности двух поколений (Приложение IX, раздел 8.7.3.).Если известно, что вещество имеет отрицательное влияние на способность к воспроизводству, отвечая критериям классификации как токсичное для воспроизводства категории 1A или 1B: Может причинить вред способности к воспроизводству (H360F), или имеющиеся данные подходят для оценки поддержки устойчивого риска, то не нужно проводить дополнительное испытание способности к воспроизведению. Но необходимо рассмотреть испытание развивающейся токсичности.Если известно, что вещество вызывает развивающуюся токсичность, отвечая критериям классификации как токсичное для воспроизводства категории 1A или 1B: Может причинить вред неродившемуся ребенку (H360D), или имеющиеся данные подходят для оценки поддержки устойчивого риска, то не нужно проводить дополнительное испытание развивающейся токсичности. Но необходимо рассмотреть испытание влияния на способность к воспроизводству.В случаях, если есть серьезная озабоченность по поводу потенциального отрицательного влияния на способность к воспроизводству или развитию, лицом, подающим заявку на регистрацию, вместо исследования путем отбора может быть предложено либо исследование внутриутробной развивающейся токсичности (Приложение IX, 8.7.2.) или исследование репродуктивной токсичности двух поколений (Приложение IX, раздел 8.7.3.).
8.8. Токсикокинетика8.8.1. Оценка токсико-кинетического поведения вещества в той степени, в которой это может быть получено из соответствующей имеющейся информации	

9. Экотоксикологическая информация

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
9.1.3. Испытание краткосрочной токсичности на рыбе: лицо, подающее заявку на регистрацию, может рассмотреть испытание долгосрочной токсичности вместо краткосрочной	9.1.3. Исследование не нужно выполнять, если:- есть смягчающие факторы, указывающие на то, что водная токсичность вряд ли случится, например, если вещество является высоконерастворимым в воде, или вещество вряд ли пересечет биологические мембраны (пленки); или- имеется исследование о долгосрочной водной токсичности на рыбах.Испытание долгосрочной водной токсичности, описанное в Приложении IX, рассматривается, если оценка химической безопасности согласно Приложению I показывает необходимость исследования дальнейшего влияния на водные организмы. Выбор соответствующего(их) испытания(ий) зависит от результатов оценки химической безопасности.Рассматривается исследование долгосрочной водной токсичности на рыбах (Приложение IX, раздел 9.1.6.), если вещество слабо растворимое в воде.
9.1.4. Испытание на задержку роста при активном вдыхании тины	9.1.4. Исследование не нужно выполнять, если:- нет выбросов на завод по переработке стоков; или- есть смягчающие факторы, указывающие на то, что микробиологическая токсичность вряд ли случится, например, если вещество является высоконерастворимым в воде; или- обнаружено, что вещество готово к биоразложению и применяемые в испытании концентрации находятся в пределах концентраций, которые ожидаются в потоке завода по переработке стоков.Исследование может быть заменено испытанием на задержку роста при нитрификации, если имеющиеся данные показывают, что вещество может быть замедлителем микробного роста или функций, в частности нитрифицирующих бактерий.
9.2. Расщепление	9.2. Испытание на дальнейшее расщепление рассматривается, если оценка химической безопасности согласно Приложению I показывает необходимость расследовать дальнейшее расщепление вещества. Выбор соответствующего(их) испытания(ий) зависит от результатов оценки химической безопасности.
9.2.2. Небиологическое	
9.2.2.1. Гидролиз как функция pH	9.2.2.1. Исследование не нужно выполнять, если- вещество готово к биоразложению; или- вещество является высоко нерастворимым в воде.
9.3. Поведение в окружающей среде	
9.3.1. Исследование абсорбции/десорбции	9.3.1. Исследование не нужно выполнять, если- основываясь на физико-химических свойствах, ожидается, что вещество имеет низкий потенциал для абсорбции (например, вещество имеет низкий коэффициент разделения октанола и воды); или- вещество и его соответствующие продукты распада быстро разлагаются.

---

* Настоящее Приложение применяется к производителям изделий, от которых требуется регистрация в соответствии со Статьей 7, и к другим пользователям, от которых требуется выполнение испытаний согласно настоящему Регламенту, адаптированному при необходимости.

** Примечание: также применяются условия, позволяющие не требовать проведения специального испытания, установленные соответствующими способами испытания в Регламенте Европейской Комиссии по способам испытания, определенным в Статье 13(3), которые не повторяются в колонке 2.

Приложение IX

Требования к стандартной информации для веществ, произведенных или импортированных в количестве 100 тонн и более*

На уровне настоящего Приложения лицо, подающее заявку на регистрацию, должно предоставить предложение и график выполнения информационных требований настоящего Приложения в соответствии со Статьей 12(1)(d).

Колонка 1 настоящего Приложения устанавливает стандартную информацию, необходимую для всех веществ, произведенных или импортируемых в количестве от 100 тонн и более в соответствии со Статьей 12(1)(d). Соответственно, информация, требуемая в колонке 1 настоящего Приложения, является дополнительной к той, которая требуется в колонке 1 Приложений VII и VIII. Предоставляется вся другая соответствующая физико-химическая, токсикологическая и экотоксикологическая информация, имеющаяся в наличии. В колонке 2 настоящего Приложения указываются специальные правила, согласно которым лицо, подающее заявку на регистрацию, может предложить опустить требуемую стандартную информацию, заменить другой информацией, предоставить ее на более поздних стадиях или адаптировать другим способом. Если выполнены условия, согласно которым колонка 2 настоящего Приложения позволяет производить адаптацию, лицо, подающее заявку на регистрацию, ясно заявляет об этом факте и о причинах каждой адаптации под соответствующим заголовком в регистрационном досье.

Кроме этих специальных правил, лицо, подающее заявку на регистрацию, может адаптировать требуемую стандартную информацию, установленную в колонке 1 настоящего Приложения, согласно общим правилам, содержащимся в Приложении XI. В этом случае также оно должно ясно заявить о причинах принятия решений об адаптации стандартной информации под соответствующими заголовками в регистрационном досье, указывающими на соответствующее(ие) специальное(ые) правило(а) в колонке 2 или в Приложении XI**.

Перед выполнением новых испытаний для определения свойств, указанных в настоящем Приложении, сначала оцениваются все имеющиеся данные in vitro, in vivo, исторические данные о человеке, данные о действующих (Q)Sars и данные по структурно относящимся веществам (перекрестная ссылка). Необходимо избегать испытаний in vivo с агрессивными веществами при уровне концентрации/дозы, вызывающем агрессивность. Перед испытанием в дополнение к настоящему Приложению необходимо проконсультироваться по руководству о стратегиях испытаний.

Если для определенных конечных точек информация не предоставляется по другим причинам, кроме указанных в колонке 2 настоящего Приложения или Приложения XI, об этом факте и его причинах должно быть ясно заявлено.

7. Информация о физико-химических свойствах вещества

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
7.15. Стабильность в органических растворителях и наименование соответствующих продуктов распадаТребуется, только если стабильность вещества считается критической	7.15. Исследование не нужно выполнять, если вещество неорганическое.
7.16. Константа диссоциации	7.16. Исследование не нужно выполнять, если:- вещество гидролитически нестабильно (половина жизненного цикла менее 12 часов) или быстро окисляется в воде; или- с научной точки зрения невозможно выполнить испытание для вещества, если аналитический метод не достаточно чувствительный.
7.17. Вязкость	

8. Токсикологическая информация

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
	8.4. Если результаты исследований генотоксичности in vitro, указанные в Приложениях VII или VIII, положительные, и в наличии нет еще результатов исследования in vivo, лицом, подающим заявку на регистрацию, предлагается соответствующее соматическое исследование генотоксичности клетки in vivo.Если имеются положительные результаты соматического исследования клетки in vivo, должен рассматриваться потенциал мутагенности клетки зародыша на основании всех имеющихся данных, включая токсикокинетические доказательства. Если нельзя сделать ясные выводы о мутагенности клетки зародыша, рассматриваются новые исследования.
8.6. Повторяющаяся доза токсичности8.6.1. Краткосрочная повторяющаяся доза токсичности (28 дней), один вид, мужской или женский, наиболее походящий путь администрирования, относящийся к вероятному пути воздействия на человека, если уже не предоставлено как часть требований Приложения VIII или если предложено испытание согласно разделу 8.6.2. настоящего Приложения. В этом случае раздел 3 Приложения XI не применяется.	

8.6.2. Исследование субхронической токсичности (90 дней), один вид, грызун, мужской или женский, самый подходящий путь администрирования, относящийся к вероятному пути воздействия на человека	8.6.2. Исследование субхронической токсичности (90 дней) не нужно выполнять, если:- имеется в наличии надежное исследование краткосрочной токсичности (28 дней), показывающее сильное токсическое влияние согласно критериям классификации вещества R 48, для которых наблюдаемый предпороговый уровень воздействия NOAEL - 28 дней с применением соответствующего коэффициента неопределенности позволяет экстраполяцию в отношении предпорогового уровня воздействия NOAEL - 90 дней для того же пути воздействия; или- имеется в наличии надежное исследование хронической токсичности при условии, что были использованы соответствующие виды и пути администрирования; или- если вещество проходит непосредственное разложение, и существует достаточно данных о продуктах расщепления (как для систематического влияния, так и для влияния на месте накопления); или- вещество является не способным к реакции, нерастворимым или неингалируемым, и нет доказательств поглощения и токсичности при предельном 28-дневном испытании, в частности, если образец объединен с ограниченным человеческим воздействием.Соответствующий путь выбирается по следующим основаниям:Испытание кожного пути подходит, если:(1) вероятен контакт с кожей при производстве и/или использовании; и(2) физико-химические свойства предоставляют потенциал для значительной степени абсорбции через кожу; и(3) выполняется одно из следующих условий:- наблюдается токсичность при испытании острой кожной токсичности при более низких дозах, чем при испытании токсичности, получаемой через рот; или- наблюдается систематическое влияние или другие доказательства абсорбции при исследовании раздражения кожи и/или глаз; или- испытания in vitro указывает на существенную кожную абсорбцию; или- существенная кожная токсичность или кожное проникновение признано для структурно относящихся веществ.Испытания пути при вдыхании необходимо, если:- воздействие на людей через вдыхание, вероятно, учитывает давление пара вещества и/или возможность воздействия на аэрозоли, частицы или капли вдыхаемого размера.Дальнейшие исследования предлагаются лицом, подающим заявку о регистрации, или могут быть потребованы Агентством в соответствии со Статьей 40 или 41 в случае:- невозможности определения предпорогового уровня воздействия (NOAEL) при 90 - дневном исследовании, если причиной невозможности определения предпорогового уровня воздействия (NOAEL) не является отсутствие отрицательного токсического влияния; или- токсичности, вызывающей особую озабоченность, (например, серьезное/сильное влияние); или- указаний на влияние, для которого имеющихся доказательств недостаточно для токсикологической характеристики и/или характеристики риска. В таких случаях также может быть необходимо выполнить специальные токсикологические исследования, которые разработаны для расследования этого влияния (например, иммунотоксичность, нейротоксичность); или- особой озабоченности в отношении воздействия (например, использование в потребительской продукции, ведущее к уровням воздействия, которые находятся близко к уровням дозы, при которых может ожидаться токсичность по отношению к людям).
8.7. Репродуктивная токсичность	8.7. Это исследование не нужно выполнять, если:- вещество известно как генотоксичный канцероген и применяются соответствующие меры по управлению рисками; или- вещество известно как мутаген половых клеток, и применяются соответствующие меры по управлению рисками; или- вещество имеет низкую токсикологическую активность (во всех имеющихся испытаниях невидимых доказательств токсичности), это может быть доказано токсикокинетическими данными о том, что систематическая абсорбция не происходит по соответствующим путям воздействия (например, концентрация плазмы/крови ниже уровня определения, использующего чувствительный метод, и отсутствие вещества и промежуточных продуктов обмена в моче, желчи или выдыхаемом воздухе) и нет человеческого воздействия или нет значительного человеческого воздействия.Если известно, что вещество имеет отрицательное влияние на способность к воспроизводству, отвечая критериям классификации как токсичное для воспроизводства категории 1A или 1B: Может причинить вред способности к воспроизводству (H360F), или имеющиеся данные подходят для оценки поддержки устойчивого риска, то не нужно дополнительного испытания способности к воспроизведению. Но необходимо рассмотреть испытание развивающейся токсичности.Если известно, что вещество вызывает развивающуюся токсичность, отвечая критериям классификации как токсичное для воспроизводства категории 1A или 1B: Может причинить вред неродившемуся ребенку (H360D), или имеющиеся данные подходят для оценки поддержки устойчивого риска, то не нужно дополнительного испытания развивающейся токсичности. Но необходимо рассмотреть испытание влияния на способность к воспроизводству.
8.7.2. Исследование внутриутробной развивающейся токсичности, один вид, наиболее походящий путь администрирования, относящийся к вероятному пути воздействия на человека (B.31 Регламента Европейской Комиссии о методах испытания, определенных в Статье 13(3) или OECD 414)	8.7.2. Первоначально исследование выполняется на одном виде. Решение о необходимости выполнения исследования при этом уровне количества или следующего на втором виде должно основываться на результатах первого испытания и всех других имеющихся соответствующих данных.

8.7.3. Исследование репродуктивной токсичности двух поколений, один вид, мужской или женский, наиболее походящий путь администрирования, относящийся к вероятному пути воздействия на человека, если 28-дневное или 90-дневное исследование показывает отрицательное воздействие на репродуктивные органы или ткани.	8.7.3. Первоначально исследование выполняется на одном виде. Решение о необходимости выполнения исследования при этом уровне количества или следующего на втором виде должно основываться на результатах первого испытания и всех других имеющихся соответствующих данных.

9. Экотоксикологическая информация

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
9.1. Водная токсичность	9.1.3. Испытание долгосрочной токсичности предлагается лицом, подающим заявку на регистрацию, если оценка химической безопасности согласно Приложению I указывает на необходимость исследовать дальнейшее влияние на водные организмы. Выбор соответствующего(их) испытания(ий) зависит от результатов оценки химической безопасности.
9.1.5. Испытание долгосрочной токсичности на беспозвоночных (предпочтительно рода Дафния) (если уже не предоставлено как часть требований Приложения VII)9.1.6.Испытание долгосрочной токсичности на рыбе (если уже не предоставлено как часть требований Приложения VIII)Информация должна предоставляться для одной из частей 9.1.6.1., 9.1.6.2. или 9.1.6.3.9.1.6.1. Испытание токсичности на ранней стадии жизни рыбы (FELS)9.1.6.2. Испытание краткосрочной токсичности рыб на стадии эмбриона и предличинки9.1.6.3. Рыба, испытание роста малька	
9.2. Расщепление	9.2. Испытание дальнейшего биологического разложения предлагается лицом, подающим заявку на регистрацию, если оценка химической безопасности согласно Приложению I указывает на необходимость исследовать дальнейшее расщепление вещества и его продукты распада. Выбор соответствующего(их) испытания(ий) зависит от результатов оценки химической безопасности и может включать имитационное испытание в соответствующей среде (например, воде, иле или почве).
9.2.1. Биологическое9.2.1.2. Имитационное испытание на окончательное расщепление в водной поверхности	9.2.1.2. Испытание не нужно выполнять, если:- вещество является высоко нерастворимым в воде; или- вещество готово к биоразложению.
9.2.1.3. Имитационное испытание на почве (для веществ с высоким потенциалом поглощения почвой)	9.2.1.3. Испытание не нужно выполнять:- если вещество готово к биоразложению; или- если маловероятно прямое и косвенное воздействие почвы.
9.2.1.4. Имитационное испытание в иле (для веществ с высоким потенциалом поглощения илом)	9.2.1.4. Испытание не нужно выполнять:- если вещество готово к биоразложению; или- если маловероятно прямое и косвенное воздействие ила.
9.2.3. Определение продуктов распада	9.2.3. Если вещество не является готовым к биоразложению.
9.3. Поведение в окружающей среде	
9.3.2. Биоаккумуляция в водных видах, предпочтительнее в рыбе	9.3.2. Исследование не нужно выполнять, если- вещество имеет низкий потенциал биоаккумуляции (например, коэффициент разделения октанола-воды (Kow) $\leq$ 3 и/или низкий потенциал пересечения биологической мембраны, или- прямое или косвенное воздействие водной среды маловероятно.
9.3.3. Дополнительная информация об абсорбции/десорбции в зависимости от результатов исследования, требуемых Приложением VIII	9.3.3. Исследование не нужно выполнять, если:- основываясь на физико-химических свойствах, может ожидаться, что вещество имеет низкий потенциал абсорбции (например, вещество имеет низкий коэффициент разделения октанола и воды); или- вещество и его продукты распада быстро разлагаются.
9.4. Влияние на наземные организмы	9.4. Эти исследования не нужно выполнять, если прямое или косвенное воздействие почвенной сферы маловероятно.При отсутствии данных о токсичности земных организмов, метод равновесного разделения может применяться для доступа опасности к земным организмам. Выбор соответствующих испытаний зависит от результатов оценки химической безопасности.В частности для веществ, которые имеют высокий потенциал поглощения почвой, или веществ высокоустойчивых, лицо, подающее заявку на регистрацию, рассматривает испытание долгосрочной токсичности вместо краткосрочной.
9.4.1. Краткосрочная токсичность на беспозвоночных9.4.2. Влияние на почвенные микроорганизмы9.4.3. Краткосрочная активность на растения	

10. Способы определения и анализ

Описание аналитических методов предоставляется по запросу для соответствующих сфер, для которых выполнялись исследования с использованием этих методов. Если аналитических методов не имеется в наличии, это должно быть обосновано.

---

* Настоящее Приложение применяется к производителям изделий, от которых требуется регистрация в соответствии со Статьей 7, и к другим пользователям, от которых требуется выполнение испытаний согласно настоящему Регламенту, адаптированному при необходимости.

** Примечание: также применяются условия, позволяющие не требовать проведения специального испытания, установленные соответствующими способами испытания в Регламенте Европейской Комиссии по способам испытания, определенным в Статье 13(3), которые не повторяются в колонке 2.

Требования
к стандартной информации для веществ, произведенных или импортированных в количестве одной тысячи тонн и более*

На уровне настоящего Приложения лицо, подающее заявку на регистрацию, должно предоставить предложение и график выполнения информационных требований настоящего Приложения в соответствии со Статьей 12(1)(e).

Колонка 1 настоящего Приложения устанавливает стандартную информацию, необходимую для всех веществ, произведенных или импортируемых в количестве от 1000 тонн и более в соответствии со Статьей 12(1)(e). Соответственно информация, требуемая в колонке 1 настоящего Приложения, является дополнительной к той, которая требуется в колонке 1 Приложений VII, VIII и IX. Предоставляется вся другая соответствующая физико-химическая, токсикологическая и экотоксикологическая информация, имеющаяся в наличии. В колонке 2 настоящего Приложения указываются специальные правила, согласно которым лицо, подающее заявку на регистрацию, может предложить опустить требуемую стандартную информацию, заменить другой информацией, предоставить ее на более поздних стадиях или адаптировать другим способом. Если выполнены условия, согласно которым колонка 2 настоящего Приложения позволяет производить адаптацию, лицо, подающее заявку на регистрацию, ясно заявляет об этом факте и о причинах каждой адаптации под соответствующими заголовками в регистрационном досье.

Кроме этих специальных правил, лицо, подающее заявку на регистрацию, может адаптировать требуемую стандартную информацию, установленную в колонке 1 настоящего Приложения, согласно общим правилам, содержащимся в Приложении XI. В этом случае оно должно также ясно заявить о причинах принятия решений об адаптации стандартной информации под соответствующими заголовками в регистрационном досье, указывающими на соответствующее(ие) специальное(ые) правило(а) в колонке 2 или в Приложении XI**.

Перед выполнением новых испытаний для определения свойств, указанных в настоящем Приложении, сначала оцениваются все имеющиеся данные in vitro, in vivo, исторические данные о человеке, данные о действующих (Q)Sars и данные по структурно относящимся веществам (перекрестная ссылка). Необходимо избегать испытаний in vivo с агрессивными веществами при уровне концентрации/дозы, вызывающем агрессивность. Перед испытанием в дополнение к настоящему Приложению необходимо проконсультироваться по руководству о стратегиях испытаний.

Если для определенных конечных точек информация не предоставляется по другим причинам, кроме указанных в колонке 2 настоящего Приложения или Приложения XI, об этом факте и его причинах должно быть ясно заявлено.

8. Токсикологическая информация

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
	8.4. Если результаты исследований генотоксичности in vitro, указанные в Приложениях VII или VIII, положительные, требуется второе соматическое исследование клетки in vivo в зависимости от качества и соответствия всех имеющихся данных.Если имеются положительные результаты соматического исследования клетки in vivo, должен рассматриваться потенциал мутагенности клетки зародыша на основании всех имеющихся данных, включая токсикокинетические доказательства. Если нельзя сделать ясные выводы о мутагенности клетки зародыша, рассматриваются новые исследования.
	8.6.3. Исследование долгосрочной повторяющейся токсичности (≥ 12 месяцев) может быть предложено лицом, подающим заявку на регистрацию, или потребовано Агентством в соответствии со Статьями 40 или 41, если частота и продолжительность человеческого воздействия показывает, что необходимо более долгосрочное исследование и соблюдено одно из следующих условий:- наблюдалось серьезное или сильное влияние токсичности, вызывающей особую озабоченность, при 28-дневном или 90-дневном исследовании, для которого имеющихся доказательств недостаточно для токсикологической оценки или характеристики риска; или- влияние, показанное в веществах с ясным отношением в молекулярной структуре с исследуемым веществом, не было обнаружено при 28-дневном или 90-дневном исследовании; или- вещество может иметь опасное свойство, которое не может быть определено при 90-дневном исследовании.
	8.6.4. Дальнейшие исследования предлагаются лицом, подающим заявку о регистрации, или могут быть потребованы Агентством в соответствии со Статьей 40 или 41 в случае:- токсичности, вызывающей особую озабоченность, (например, серьезное/сильное влияние); или- указаний на влияние, для которого имеющихся доказательств недостаточно для токсикологической характеристики и/или характеристики риска. В таких случаях также может быть необходимо выполнить специальные токсикологические исследования, которые разработаны для расследования этого влияния (например, иммунотоксичность, нейротоксичность); или- особой озабоченности в отношении воздействия (например, использование в потребительской продукции, ведущее к уровням воздействия, которые находятся близко к уровням дозы, при которых может наблюдаться токсичность по отношению к людям)

8.7. Репродуктивная токсичность	8.7. Это исследование не нужно выполнять, если:- вещество известно как генотоксичный канцероген, и применяются соответствующие меры по управлению рисками; или- вещество известно как мутаген половых клеток, и применяются соответствующие меры по управлению рисками; или- вещество имеет низкую токсикологическую активность (во всех имеющихся испытаниях нет видимых доказательств токсичности), это может быть доказано токсикокинетическими данными о том, что систематическая абсорбция не происходит по соответствующим путям воздействия (например, концентрация плазмы/крови ниже уровня определения, использующего чувствительный метод, и отсутствие вещества и промежуточных продуктов обмена в моче, желчи или выдыхаемом воздухе) и нет человеческого воздействия или нет значительного человеческого воздействия.Если известно, что вещество имеет отрицательное влияние на способность к воспроизводству, отвечая критериям классификации как токсичное для воспроизводства категории 1A или 1B: Может причинить вред способности к воспроизводству (H360F), или имеющиеся данные подходят для оценки поддержки устойчивого риска, то не нужно дополнительное испытание способности к воспроизводству. Но необходимо рассмотреть испытание развивающейся токсичности.Если известно, что вещество вызывает развивающуюся токсичность, отвечая критериям классификации как токсичное для воспроизводства категории 1A или 1B: Может причинить вред неродившемуся ребенку (H360D), или имеющиеся данные подходят для оценки поддержки устойчивого риска, то не нужно дополнительное испытание развивающейся токсичности. Но необходимо рассмотреть испытание влияния на способность к воспроизводству.
8.7.2. Исследование развивающейся токсичности, один вид, наиболее походящий путь администрирования, относящийся к вероятному пути воздействия на человека (OECD 414)8.7.3. Исследование репродуктивной токсичности двух поколений, один вид, мужской или женский, наиболее походящий путь администрирования, относящийся к вероятному пути воздействия на человека, если уже не предоставлено как часть требований Приложения IX	
8.9.1. Исследование канцерогенности	8.9.1. Исследование канцерогенности может быть предложено лицом, подающим заявку о регистрации, или может быть потребовано Агентством в соответствии со Статьями 40 или 41, если:- вещество имеет широко распространенное дисперсное использование или есть доказательство частого или долгосрочного воздействия человека; и- вещество классифицировано как мутагенное для половой клетки категории 2, или есть доказательство исследования(ий) повторяющейся дозы того, что вещество может вызывать гиперплазию и/или предраковые поражения.Если вещество классифицировано как мутагенное для половой клетки категории 1A или 1B, предположением будет то, что вероятен генотоксичный механизм канцерогенности. В этих случаях обычно испытание на канцерогенность не требуется.

9. Экотоксикологическая информация

КОЛОНКА 1 СТАНДАРТНАЯ ТРЕБУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ	КОЛОНКА 2 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРАВИЛА ДЛЯ АДАПТАЦИИ ИЗ КОЛОНКИ 1
9.2. Расщепление	9.2. Испытание дальнейшего биологического разложения предлагается, если оценка химической безопасности согласно Приложению I указывает на необходимость исследовать дальнейшее расщепление вещества и его продуктов распада. Выбор соответствующего(их) испытания(ий) зависит от результатов оценки химической безопасности и может включать имитационное испытание в соответствующей среде (например, воде, иле или почве).
9.2.1. Биологическое	
9.3. Поведение в окружающей среде9.3.4. Дополнительная информация об экологическом поведении вещества и/или продуктах распада	9.3.4. Дальнейшее испытание предлагается лицом, подающим заявку на регистрацию, или может быть потребовано Агентством в соответствии со Статьями 40 или 41, если оценка химической безопасности согласно Приложению I указывает на необходимость исследовать дальнейшее поведение вещества. Выбор соответствующего(их) испытания(ий) зависит от результатов оценки химической безопасности.
9.4. Влияние на наземные организмы	9.4. Испытание долгосрочной токсичности предлагается лицом, подающим заявку на регистрацию, если результаты оценки химической безопасности согласно Приложению I указывают на необходимость исследовать дальнейшее влияние вещества и/или продуктов распада на водные организмы. Выбор соответствующего(их) испытания(ий) зависит от результатов оценки химической безопасности.Эти исследования не нужно выполнять, если прямое или косвенное воздействие почвенной сферы маловероятно.
9.4.4. Испытание долгосрочной токсичности на беспозвоночных, если уже не предоставлено как часть требований Приложения IX9.4.6. Испытание долгосрочной токсичности на растениях, если уже не предоставлено как часть требований Приложения IX	
9.5.1. Долгосрочная токсичность осадочных организмов (организмов в иле)	9.5.1. Испытание долгосрочной токсичности предлагается лицом, подающим заявку на регистрацию, если результаты оценки химической безопасности указывают на необходимость исследовать дальнейшее влияние вещества и/или продуктов распада на осадочные организмы (организмы в иле). Выбор соответствующего(их) испытания(ий) зависит от результатов оценки химической безопасности.
9.6.1. Долгосрочная или репродуктивная токсичность птиц	9.6.1. Все потребности в проведении испытаний должны внимательно рассматриваться с учетом большого количества данных о млекопитающих, которые обычно имеются в наличии на этом уровне количества.

10. Способы определения и анализ

Описание аналитических методов предоставляется по запросу для соответствующих сфер, для которых выполнялись исследования с использованием этих методов. Если аналитических методов не имеется в наличии, это должно быть обосновано.

---

* Настоящее Приложение применяется к производителям изделий, от которых требуется регистрация в соответствии со Статьей 7, и к другим пользователям, от которых требуется выполнение испытаний согласно настоящему Регламенту, адаптированному при необходимости

** Примечание: также применяются условия, позволяющие не требовать проведения специального испытания, установленные соответствующими способами испытания в Регламенте Европейской Комиссии по способам испытания, определенным в Статье 13(3), которые не повторяются в колонке 2.

Приложение XI

Общие правила для принятия режима стандартного испытания, установленного в приложениях VII - X

Приложения VII - X устанавливают информационные требования для всех веществ, произведенных или импортированных в количестве:

- одна тонна или более - в соответствии со Статьей 12(1)(a);

- 10 тонн или более - в соответствии со Статьей 12(1)(c);

- 100 тонн или более - в соответствии со Статьей 12(1)(d); и

- 1000 тонн и более - в соответствии со Статьей 12(1)(e).

В дополнение к специальным правилам, установленным в колонке 2 Приложений VII - X, лицо, подающее заявку на регистрацию, может адаптировать стандартный режим испытания в соответствии с общими правилами, установленными в разделе 1 настоящего Приложения. При оценке досье Агентство может оценить эту адаптацию стандартного режима испытания.

1. Испытание не является необходимым с научной точки зрения

1.1. Использование существующих данных

1.1.1. Данные о физико-химических свойствах, полученные от экспериментов, не выполненных в соответствии с хорошей лабораторной практикой (GLP), или способов испытания, указанных в Статье 13(3)

Данные считаются равными данным, созданным соответствующими методами испытания, указанными в Статье 13(3), если выполняются следующие условия:

(1) соответствие целям классификации и маркировки и/или оценке риска;

(2) достаточно документации предоставлено для оценки соответствия исследования; и

(3) данные являются действующими для исследуемой конечной точки, и исследование выполняется с использованием приемлемого уровня гарантии качества.

1.1.2. Данные о здоровье человека и экологических свойствах, полученные от экспериментов, не выполненных в соответствии с хорошей лабораторной практикой (GLP), или способов испытания, указанных в Статье 13(3)

Данные считаются равными данным, созданным соответствующими методами испытания, указанными в Статье 13(3), если выполняются следующие условия:

(1) соответствие целям классификации и маркировки и/или оценке риска;

(2) соответствующий и надежный охват прогнозируемых ключевых параметров исследуется согласно соответствующим методам испытаний, указанным в Статье 13(3);

(3) продолжительность воздействия, сравнимая или длительнее, чем методы испытания, указанные в Статье 13(3), если продолжительность воздействия является существенным параметром; и

(4) представлена соответствующая и надежная документация.

1.1.3. Исторические данные о человеке

Рассматриваются исторические данные о человеке, такие как эпидемиологические исследования населения, на которое оказывается воздействие, данные о случайном или профессиональном воздействии и клинические исследования.

Сила данных по особому влиянию на здоровье человека зависит среди прочего от типа анализа и от исследуемых параметров и от величины и специфики реакции и следовательно от предсказуемости влияния. Критерии оценки соответствия данных включают:

(1) правильный отбор и характеристику группы, на которую происходит воздействие и которая контролируется;

(2) соответствующую характеристику воздействия;

(3) достаточную продолжительность последующего возникновения заболеваний;

(4) действующий метод для наблюдения влияния;

(5) правильное рассмотрение необъективных и запутанных факторов; и

(6) разумную статистическую надежность для обоснования выводов.

Во всех случаях предоставляется соответствующая и надежная документация.

1.2. Достаточность доказательств

Может быть достаточно значимых доказательств из нескольких независимых источников информации для оценки/вывода о том, что вещество имеет или не имеет особо опасных свойств, если информация из каждого единичного источника считается недостаточной для подтверждения этой точки зрения.

Может быть достаточно значимых доказательств от использования новых разрабатываемых методов испытания, еще не включенных в методы испытания, указанные в Статье 13(3), или от международных методов испытания, признанных Европейской Комиссией или Агентством равными, для вывода о том, что вещество имеет или не имеет особо опасных свойств.

Если имеется достаточность доказательств присутствия или отсутствия особо опасных свойств:

- дальнейшее испытание на позвоночных животных на выявление этого свойства не выполняется;

- дальнейшее испытание, не затрагивающее позвоночных животных, может не выполняться.

Во всех случаях предоставляется соответствующая и надежная документация.

1.3. Качественное или количественное соотношение структура-активность ((Q)SARs)

Результаты, полученные от действующих моделей качественного или количественного соотношения структура-активность ((Q)SARs), могут указывать на присутствие или отсутствие определенных опасных свойств. Результаты (Q)SARs могут использоваться вместо испытания, если соблюдены следующие условия:

- результаты получены от модели (Q)SAR, научная ценность которой установлена;

- вещество попадает в область применимости модели (Q)SAR;

- результаты соответствуют цели классификации и маркировки и/или оценки риска; и

- предоставляется соответствующая и надежная документация по применяемому методу.

Агентство совместно с Европейской Комиссией, Государствами-членами ЕС и заинтересованными лицами разрабатывает и предоставляет руководство по оценке того, какая модель (Q)SARs соответствует этим условиям, и предоставляет примеры.

1.4. Методы in vitro

Результаты, полученные от подходящих методов in vitro, могут указывать на присутствие определенных опасных свойств или могут быть важными в отношении понимания механизма химической реакции, что может быть важно для оценки. В этом

контексте, "подходящие" означает достаточно хорошо разработанные согласно международным согласованным критериям развития испытаний (например, критерии Европейского центра подтверждения альтернативных методов (ECVAM) для включения испытания в процесс предварительного утверждения). В зависимости от потенциального риска, может быть необходимым незамедлительное утверждение, требующее испытания за пределами информации, прогнозируемой в Приложениях VII или VIII, или предлагаемое утверждение, требующее испытания за пределами информации, прогнозируемой в Приложениях IX или X, для соответствующего количества.

Если результаты, полученные от использования способов in vitro, не указывают на определенные опасные свойства, соответствующее испытание тем не менее осуществляется для соответствующего уровня количества для подтверждения отрицательного результата, если испытание требуется в соответствии с Приложениями VII - X или другими правилами настоящего Приложения.

Такое подтверждение может быть отложено, если соблюдены следующие условия:

(1) результаты получены от метода in vitro, научная ценность которого установлена исследованием ценности согласно международным согласованным принципам объективности;

(2) результаты соответствуют целям классификации и маркировки и/или оценки риска; и

(3) предоставляется соответствующая и надежная документация по применяемому методу.

1.5. Группировка веществ и перекрестный подход

Вещества, физико-химические, токсикологические и экотоксикологические свойства которых могут быть подобными или следовать обычному образцу в результате структурного сходства, могут рассматриваться как группа или "категория" веществ. Применение концепции группы требует, чтобы физико-химические свойства, влияние на человеческое здоровье и экологическое влияние или экологическое поведение могли быть предсказаны от данных для стандартных(ого) веществ(а) в группе интерполяцией к другим веществам в группе (перекрестный подход). Это избавляет от необходимости испытания каждого вещества для каждой конечной точки. Агентство после консультаций с соответствующими акционерами и другими заинтересованными лицами издает руководство по обоснованной технически и научно методологии для группировки веществ заранее до срока первой регистрации вводимых веществ.

Схожесть может основываться на:

(1) общей функциональной группе;

(2) общих веществах-предшественниках и/или схожести общих продуктов распада в физическом или биологическом процессах, которая приводит к структурной схожести подобных химических веществ; или

(3) постоянном образце изменения потенциала свойств в категории.

Если применяется концепция группы, вещества классифицируются и маркируются на этом основании.

Во всех случаях результаты должны:

- быть соответствующими целям классификации и маркировки и/или оценки риска;

- иметь соответствующее и надежное покрытие ключевых параметров, направленных на соответствующий метод испытания, указанный в Статье 13(3);

- включать продолжительность воздействия, сравнимую или более длительную, чем при соответствующем методе испытания, указанном в Статье 13(3), если продолжительность воздействия является значимым параметром; и

- предоставляется соответствующая и надежная документация по применяемому методу.

2. Испытание технически не является возможным

Испытание отдельных конечных точек может быть пропущено, если технически невозможно выполнить исследование вследствие свойств вещества: например, быстро испаряющееся, сильно реагирующее или неустойчивое вещество не может использоваться, смешивание вещества с водой может вызвать опасность возгорания или взрыва или радиомаркировка вещества, требуемая при определенных исследованиях, не представляется возможной. Также необходимо соблюдать руководство, данное в методах испытания, указанных в Статье 13(3), более точное по техническим ограничениям отдельного метода.

3. Испытание воздействия вещества с заданными параметрами

3.1. Испытание соответствии с разделами 8.6. и 8.7. Приложения VIII и в соответствии с Приложением IX и Приложением X может быть пропущено на основании сценария(ев) воздействия, разработанных в отчете о химической безопасности.

3.2. Во всех случаях должны быть предоставлены соответствующее обоснование и документация. Обоснование базируется на детальной и тщательной оценке воздействия в соответствии с частью 5 Приложения I и должно отвечать одному из следующих критериев:

(a) производитель или импортер демонстрируют и документируют выполнение всех следующих условий:

(i) результаты оценки воздействия, включающие все соответствующее воздействие на протяжении цикла жизни вещества, демонстрируют полное отсутствие или отсутствие существенного воздействия во всех сценариях производства и во всех определенных видах использования, указанных в Приложении VI, разделе 3.5.

(ii) производный безопасный уровень (DNEL) или прогнозируемая безопасная концентрация (PNEC) может быть выведена из имеющихся данных о результатах испытания этого вещества, особым образом учитывая возрастающую неопределенность от пропуска информационных требований, и производный безопасный уровень (DNEL) или прогнозируемая безопасная концентрация (PNEC) соответствуют и подходят для пропущенных требований к информации и в целях оценки риска*;

(iii) сравнение полученных производного безопасного уровня (DNEL) или прогнозируемой безопасной концентрации (PNEC) с результатами оценки воздействия показывает, что воздействие всегда намного ниже полученных производного безопасного уровня (DNEL) или прогнозируемой безопасной концентрации (PNEC)

(b) если вещество не включено в состав изделия, производитель или импортер демонстрируют и документируют для всех соответствующих сценариев, что на протяжении всего цикла жизни применяются строго контролируемые условия, установленные в Статье 18(4)(a) - (f);

(c) если вещество включено в состав изделия, в котором оно включено в постоянную матрицу или другим образом удерживается техническими средствами, и демонстрируется и документируется, что выполнены все следующие условия:

(i) вещество не выбрасывается во время всего своего жизненного цикла;

(ii) вероятность того, что воздействие вещества на работников или простое население или окружающую среду при обычных или разумно прогнозируемых условиях использования ничтожно; и

(iii) обращение с веществом осуществляется согласно условиям, установленным в Статье 18(4)(a) - (f), на стадии производства или изготовления, включает обращение с отходами вещества на этих стадиях.

3.3. Специальные условия использования должны быть сообщены по цепи поставки в соответствии со Статьями 31 или 32 соответственно.

---

* В целях подпараграфа 3(2)(a)(ii), без ущерба действию колонки 2 раздела 8.7 Приложений IX и X, производный безопасный уровень (DNEL), полученный от предварительного испытания на репродуктивную/развивающуюся токсичность, не должен считаться подходящим для пропуска исследования внутриутробной развивающейся токсичности или исследования репродуктивной токсичности двух поколений. В целях подпараграфа 3.2.(a)(ii), без ущерба действию колонки 2 раздела 8.6. Приложений IX и X, производный безопасный уровень (DNEL), полученный от исследования 28-дневной повторяющейся дозы токсичности, не будет считаться подходящим для пропуска выполнения исследования 90-дневной повторяющейся дозы токсичности.

Приложение XII

Общие положения для пользователей для оценки веществ и подготовки отчетов о химической безопасности

Введение

Цель настоящего приложения - установить, каким образом пользователи оценивают и документируют, что риски, возникающие от веществ(a), которые(oe) они используют, должным образом контролируются во время их использования для видов использования, не входящих в данные о безопасности, предоставленные им, и что другие пользователи, находящиеся ниже в цепи поставки могут должным образом контролировать риски. Оценка включает весь жизненный цикл вещества, с момента его получения пользователем для своего собственного использования и для его определенного использования далее вниз по цепи поставки. Оценка рассматривает использование вещества, самого, в смеси или в изделии.

При осуществлении оценки химической безопасности и выполнении отчета о химической безопасности пользователи учитывают информацию, полученную от поставщика химического вещества в соответствии со Статьями 31 и 32 настоящего Регламента. Если это применимо и уместно, оценка, выполняемая согласно законодательству Сообщества (например, оценки риска, выполненные согласно Регламенту (ЕЭС) 793/93), учитывается в оценке химической безопасности и отражается в отчете о химической безопасности. Отклонения от этих оценок должны быть обоснованы. Оценки, выполненные согласно международным и национальным программам, могут также учитываться.

Процесс, который проходят пользователи при выполнении оценки химической безопасности и при выполнении отчета о химической безопасности, включает три этапа:

Этап 1: Разработка сценария(ев) воздействия

Пользователь разрабатывает сценарии воздействия для использования, не включенного в данные о безопасности, представленные ему в соответствии с разделом 5 Приложения I.

Этап 2: При необходимости доработка оценки опасности, представленной поставщиком

Если пользователь считает, что оценка опасности и устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности для репродуктивной функции (PBT), заявленная в данных о безопасности, представленных поставщиком, является подходящей, дальнейшая оценка опасности или оценка устойчивости, биоаккумулятивности и токсичности для репродуктивной функции и высокой устойчивости и высокой биоаккумулятивности (vPvB) не требуется. В этом случае он использует соответствующую информацию, заявленную поставщиком для характеристики риска. Это должно быть отражено в Отчете о химической безопасности.

Если пользователь считает оценку, заявленную в данных о безопасности, представленных ему, неподходящей, то он выполняет соответствующую оценку в соответствии с разделами 1 - 4 Приложения I, подходящую ему.

В этих случаях, если пользователь считает, что поставщиком должна быть предоставлена дополнительно информация для подготовки своего Отчета о химической безопасности, пользователь должен собрать эту информацию. Если информация может быть получена только при испытании на позвоночных животных, он должен представить в Агентство предложение о стратегии испытания в соответствии со Статьей 38. Он должен объяснить, почему он считает необходимым предоставление дополнительной информации. При ожидании результатов о проведении дополнительных испытаний, он записывает в свой отчет о химической безопасности меры по управлению рисками, предназначенные для управления исследуемыми рисками, которые он выполнил.

После завершения всех дополнительных испытаний пользователь может пересмотреть Отчет о химической безопасности и

данные о безопасности, если от него требуется его подготовка.

Этап 3: Характеристика риска

Характеристика риска выполняется для каждого нового сценария воздействия, как предписано в разделе 6 Приложения I. Характеристика риска предоставляется под соответствующим заголовком Отчета о химической безопасности и обобщается в данных о безопасности под соответствующим(и) заголовком(амии).

При разработке сценария воздействия необходимо сделать начальные предположения о рабочих условиях и мерах по управлению рисками. Если начальные предположения ведут к характеристике риска, указывающей на несоответствующую защиту здоровья человека и окружающей среды, необходимо осуществить повторный процесс с изменением одного или нескольких факторов до того, пока не будет продемонстрирован должный контроль. Это может потребовать дополнительной информации об опасности или воздействии или соответствующего изменения процесса, рабочих условий и мер по управлению рисками. Поэтому повторение можно выполнить между, с одной стороны, развитием и пересмотром (начального) сценария воздействия, которые включают разработку и применение мер по управлению рисками, и, с другой стороны, сбором дополнительной информации для составления определенного сценария воздействия. Цель сбора дополнительной информации - установление более точной характеристики риска, основанной на усовершенствованной оценке опасности и/или оценке воздействия.

Пользователь готовит Отчет о химической безопасности, детализируя свою оценку химической безопасности, используя Раздел B, разделах 9 и 10, в формате, установленном в разделе 7 Приложения I, и других частях этого формата при необходимости.

Часть A Отчета о химической безопасности включает заявление о том, что меры по управлению рисками, изложенные в соответствующих сценариях воздействия, применяются пользователем для своего собственного использования и что меры по управлению рисками, изложенные в сценариях воздействия для этих определенных видов использования, сообщаются вниз по цепи поставки.

Приложение XIII

Критерии определения устойчивых, биоаккумулятивных и токсичных веществ и высокоустойчивых и высокобиоаккумулятивных веществ

Настоящее Приложение излагает критерии для определения устойчивых, биоаккумулятивных и токсичных веществ (PBT-веществ) и высокоустойчивых и высокобиоаккумулятивных веществ (vPvB-веществ), а также информации, которая должна рассматриваться в целях оценки свойств устойчивости, бионакопления и токсичности вещества.

Для идентификации PBT-веществ и vPvB-веществ применяется определение весомости доказательства с использованием экспертного заключения посредством сравнения всей подходящей и имеющейся информации, указанной в Разделе 3.2, с критериями, установленными в Разделе 1. Это применяется, в частности, если критерии, установленные в Разделе 1, не могут применяться непосредственно к имеющейся информации.

Определение весомости доказательства означает, что вся имеющаяся информация, имеющая отношение к идентификации вещества PBT или вещества vPvB, рассматривается вместе, например, результаты мониторинга и моделирования, информация, подходящая для испытаний in vitro, соответствующие данные по животным, информация от применения подхода по категориям (группировка, метод аналогий), результаты (Q)SAR, опыт людей, такой как профессиональные данные и данные из базы данных по несчастным случаям, эпидемиологические и клинические исследования и должным образом задокументированные отчеты и данные по отдельным случаям. Качеству и соответствию данных придается соответствующая весомость. Имеющиеся результаты независимо от их индивидуальных выводов собираются вместе в единое определение весомости доказательств.

Информация, используемая в целях оценки свойств PBT/vPvB, основывается на данных, полученных при соответствующих условиях.

Идентификация также учитывает свойства PBT/vPvB соответствующих компонентов вещества и соответствующие продукты трансформации и/или разложения.

Настоящее Приложение применяется ко всем органическим веществам, включая металлорганические соединения.

1. Критерии для идентификации устойчивых, биоаккумулятивных и токсичных веществ (PBT) и высокоустойчивых и высокобиоаккумулятивных веществ (vPvB)

1.1. Вещества PBT

Вещество, которое соответствует критериям устойчивости, бионакопления и токсичности, указанным в Разделах 1.1.1., 1.1.2. и 1.1.3., считается устойчивым, биоаккумулятивным и токсичным веществом (PBT).

1.1.1. Устойчивость

Вещество соответствует критерию устойчивости (P) в следующих ситуациях:

(a) период полуразложения в морской воде выше 60 дней; или

(b) период полуразложения в пресной или устьевой воде выше 40 дней; или

(c) период полуразложения в морском иле выше 180 дней; или

(d) период полуразложения в иле пресной или устьевой воды выше 120 дней; или

(e) период полуразложения в почве выше 120 дней.

1.1.2. Биоаккумуляция

Вещество соответствует критерию биоаккумулятивности (B), если фактор биоконцентрации (BCF) в водных особях выше 2000.

1.1.3. Токсичность

Вещество соответствует критерию токсичности (T), в следующих ситуациях:

(a) долгосрочная концентрация, не вызывающая видимых отрицательных эффектов (NOEC) или EC10 для организмов, находящихся в морской и пресной воде, менее 0,01 мг/л;

(b) вещество, отвечающее критериям классификации как канцерогенное (категории 1A или 1B), мутагенное для половых клеток (категории 1A или 1B) или токсичное для репродуктивной функции (категории 1A, 1B или 2) согласно Регламенту ЕС 1272/2008;

(c) существует доказательство хронической токсичности, определенной веществом, отвечающим критериям классификации специфической системной токсичности на определенный орган после повторяющегося воздействия (STOT RE категории 1 или 2): согласно Регламенту ЕС 1272/2008.

1.2. Вещества высокоустойчивые и высокобиоаккумулятивные (vPvB)

Вещество, которое соответствует критериям устойчивости и биоаккумулятивности, указанным в Разделах 1.2.1. и 1.2.2., считается веществом высокоустойчивым и высокобиоаккумулятивным (vPvB).

1.2.1. Устойчивость

Вещество соответствует критерию "высокой устойчивости" (vP) в следующих ситуациях:

(a) период полуразложения в морской, пресной или устьевой воде выше 60 дней;

(b) период полуразложения в иле морской, пресной или устьевой воды выше 180 дней; или

(c) период полуразложения в почве выше 180 дней.

1.2.2. Биоаккумуляция

Вещество соответствует критериям "высокой биоаккумулятивности" (vB), если фактор биоконцентрации в водных особях выше 5000.

2. Отбор и оценка свойств P, vP, B, vB и T

2.1. Регистрация

Для определения веществ PBT и vPvB в регистрационном досье, лицо, подающее заявку на регистрацию, рассматривает информацию, как описано в Приложении I и в Разделе 3 настоящего Приложения.

Если техническое досье содержит для одного или нескольких конечных пунктов только информацию, требуемую в Приложениях VII и VIII, лицо, подающее заявку на регистрацию, рассматривает информацию, подходящую для отбора на P, B, или T свойства в соответствии с Разделом 3.1. настоящего Приложения. Если результат отборочного испытания или другая информация показывают, что вещество может иметь PBT или vPvB свойства, лицо, подающее заявку на регистрацию, собирает соответствующую дополнительную информацию, как установлено в Разделе 3.2. настоящего Приложения. В случае если сбор соответствующей дополнительной информации может потребовать информацию, указанную в Приложениях IX или X, лицо, подающее заявку на регистрацию, подает предложение о проведении испытания. Если условия процесса и использования вещества соответствуют условиям, определенным в Разделе 3.2(b) или (c) Приложения XI, дополнительная информация может быть пропущена, и впоследствии вещество рассматривается, как если оно является PBT или vPvB в регистрационном досье. Не требуется сбора дополнительной информации для оценки PBT/vPvB свойств, если нет указания на P или B свойства после результатов от отборочного испытания или другой информации.

2.2. Разрешение

Для досье в целях идентификации веществ, указанных в Статье 57(d) и Статье 57(e), рассматривается соответствующая информация из регистрационного досье и других имеющихся источников, как описано в Разделе 3.

3. Информация, относящаяся к отбору и оценке P, vP, B, vB и T свойств

3.1. Информация для отбора

Следующая информация рассматривается для отбора P, vP, B, vB и T свойств в случаях, указанных во втором параграфе Раздела 2.1, и может рассматриваться для отбора P, vP, B, vB и T свойств в контексте Раздела 2.2.

3.1.1. Указание на P и vP свойства

(a) Результаты испытаний о готовом биоразложении в соответствии с Разделом 9.2.1.1 Приложения VII;

(b) Результаты других отборочных испытаний (например, улучшенное подготовленное испытание, испытания на внутреннюю способность к биоразложению);

(c) Результаты, полученные от (Q)SAR моделей биоразложения в соответствии с Разделом 1.3 Приложения XI;

(d) Другая информация при условии, что ее целесообразность и надежность можно обоснованно продемонстрировать.

3.1.2. Указание на B и vB свойства

(a) Коэффициент разделения октанол-вода, определенный экспериментально в соответствии с Разделом 7.8 Приложения VII

или рассчитанный с помощью моделей (Q)SAR в соответствии с разделом 1.3 Приложения XI;

(b) Другая информация при условии, что ее целесообразность и надежность можно обоснованно продемонстрировать.

3.1.3 Указание на T свойства

(a) Краткосрочная водная токсичность в соответствии с Разделом 9.1 Приложения VII и Разделом 9.1.3 Приложения VIII;

(b) Другая информация при условии, что ее целесообразность и надежность можно обоснованно продемонстрировать.

3.2. Оценка информации

Следующая информация рассматривается для оценки P, vP, B, vB и T, с использованием подхода определения весомости доказательства.

3.2.1. Оценка P или vP свойств

(a) Результаты испытания методом моделирования разложения в поверхностной воде;

(b) Результаты испытания методом моделирования разложения в почве;

(c) Результаты испытания методом моделирования разложения в иле;

(d) Другая информация, такая как информация полевых исследований, при условии, что ее целесообразность и надежность можно обоснованно продемонстрировать.

3.2.2. Оценка B или vB свойств

(a) Результаты исследования биоконцентрации или биоаккумуляции в водных особях;

(b) Другая информация о потенциале биоаккумуляции при условии, что ее целесообразность и надежность можно обоснованно продемонстрировать, такая как:

- Результаты исследования биоаккумуляции в наземных особях;

- Данные научного анализа жидкой среды и тканей человеческого тела, таких как кровь, молоко или жир;

- Определение повышенных уровней во флоре и фауне определенного региона, в частности, в редких видах или в уязвимых популяциях по сравнению с уровнем в окружающей их среде;

- Результаты исследования хронической токсичности на животных;

- Оценка токсикокинетического поведения вещества;

(c) Информация о возможности вещества к биоувеличению в пищевой цепи, если можно, выраженной в коэффициентах биоувеличения или коэффициентах пищевого увеличения.

3.2.3. Оценка T свойств

(a) Результаты испытания долгосрочной токсичности на беспозвоночных, как установлено в Разделе 9.1.5 Приложения IX;

(b) Результаты испытания долгосрочной токсичности на рыбах, как установлено в Разделе 9.1.6 Приложения IX;

(c) Результаты исследования торможения роста на водных растениях, как установлено в Разделе 9.1.2 Приложения VII;

(d) Вещество, отвечающее критериям классификации как канцерогенное категории 1A или 1B (установленные фразы опасности: H350 or H350i), мутагенное для половых клеток категории 1A или 1B (установленные фразы опасности: H340), токсичные для воспроизводства категории 1A, 1B и/или 2 (установленные фразы опасности: H360, H360F, H360D, H360FD, H360Fd, H360fD, H361, H361f, H361d или H361fd), токсичные для определенного органа после повторяющегося воздействия категории 1 или 2 (установленная фраза опасности: H372 или H373), согласно Регламенту ЕС 1272/2008;

(e) Результаты испытания долгосрочной или репродуктивной токсичности на птицах, как установлено с Разделе 9.6.1 Приложения X;

(f) Другая информация при условии, что ее целесообразность и надежность можно обоснованно продемонстрировать.

Приложение XIV

Список
веществ, для которых требуется получение разрешения

N	Вещество	Присущие свойства, определенные в Статье 57	Переходные соглашения		Исключения (категории) использования	Периоды пересмотра
			Дата последнего применения*	Дата истечения срока действия**		
1.	5-терт-бутил-2,4,6-тринитро- м-ксилен (Мускус ксилен)EC No: 201-329-4CAS No: 81-15-2	vPvB	21 февраля 2013	21 августа 2014	-	-
2.	4,4'-Диаминодифенилметан (MDA)EC No: 202-974-4CAS No: 101-77-9	Канцероген (категория 1B)	21 февраля 2013	21 августа 2014	-	-
3.	Гексабромоциклододекан (HBCDD)EC No: 221-695-9, 247-148-4,CAS No: 3194-55-6 25637-99-4 альфа-гексабромоциклододеканCAS No: 134237-50-6,бета-гексабромоциклододеканCAS No: 134237-51-7 гамма-гексабромоциклододеканCAS No: 134237-52-8	PBT	21 февраля 2014	21 августа 2015	-	-

4.	Бис(2-этилгексил) фтилат (DEHP)EC No: 204-211-0CAS No: 117-81-7	Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 августа 2013	21 февраля 2015	Используется при упаковке медицинской продукции, определенной Регламентом (EC) No 726/2004, Директивой 2001/82/EC, и/или Директивой 2001/83/EC.	
5.	Бензил бутил фтилат (BBP)EC No: 201-622-7CAS No: 85-68-7	Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 августа 2013	21 февраля 2015	Используется при упаковке медицинской продукции, определенной Регламентом (EC) No 726/2004, Директивой 2001/82/EC, и/или Директивой 2001/83/EC.	
6.	Дибутил фтилат (DBP) EC No: 201-557-4CAS No: 84-74-2	Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 августа 2013	21 февраля 2015	Используется при упаковке медицинской продукции, определенной Регламентом (EC) No 726/2004, Директивой 2001/82/EC, и/или Директивой 2001/83/EC.	
7.	Диизобутил фталат(DIBP)EC No: 201-553-2CAS No: 84-69-5	Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 августа 2013	21 февраля 2015	-	-
8.	Дитрехокись мышьякаEC No: 215-481-4CAS No: 1327-53-3	Канцероген (категория 1A)	21 ноября 2013	21 мая 2015	-	-
9.	Дипятиокись мышьякаEC No: 215-116-9CAS No: 1303-28-2	Канцероген (категория 1A)	21 ноября 2013	21 мая 2015	-	-
10	Хромат свинцаEC No: 231-846-0CAS No: 7758-97-6	Канцероген (категория 1B) Токсичен для репродуктивной функции (категории 1A)	21 ноября 2013	21 мая 2015	-	-
11	Сульфохромат свинца желтый(C.I. Желтый краситель 34)EC No: 215-693-7CAS No: 1344-37-2	Канцероген (категория 1B) Токсичен для репродуктивной функции (категории 1A)	21 ноября 2013	21 мая 2015	-	-
12	Молибдат хромата свинца красный сульфат(C.I. Красный краситель 104)EC No: 235-759-9CAS No: 12656-85-8	Канцероген (категория 1B) Токсичен для репродуктивной функции (категория 1A)	21 ноября 2013	21 мая 2015		
13	Три (2-хлорэтил)фосфат(TCEP)EC No: 204-118-5CAS No: 115-96-8	Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 февраля 2014	21 августа 2015		
14	2,4-динитротолуол (2,4-DNT)EC No: 204-450-0CAS No: 121-14-2	Канцероген (категория 1B)	21 февраля 2014	21 августа 2015		
15	ТрихлорэтиленEC No: 201-167-4CAS No: 79-01-6	Канцероген (категория 1B)	21 октября 2014	21 апреля 2016	-	-
16	Ангидрид хромовой кислотыEC No: 215-607-8CAS No: 1333-82-0	Канцероген (категория 1A) Мутаген (категория 1B)	21 марта 2016	21 сентября 2017	-	-

17	Кислоты, полученные изангидрида хромовой кислоты иих олигомерыГруппа, содержащая следующее:Хромовая кислотаEC No: 231-801-5CAS No: 7738-94-5Двухромовая кислотаEC No: 236-881-5CAS No: 13530-68-2Олигомеры хромовой кислоты и двухромовой кислотыEC No: еще не присвоенCAS No: еще не присвоен	Канцероген (категория 1B)	21 марта 2016	21 сентября 2017		
18	Дихромат натрияEC No: 234-190-3CAS No: 7789-12-010588-01-9	Канцероген (категория 1B) Мутаген (категория 1B) Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 марта 2016	21 сентября 2017	-	-
19	Дихромат калияEC No: 231-906-6CAS No: 7778-50-9	Канцероген (категория 1B) Мутаген (категория 1B) Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 марта 2016	21 сентября 2017	-	-
20	Дихромат аммонияEC No: 232-143-1CAS No: 7789-09-5	Канцероген (категория 1B) Мутаген (категория 1B) Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 марта 2016	21 сентября 2017	-	-
21	Хромат калияEC No: 232-140-5CAS No: 7789-00-6	Канцероген (категория 1B) Мутаген (категория 1B)	21 марта 2016	21 сентября 2017	-	-
22	Хромат натрияEC No: 231-889-5CAS No: 7775-11-3	Канцероген (категория 1B) Мутаген (категория 1B) Токсичен для репродуктивной функции (категория 1B)	21 марта 2016	21 сентября 2017	-	-

---

* Дата, определенная в Статье 58(1)(c)(ii) Регламента (EC) No 1907/2006.

** Дата, определенная в Статье 58(1)(c)(i) Регламента (EC) No 1907/2006.

Приложение XV

Досье*

I. Введение и общие положения

Настоящее Приложение излагает общие правила подготовки досье для предложения и обоснования:

- определения веществ, оказывающих канцерогенное и мутагенное влияние или обладающих репродуктивной токсичностью (CMR), устойчивых, биоаккумулятивных и токсичных (PBT), высокоустойчивых и высокобиоаккумулятивных (vPvB) или веществ, вызывающих подобную озабоченность в соответствии со Статьей 59;

- ограничения производства, размещения на рынке или использования вещества на территории Сообщества.

Соответствующие разделы Приложения I используются для методологии и формата всех досье согласно настоящему Приложению.

Для всех досье учитывается вся соответствующая информация из регистрационных досье и может использоваться другая имеющаяся информация. Для информации об опасности, которая не была предварительно представлена в Агентство, устойчивый обзор исследования включается в досье.

II. Содержание досье

---

2. Досье для определения веществ, оказывающих канцерогенное и мутагенное влияние или обладающих репродуктивной токсичностью (CMR), устойчивых, биоаккумулятивных и токсичных (PBT), высокоустойчивых и высокобиоаккумулятивных (vPvB) или веществ, вызывающих подобную озабоченность в соответствии со Статьей 59

Предложение

Предложение включает определение этих(ого) веществ(а) и, если предложено, определение их(его) как веществ(а), оказывающих(его) канцерогенное и мутагенное влияние или обладающих(его) репродуктивной токсичностью (CMR) согласно

Статье 57(a), (b) или (c), как веществ(a) устойчивых(ого), биоаккумулятивных(ого) и токсичных(ого) (PBT) согласно Статье 57(d), как веществ(a) высокоустойчивых(ого) и высокобиоаккумулятивных(ого) (vPvB) согласно Статье 57(e) или веществ, вызывающих подобную озабоченность согласно 57(f).

Обоснование

Должно быть завершено сравнение имеющейся информации с критериями Приложения XIII для веществ устойчивых, биоаккумулятивных и токсичных (PBT) согласно Статье 57(d), и веществ высокоустойчивых и высокобиоаккумулятивных (vPvB) согласно Статье 57(e), или с оценкой опасности и сравнения со Статьей 57(f) согласно соответствующим частям разделов 1 - 4 Приложения I. Это должно быть задокументировано в формате, установленном в Части B Отчета о химической безопасности Приложения I.

Информация о воздействиях, альтернативных веществах и рисках

Должна быть предоставлена имеющаяся информация об использовании и информация об альтернативных веществах и технологиях.

3. Досье для предложения по ограничениям

Предложение

Предложение включает наименование вещества и предлагаемое(ые) ограничение(я) производства, размещения на рыке и использования и обзор обоснования.

Информация об опасности и риске

Описываются риски, направленные вместе с ограничениями на основании оценки опасности и рисков согласно соответствующим частям Приложения I, и документируются в формате, установленном в Части B этого Приложения для Отчета о химической безопасности.

Должно быть представлено доказательство того, что применяемых мер по управлению рисками (включая те, которые определены в заявке на регистрацию согласно Статьям 10 - 14) недостаточно.

Информация об альтернативах

Предоставляется имеющаяся информация об альтернативных веществах и технологиях, включая:

- информацию о рисках здоровью человека и окружающей среде, относящихся к производству или использованию альтернатив;

- наличие, включая временную последовательность;

- технико-экономическое обоснование.

Обоснование ограничений на уровне Сообщества

Должно быть представлено обоснование того, что:

- действия требуются на уровне всего Сообщества;

- ограничение является наиболее подходящей мерой на уровне Сообщества, что оценивается с использованием следующих критериев:

(i) эффективность: ограничение должно быть направлено на влияние или воздействие, которое вызывает определенный риск, может сократить эти риски до приемлемого уровня в разумный срок и пропорционально риску;

(ii) практичность: ограничение должно быть применимым, осуществимым и управляемым;

(iii) отслеживаемость: должно быть возможно отследить результаты применения предлагаемых ограничений.

Социально-экономическая оценка

Социально-экономическое влияние предлагаемого ограничения может быть проанализировано со ссылкой на Приложение XVI. Здесь чистая выгода для здоровья человека и окружающей среды предлагаемого ограничения может сравниваться с чистыми затратами производителей, импортеров, пользователей, дистрибьюторов, потребителей и общества в целом.

Информация о консультациях с акционерами

В досье включается информация обо всех консультациях с акционерами, а также то, как их мнение было учтено.

---

* Часть пунктов Приложения удалена актами, вносящими изменения - прим. перев.

Приложение XVI

Социально-экономический анализ

Настоящее Приложение излагает информацию, которая может быть адресована тем, кто предоставляет социально-экономический анализ (SEA) с заявлением о разрешении, как определено в Статье 62(5)(a) или в связи с предложенными ограничениями, как определено в Статье 69(6)(b).

Агентство готовит руководство для подготовки социально-экономического анализа (SEA). Социально-экономический анализ (SEA) или его статьи предоставляются в формате, определенном Агентством в соответствии со Статьей 111.

Но за уровень подробности и объема социально-экономического анализа (SEA) или его статей отвечает заявитель, подавший заявку на получение разрешения, или в случае предлагаемого ограничения, - заинтересованная сторона. Предоставляемая информация может быть направлена на социально-экономическое влияние на любом уровне.

Социально-экономический анализ (SEA) может включать следующие элементы:

- влияние выданного заявителю(ям) разрешения или отказа в разрешении, или в случае предлагаемого ограничения влияние на производство (например, производителей или импортеров). Влияние на всех других лиц в цепи поставки, пользователей и связанный с ними бизнес в плане коммерческих последствий, таких как инвестиции, исследования и разработки, инновации, разовые и операционные затраты (например, соответствие, переходные соглашения, изменение существующих процессов, системы отчетности и мониторинга, установка новых технологий и т.п.) с учетом общих тенденций рынка и технологий;

- влияние выданного заявителю(ям) разрешения или отказа в разрешении или предлагаемого ограничения на потребителей. Например, цены на продукцию, изменение состава или качества или поведения продукции, выбор потребителей, а также влияние на здоровье человека и окружающую среду в той степени, в которой это затрагивает потребителей;

- социальный смысл выданного заявителю(ям) разрешения или отказа в разрешении или предлагаемого ограничения. Например, безопасность рабочих мест и занятость;

- наличие, пригодность и техническое обоснование альтернативных веществ или технологий и их экономические последствия, информация о размерах или потенциале технологических изменений и этом(их) секторе(ах). В случае заявки на разрешение социальное и/или экономическое влияние использования всех имеющихся альтернатив;

- более широкое влияние на торговлю, конкуренцию и экономическое развитие (в частности, для социально-экономического анализа (SEA) и в отношении к третьим странам) выданного заявителю(ям) разрешения или отказа в разрешении, или предлагаемого ограничения. Это может включать рассмотрение местных, региональных, национальных и международных аспектов;

- для предлагаемых ограничений - предложение других нормативных и ненормативных мер, которые могут отвечать цели предлагаемого ограничения (это учитывает существующее законодательство). Это также может включать оценку эффективности и затраты, связанные с альтернативными мерами по управлению рисками;

- для предлагаемых ограничений и отказа в выдаче разрешения - преимущества для здоровья человека и окружающей среды, а также социальные и экономические преимущества предлагаемого ограничения. Например, здоровье рабочих, экологическое поведение и распределение этих преимуществ, например, географически, по группам населения;

- социально-экономический анализ (SEA) может быть также посвящен другим вопросам, которые заявитель(и) или заинтересованная сторона считают подходящими.

Приложение XVII

Ограничения производства, размещения на рынке и использования некоторых опасных веществ, смесей и изделий*

Для веществ, которые были включены в настоящее Приложение, как последствие ограничений, принятых в рамках Директивы 76/769/ЕЭС (Статьи 1 - 58), ограничения не применяются для складирования, хранения, переработки, наполнения в контейнеры или перевода из одного контейнера в другой этих веществ для экспорта, если производство веществ не запрещено.

Колонка 1 Наименование вещества, группы веществ или смеси	Колонка 2 Условия ограничения
1. Полихлорированные терфинилы (PCT)	Не размещаются на рынке или не используются:- как вещества;- в смесях, включая отработанное масло, или оборудовании в концентрации выше 50 мг/кг (0,005% по весу).
2. Винилхлорид (Хлористый винил)CAS N 75-01-4EC N 200-831-0	Не применяется как газ-вытеснитель в аэрозолях для всех видов использования.Распылители аэрозолей, содержащие вещество в качестве газа-вытеснителя, не размещаются на рынке.

3. Жидкие вещества или смеси, которые считаются опасными согласно Директиве 1999/45/ЕС, или отвечают критериям следующих классов или категорий опасности, установленным в Приложении I к Ренгламенту (ЕС) 1272/2008:(a) классы опасности 2.1 - 2.4, 2.6 и 2.7, 2.8 типы A и B, 2.9, 2.10, 2.12, 2.13 категории 1 и 2, 2.14категории 1 и 2, 2.15 типы A - F;(b) классы опасности 3.1 - 3.6, 3.7 отрицательное воздействие на сексуальную функцию и способность к воспроизводству и на развитие, 3.8 другое воздействие, кроме наркотического, 3.9 и 3.10;(c) класс опасности 4.1;(d) класс опасности 5.1.	1. Не используются в:- декоративных изделиях, предназначенных для производства светового или цветового эффектов посредством различных фаз, например, в декоративных лампах и пепельницах;- спецэффектах и развлечениях;- играх для одного или нескольких участников или всех изделиях, предназначенных для такого использования, даже с декоративными аспектами.2. Изделия, не соответствующие параграфу 1, не размещаются на рынке.3. Не размещаются на рынке, если они содержат цветовой агент, если этого не требуется по финансовым причинам, или ароматизирующие вещества, или содержат и то, и другое, если они:- могут использоваться как топливо в декоративных масляных лампах для поставки населению, и- представляют опасность при вдыхании и маркированы R65 или H304;4. Декоративные масляные лампы для поставки населению не размещаются на рынке, если они не соответствуют Европейским стандартам декоративных масляных ламп (EN 14059), принятым Европейским комитетом стандартизации (CEN).5. Без ущерба имплементации других положений Сообщества, относящихся к классификации, упаковке и маркировке опасных веществ и смесей, поставщики должны обеспечить до размещения на рынке, чтобы были выполнены следующие требования:(a) на маслах для ламп, маркированных R65 или H304, предназначенных для поставки населению, должна быть видимая, несмываемая и легко читаемая маркировка "Беречь лампы, наполненные этой жидкостью, от детей"; и к 1 декабря 2010 г: "Глотание масла для ламп или всасывание фитиля лампы может привести к угрожающему жизни вреду для легких";(b) на жидкостях для грилей и зажигалок, маркированных R65 или H304, предназначенных для поставки населению, к 1 декабря 2010 г. должна быть легко читаемая и несмываемая маркировка "Глотание жидкостей для грилей и зажигалок может привести к угрожающему жизни вреду для легких";(c) масла для ламп и жидкости для грилей и зажигалок, маркированные R65 или H304, предназначенные для поставки населению, упаковываются в черные светонепроницаемые контейнеры, не превышающие 1 литра, к 1 декабря 2010 г.6. Не позднее 1 июня 2014 г. Европейская Комиссия запрашивает Европейское агентство по химическим веществам о подготовке досье в соответствии со Статьей 69 настоящего Регламента с целью запрета при необходимости жидкостей для грилей и зажигалок и топлива для декоративных ламп, маркированных R65 и H304, предназначенных для поставки населению.7. Физические или юридические лица, размещающие на рынке в первый раз масла для ламп, жидкости для грилей и зажигалок, маркированные R65 или H304 к 1 декабря 2011 г. и ежегодно после этой даты предоставляют данные об альтернативах маслах для ламп и жидкостях для гриля и зажигалок, маркированных R65 или H304 компетентным органам заинтересованных Государств-членов ЕС. Государства-члены ЕС направляют эти данные в Европейскую Комиссию.
4. Трис (2,3 двухбромопропил) фосфатCAS N 126-72-7	1. Не используется в текстильных изделиях, таких как предметы одежды, нижнее белье и постельное белье, предназначенное для вступления в контакт с кожей.2. Изделия, не соответствующие параграфу 1, не размещаются на рынке.
5. БензолCAS N 71-43-2EC N 200-753-7	1. Не используется в игрушках или частях игрушек, если концентрация бензола в свободном состоянии более 5мг/кг (0,0005%) веса игрушки или части игрушки.2. Игрушки или части игрушки, не соответствующие параграфу 1, не размещаются на рынке.3. Не размешаются на рынке и не используются:- как вещество;- как составляющее других веществ или в смесях, в концентрации равной или более 0,1% по весу.4. Но параграф 3 не применяется к:(a) моторным топливам, на которые распространяется Директива 98/70/ЕС;(b) веществам и смесям для использования в промышленных процессах, не позволяющих осуществить выброс бензола в количестве, превышающем количество, указанное в существующем законодательстве.
6. Асбестовые волокна(a) крокидолитCAS N 12001-28-4(b) амозитCAS N 12172-73-5(c) антофиллитCAS N 77536-67-5(d) актинолитCAS N 77536-66-4(e) тремолитCAS N 77536-68-6(f) хризолитCAS N 12001-29-5CAS N 132207-32-0	1. Производство, размещение на рынке и использование этих волокон и изделий и смесей, содержащих эти волокна, добавленных намеренно, запрещено.Но Государства-члены ЕС могут сделать исключения для размещения на рынке и использования диафрагм, содержащих хризолит (пункт (f)), для существующих электролизных установок до того, как они достигнут окончания их срока службы, или станут доступными подходящие заменители, не содержащие асбест, в зависимости от того, что наступит раньше.К 1 июня 2011 г. Государства-члены ЕС , использующие это исключение, предоставляют отчет в Европейскую Комиссию о наличии заменителей без содержания асбеста для электролизных установок и об усилиях, приложенных для разработки таких установок, о защите здоровья работников на этих установках, об источниках и количестве диафрагм, содержащих хризолит, и предполагаемой дате окончания действия этого исключения. Европейская Комиссия делает эту информацию доступной для населения.После получения этих отчетов Европейская Комиссия просит Агентство подготовить досье в соответствии со Статьей 69 с целью запрета размещения на рынке и использовании диафрагм, содержащих хризолит.2. Продолжить использование изделий, содержащих асбестовые волокна, указанные в параграфе 1, которые уже были установлены и/или использовались до 1 января 2005 г., разрешается до того, как они будут утилизированы или достигнут окончания срока службы.Государства-члены ЕС могут разрешить размещение на рынке изделий в их целостности, содержащих асбестовые волокна, указанные в параграфе 1, которые уже были установлены или использовались до 1 января 2005 г., при специальных условиях, обеспечивающих высокий уровень защиты здоровья человека. Государства-члены ЕС сообщают об этих национальных мерах Европейской Комиссии к 1 июня 2011 г. Европейская Комиссия делает эту информацию доступной для населения.3. Без ущерба применению других положений Сообщества по классификации, упаковке и маркировке веществ и смесей, размещение на рынке и использование изделий, содержащих эти волокна, что разрешено согласно предшествующим исключениям, разрешается, только если поставщики обеспечивают, чтобы до размещения на рынке у этих изделий была маркировка в соответствии с Приложением 7 настоящего Приложения.
7. Трис (азиридинил) фосфиноксидCAS N 545-55-1EC N 208-892-5	1. Не используется в текстильных изделиях, таких как предметы одежды, нижнее белье и постельное белье, предназначенное для вступления в контакт с кожей.2. Изделия, не соответствующие параграфу 1, не размещаются на рынке.
8. ПолибромобифенилПолибромдифенил (PBB)CAS N 59536-65-1	1. Не используется в текстильных изделиях, таких как предметы одежды, нижнее белье и постельное белье, предназначенное для вступления в контакт с кожей.2. Изделия, не соответствующие параграфу 1, не размещаются на рынке.

9. (a) Порошок коры мыльного дерева(Quillaja saponaria) и его производные, содержащие сапонинуCAS N 68990-67-0EC 273-620-4(b) Порошок корня Helliborus viridis и Helleborus niger(c) Порошок корня Veratrum album и Veratrum nigrum(d) Бензидин и/или его производныеCAS N 92-87-5EC N 202-199-1(e) O-НитробензальдегидCAS N 552-89-6EC N 209-025-3(f) Древесный порошок (древесная мука)	1. Не используется при развлечениях или в смесях или изделиях, предназначенных для такого использования, например, как составляющая чихательного порошка и бомб со зловонным запахом.2. Развлечения или смеси или изделия, предназначенные для такого использования, не соответствующие параграфу 1, не должны размещаться на рынке.3. Но параграфы 1 и 2 не применяются к бомбам со зловонным запахом, содержащим не более 1,5 мл жидкости.
10. (a) Сульфид аммонияCAS N 12135-76-1EC N 235-223-4(b) Сульфид водорода аммонияCAS N 12124-99-1EC N 235-184-3(c) Полисульфид аммонияCAS N 9080-17-5EC N 232-989-1	1. Не используется при развлечениях или в смесях или изделиях, предназначенных для такого использования, например, как составляющая чихательного порошка и бомб со зловонным запахом.2. Развлечения или смеси или изделия, предназначенные для такого использования, не соответствующие параграфу 1, не должны размещаться на рынке.3. Но параграфы 1 и 2 не применяются к бомбам со зловонным запахом, содержащим не более 1,5 мл жидкости.
11. Легкоиспаряющиеся эфиры бромуксусных кислот:(a) МетилбромацетатCAS N 96-32-2EC N 202-499-2(b) ЭтилбромацетатCAS N 105-36-2EC N 203-290-9(c) ПропилбромацетатCAS N 35223-80-4(d) БутилбромацетатCAS N 18991-98-5EC N 242-729-9	1. Не используется при развлечениях или в смесях или изделиях, предназначенных для такого использования, например, как составляющая чихательного порошка и бомб со зловонным запахом.2. Развлечения или смеси или изделия, предназначенные для такого использования, не соответствующие параграфу 1, не должны размещаться на рынке.3. Но параграфы 1 и 2 не применяются к бомбам со зловонным запахом, содержащим не более 1,5 мл жидкости.
12. 2-НафтиламинCAS N 91-59-8EC N 202-080-4 и его соли13. БензидинCAS N 92-87-5EC N 202-199-1 и его соли14. 2-НитробефинилCAS N 92-93-3Европейский перечень существующих коммерческих химических веществ (Einecs) EC N 202-204-715. 4-АминобефинилCAS N 92-67-1Европейский перечень существующих коммерческих химических веществ (Einecs) EC N 202-177-1 и его соли	Следующее применяется к статьям 12 - 15:Не размещаются на рынке, не используются как вещества или в смеси в концентрации выше 0,1% по весу.
16. Карбонаты свинца:(a) Нейтральный безводный карбонат ($PbCO_3$)CAS N 598-63-0EC N 209-943-4(b) Свинец (II) карбонат основной $2PbCO_3-Pb(OH)_2$ CAS N 1319-46-6EC N 215-290-6	Не размещается на рынке или не используется как вещество или в смеси, если вещество или смесь предназначено для использования в качестве краски.Но Государства-члены ЕС могут в соответствии с положениями Конвенции 13 Международной организации труда (МОТ) разрешить использование на своей территории вещества или смеси для реставрационных и ремонтных работ в художественных и исторических зданиях и их интерьерах, а также размещение их рынке для такого использования. Если государство-член ЕС делает такое исключение, оно информирует об этом Европейскую Комиссию.
17. Сульфаты свинца(a) $PbSO_4$ CAS N 7446-14-2EC N 231-198-9(b) $Pb_{2}SO_4$ CAS N 15739-80-7EC N 238-831-0	Не размещается на рынке или не используется как вещество или в смеси, если вещество или смесь предназначено для использования в качестве краски.Но Государства-члены ЕС могут в соответствии с положениями Конвенции 13 Международной организации труда (МОТ) об использовании свинцовых белил в малярном деле разрешить использование на своей территории вещества или смеси для реставрационных и ремонтных работ в художественных и исторических зданиях и их интерьерах, а также размещение их рынке для такого использования. Если Государство-член ЕС делает такое исключение, оно информирует об этом Европейскую Комиссию.
18. Соединения ртути	Не размещаются на рынке или не используются как вещество или в смеси, если вещество или смесь предназначено для использования:(a) для предотвращения обрастания микроорганизмами, растениями или животными:- корпуса судна;- клеток, буйков, сетей и других приспособлений или оборудования, используемого для ловли рабы и моллюсков;- всех полностью и частично погруженных в воду приспособлений и оборудования;(b) при консервировании древесины;(c) при пропитке сверхпрочного промышленного текстиля и волокна, предназначенных для их производства;(d) при обработке промышленной воды, независимо от ее использования.
18a. РтутьCAS N 7439-97-6EC N 231-106-7	1. Не размещается на рынке:(a) в медицинских термометрах;(b) в других измерительных приборах, предназначенных для продажи населению (таких как манометры, барометры, сфигмоманометры, термометры, кроме медицинских).2. Ограничение параграфа 1 не применяется к измерительным приборам, которые использовались в Сообществе до 3 апреля 2009 г. Но Государства-члены ЕС могут ограничить или запретить размещение на рынке таких измерительных приборов.3. Ограничение параграфа 1(b) не применяется к:(a) измерительным приборам, которым более 50 лет на 3 октября 2007 г.;(b) барометрам (за исключением барометров, попадающим под пункт (a)) до 3 октября 2009 г.4. К 3 октября 2009 г. Европейская Комиссия выполняет обзор имеющихся надежных более безопасных альтернатив, которые технически и экономически обоснованы для сфигмоманометров, содержащих ртуть, и других измерительных приборов в здравоохранении и других профессиональных и промышленных видах использования. На основании этого обзора или как только появится новая информация о надежных более безопасных альтернативах сфигмоманометров и других измерительных приборов, содержащих ртуть, Европейская Комиссия при необходимости представляет законодательное предложение о расширении ограничений, указанных в параграфе 1, для сфигмоманометров и других измерительных приборов в здравоохранении и других профессиональных и промышленных видах использования с тем, чтобы ртуть в измерительных приборах выводилась, если это технически и экономически обосновано.

19. Соединения мышьяка	1. Не размещаются на рынке или не используются как вещество или в смеси, если вещество или смесь предназначено для использования при предотвращении обрастания микроорганизмами, растениями или животными:- корпуса судна;- клеток, буйков, сетей и других приспособлений или оборудования, используемого для ловли рабы и моллюсков;- всех полностью и частично погруженных в воду приспособлений и оборудования.2. Не размещаются на рынке или не используются как вещество или в смеси, если вещество или смесь предназначено для использования при обработке промышленной воды, независимо от ее использования.3. Не используются при консервации древесины. Более того, древесина, обработанная таким образом, не размещается на рынке.4. В качестве исключения из параграфа 3:(a) в отношении веществ и смесей для консервации древесины: они могут использоваться только в промышленных установках, использующих вакуум или давление для пропитки древесины, если они являются растворами неорганических сложных веществ с медью, хромом, мышьяком (ССА) типа С и если они разрешены в соответствии со Статьей 5(1) Директивы 98/8/ЕС. Древесина, обработанная таким образом, не размещается на рынке до того, как завершена фиксация консервации.(b) Древесина, обработанная растворами ССА в соответствии с пунктом (a), может быть размещена на рынке для профессионального или промышленного использования при условии, что требуется структурная целостность древесины для безопасности человека и скота, и контакт с кожей людей во время всего срока его использования маловероятен:- в качестве структурной древесины в публичных и сельскохозяйственных зданиях, офисах и промышленных предприятиях;- на мостах и мостовых сооружениях;- в качестве строительной древесины в пресноводных областях и слабосоленых водах, например, на дамбах и мостах;- в качестве шумоизолирующей преграды;- при регулировании обвалов;- при безопасном ограждении и защите дорог;- в качестве круглых хвойных без коры стоек для ограждения скота;- в структурах, удерживающих почву;- в качестве столбов электропередачи и телекоммуникационных столбов;- в качестве поперечных брусов на подземной железной дороге.(c) Без ущерба применению других положений Сообщества о классификации, упаковке и маркировке веществ и смесей, поставщики обеспечивают до размещения на рынке, чтобы вся обработанная древесина, размещенная на рынке была индивидуально маркирована следующим образом "Только для использования в профессиональных и промышленных установках, содержит мышьяк". Кроме этого, вся древесина, размещенная на рынке в упаковках, также должна иметь маркировку "Одевать перчатки при работе с этой древесиной. Одевать респиратор и защиту для глаз при резьбе или другой работе с древесиной. Отходы этой древесины как опасные перерабатываются предприятием, имеющим разрешение".(d) Обработанная древесина, указанная в пункте (a), не используется:- в жилищном и домашнем строительстве, независимо от цели;- при применении, если есть риск повторяющегося контакта с кожей;- в морской воде;- для сельскохозяйственных целей, кроме столбов для ограды скота и структурного использования в соответствии с пунктом (b);- во всех видах применения, если обработанная древесина может вступить в контакт с промежуточной или завершенной продукцией, предназначенной для потребления людьми и/или животными.5. Древесина, обработанная сложными веществами, содержащими мышьяк, которая использовалась в Сообществе до 30 сентября 2007 г., или которая была размещена на рынке в соответствии с параграфом 4, может остаться размещенной, и ее использование может продолжаться до тех пор, пока она не достигнет окончания своего срока использования.6. Древесина, обработанная растворами ССА типа С, которая использовалась в Сообществе до 30 сентября 2007 г., или которая была размещена на рынке в соответствии с параграфом 4:- может использоваться или повторно использоваться согласно условиям, относящимся к ее использованию, указанному в пунктах 4(b), 4(c) и 4(d);- может размещаться на рынке согласно условиям, относящимся в ее использованию в соответствии с пунктами 4(b), (c) и (d).7. Государства-члены ЕС могут разрешить, чтобы древесина, обработанная другими видами растворов ССА, которые использовались в Сообществе до 30 сентября 2007 г.:- использовалась или повторно использовалась согласно условиям, относящимся к ее использованию, указанному в пунктах 4(b), 4(c) и 4(d);- размещалась на рынке согласно условиям, относящимся в ее использованию в соответствии с пунктами 4(b), (c) и (d).

20. Оловоорганические вещества	1. Не размещаются на рынке или не используется как вещество или в смеси, если вещество или смесь действуют как биоцид в свободной связи с краской.2. Не размещаются на рынке или не используется как вещество или в смеси, если вещество или смесь действуют как биоцид при предотвращении обрастания микроорганизмами, растениями или животными:(a) всех судов независимо от их длины, предназначенных для использования в морских, прибрежных, устьевых и внутренних водах и озерах;(b) клеток, буйков, сетей и других приспособлений или оборудования, используемого для ловли рабы и моллюсков;(c) всех полностью и частично погруженных в воду приспособлений и оборудования.3. Не размещаются на рынке или не используются как вещество или в смеси, если вещество или смесь предназначены для использования в переработке промышленных вод.4. Три-замещенные оловоорганические вещества:(a) Три-замещенные оловоорганические вещества, такие как соединения трибутилолова (TBT) и соединения трифенилолова (TPT), не используются после 1 июля 2010 г. в изделиях, если концентрация в изделии или в его части выше чем эквивалент 0,1% по весу олова.(b) Изделия, не соответствующие пункту (a), не размещаются на рынке после 1 июля 2010 г., за исключением изделий, которые уже используются в Сообществе до этой даты.5. Соединения дибутилолова (DBT):(a) Соединения дибутилолова (DBT) не используются после 1 января 2012 г. в смесях и изделиях для поставки населению, если концентрация в смеси или в изделии или в его части выше чем эквивалент 0,1% по весу олова.(b) Изделия и смеси, не соответствующие пункту (a), не размещаются на рынке после 1 января 2012 г., за исключением изделий, которые уже используются в Сообществе до этой даты.(c) В качестве исключения пункты (a) и (b) не применяются до 1 января 2015 г. к следующим изделиям и смесям для поставки населению:- однокомпонентные и двухкомпонентные вулканизационные герметики при комнатной температуре (RTV-1 и RTV-2 герметики) и связующие вещества;- краски и покрытия, содержащие соединения DBT в качестве катализаторов, при применении в изделиях;- профили мягкого поливинилхлорида (PVC), либо сами, либо соэкструдированные с твердым PVC;- изделия, покрытые PVC, содержащим соединения DBT в качестве стабилизаторов, если предназначены для применения на улице;- наружные водосточные трубы; желоба и водопроводная арматура, а также как покрывающий материал для кровли и фасадов;(d) В качестве исключения пункты (a) и (b) не применяются к материалам и изделиям, регулируемым Регламентом (EC) 1935/2004.6. Соединения диоктилолова (DOT):(a) Соединения диоктилолова (DOT) не используются после 1 января 2012 г. в следующих изделиях для поставки или для использования населением, если концентрация в изделии или в его части выше чем эквивалент 0,1% по весу олова:- текстильные изделия, предназначенные для вступления в контакт с кожей;- перчатки;- обувь или часть обуви, предназначенная для вступления в контакт с кожей;- покрытия стен и пола;- изделия для ухода за ребенком;- женская гигиеническая продукция;- памперсы;- двухкомпонентные наборы профилированных материалов вулканизации при комнатной температуре (RTV-2 наборы профилированных материалов).(b) Изделия, не соответствующие пункту (a), не размещаются на рынке после 1 января 2012 г., за исключением изделий, которые уже использовались в Сообществе до этой даты.
21. Ди-μ -оксо-ди-н-бутилоловогидрокси-боран/ дибутиолово борат водорода $C_8H_{19}BO_3Sn$ (DBB)CAS N 75113-37-0EC N 401-040-5	Не размещается на рынке или не используется как вещество или в смеси в концентрации равной или выше чем 0,1% по весу.Но первый параграф не применяется к этому веществу (DBB) или смеси, содержащей его, если они предназначены исключительно для преобразования в изделия, среди которых это вещество не будет иметь своих свойств в концентрации равной или выше 0,1%.
22. ПентахлорфенолCAS N 87-86-5EC N 201-778-6 и его соли и эфиры	Не размещается на рынке или не используется:- в качестве вещества;- в качестве составляющей в других веществах или в смесях в концентрации равной или выше 0,1% по весу.
	В целях настоящей статьи коды и главы, указанные в квадратных скобках, являются кодами и главами тарифной и статистической номенклатуры единого таможенного тарифа, учрежденной Регламентом (ЕЭС) Совета ЕС 2658/87 (*).1. Не используется в смесях и изделиях, произведенных из следующих синтетических органических полимеров (далее именуемых как пластиковые материалы):- полимеров и сополимеров винилхлорида (PVC) [3904 10] [3904 21] - полиуретана (PUR) [3909 50]- полиуретана пониженной плотности (LDPE), за исключением полиэтилена пониженной плотности, используемого для производства концентрата [3901 10]- ацетилцеллюлозы (CA) [3912 11]- ацетобутирата целлюлозы (CAB) [3912 11]- эпоксидной смолы [3907 30]- меламиноформальдегидных (MF) смол [3909 20]- мочевиноформальдегидных (UF) смол [3909 10]- ненасыщенных полиэфирных смол (UP) [3907 91]- полиэтилентерефталата (PET) [3907 60]- полибутилентерефталата (PBT)- прозрачного/для общего использования пенопласта [3903 11]- акрилонитрила метилметакрилата (AMMA)- полиэтилена с поперечной межмолекулярной связью (VPE)- ударопрочного пенопласта- полипропилена (PP) [3902 10]Смеси и изделия, произведенные из пластиковых материалов и указанные выше, не размещаются на рынке, если концентрация кадмия (выраженная как металл Cd) равна или больше 0,01% по весу пластикового материала.Путем частичного отступления второй подпараграф не применяется к изделиям, размещенным на рынке до 10 декабря 2011 г.Первый и второй подпараграфы применяются без ущерба действию Директивы 94/62/EC(**) Совета ЕС и актам, принятым на ее основе.До 19 ноября 2012 г. в соответствии со Статьей 69 Европейская Комиссия просит Европейское химическое агентство подготовить досье, отвечающее требованиям Приложения XV, для оценки того, необходимо ли ограничить использование кадмия и его компонентов в других пластиковых материалах, кроме указанных в подпараграфе 1.Не используется в красках [3208] [3209].Для красок, в которых содержание цинка превышает 10% по весу краски, концентрация кадмия (выраженного как металл Cd) не должна быть равна или превышать 0,1% по весу.Окрашенные изделия не размещаются на рынке, если концентрация кадмия (выраженного как металл Cd) равна или выше 0,1 по весу краски в окрашенном изделии.Путем частичного отступления параграфы 1 и 2 не применяются к изделиям, окрашенным смесями, содержащими кадмий, по причине безопасности.Путем частичного отступления параграф 1, второй подпраграф, не применяется к:- смесям, произведенным из отходов PVC (далее именуемым "использованные PVC");- смесям и изделиям, содержащим использованные PVC, если концентрация в них кадмия (выраженная как металл Cd) не превышает 0,1 по весу пластикового материала в применении следующих твердых PVC:(a) профили и твердые

23. КадмийCAS N 7440-43-9EC N 231-152-8 и его соединения	листы для строительного применения;(b) двери, окна, ставни, стены, жалюзи, изгороди и водосточные желобы;(c) плиты и террасы;(e) трубы для неводопроводной воды, если использованные PVC использованы в среднем слое многослойной трубы и полностью покрыты слоем нового произведенного PVC в соответствии с параграфом 1 выше.Поставщики обеспечивают до размещения на рынке смесей или изделий, содержащих использованные PVC в первый раз, чтобы они были расположены на видном месте, разборчиво и несмываемой краской маркированы следующим: "Содержит использованные PVC" или следующим значком: В соответствии со Статьей 69 настоящего Регламента отступление, указанное в параграфе 4, должно быть пересмотрено, в частности, для сокращения предельного значения для кадмия и для повторной оценки отступления для применения, указанного в пунктах (a) - (c) до 31 декабря 2017 г.5. В целях настоящей статьи "кадмирование" означает все виды напыления или покрытия металлическим кадмием на металлическую поверхность.Не используется для кадмирования изделий или компонентов изделий, используемых в следующих секторах/видах:(a) оборудование и машины для:- производства пищи [8210] [8417 20] [8419 81] [8421 11] [8421 22] [8422] [8435] [8437] 8438] [8476 11]- сельского хозяйства [8419 31] [8424 81] [8432] [8433] [8434] [8436]- охлаждения и замораживания [8418]- печатания и книжного переплета [8440] [8442] [8443](b) оборудования и машин для производства:- бытовых изделий [7321] [8421 12] [8450] [8509] [8516]- мебели [8465] [8466] [9401] [9402] [9403] 9404]- санитарно-технических изделий [7324]- центрального отопления и охлаждения воздуха [7322] [8403] [8404] [8415]В любом случае независимо от вида их использования или предполагаемой конечной цели размещение на рынке кадмированных изделий или компонентов таких изделий, используемых в секторах/видах, указанных в пунктах (a) и (b) выше, и изделий, произведенных в секторах, указанных в пункте (b), запрещено.6. Положения, указанные в параграфе 5, также применяются к кадмированным изделиям или компонентам таких изделий, если они используются в секторах, указанных в пунктах (a) и (b) ниже, и к изделиям, произведенным в секторах, указанных в пункте (b) ниже:(a) оборудование и машины для производства:- бумаги и досок [8419 32] [8439] [8441]- текстиля и одежды [8444] [8445] [8447] [8448] [8449] [8451] [8452](b) оборудования и машины для производства:- промышленного погрузочно-разгрузочного оборудования и машин [8425] [8426] [8427] [8428] [8429] [8430] [8431]- дорожных и сельскохозяйственных транспортных средств [глава 87]- подвижного железнодорожного состава [глава 86]- судов [глава 89]7. Но ограничения параграфа 5 и 6 не применяются к:- изделиям и компонентам изделий, используемым в аэронавигационном, аэрокосмическом, добывающем, морском и ядерном секторах, использование которых требует высоких стандартов безопасности, и в устройствах безопасности в дорожных и сельскохозяйственных транспортных средствах, подвижном железнодорожном составе и судах;- электроконтактам во всех секторах использования, если необходимо обеспечить надежность аппаратов, на которые они установлены.8. Не применяется в твердых припоях в концентрации, равной или выше 0,01% по весу.Твердые припои не размещаются на рынке, если концентрации кадмия (выраженного как металл Cd) равна или выше 0,01% по весу.В целях настоящего параграфа припои означают технологию соединения с использованием сплавов и проводимую при температурах выше 450°C.9. Путем частичного отступления параграф 8 не применяется к твердым припоям, используемым в военной и аэрокосмической сферах, и к твердым припоям, используемым для целей безопасности.10. Не используется и не размещается на рынке, если концентрация равна или выше 0,01% по весу металла в:- (i) металлической накладке и других металлических компонентах для производства ювелирных изделий;(ii) металлических частях ювелирных изделий и искусственных ювелирных изделиях, и аксессуарах для волос, включая:- браслеты, колье и кольца;- ювелирные изделия для пирсинга;- наручные часы и изделия;- броши и запонки.11. Путем частичного отступления параграф 10 не применяется к изделиям, размещенным на рынке до 10 декабря 2011 г., и к ювелирным изделиям, старше 50 лет на 10 декабря 2011 г.(*) ОЖ N L 256, 7.9.1987, стр. 42.(**) ОЖ N L 365, 31.12.1994, стр. 10.
24. Монометил - тетрахлордифенил метанТорговое наименование:Ugilec 141CAS N 76253-60-6	1. Не размещается на рынке или не используется как вещество и в смесях.Изделия, содержащие вещество, не размещаются на рынке.2. В качестве исключения параграф 1 не применяется:(a) в отношении цеха или машинного оборудования, уже находящихся в эксплуатации на 18 июня 1994 г., до утилизации такого цеха или машинного оборудования;(b) в случае ремонта цеха и машинного оборудования, уже находящихся в эксплуатации на территории Государства-члена ЕС на 18 июня 1994 г.В целях пункта (a) Государства-члены ЕС могут на основании защиты здоровья человека и окружающей среды запретить на своей территории использование таких цехов или машинного оборудования до его утилизации.
25. Монометил - дихлородифенил метанТорговое наименование:Ugilec 121Ugilec 21	Не размещается на рынке или не используется как вещество или в смеси.Изделия, содержащие вещество, не размещаются на рынке.
26. Монометил-дибромодифенил метан, бромбензилбромтолуол, смесь изомеровТорговое наименование:DBBTCAS N 99688-47-8	Не размещается на рынке или не используется как вещество или в смеси.Изделия, содержащие вещество, не размещаются на рынке.

27. НикельCAS N 7440-02-0EC N 231-111-4 и его соединения	1. Не используются:(a) во всех деталях штырей, которые вставляются в проколотые уши и другие проколотые части человеческого тела, если процент никеля, выделяемого из таких деталей, не менее 0,2 $\text{мг}/\text{см}^2/\text{неделю}$ (предел перемещения);(b) в изделиях, предназначенных для прямого и длительного контакта с кожей, таких как:- сережки;- колье, браслеты и цепочки, ножные браслеты, кольца;- корпуса наручных часов, ремешки часов и натяжные приспособления;- клепки-пуговицы, натяжные приспособления, клепки, застежки-молнии и металлические части, используемые в деталях одежды,если процент никеля, выделяемого из таких частей этих изделий, вступающих в прямой и длительный контакт с кожей, более 0,5 $\text{мг}/\text{см}^2/\text{неделю}$.(c) в изделиях, указанных в пункте (b), если они имеют не никелевое покрытие, если такого покрытия недостаточно для обеспечения того, чтобы процент никеля, выделяемого из таких частей этих изделий, вступающих в прямой и длительный контакт с кожей, не превышал 0,5 $\text{мг}/\text{см}^2/\text{неделю}$ на период не менее 2-х лет обычного использования изделия.2. Изделия, на которые распространяется параграф 1, не размещаются на рынке, если они не соответствуют требованиям, установленным в этом параграфе.3. Стандарты, принятые Европейским комитетом стандартизации (CEN), используются в качестве методов испытания для демонстрации соответствия изделий параграфам 1 и 2.
28. Вещества, указанные в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008, классифицированные как канцерогенные категории 1A или 1B (Таблица 3.1.) или канцерогенные категории 1 или 2 (Таблица 3.2) и указаны следующим образом:- канцероген категории 1A (Таблица 3.1)/ канцероген категории 1 (Таблица 3.2), указанные в Приложении 1- канцероген категории 1B (Таблица 3.1)/ канцероген категории 2 (Таблица 3.2), указанные в Приложении 229. Вещества, указанные в разделе 3 Приложения VI Регламента (ЕС) 1272/2008, классифицированные как мутаген клетки зародыша категории 1A или 1B (Таблица 3.1.) или мутагенные категории 1 или 2 (Таблица 3.2) и указаны следующим образом:- мутаген категории 1A (Таблица 3.1)/ мутаген категории 1 (Таблица 3.2), указанный в Приложении 3;- мутаген категории 1B (Таблица 3.1)/ мутаген категории 2 (Таблица 3.2), указанные в Приложении 4.30. Вещества, указанные в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008, классифицированные как токсичные для репродуктивной функции категории 1A или 1B (Таблица 3.1.) или токсичные для репродуктивной функции категории 1 или 2 (Таблица 3.2) и указаны следующим образом:- Репродуктивное токсичное вещество категории 1A, оказывающее отрицательное влияние на сексуальную функцию и способность к деторождению или развитию (Таблица 3.1) или репродуктивное токсичное вещество категории 1 с R60 (может принести вред способности деторождения) или R61 (Может нанести вред неродившемуся ребенку) (Таблица 3.2.), указанное в Приложении 5- Репродуктивное токсичное вещество категории 1B, оказывающее отрицательное влияние на сексуальную функцию и способность к деторождению или развитию (Таблица 3.1) или репродуктивное токсичное вещество категории 2 с R60 (может принести вред способности деторождения) или R61 (Может нанести вред неродившемуся ребенку) (Таблица 3.2.), указанное в Приложении 6	Без ущерба действию других частей настоящего Приложения к статьям 28 - 30 применяется следующее:1. Не размещается на рынке или не используется:- как вещество;- как составляющая часть других веществ; или- в смесяхдля поставки населению, если индивидуальная концентрация в веществе или смеси равна или больше чем:- соответствующий специальный уровень концентрации, определенный в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008;- либо соответствующая концентрация, определенная в Директиве 1999/45/ЕС, если особая концентрация не установлена в Части 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008.Без ущерба имплементации других положений Сообщества, относящихся к классификации, упаковке и маркировке вещества и смесей, поставщики должны обеспечить перед размещением на рынке, чтобы следующая маркировка на таких веществах была видимой, легко читаемой и несмываемой:"Ограничено. Только для профессиональных пользователей"2. В качестве исключения параграф 1 не применяется к:(a) медицинской и ветеринарной продукции, определенной Директивой 2001/82/ЕС и Директивой 2001/83/ЕС;(b) косметической продукции, определенной Директивой 76/768/ЕЭС;(c) следующей топливной и нефтяной продукции:- моторные топлива, на которые распространяется Директива 98/70/ЕС;- нефтепродукты, предназначенные для использования в качестве топлива в мобильных или стационарных установках для сжигания;- топлива, продаваемые в закрытых системах (например, баллоны сжиженного газа);(d) краскам художников, на которые распространяется Директива 1999/45/ЕС;(e) веществам, указанным в Приложении 11, колонке 1, для применения или использования, указанного в Приложении 11, колонке 2. Если в колонке 2 Приложения 11 определена дата, исключение применяется до этой даты.

31. (a) Креозот, промывное маслоCAS N 8001-58-9EC N 232-287-5(b) Креозотовое масло, промывное маслоCAS N 61789-28-4EC N 263-047-8(c) Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла; нафталиновое маслоCAS N 84650-04-4EC N 283-484-8(d) Креозотовое масло, аценафтеновая фракция; промывочное маслоCAS N 90640-84-9EC N 283-484-8EC N 262-605-3(e) Дистилляты (каменноугольная смола), верхние; слаболетучее антраценовое маслоCAS N 65996-91-0EC N 266-026-1(f) Антраценовое маслоCAS N 90640-80-5EC N 292-602-7(g) Смоляные кислоты, уголь, нефть (сырая); сырые фенолыCAS N 65996-85-2EC N 266-019-3(h) Креозот, деревоCAS N 8021-39-4EC N 232-419-1(i) низкотемпературное смоляное масло, щелочь;экстракт остаточных нефтепродуктов (уголь), низко температурное смоляное масло щелочьCAS N 122384-78-5EC N 310-191-5	1. Не размещается на рынке или не используется как вещество или в смесях, если вещество или смесь предназначено для обработки древесины. Более того, древесина, обработанная таким образом, не размещается на рынке.2. В качестве исключения из параграфа 1:(a) Вещества или смеси могут использоваться для обработки древесины в промышленных установках или профессиональными лицами, на которых распространяется законодательство Сообщества о защите рабочих для повторной обработки на промышленной площадке, только если они содержат:(i) бензо[a]пирен при концентрации менее 50 мг/кг (0,005% по весу); и(ii) водные извлекаемые фенолы при концентрации менее 3% по весу.Такие вещества и смеси для использования в обработке древесины в промышленных установках или профессиональными лицами:- могут быть размещены на рынке только в упаковках объемом равным или более 20 литров;- не должны продаваться потребителям.Без ущерба применению других положений Сообщества, относящихся к классификации, упаковке и маркировке вещества и смесей, поставщики должны обеспечить перед размещением на рынке, чтобы следующая маркировка на упаковках таких веществах была видимой, легко читаемой и несмываемой:"Только для использования в промышленных установках или в профессиональной обработке".(b) древесина, обрабатываемая в промышленных установках или обработанная профессионально согласно подпараграфу (a), которая размещается на рынке в первый раз или повторно обрабатываемая на промышленной площадке, может использоваться только для профессионального и промышленного использования, например, на железной дороге, в электропередаче и телекоммуникациях, для ограждений, для сельскохозяйственных целей (например, столбы для поддержки деревьев) и в портах и на морских путях.(c) Запрет, указанный в параграфе 1, на размещение на рынке не применяется к древесине, которая была обработана веществами, указанными в статье 31 (a) - (i) до 31 декабря 2002 г., и размещена на вторичном рынке для повторного использования.3. Обработанная древесина, указанная в параграфе 2(b) и (c), не используется:- внутри зданий, независимо от цели использования;- в игрушках;- на игровых площадках;- в парках, садах и уличных развлекательных площадках, если есть риск частого контакта с кожей;- в производстве садовой мебели, такой как столики для пикников;- в производстве и использовании и повторном использовании:- в контейнерах, предназначенных для целей выращивания;- в упаковках, которые могут вступать в контакт с сырьем, промежуточной и окончательной продукцией, предназначенной для потребления людьми и/или животными;- в других материалах, которые могут загрязнять изделия, указанные выше.
32. ХлороформCAS N 67-66-3EC N 200-663-834. 1,1,2-ТрихлорэтанCAS N 79-00-5EC N 201-166-935. 1,1,2,2-ТетрахлорэтанCAS N 79-34-5EC N 201-197-836. 1,1,1,2-ТетрахлорэтанCAS N 630-20-637. ПентахлорэтанCAS N 76-01-7EC N 200-925-138.1,1-ДихлорэтанCAS N 75-34-4EC N 200-864-0	Без ущерба действию других частей настоящего Приложения, к пунктам 32 - 38 применяется следующее.1. Не размещается на рынке или не используется- как вещество;- как составляющая часть других веществ или в смесях в концентрации равной или выше чем 0,1% по весу;если вещество или смесь предназначено для поставки населению и/или предназначено для диффузного применения, такого как очистка поверхности и чистка ткани.2. Без ущерба применению других положений Сообщества, относящихся к классификации, упаковке и маркировке вещества и смесей, поставщики должны обеспечить перед размещением на рынке, чтобы следующая маркировка на упаковках таких веществ и смесей, содержащих их в концентрации равной или более 0,1% по весу, была видимой, легко читаемой и несмываемой:"Только для использования в промышленных установках"В качестве исключения это положение не применяется к:(a) медицинской или ветеринарной продукции, определенной Директивой 2001/82/EC и Директивой 2001/83/EC;(b) косметической продукции, определенной Директивой 76/768/ЕЭС.
40. Вещества, классифицированные как воспламеняемые газы категории 1 или 2, воспламеняемые жидкости категории 1, 2 или 3, воспламеняемые твердые вещества категории 1 или 2, вещества и смеси, которые при контакте с водой выпускают воспламеняемые газы категории 1, 2 или 3, самовоспламеняющиеся жидкости категории 1 или самовоспламеняющиеся твердые вещества категории 1 независимо от того, содержатся ли они в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (EC) 1272/2008 или нет.	1. Не используется как вещество или как смеси в аэрозольных распылителях, если эти аэрозольные распылители предназначены для поставки населению для развлекательных и декоративных целей, таких как следующие:- металлический блеск, предназначенный для украшения;- искусственный снег и иней;- подушки для "вечеринки";- аэрозоли - игрушки "глупая веревка";- имитация экскрементов;- рожки для вечеринок;- декоративные пух и пена;- искусственная паутина;- бомба со зловонным запахом.2. Без ущерба применению других положений Сообщества, относящихся к классификации, упаковке и маркировке вещества, поставщики должны обеспечить перед размещением на рынке, чтобы следующая маркировка на упаковках аэрозольных распылителей, относящихся к вышеназванным, была видимой, легко читаемой и несмываемой:"Только для профессиональных пользователей".3. В качестве исключения параграфы 1 и 2 не применяются к аэрозольным распылителям, указанным в Статье 8(1a) Директивы 75/324/ЕЭС Совета ЕС (***).4. Аэрозольные распылители, указанные в параграфах 1 и 2, не размещаются на рынке, если они не соответствуют указанным требованиям.(***) ОЖ N L 147, 9.6.1975, стр. 40.
41. ГексахлорэтанCAS N 67-72-1EC N 200-666-4	Не размещается на рынке или не используется как вещество или в смеси, если вещество или смесь предназначены для производства или переработки цветных металлов.
43. Азокрасители и азокраски	1. Азокраски, которые посредством восстановительного расщепления одной или нескольких азогрупп, могут выпускать одну или более ароматических амин, указанных в Приложении 8, в определимой концентрации, т.е. выше 30 мг/кг (0,003% по весу) в изделиях или в их крашенных частях согласно методам испытания, указанным в Приложении 10, не используются в трикотажных и кожаных изделиях, которые могут вступать в прямой и длительный контакт с кожей человека или полостью рта, такие как:- одежда, постельные принадлежности, полотенца, накладки, парики, салфетки и другие гигиенические принадлежности, спальные мешки;- обувь, перчатки, ремешки часов, сумки, кошельки/портмоне, портфели, покрытия для стульев, сумочки, которые носят на шее;- текстильные или кожаные игрушки и игрушки, которые имеют текстильную или кожаную отделку;- пряжа и волокно, предназначенные для использования конечным потребителем.2. Более того, текстильные и кожаные изделия, указанные в параграфе 1, не размещаются на рынке, если они не соответствуют требованиям, установленным в этом параграфе.3. Азокраски, которые указаны в Приложении 9 "Список азокрасок", не размещаются на рынке или не используются как вещества или в смеси в концентрации более 0,1% по весу, если вещество или смесь предназначены для изделий из окрашенного текстиля и кожи.
44. ----------	----------

45. Дифениловый эфир, производные октаброма$C_{12}H_2Br_8O$	1. Не размещаются на рынке или не используются- как вещество;- как составляющая других веществ или в смесях в концентрации более 0,1% по весу.2. Изделия не размещаются на рынке, если они или их огнезащитные части содержат это вещество в концентрации более 0,1% по весу.3. В качестве исключения параграф 2 не применяется- к изделиям, которые использовались в Сообществе до 15 августа 2004 г.;- к электрическому и электронному оборудованию в пределах действия Директивы 2002/95/ЕС.
46. (a) Нонилфенол$C_6H_4(OH)C_9H_{19}$ CAS N 25154-52-3EC N 246-672-0(b) Этоксилаты нонилфенола$(C_2H_4O)_nC_{15}H_{24}O$	Не размещаются на рынке или не используются как вещества или в смесях в концентрации равной или более 0,1% по весу для следующих целей:(1) промышленной уборки и уборки учреждений, за исключением:- контролируемых закрытых систем сухой чистки, где моющий раствор повторно используется или сжигается;- системы очистки со специальной обработкой, где моющий раствор повторно используется или сжигается.(2) домашней уборки;(3) обработки текстиля и кожи, за исключением:- обработки без выпуска в сточные воды;- систем со специальной обработкой, если сточные воды предварительно обрабатываются для полного удаления органических фракций до биологической обработки сточных вод (обезжиривание овчины);(4) эмульгатора в сельскохозяйственной обрабатывающем растворе;(5) обработки металлов, за исключением:использования в контролируемых закрытых системах, если промывочная жидкость повторно используется или сжигается;(6) производства бумажной массы и бумаги;(7) косметической продукции;(8) другой персональной гигиенической продукции, за исключением спермицидов;(9) составляющей части в пестицидах и биоцидах. Но на национальные разрешения на продукцию пестицидов и биоцидов, содержащей нонилфенол этоксилат в качестве составляющей, выданные до 17 июля 2003 г., не влияют эти ограничения до срока их истечения.
47. Соединения хрома VI	1. Цемент и цементосодержащие смеси не размещаются на рынке или не используются, если они содержат при поглощении воды более 2 мг/кг (0,0002%) растворимого хрома VI на общий сухой вес цемента.2. Если используются восстановители, то без ущерба применению других положения Сообщества о классификации, упаковке и маркировке веществ и смесей поставщики должны обеспечить перед размещением на рынке, чтобы на упаковках цемента или цементосодержащей смеси была видимой, легко читаемой и несмываемой маркировка, содержащая информацию о дате упаковки, а также условиях хранения и сроке хранения, соответствующем сохранению активности восстановителя, сохранению содержания растворимого хрома VI ниже пределов, указанных в параграфе 1.3. В качестве исключения параграфы 1 и 2 не применяются к размещению на рынке или использованию в контролируемых закрытых и полностью автоматизированных процессах, в которых цемент и цементосодержащие смеси перерабатываются исключительно машинами и в которых нет возможности контакта с кожей.4. Стандарт, принятый Европейским комитетом стандартизации (CEN), для испытания растворимого в воде цемента хрома (IV) и цементосодержащей смеси используется как способ испытания для демонстрации соответствия параграфу 1.
48. ТолуолCAS N 108-88-3EC N 203-625-9	Не размещаются на рынке или не используются как вещества или в смесях в концентрации, равной или выше 0,1% по весу, если вещество или смесь используются в клеящих веществах или красках-спреях, предназначенных для поставки населению.
49. ТрихлорбензолCAS N 120-82-1EC N 204-428-0	Не размещаются на рынке или не используются как вещество или в смесях в концентрации равной или выше 0,1% по весу для всех видов использования, за исключением:- в качестве промежуточного вещества в синтезе; или- в качестве растворителя процесса при закрытом химическом применении для реакций хлорирования; или- в производстве 1,3,5-триамино-2,4,6-тринитробензола (TATB).
50. Полициклические ароматические углеводороды (PAH)(a) Бензо[a]пирен (BaP)CAS N 50-32-8(b) Бензо[e]пирен (BeP)CAS N 192-97-2(c) Бензо[a]антрацен (BaA)CAS N 56-55-3(d) Хризен (CHR)CAS N 218-01-9(e) Бензо[b]флуорантен (BbFA)CAS N 205-99-2(f) Бензо[j]флуорантен BjFA)CAS N 205-82-3(g) Бензо[k]флуорантен (BkFA)CAS N 207-08-9(h) Дибензо[a,h]антрацен (DBAhA)CAS N 53-70-3	1. С 1 января 2010 г. масла для наполнителя не размещаются на рынке или не используются для производства шин или частей шин, если они содержат:- более 1 мг/кг (0,0001% по весу) BaP; или- более 10 мг/кг (0,001% по весу) в сумме всех перечисленных PAH.Эти ограничения считаются выполненными, если экстракты полициклических ароматических веществ (PCA) имеют менее 3% по весу, при измерении согласно стандарту Института нефти IP346: 1998 (Определение PCA в неиспользованных смазочных базовых маслах и нефтяной фракции без асфальтена - метод определения показателя преломления выделения диметил сульфооксида) при условии, что соответствие значениям пределов BaP и указанных PAH, а также корреляция измеренных значений с экстрактом PCA контролируются производителем или импортером каждые шесть месяцев или после каждого крупного производственного изменения в зависимости от того, что наступит раньше.2. Более того, шины и протекторы для замены, произведенные после 1 января 2010 г. не размещаются на рынке, если они содержат масло для наполнения, превышая ограничения, указанные в параграфе 1.Эти ограничения считаются выполненными, если вулканизат не превышает ограничение 0,35% садочных морских протонов, при измерении и расчете согласно ISO 21461 (Вулканизат - Определение ароматичности масла в соединениях вулканизата).3. В качестве исключения параграф 2 не применяется к заменяемым шинам, если протекторы не содержат масла для наполнения, превышающего ограничения, указанные в параграфе 1.4. В целях настоящей статьи "шины" означает шины для транспортных средств, на которые распространяются:- Директива 2007/46/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 5 сентября 2007 г. устанавливающая правовые основы для одобрения моторных транспортных средств и их прицепов, а также систем, компонентов и отдельных технических узлов, предназначенных для таких транспортных средств (Рамочная Директива) (****);- Директива 2003/37/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС от 26 мая 2003 г. об утверждении типового образца сельскохозяйственных или лесохозяйственных тракторов, их прицепов и запасного прицепного оборудования вместе с их системами, компонентами и отдельными техническими агрегатами (*****); и- Директива 2002/24 Европейского парламента и Совета ЕС от 18 марта 2002 г. об утверждении типового образца двух- или трехколесных моторных транспортных средств и отмене Директивы 92/61/ЕЭС Совета ЕС (******)(****) ОЖ N L 263, 9.10.2007, стр. 1.(*****) ОЖ N L 171, 9.7.2003, стр. 1.(******) ОЖ N L 124, 9.5.2002, стр. 1.

51. Следующие фталаты (или прочие CAS- и EC номера, относящиеся к веществу):(a) бис(2-этилгексил) фталат (DEHP)CAS N 117-81-7EC N 204-211-0(b) дибутил фталат (DBP)CAS N 84-74- 2EC N 201- 557- 4(c) бензил бутил фталат (DDH)CAS N 85-68-7EC N 201-622- 7	1. Не используются как вещество или в смесях в концентрации выше 0,1% по весу пластифицированного материала, в игрушках и в изделиях по уходу за детьми.2. Игрушки и изделия по уходу за детьми, содержащие эти фталаты в концентрации выше 0,1% по весу пластифицированного материала не размещаются на рынке.3. Европейская Комиссия переоценивает к 16 января 2010 г. меры, предусмотренные в отношении этой статьи в свете новой научной информации о таких веществах и их заменителях, и если обосновано, эти меры изменяются соответствующим образом.4. В целях настоящей статьи "изделие по уходу за детьми" означает всю продукцию, предназначенную для облегчения сна, отдыха, гигиены и кормления детей или всасывания со стороны детей.
52. Следующие фталаты (или прочие CAS- и EC номера, относящиеся к веществу):(a) ди-"изононил" фталат (DINP)CAS N 28553-12-0 и 68515-48-0EC N 249-079-5 и271-090-9(b) ди-"изодецил" фталат (DIDP)CAS N 26761-40-0 и 68515-49-1EC N 247-977-1 и271-091-4(c) ди-n-октил фталат (DNOP)CAS N 117-84-0EC N 204-214-7	1. Не используется как вещество или в смесях в концентрации выше 0,1% по весу пластифицированного материала, в игрушках и в изделиях по уходу за детьми, которые могут попасть ребенку в рот.2. Такие игрушки и изделия по уходу за детьми, содержащие эти фталаты в концентрации выше 0,1% по весу пластифицированного материала, не размещаются на рынке.3. Европейская Комиссия переоценивает к 16 января 2010 г. меры, предусмотренные в отношении этой статьи в свете новой научной информации о таких веществах и их заменителях, и если обосновано, эти меры изменяются соответствующим образом.4. В целях настоящей статьи "изделие по уходу за детьми" означает всю продукцию, предназначенную для облегчения сна, отдыха, гигиены и кормления детей или всасывания со стороны детей.
53. ----------	----------
54. 2-(2-метоксиэтокси) этанол (DEGME)CAS N 111-77-3EC N 3203-906-6	Не размещается на рынке после 27 июня 2010 г. для поставки населению в качестве составляющей части красок, растворителей для красок, очищающих веществ, самозавершенных эмульсий или полового изоляционного материала в концентрации равной или более 0,1% по весу.
55. 2-(2-бутоксиэтокси) этанол (DEGBE)CAS N 112-34-5EC N 203-961-6	1. Не размещается на рынке в первый раз после 27 июня 2010 г. для поставки населению в качестве составляющей части красок-спреев или очистителей-спреев в аэрозольных распылителях в концентрации равной или выше чем 3% по весу.2. Краски-спреи и очистители-спреи в аэрозольных распылителях, если они содержат DEGBE и не соответствуют параграфу 1, не размещаются на рынке для поставки населению после 27 декабря 2010 г.3. Без ущерба действию другого законодательства Сообщества, касающегося классификации, упаковки и маркировки веществ или смесей, поставщики должны обеспечить перед размещением на рынке других красок, кроме красок-спреев, содержащих DEGBE, в концентрации равной или более 3% по весу от тех, которые размещены на рынке для поставки населению, чтобы следующая маркировка к 27 декабря 2010 г. была видимой, легко читаемой и несмываемой:"Не использовать в оборудовании, которое используется при окрашивании спреем".
56. Метилендифенил диизоцианат (MDI)CAS N 26447-40-5EC N 247-714-0,включая следующие специальные изомеры:(a) 4,4'-метилендифенил диизоцианат:CAS N 101-68-8EC N 202-966-0;(b) 2,4'-митилендифенил диизоцианат:CAS N 5873-54-1EC N 227-534-9;(c) 2,2'-метилендифенил диизоцианат:CAS N 2536-05-2EC N 219-799-4	1. Не размещается на рынке после 27 декабря 2010 г. в качестве составляющей части смесей в концентрации равной или выше 0,1% по весу MDI для поставки населению до тех пор, пока поставщики не обеспечат до размещения на рынке, чтобы упаковка:(a) содержала защитные перчатки, которые соответствуют требованиям Директивы 89/686/ЕЭС Совета ЕС (*********);(b) имела следующую маркировку, видимую, легко читаемую и несмываемую, и действовала без ущерба другому законодательству Сообщества, касающегося классификации, упаковки и маркировки веществ и смеси:"- У лиц, имеющих повышенную чувствительность к диизоцианатам, может возникнуть аллергическая реакция при использовании данного продукта.- Лица, страдающие от астмы, экземы или имеющие проблемы с кожей, должны избегать контакта, включая кожный контакт, с этим продуктом.- Этот продукт не должен использоваться при условиях слабой вентиляции без использования защитной маски с соответствующим газовым фильтром (т.е. тип A1 согласно стандарту EN 14387)"2. В качестве исключения параграф 1(a) не применяется к термоплавкому безрастворному клею.(*********) ОЖ N L 399, 30.12.1989, стр. 18.
57. ЦиклогексанCAS N 110-82-7EC N 203-806-2	1. Не подлежит первичному размещению на рынке после 27 июня 2010 г. для поставки населению в качестве составляющей части контактных клейких веществ, основанных на неопрене, в концентрации равной или выше 0,1% по весу в упаковках, размером больше 350 г.2. Контактные клейкие вещества, основанные на неопрене, содержащие циклогексан и не соответствующие параграфу 1, не размещаются на рынке для поставки населению после 27 декабря 2010 г.3. Без ущерба действию другого законодательства Сообщества, касающегося классификации, упаковки и маркировки веществ или смесей, поставщики должны обеспечить до размещения на рынке этих контактных клейких веществ, основанных на неопрене, содержащих циклогексан, в концентрации равной или более 0,1% по весу тех, которые размещаются на рынке для поставки населению после 27 декабря 2010 г., чтобы следующая маркировка была видимой, легко читаемой и несмываемой:"- Этот продукт не используется при условиях слабой вентиляции.- Этот продукт не используется для покрытия ковров".

58. Нитрат аммония (AN)CAS N 6484-52-2EC N 229-347-8	1. Не размещается на рынке впервые после 27 июня 2010 г. в качестве вещества или в смесях, которые содержат более 28% по весу азота по отношению к нитрату аммония, для использования в качестве твердого удобрения, неразбавленного или сложного, если удобрение не соответствует техническим положениям для удобрения нитрата аммония с высоким содержанием азота, установленным в Приложении III к Регламенту (ЕС) 2003/2003 Европейского парламента и Совета ЕС (**********).2. Не размещается на рынке после 27 июня 2010 г. в качестве вещества или в смесях, которые содержат 16% или более по весу азота по отношению к нитрату аммония, за исключением поставок:(a) пользователям и дистрибьюторам, включая физических и юридических лиц, имеющих лицензию или разрешение в соответствии с Директивой 93/15/ЕЭС Совета ЕС (**********);(b) фермерам для использования в сельскохозяйственной деятельности полный рабочий день или его часть и необязательно относящейся к размеру площади земли.В целях данного подпараграфа:(i) "фермер" означает физическое или юридическое лицо или группу физических или юридических лиц, независимо от правового статуса группы или ее членов согласно национальному законодательству, чьи владения расположены в пределах территории Сообщества, как указано в Статье 299 Договора, и которые занимаются сельскохозяйственной деятельностью;(ii) "сельскохозяйственная деятельность" означает производство, разведение или выращивание сельскохозяйственной продукции, включая сбор урожая, производство молока, выращивание скота и разведение скота для фермерских целей, или поддержание земли в хорошем сельскохозяйственном и экологическом состоянии, установленном согласно Статье 5 Регламента (ЕС) 1782/2003 Совета ЕС (**********);(c) физическим и юридическим лицам, занимающимся профессиональной деятельностью, такой как овощеводство, выращивание растений в теплицах, сохранение парков, садов и спортивных полей, лесов или другими подобными видами деятельности.3. Но для ограничений параграфа 2 Государства-члены ЕС могут до 1 июля 2014 г. в социально-экономических целях применять пределы до 20% по весу азота по отношению к нитрату аммония для веществ и смесей, размещенных на рынке в пределах своих территорий. Они информируют об этом Европейскую Комиссию и другие Государства-члены ЕС.(**********) ОЖ N L 304, 21.11.2003, стр. 1.(**********) ОЖ N L 121, 15.5.1993, стр. 20.(**********) ОЖ N L 270, 21.10.2003 стр.1.

59. ДихлорметанCAS N 75-09-2EC N 200-838-9	1. Растворители для краски, содержащие дихлорметан в концентрации, равной или выше 0,1% по весу не должны:(a) размещаться на рынке в первый раз для поставки населению или профессионалам после 6 декабря 2010 г;(b) размещаться на рынке для поставки населению или профессионалам после 6 декабря 2011 г;(c) использоваться профессионалами после 6 июня 2012 г.В целях данной статьи:(i) "профессионал" означает физическое или юридическое лицо, включая рабочих и самозанятых работников, выполняющих удаление лакокрасочного покрытия в процессе своей профессиональной деятельности за пределами промышленных установок;(ii) "промышленные установки" означает мощности, используемые для деятельности по удалению лакокрасочного покрытия.2. В качестве отступления от параграфа 1 Государства-члены ЕС могут позволить на своей территории и для некоторых видов деятельности использование специально обученными профессионалами растворителей для краски, содержащих дихлорметан, и могут разрешить размещение на рынке таких растворителей для краски для поставки их этим профессионалам.Государства-члены ЕС, воспользовавшиеся этим исключением, определяют соответствующие положения для защиты здоровья и безопасности этих профессионалов, использующих растворители для краски, содержащие дихлорметан, и информируют об этом Европейскую Комиссию.Эти положения включают требование о том, чтобы профессионал имел сертификат, который принимается тем Государством-членом ЕС, в котором работает профессионал, или предоставляет другие документальные доказательства этого, которые демонстрируют необходимую подготовку (обучение) и компетенцию для безопасного использования растворителей для красок, содержащих дихлорметан.Европейская Комиссия подготавливает список Государств-членов ЕС, которые использовали отступление, указанное в этом параграфе, и делают его доступным для населения в сети Интернет.3. Профессионал, получающий преимущества от отступления, указанного в параграфе 2, работает только в Государствах-членах ЕС, которые его использовали. Подготовка (обучение), указанная в параграфе 2, включает как минимум:(a) осведомленность, оценку и управление рисками для здоровья, включая информацию о существующих заменителях и процессах, которые при условии их использования являются менее опасными для здоровья и безопасности работников;(b) использование надлежащей вентиляции;(c) использование соответствующего персонального защитного оборудования, которое соответствует Директиве 89/686/ЕЭС.Работники и самозанятые работники должны предпочтительнее заменить дихлорметан химическим агентом или процессом, которые при условии их использования не представляют риска, или представляют меньший риск здоровью и безопасности работников.Профессионалы применяют все соответствующие меры безопасности на практике, включая использование персонального защитного оборудования.4. Без ущерба действию другого законодательства Сообщества о защите работников растворители для краски, содержащие дихлорметан, в концентрации равной или более 0,1% по весу, могут использоваться в промышленных установках, только если соблюдены следующие минимальные условия:(a) эффективная вентиляция на всех производственных площадях, в частности, для влажной обработки и высыхания очищенных от краски изделий: внутренняя выхлопная вентиляция на резервуарах, поддерживаемая усиленной вентиляцией на этих площадках для снижения до минимума воздействия и обеспечения соответствия технически обоснованным пределам воздействия на работников;(b) меры для снижения до минимума испарения от резервуаров, за исключением погрузки и разгрузки; подходящее приготовление погрузки и разгрузки для резервуаров; промывные резервуары с водой или раствором для удаления шлама;(c) меры для безопасной работы с дихлорметаном в резервуарах, состоящих из: труб и трубопровода для передачи растворителя для красок в резервуары и из них; подходящие приготовления для безопасной очистки резервуаров и удаления шлама;(d) персональное защитное оборудование, которое соответствует Директиве 89/686/ЕЭС, состоящее из: подходящих защитных перчаток, безопасных очков и защитной одежды; соответствующее дыхательное защитное оборудование, если соответствие установленным пределам воздействия на рабочих нельзя достичь другим способом;(e) соответствующая информация, инструкции и обучение операторов для использования этого оборудования.5. Без ущерба действию другого законодательства Сообщества, касающегося классификации, упаковки и маркировки веществ или смесей, к 6 декабря 2011 г. растворители красок, содержащие дихлорметан в концентрации равной или более 0,1% по весу, должны иметь следующую видимую, легко читаемую и несмываемую маркировку:"Ограничено промышленным использованием и использованием профессионалами в отдельных Государствах-членах ЕС - проверить, где разрешено это использование"
60. АкриламидCAS N 79-06-1	Не размещается на рынке или не используется как вещество или как составляющий компонент смеси в концентрации, равной 0,1% по весу для применения цементирования после 5 ноября 2012 г.
61. Диметилфумарат (DMF)CAS N 624-49-7EC 210-849-0	Не используется в изделиях или в их частях в концентрации выше 0,1 мг/кг.Изделия или их части, содержащие DMF в концентрации выше 0,1 мг/кг, не размещаются на рынке.

63. СвинецCAS N 7439-92-1EC N 231-100-4и его соединения	1. Не размещается на рынке или не используется в отдельных частях ювелирных изделий, если концентрация свинца (выраженная как металл) в этих частях равна или выше 0,05 % по весу.2. В целях параграфа 1:(i) "ювелирные изделия включают в себя ювелирные изделия, искусственные ювелирные изделия и аксессуары для волос, в том числе:(a) браслеты, колье и кольца;(b) ювелирные изделия для пирсинга;(c) наручные часы и изделия;(d) броши и запонки;(ii) "отдельная часть" включает в себя материалы, из которых сделаны ювелирные изделия, а также отдельные компоненты ювелирных изделий.3. Параграф 1 также применяется к отдельным частям, если они размещены на рынке или использованы для изготовления ювелирных изделий.4. Путем частичного отступления параграф 1 не применяется к:(a) хрусталю, определенному в Приложении I (категорий 1, 2, 3 и 4) к Директиве 69/493/ЕЭС Совета ЕС (**********);(b) внутренним компонентам изделий часовой промышленности, недоступным для потребителей;(c) несинтетическим или восстановленным драгоценным и полудрагоценным камням (код ОН (CN) 7103, установленный Регламентом (ЕЭС) 2658/87), если они не были обработаны свинцом или его соединениями, или смесями, содержащими эти вещества;(d) изделия из эмали, определенные как стеклуемые смеси, получившиеся в результате расплава, стеклообразования или спекания минералов, плавящихся при температуре не менее 500°C.5. Путем частичного отступления параграф 1 не применяется к ювелирным изделиям, размещенным на рынке в первый раз до 9 октября 2013 г. и к ювелирным изделиям, произведенным до 10 декабря 1961 г.6. До 9 октября 2017 г. Европейская Комиссия повторно оценивает эту статью в свете новой научной информации, включая наличие альтернатив и перемещение свинца с изделий, указанных в параграфе 1, и при необходимости изменяет эту статью соответствующим образом.(**********) ОЖ N L 326, 29.12.1969, стр. 36

---

* Часть пунктов Приложения удалена актами, вносящими изменения - прим. перев.

Приложения 1 - 6

Введение

Объяснение заголовков колонок

Вещества:

Наименование относится к международному химическому наименованию, используемому для вещества в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008 Европейского парламента и Совета ЕС о классификации, маркировке и упаковке веществ и смесей, изменении и отмене Директив 67/548/ЕЭС и 1999/45/ЕС и изменении Регламента (ЕС) 1907/2006.

Если это возможно, веществам присваиваются их наименования IUPAC (Международного союза теоретической и прикладной химии). Вещества, указанные в Einecs - Европейском перечне существующих коммерческих химических веществ, Elincs - Европейском перечне зарегистрированных химических веществ или в списке NLP - список веществ, больше не являющихся полимерами, указываются с использованием их наименований по этим спискам. Другие наименования, такие как обычные или распространенные наименования, включаются в некоторых случаях. Если возможно, продукты защиты растений и биоциды указываются под их наименованием ISO.

Статьи для групп веществ:

Номер группы статей включается в раздел 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008. В этих случаях требования к классификации применяются ко всем веществам, подходящим под это описание.

В некоторых случаях существуют требования к классификации для отдельных веществ, которые входят в группу. В таких случаях отдельная статья включается в раздел 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008 для веществ, а в статье для группы должна быть аннотация с фразой "за исключением тех, которые определены в другом месте Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008".

В некоторых случаях индивидуальные вещества могут входить в несколько групп. В этих случаях классификация вещества отражает классификацию по каждой из групп. В тех случаях, когда дана различная классификация для одного вида опасности, применяется наиболее строгая классификация.

Индекс номер:

Индекс номер - это идентификационный код, данный для вещества в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008. Вещества перечислены в Приложении согласно этому индекс номеру.

ЕС номер:

ЕС номер, т.е. Einecs, Elincs или NLP, - это официальный номер вещества в пределах Европейского Союза. Номер Einecs может быть получен из Европейского перечня существующих коммерческих химических веществ (Einecs). Номер Elincs может быть получен из Европейского перечня зарегистрированных химических веществ. Номер NLP может быть получен из списка веществ, больше не являющихся полимерами. Эти перечни и списки публикуются офисом официальных публикаций Сообщества.

ЕС номер - это семизначная система типа XXX-XXX-X, которая начинается с 200-001-8 (Einecs), с 400-010-9 (Elincs) и с 500-001-0 (NLP). Этот номер указывается в колонке с названием "EC N".

CAS номер:

Номера реестра Химической реферативной службы (CAS) были определены для веществ для оказания помощи по их идентификации.

Примечания:

Полный текст примечаний можно найти в разделе 1 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008.

Следующие примечания учитываются в целях настоящего Регламента.

Примечание A:

Без ущерба действию Статьи 17(2) Регламента (ЕС) 1272/2008 наименование вещества должно появиться на маркировке в форме одного из наименований, данных в разделе 3 Приложения VI к этому Регламенту.

В этом разделе использование иногда состоит из общего описания, такого как "_. Составляющие" или "_соли". В этом случае от поставщика, который поставляет это вещество на рынок, требуется указать на маркировке правильное наименование с учетом раздела 1.1.1.4. Приложения VI к Регламенту 1272/2008.

Примечание B:

Некоторые вещества (кислоты, основания и т.п.) размещаются на рынке в водных растворах в различных концентрациях, поэтому эти растворы требуют другой классификации и маркировки, так как опасность для различных концентраций различна.

Примечание C:

Некоторые органические вещества могут быть маркированы либо специальной изомерной формой, либо как смесь нескольких изомеров.

Примечание D:

Некоторые вещества, поддающиеся спонтанной полимеризации или разложению, обычно размещаются на рынке в стабилизированной форме. Именно в этой форме они перечислены в разделе 3 Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008.

Но такие вещества иногда размещаются на рынке в нестабилизированной форме. В этом случае поставщики, которые размещают такое вещество на рынке, должны указать в маркировке после наименование вещества "нестабилизированное".

Примечание J:

Классификацию вещества как канцерогенного или мутагенного не нужно применять, если можно показать, что вещество содержит менее 0,1% w/w бензола (EC N 200-753-7).

Примечание K:

Классификацию вещества как канцерогенного или мутагенного не нужно применять, если можно показать, что вещество содержит менее 0,1% w/w 1,3-бутадиена (EC N 203-450-8).

Примечание L:

Классификацию вещества как канцерогенного не нужно применять, если можно показать, что вещество содержит менее 3% экстракта DMSO, измеренного IP 346.

Примечание M:

Классификацию вещества как канцерогенного не нужно применять, если можно показать, что вещество содержит менее 0,005% w/w бензо[a]пирена (EC N 200-028-5).

Примечание N:

Классификацию вещества как канцерогенного не нужно применять, если полная история очистки известна и можно показать, что вещество, из которого оно произведено, не является канцерогеном.

Примечание P:

Классификацию вещества как канцерогенного или мутагенного не нужно применять, если можно показать, что вещество содержит менее 0,1% w/w бензола (EC N 200-753-7).

Примечание R:

Классификацию вещества как канцерогенного не нужно применять к волокнам средних геометрических диаметров взвешенной длины, минус две стандартные погрешности, более 6 μм .

Приложение 1

Статья 28 - Канцерогены: категории 1A (Таблица 3.1.)/категории 1 (Таблица 3.2)*

Вещества	Индекс N	EC N	CAS N	Примечание
Трехокись хрома (VI)	024-001-00-0	215-607-8	1333-82-0	
Хромат цинка, включая хромат цинка калия	024-007-00-3			
Монооксид никеля; [1]Оксид никеля; [2]Бунзенит; [3]	028-003-00-2	215-215-7 [1]234-323-5 [2]- [3]	1313-99-1 [1]11099-02-8 [2]34492-97-2 [3]	
Диоксид никеля	028-004-00-8	234-823-3	12035-36-8	

Триоксид диникеля	028-005-00-3	215-217-8	1314-06-3	
Сульфид никеля (II); [1]Сульфид никеля; [2]Миллерит; [3]	028-006-00-9	240-841-2 [1]234-349-7 [2]- [3]	16812-54-7 [1]11113-75-0 [2]1314-04-1 [3]	
Дисульфид триникеля;Субсульфид никеля; [1]Хизлевудит; [2]	028-007-00-4	234-829-6 [1]- [2]	12035-72-2 [1]12035-71-1 [2]	
Дигидроксид никеля; [1]Гидроксид никеля; [2]	028-008-00-X	235-008-5 [1] 234-348-1 [2]	12054-48-7 [1] 11113-74-9 [2]	
Сульфат никеля	028-009-00-5	232-104-9	7786-81-4	
Карбонат никеля;Основной карбонат никеля;	028-010-00-0			
Угольная кислота, соль никеля (2+); [1]		222-068-2 [1]	3333-67-3 [1]	
Угольная кислота, соль никеля; [2]		240-408-8 [2]	16337-84-1 [2]	
[μ -[карбонато(2-)-O:O']] дигидрокситриникель; [3]		265-748-4 [3]	65405-96-1 [3]	
[карбонато(2-)]тетрагидрокситриникель; [4]		235-715-9 [4]	12607-70-4 [4]	
Дихлорид никеля	028-011-00-6	231-743-0	7718-54-9	
Динитрат никеля; [1]	028-012-00-1	236-068-5 [1]	13138-45-9 [1]	
Азотная кислота, соль никеля; [2]		238-076-4 [2]	14216-75-2 [2]	
Никелевый штейн	028-013-00-7	273-749-6	69012-50-6	
Шламы и осадки, электролитического рафинирования меди, обезмеженные, сульфат никеля	028-014-00-2	295-859-3	92129-57-2	
Шламы и осадки, электролитического рафинирования меди, обезмеженные	028-015-00-8	305-433-1	94551-87-8	
Диперхлорат никеля;Хлорная кислота, соль никеля (II)	028-016-00-3	237-124-1	13637-71-3	
Би(сульфат) дикалий никеля; [1]	028-017-00-9	237-563-9 [1]	13842-46-1 [1]	
Би(сульфат) диаммоний никеля; [2]		239-793-2 [2]	15699-18-0 [2]	
Би(сульфамидат) никеля;Сульфамат никеля	028-018-00-4	237-396-1	13770-89-3	
Би(тетрафторборат) никеля	028-019-00-X	238-753-4	14708-14-6	
Диформат никеля; [1]	028-021-00-0	222-101-0 [1]	3349-06-2 [1]	
Муравьиная кислота, соль никеля; [2]		239-946-6 [2]	15843-02-4 [2]	
Муравьиная кислота, медно-никелевая соль; [3]		268-755-0 [3]	68134-59-8 [3]	

Ди(ацетат) никеля; [1]Ацетат никеля; [2]	028-022-00-6	206-761-7 [1] 239-086-1 [2]	373-02-4 [1] 14998-37-9 [2]	
Дибензоат никеля	028-024-00-7	209-046-8	553-71-9	
Би(4-циклогексилбутират) никеля	028-025-00-2	223-463-2	3906-55-6	
Стеарат никеля (II);Октадеканоат никеля (II)	028-026-00-8	218-744-1	2223-95-2	
Дилактат никеля	028-027-00-3	-	16039-61-5	
Октаноат никеля (II)	028-028-00-9	225-656-7	4995-91-9	
Дифторид никеля; [1]Дибромид никеля; [2]Дииодид никеля; [3]Фторид калия никеля; [4]	028-029-00-4	233-071-3 [1] 236-665-0 [2] 236-666-6 [3]- [4]	10028-18-9 [1] 13462-88-9 [2] 13462-90-3 [3] 11132-10-8 [4]	
Гексафторосиликат никеля	028-030-00-X	247-430-7	26043-11-8	
Селенат никеля	028-031-00-5	239-125-2	15060-62-5	
Гидрофосфат никеля; [1]	028-032-00-0	238-278-2 [1]	14332-34-4 [1]	
Би(дигидрофосфат) никеля; [2]		242-522-3 [2]	18718-11-1 [2]	
Триникель би(ортофосфат); [3]		233-844-5 [3]	10381-36-9 [3]	
Диникель дифосфат [4]		238-426-6 [4]	14448-18-1 [4]	
Би(фосфинат) никеля; [5]		238-511-8 [5]	14507-36-9 [5]	
Фосфинат никеля; [6]		252-840-4 [6]	36026-88-7 [6]	
Фосфорная кислота, кальциево-никелевая соль; [7]		- [7]	17169-61-8 [7]	
Прифосфорная кислота, соль никеля (II); [8]		- [8]	19372-20-4 [8]	
Диаммоний никель гексацианоферрат	028-033-00-6	-	74195-78-1	
Дицианид никеля	028-034-00-1	209-160-8	557-19-7	
Хромат никеля	028-035-00-7	238-766-5	14721-18-7	
Силикат никеля (II); [1]	028-036-00-2	244-578-4 [1]	21784-78-1 [1]	
Диникель ортосиликат; [2]		237-411-1 [2]	13775-54-7 [2]	
Силикат никеля (3:4); [3]		250-788-7 [3]	31748-25-1 [3]	
Кремниевая кислота, соль никеля; [4]		253-461-7 [4]	37321-15-6 [4]	

Тригидроген гидроксиби[ортосиликато(4-)]триникелат(3-); [5]		235-688-3 [5]	12519-85-6 [5]	
Диникель гексацианоферрат	028-037-00-8	238-946-3	14874-78-3	
Триникель би(арсенат);Арсенат никеля (II)	028-038-00-3	236-771-7	13477-70-8	
Оксалат никеля; [1]Щавелевая кислота, соль никеля; [2]	028-039-00-9	208-933-7 [1] 243-867-2 [2]	547-67-1 [1] 20543-06-0 [2]	
Теллурид никеля	028-040-00-4	235-260-6	12142-88-0	
Триникель тетрасульфид	028-041-00-X	-	12137-12-1	
Триникель би(арсенит)	028-042-00-5	-	74646-29-0	
Кобальто-никелевый серый оксид магния;C.I. Краситель черный 25;	028-043-00-0			
C.I. 77332; [1]		269-051-6 [1]	68186-89-0 [1]	
Кобальто-никелевый диоксид; [2]		261-346-8 [2]	58591-45-0 [2]	
Кобальто-никелевый оксид; [3]		- [3]	12737-30-3 [3]	
Никель-олово триоксид;Станнат никеля	028-044-00-6	234-824-9	12035-38-0	
Никель триуран декаоксид	028-045-00-1	239-876-6	15780-33-3	
Дитиоцианат никеля	028-046-00-7	237-205-1	13689-92-4	
Дихромат никеля	028-047-00-2	239-646-5	15586-38-6	
Селенит никеля (II)	028-048-00-8	233-263-7	10101-96-9	
Селенид никеля	028-049-00-3	215-216-2	1314-05-2	
Кремниевая кислота, свинцово-никелевая соль	028-050-00-9	-	68130-19-8	
Диарсенид никеля; [1]Арсенид никеля; [2]	028-051-00-4	235-103-1 [1]248-169-1 [2]	12068-61-0 [1]27016-75-7 [2]	
Никель-барий-титановый бледно-желтый придерит;C.I. Краситель жедтый 157;C.I. 77900	028-052-00-X	271-853-6	68610-24-2	
Дихлорат никеля; [1]	028-053-00-5	267-897-0 [1]	67952-43-6 [1]	
Дибромат никеля; [2]		238-596-1 [2]	14550-87-9 [2]	
Этилгидросульфат, соль никеля (II); [3]		275-897-7 [3]	71720-48-4 [3]	
Трифторацетат никеля (II); [1]		240-235-8 [1]	16083-14-0 [1]	
Пропионат никеля (II); [2]		222-102-6 [2]	3349-08-4 [2]	
Никель би(бензолсульфонат); [3]		254-642-3 [3]	39819-65-3 [3]	

Гидроцитрат никеля (II); [4]		242-533-3 [4]	18721-51-2 [4]
Лимонная кислота, аммоний-никелевая соль; [5]		242-161-1 [5]	18283-82-4 [5]
Лимонная кислота, соль никеля; [6]		245-119-0 [6]	22605-92-1 [6]
Никель би(2-этилгексаноат); [7]		224-699-9 [7]	4454-16-4 [7]
2-этилгексановая кислота, соль никеля; [8]		231-480-1 [8]	7580-31-6 [8]
Диметилгексановая кислота, соль никеля; [9]		301-323-2 [9]	93983-68-7 [9]
Никель (II) изооктаноат; [10]		249-555-2 [10]	29317-63-3 [10]
Накель озооктаноат; [11]		248-585-3 [11]	27637-46-3 [11]
Никель би(изононаноат); [12]		284-349-6 [12]	84852-37-9 [12]
Никель (II) неононаноат; [13]		300-094-6 [13]	93920-10-6 [13]
Никель (II) изодеканоат; [14]		287-468-1 [14]	85508-43-6 [14]
Никель (II) неодеканоат; [15]		287-469-7 [15]	85508-44-7 [15]
Неодекановая кислота, соль никеля; [16]	028-054-00-0	257-447-1 [16]	51818-56-5 [16]
Никель (II) неоандеканоат; [17]		300-093-0 [17]	93920-09-3 [17]
Би$\left(D-\text{глюконатоо}-O^1,O^2\right)$никель ; [18]		276-205-6 [18]	71957-07-8 [18]
Никель 3,5-би(терт-бутил)-4-гидрокси-бензоат (1:2); [19]		258-051-1 [19]	52625-25-9 [19]
Пальмитат никеля (II); [20]		237-138-8 [20]	13654-40-5 [20]
(2-этилгексаноато-O)(изононаноато-O)никель; [21]		287-470-2 [21]	85508-45-8 [21]
(изононаноато-O)(изооктаноато-O)никель; [22]		287-471-8 [22]	85508-46-9 [22]
(изооктаноато-O)(неодеканоато-O)никель; [23]		284-347-5 [23]	84852-35-7 [23]
(2этилгексаноато-O)(изодеканоато-O)никель; [24]		284-351-7 [24]	84852-39-1 [24]
(2-этилгексаноато-O)(неодеканоато-O)никель; [25]		285-698-7 [25]	85135-77-9 [25]
(изодеканоато-O)(изоактаноато-O)никель; [26]		285-909-2 [26]	85166-19-4 [26]
(изодеканоато-O)(изононаноато-O)никель1; [27]		284-348-0 [27]	84852-36-8 [27]
(изононаноато-O)(неодеканоато-O)никель; [28]		287-592-6 [28]	85551-28-6 [28]
Жирные кислоты, C_{6-19} - разветвленные, соли никеля; [29]		294-302-1 [29]	91697-41-5 [29]
Жирные кислоты, C_{8-18} и C_{18} -ненасыщенные, соли никеля; [30]		283-972-0 [30]	84776-45-4 [30]

2,7-Нафталиндисульфоновая кислота, соль никеля (II); [31]		- [31]	72319-19-8 [31]	
Сульфит никеля (II); [1]	028-055-00-6	231-827-7 [1]	7757-95-1 [1]	
Теллуровый ангидрид никеля; [2]		239-967-0 [2]	15851-52-2 [2]	
Теллуровый тетраоксид никеля; [3]		239-974-9 [3]	15852-21-8 [3]	
Молибден никель гидроксид оксид фосфат; [4]		268-585-7 [4]	68130-36-9 [4]	
Борид никеля (NiB); [1]	028-056-00-1	234-493-0 [1]	12007-00-0 [1]	
Диникель борид; [2]		234-494-6 [2]	12007-01-1 [2]	
Триникель борид; [3]		234-495-1 [3]	12007-02-2 [3]	
Борид никеля; [4]		235-723-2 [4]	12619-90-8 [4]	
Диникель силицид; [5]		235-033-1 [5]	12059-14-2 [5]	
Никель дисилицид; [6]		235-379-3 [6]	12201-89-7 [6]	
Диникель фосфид; [7]		234-828-0 [7]	12035-64-2 [7]	
Никель бор фосфид; [8]		- [8]	65229-23-4 [8]	
Диалюминий никель тетраоксид; [1]	028-057-00-7	234-454-8 [1]	12004-35-2 [1]	
Никель титан триоксид; [2]		234-825-4 [2]	12035-39-1 [2]	
Никель титан оксид; [3]		235-752-0 [3]	12653-76-8 [3]	
Никель диванадий нексаоксид; [4]		257-970-5 [4]	52502-12-2 [4]	
Кобальт димолибден никель октаоксид; [5]		268-169-5 [5]	68016-03-5 [5]	
Никель цирконий триоксид; [6]		274-755-1 [6]	70692-93-2 [6]	
Молибден никель тетраоксид; [7]		238-034-5 [7]	14177-55-0 [7]	
Никель вольфрам тетраоксид; [8]		238-032-4 [8]	14177-51-6 [8]	
Оливин, зеленый никель; [9]		271-112-7 [9]	68515-84-4 [9]	
Литий никель двуокись; [10]		- [10]	12031-65-1 [10]	
Молибден никель оксид; [11]		- [11]	12673-58-4 [11]	
Кобальт литий никель оксид	028-058-00-2	442-750-5	-	
Триоксид димышьяка; триоксид мышьяка	033-003-00-0	215-481-4	1327-53-3	
Пентоксид мышьяка, оксид мышьяка	033-004-00-6	215-116-9	1303-28-2	
Мышьяковая кислота и ее соли, за исключением тех, которые определены в других разделах настоящего Приложения	033-005-00-1	-	-	

Вторичный кислый арсенат свинца	082-011-00-0	232-064-2	7784-40-9	
Бутан [содержащий $\geq 0{,}1\%$ бутадиен (203-450-8)] [1]	601-004-01-8	203-448-7 [1]	106-97-8 [1]	C
Изобутан [содержащий $\geq 0{,}1\%$ бутадиен (203-450-8)] [2]		200-857-2 [2]	75-28-5 [2]	
1,3-бутадиен; бута-1,3-диен	601-01-00-X	203-450-8	106-99-0	D
Бензол	601-020-00-8	200-753-7	71-43-2	
Триэтил арсенат	601-067-00-4	427-700-2	15606-95-8	
Хлористый винил; хлорэтилен	602-023-00-7	200-831-0	75-01-4	
Бис (хлорметиловый) эфирОксибис(хлорметан)	603-046-00-5	208-832-8	542-88-1	
Хлорметиловый метил эфир; хлородиметиловый эфир	603-075-00-3	203-480-1	107-30-2	
2-Нафтиламин; бета-нафтиламин	612-022-00-3	202-080-4	91-59-8	
Бензидин; 4,4'-диаминобифинил; бифенил-4,4'- илендиамин	612-042-00-2	202-199-1	92-87-5	
Соли бензидина	612-070-00-5			
Соли 2-нафтиламина	612-071-00-0	209-030-0 [1]210-313-6 [2]	553-00-4 [1]612-52-2 [2]	
Бифенил-4-иламин; ксениламин; 4-аминобифенил	612-072-00-6	202-177-1	92-67-1	
Соли бифенил-4-иламина; соли ксениламина; соли 4-аминобифенила	612-073-00-1			
Смола, угольная; каменноугольная смола(Побочный продукт сухой перегонки угля. Почти черный полутвердый. Комплексное сочетание ароматических углеводородов, фенольных составляющих, азотных оснований и тиофена)	648-081-00-7	232-361-7	8007-45-2	
Смола, угольная, высокотемпературная; каменноугольная смола(Продукт конденсации, полученный при охлаждении примерно до температуры окружающей среды газа, выделяемого при сухой перегонке угля при высокой температуре (более 700°C). Черная вязкая жидкость, плотнее воды. Состоит преимущественно из комплексной смеси сгущенных циклических ароматических углеводородов. Может содержать незначительное количество фенольных составляющих и ароматических азотных оснований).	648-082-00-2	266-024-0	65996-89-6	
Смола, угольная, низкотемпературная; керосин(Продукт конденсации, полученный при охлаждении примерно до температуры окружающей среды газа, выделяемого при сухой перегонке угля при высокой температуре (менее 700°C). Черная вязкая жидкость, плотнее воды. Состоит преимущественно из сгущенных циклических ароматических углеводородов, фенольных составляющих, ароматических азотных оснований и их алифатических производных).	648-083-00-8	266-025-6	65996-90-9	
Смола, бурый уголь;(Нефть, полученная от перегонки смолы бурого угля. Состоит преимущественно из алифатических, нафтеновых и одно-трех циклических ароматических углеводородов, их алифиатических производных, гетероароматических соединений и одно- и двуцикличных фенолов, кипящих при температуре примерно 150°C - 360°C).	648-145-00-4	309-885-0	101316-83-0	
Смола, бурый уголь, низкотемпературные;(Смола, полученная при цементации при низкой температуре и газификации при низкой температуре каменного угля. Состоит преимущественно из алифатических, нафтеновых и циклических ароматических углеводородов, гетероароматических углеводородов и цикличных фенолов)	648-146-00-X	309-886-6	101316-84-1	
Дистилляты (нефтяные), легкие парафиновые; Неочищенная или мягко очищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при вакуумной перегонке остатка от атмосферной перегонки сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит готовую нефть с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно большую часть насыщенных алифатических углеводородов, обычно присутствующих в этом диапазоне перегонки сырой нефти.)	649-050-00-0	265-051-5	64741-50-0	

Дистилляты (нефтяные), слаболетучие парафиновые; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при вакуумной перегонке остатка от атмосферной перегонки сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит готовую нефть с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно большую часть насыщенных алифатических углеводородов).	649-051-00-6	265-052-0	64741-51-1	
Дистилляты (нефтяные), легкие нафтеновые; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при вакуумной перегонке остатка от атмосферной перегонки сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит готовую нефть с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно незначительное количество обычных парафинов).	649-052-00-1	265-053-6	64741-52-2	
Дистилляты (нефтяные), слаболетучие нафтеновые; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при вакуумной перегонке остатка от атмосферной перегонки сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит готовую нефть с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно незначительное количество обычных парафинов).	649-053-00-7	265-054-1	64741-53-3	
Дистилляты (нефтяные), тяжелые нафтеновые, обработанные кислотой; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, полученное как очищенный рафинат в процессе обработки серной кислотой. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит готовую нефть с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно незначительное количество обычных парафинов).	649-054-00-2	265-117-3	64742-18-3	
Дистилляты (нефтяные), легкие нафтеновые, обработанные кислотой; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, полученных как рафинат в процессе обработки серной кислотой. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит готовую нефть с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно незначительное количество обычных парафинов).	649-055-00-8	265-118-9	64742-19-4	
Дистилляты (нефтяные), тяжелые парафиновые, обработанные кислотой; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(Сложное сочетание углеводородов, полученное как рафинат в процессе обработки серной кислотой. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит готовую нефть с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C.)	649-056-00-3	265-119-4	64742-20-7	
Дистилляты (нефтяные), легкие парафиновые, обработанные кислотой; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат в процессе обработки серной кислотой. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит готовую нефть с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C.)	649-057-00-9	265-121-5	64742-21-8	
Дистилляты (нефтяные), химически нейтрализованные тяжелые парафиновые, обработанные кислотой; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе переработки по удалению кислотных материалов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит готовую нефть с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно большое количество алифатических углеводородов).	649-058-00-4	265-127-8	64742-27-4	
Дистилляты (нефтяные), химически нейтрализованные легкие парафиновые, обработанные кислотой; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе переработки по удалению кислотных материалов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит готовую нефть с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C.)	649-059-00-X	265-128-3	64742-28-5	
Дистилляты (нефтяные), химически нейтрализованные тяжелые нафтеновые; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе переработки по удалению кислотных материалов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит готовую нефть с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно незначительное количество обычных парафинов)	649-060-00-5	265-135-1	64742-34-3	
Дистилляты (нефтяные), химически нейтрализованные легкие нафтеновые; Неочищенная или мягкоочищенная сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе переработки по удалению кислотных материалов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит готовую нефть с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно содержит относительно незначительное количество обычных парафинов)	649-061-00-0	265-136-7	64742-35-4	
Газы (нефтяные), каталитического крекинга, отбираемые сверху депропанизатора сырой нефти, с высоким содержанием C_3 - бескислотные; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции углеводородов каталитического крекинга и переработанных для удаления кислых примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_2-C_4 , в основном C_3 .)	649-062-00-6	270-755-0	68477-73-6	K
Газы (нефтяные), каталитический крекинг; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6).	649-063-00-1	270-756-6	68477-74-7	K

Газы (нефтяные), каталитического крекинга; с высоким содержанием C_{1-5} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 , в основном C_1-C_5).	649-064-00-7	270-757-1	68477-75-8	K
Газы (нефтяные), каталитические полимеризированные, отбираемые сверху стабилизатора сырой нефти, с высоким содержанием C_{2-4} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при стабилизации перегонки каталитически полимеризированной сырой нефти. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_6 , в основном C_2-C_4).	649-065-00-2	270-758-7	68477-76-9	K
Газы (нефтяные), каталитического риформинга; с высоким содержанием C_{1-4} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 , в основном C_1-C_4).	649-066-00-8	270-760-8	68477-79-2	K
Газы (нефтяные), C_{3-5} олефино-парафинистое сырье для алкилирования; Нефтяной газ(комплексное сочетание олефиновых и парафинистых углеводородов, имеющих количество углерода в диапазоне C_3-C_5 , которое используется в качестве сырья для алкилирования. Температура окружающей среды обычно превышает критическую температуру этих сочетаний.	649-067-00-3	270-765-5	68477-83-8	K
Газы (нефтяные); с высоким содержанием C_4 ; Нефтяной газ (комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитической фракционной перегонки. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5 , в основном C_4).	649-068-00-9	270-767-6	68477-85-0	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху диэтанизатора; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке фракций газа и бензина от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из этана и этилена)	649-069-00-4	270-768-1	68477-86-1	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху колонны для отгонки изобутана; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при атмосферной перегонке на бутан-бутиленовой нитке технологического процесса. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_4).	649-070-00-X	270-769-7	68477-87-2	K
Газы (нефтяные), с депропанизатора, сухие, с высоким содержанием пропена; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке фракций газа и бензина от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из пропилена с некоторым содержанием этана и пропана)	649-071-00-5	270-772-3	68477-90-7	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху депропанизатора; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке фракций газа и бензина от процесса каталитического крекинга. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4).	649-072-00-0	270-773-9	68477-91-8	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху депропанизатора цеха извлечения газа; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке различных углеводородных потоков (технологических ниток). Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4 , в основном пропана).	649-073-00-6	270-777-0	68477-94-1	K
Газы (нефтяные), сырье для установки Гирбатол; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, используемое в качестве сырья для установки Гирбатол для удаления сероводорода. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4).	649-074-00-1	270-778-6	68477-95-2	K
Газы (нефтяные), изомеризованные с установки фракционирования сырой нефти, с высоким содержанием C_4 , без сероводорода; Нефтяной газ	649-075-00-7	270-782-8	68477-99-6	K
Отходящие газы (нефтяные), каталитического крекинга осветленного масла и сборника орошающей фракции термически крекированного вакуумного остатка; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки каталитически крекированного осветленного масла и термически крекированного вакуумного остатка. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6).	649-076-00-2	270-802-5	68478-21-7	K
Отходящие газы (нефтяные), стабилизационного абсорбера каталитического крекинга сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученных от стабилизации каталитически крекированной сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6).	649-077-00-8	270-803-0	68478-22-8	K
Отходящие газы (нефтяные), от установки каталитического крекинга, каталитического риформинга и колонны фракционирования вместе с гидродесульфиризатором; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов от процессов каталитического крекинга, каталитического риформинга и гидродесульфиризации, переработанных для удаления кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-078-00-3	270-804-6	68478-24-0	K
Отходящие газы (нефтяные), от стабилизатора перегонки сырой нефти риформинга; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации перегонки сырой нефти риформинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4).	649-079-00-9	270-806-7	68478-26-2	K

Отходящие газы (нефтяные), от смешанного потока установки насыщения газа, с высоким содержанием C_4 ; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации перегонки прямогонной сырой нефти, перегонки отходящего газа и отходящего газа от стабилизационной установки каталитически риформинговой сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6 , в основном бутана и изобутана).	649-080-00-4	270-813-5	68478-32-0	K
Отходящие газы (нефтяные), от установки извлечения и насыщения газа, с высоким содержанием C_{1-2} ; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки дистиллята отходящего газа, прямогонной сырой нефти и отходящего газа от стабилизационной установки каталитически риформинговой сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 , в основном метана и этана).	649-081-00-X	270-814-0	68478-33-1	K
Отходящие газы (нефтяные), термически крекированного вакуумного остатка; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от термического крекинга вакуумного остатка. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-082-00-5	270-815-6	68478-34-2	K
Углеводороды, с высоким содержанием C_{3-4} ; дистиллят нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное перегонкой и конденсацией неочищенной нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_5 , в основном C_3-C_4).	649-083-00-0	270-990-9	68512-91-4	K
Газы (нефтяные), гексаноотгонной колонны полнофункциональной прямогонной сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное перегонкой полнофункциональной прямогонной сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_2-C_6).	649-084-00-6	271-000-8	68513-15-5	K
Газы (нефтяные), из депропанизатора гидрокрекинга, с высоким содержанием углеводорода; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса гидрокрекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4 . Оно может также содержать незначительное количество водорода и сероводорода).	649-085-00-1	271-001-3	68513-16-6	K
Газы (нефтяные), стабилизатора легкой фракции прямогонной сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации легкой фракции прямогонной сырой нефти. Оно состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_2-C_6).	649-086-00-7	271-002-9	68513-17-7	K
Остатки (нефтяные), автоклав для алкилированного расщепления, с высоким содержанием C_4 ; нефтяной газ(Комплексные остатки от перегонки потоков с различных нефтеперегонных операций. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_4-C_5 , в основном бутана, и кипящих при температуре в диапазоне примерно от - 11,7°C до 27,8°C).	649-087-00-2	271-010-2	68513-66-6	K
Углеводороды, C_{1-4} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, предоставленное посредством термического крекинга и операций абсорбера и посредством перегонки неочищенной нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4 , в основном бутана, и кипящих при температуре в диапазоне примерно от - 164°C до - 0,5°C).	649-088-00-8	271-032-2	68514-31-8	K
Углеводороды, C_{1-4} , обессеренные; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством подвергания углеводородных газов процессу десульфуризации для преобразования меркаптанов или удаления кислотных примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4 и кипящих при температуре в диапазоне примерно от - 164°C до - 0,5°C).	649-089-90-3	217-038-5	68514-36-3	K
Углеводороды, C_{1-3} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3 , и кипящих при температуре в диапазоне примерно от - 164°C до - 42°C).	649-090-00-9	271-259-7	68527-16-2	K
Углеводороды, C_{1-4} , фракции от бутаноотгоночных колонн; нефтяной газ	649-091-00-4	271-261-8	68527-19-5	K
Газы (нефтяные), C_{1-5} , влажные; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке неочищенной нефти и/или крекинге башенного газонефтяного топлива. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-092-00-X	271-624-0	68602-83-5	K
Углеводороды, C_{2-4} ; нефтяной газ	649-093-00-5	271-734-9	68606-25-7	K
Углеводороды, C_3 ; нефтяной газ	649-094-00-0	271-735-4	68606-26-8	K
Газы (нефтяные), сырье для алкилирования; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при каталитическом крекинге газонефтяного топлива. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_4).	649-095-00-6	271-737-5	68606-27-9	K
Газы (нефтяные), фракции остатков перегонки депропанизатора; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки остатков депропанизаторов. Оно состоит в основном из бутана, изобутана и бутадиена).	649-096-00-1	271-742-2	68606-34-8	K
Газы (нефтяные), смесь нефтеперегонных заводов; нефтяной газ(комплексное сочетание, полученное от различных процессов. Оно состоит из водорода, сероводорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-097-00-7	272-183-7	68783-07-3	K

Газы (нефтяные), каталитического крекинга; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное посредством перегонки продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5).	649-098-00-2	272-203-4	68783-64-2	K
Газы (нефтяные), C_{2-4} , обессеренные; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством подвергания дистиллята нефти процессу десульфуризации для преобразования меркаптанов или для удаления кислотных примесей. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4 и кипящих при температуре в диапазоне примерно от -51°C до -34°C).	649-099-00-8	272-205-5	68783-65-3	K
Газы (нефтяные), перегонки неочищенной нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное перегонкой неочищенной нефти. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-100-00-1	272-871-7	68918-99-0	K
Газы (нефтяные), гексаноотгонной колонны; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке объединенных потоков сырой нефти. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-101-00-7	272-872-2	68919-00-6	K
Газы (нефтяные), стабилизатора фракций легкого прямогонного бензина; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке легкого прямогонного бензина. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-102-00-2	272-878-5	68919-05-1	K
Газы (нефтяные), из отпарной секции установки для унификации десульфуризации сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе унификации десульфуризации сырой нефти и отпаренное от продуктов сырой нефти. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-103-00-8	272-879-0	68919-06-2	K
Газы (нефтяные), каталитического риформинга прямогонной сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при каталитическом риформинге прямогонной сырой нефти и перегонки общего выходящего потока. Оно состоит из метана, этана и пропана.)	649-104-00-3	272-882-7	68919-09-5	K
Газы (нефтяные), отгонной колонны установки для каталитического крекинга в ожиженном слое; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке смеси, погружаемой в отгонную колонну C_3-C_4 . Оно состоит в основном из C_3 углеводородов.	649-105-00-9	272-893-7	68919-20-0	K
Газы (нефтяные), прямогонной стабилизационной колонны; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции жидкости от первой башни, используемой при перегонке неочищенной нефти. Оно состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-106-00-4	272-883-2	68919-10-8	K
Газы (нефтяные), дебутинизатора каталитического крекинга сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти каталитического крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-107-00-X	273-169-3	68952-76-1	K
Отходящие газы (нефтяные), колонны стабилизации дистиллята и каталитического крекинга сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти и дистиллята каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-108-00-5	273-170-9	68592-77-2	K
Отходящие газы (нефтяные), дистиллята термического крекинга, абсорбера жидкого топлива и сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении дистиллята термического крекинга, жидкого топлива и сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-109-00-0	273-175-6	68952-81-8	K
Отходящие газы (нефтяные), стабилизационной колонны ректификации углеводородов термического крекинга, коксования нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при стабилизации разделения на фракции углеводородов термического крекинга в процессе коксования нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-110-00-6	273-176-1	68952-82-9	K
Газы (нефтяные), парового крекинга легкой фракции, бутадиеновой концентрации; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса термического крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4)	649-111-00-1	273-265-5	68955-28-2	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху от стабилизационной колонны установки каталитического риформинга для прямогонной сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при каталитическом риформинге прямогонной сырой нефти и перегонке выходящих веществ. Оно состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4)	649-112-00-7	273-270-2	68955-34-0	K
Углеводороды, С4; нефтяной газ	649-113-00-2	289-339-5	27741-01-3	K
Алифатические углеводороды, C_{1-4} , с высоким содержанием C_3 ; нефтяной газ	649-114-00-8	292-456-4	90622-55-2	K

Газы (нефтяные), парового крекинга с высоким содержанием C_3 ; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном их пропилена с некоторым содержанием пропана и кипит при температуре в диапазоне примерно от -70°C до 0°C).	649-115-00-3	295-404-9	92045-22-2	K
Углеводороды, C_4 , дистиллят парового крекинга; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном их углеводородов, имеющих количество углерода C_4 , в основном 1-бутена и 2-бутена, содержащих также бутан и изобутан, и кипящих при температуре в диапазоне примерно от -12°C до 5°C).	649-116-00-9	295-405-4	92045-23-3	K
Нефтяные газы, сжиженные, обессеренные, фракции C_4 ; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании сжиженного нефтяного газа процессу десульфуризации для окисления меркаптанов или для удаления кислотных примесей. Оно состоит в основном из C_4 насыщенных и ненасыщенных углеводородов).	649-117-00-4	295-463-0	92045-80-2	K
Углеводороды, C_4 , 1,3-бутадиен - и без изобутена;Нефтяной газ	649-118-00-X	306-004-1	95465-89-7	K
Рафинаты (нефтяные), фракция C_4 парового крекинга, извлеченные медным ацетатом аммония, C_{3-5} и C_{3-5} ненасыщенные без бутадиена; нефтяной газ	649-119-00-5	307-769-4	97722-19-5	K
Газы (нефтяные), сырье для системы аминной очистки; газ нефтеперегонного завода(Газы-сырье для очистки аминной системы для удаления сероводорода. Они состоят в основном из водорода. Могут также присутствовать моноокись углерода, двуокись углерода, сероводород и алифатические углеводороды, имеющие количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-120-00-0	270-746-1	68477-65-6	K
Газы (нефтяные) гидродесульфуризованные, отходящие с бензольной установки; газ нефтеперегонного завода(Отходящие газы, произведенные на бензольной установке. Состоят в основном из водорода. Могут также присутствовать моноокись углерода и углеводороды, имеющие количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 , включая бензол)	649-121-00-6	270-747-7	68477-66-7	K
Газы (нефтяные), рециркулирующий газ бензольной установки, с высоким содержанием водорода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от рециркуляции газов бензольной установки. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_6)	649-122-00-1	270-748-2	68477-67-8	K
Газы (нефтяные), нефтяной смеси с высоким содержанием водорода и азота; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки нефтяной смеси. Оно состоит в основном из водорода и азота с различным небольшим количеством моноокиси углерода, двуокиси углерода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_5)	649-123-00-7	270-749-8	68477-68-9	K
Газы (нефтяные), отходящие из колонны отпаривания сырой нефти каталитического риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации сырой нефти каталитического риформинга. Оно состоит из водорода и насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов с основном в диапазоне C_1-C_4)	649-124-00-2	270-759-2	68477-77-0	K
Газы (нефтяные), рециркулирующие газы установки для каталитического риформинга C_{6-8} ; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов каталитического риформинга C_{6-8} и рециркулирующих для сохранения водорода. Оно состоит в основном из водорода. Оно может содержать также различные небольшие количества моноокиси углерода, двуокиси углерода, азота и углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_6)	649-125-00-8	270-760-3	68477-80-5	K
Газы (нефтяные), каталитического риформинга C_{6-8} ; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов каталитического риформинга сырья C_{6-8} . Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_5 и водорода.)	649-126-00-3	270-762-9	68477-81-6	K
Газы (нефтяные), установки каталитического риформинга C_{6-8} с высоким содержанием водорода; газ нефтеперегонного завода	649-127-00-9	270-763-4	68477-82-7	K
Газы (нефтяные), возвратный поток C_2 ; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное при извлечении водорода из потока газа, который состоит в основном из водорода с небольшим количеством азота, моноокиси углерода, метана, этана и этилена. Оно содержит в основном углеводороды, такие как метан, этан и этилен с небольшим количеством водорода, азота и моноокиси углерода).	649-128-00-4	270-766-0	68477-84-9	K
Газы (нефтяные), сухой сернистый нефтяной газ, отходящий их установки газовой концентрации; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание сухих газов из установки газовой концентрации. Оно состоит из водорода, сероводорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3).	649-129-00-X	270-774-4	68477-92-9	K
Газы (нефтяные), газ перегонки повторной абсорбции газовой концентрации; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от объединенных газовых потоков в установке повторной абсорбции газовой концентрации. Оно состоит в основном из водорода, моноокиси углерода, двуокиси углерода, азота и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3).	649-130-00-5	270-776-5	68477-93-0	K

Газы (нефтяные), отходящие из абсорбера водорода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное посредством абсорбции водорода из потоков с высоким содержанием водорода. Оно состоит в основном из водорода, моноокиси углерода, азота и метана с небольшим содержанием C_2 .)	649-131-00-0	270-779-1	68477-96-3	K
Газы (нефтяные) с высоким содержанием водорода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, отделенное как газ из углеводородных газов посредством охлаждения. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода, азота, метана и C_2 углеводородов.)	649-132-00-6	270-780-7	68477-97-4	K
Газы (нефтяные), рециркулирующие газы нефтяной смеси, полученные на гидроочистителе, с высоким содержанием водорода и азота; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от рециркуляции нефтяной смеси на гидроочистителе. Оно состоит в основном из водорода и азота с различным небольшим количеством моноокиси углерода, двуокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_5 .)	649-133-00-1	270-781-2	68477-98-5	K
Газы (нефтяные), рециркулирующие с высоким содержанием азота; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от рециркуляции реакторных газов. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода, двуокиси углерода, азота, сероводорода и насыщенных алифитических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_5 .)	649-134-00-7	270-783-3	68478-00-2	K
Газы (нефтяные), смешиваемые с рециркулированным, полученным на установке риформинга, с высоким содержанием водорода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от риформинга. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 .)	649-135-00-2	270-784-9	68478-01-3	K
Газы (нефтяные), гидроочистителя установки для риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от процесса гидроочищения риформинга. Оно состоит в основном из водорода, метана и этана с различным небольшим количеством сероводорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5 .)	649-136-00-8	270-785-4	68478-02-4	K
Газы (нефтяные), гидроочистителя установки для риформинга с высоким содержанием водорода и метана; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от процесса гидроочищения риформинга. Оно состоит в основном из водорода и метана с различным небольшим количеством моноокиси углерода, двуокиси углеводорода, азота и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_5 .)	649-137-00-3	270-787-5	68478-03-5	K
Газы (нефтяные), свежие газы, смешанные с рециркулированными, полученными на гидроочистителе установки для риформинга с высоким содержанием водорода; газы нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от процесса гидроочищения риформинга. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 .)	649-138-00-9	270-788-0	68478-04-6	K
Газы (нефтяные), перегонки термического крекинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит из водорода, сероводорода, моноокиси углерода, двуокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 .)	649-139-00-4	270-789-6	68478-05-7	K
Отходящие газы (нефтяные), абсорбера колонны повторной ректификации для каталитического крекинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от ректификации продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3 .)	649-140-00-X	270-805-1	68478-25-1	K
Отходящие газы (нефтяные), сепаратора сырой нефти каталитического риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитического риформинга прямогонной сырой нефти. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 .)	649-141-00-5	270-807-2	68478-27-3	K
Отходящие газы (нефтяные), колонны стабилизации сырой нефти каталитического риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации сырой нефти каталитического риформинга. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 .)	649-142-00-0	270-808-8	68478-28-4	K
Отходящие газы (нефтяные), сепаратора установки для гидроочистки крекинг дистиллята; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от обработки крекинг-дистиллята водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из водорода и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 .)	649-143-00-6	270-809-3	68478-29-5	K
Отходящие газы (нефтяные), сепаратора гидродесульфуризированной прямогонной сырой нефти; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от гидродесульфуризации прямогонной сырой нефти. Оно состоит из водорода и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 .)	649-144-00-1	270-810-9	68478-30-8	K
Газы (нефтяные), отходящие от колонны стабилизации прямогонной сырой нефти каталитического риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитического риформинга прямогонной сырой нефти, после которой осуществляется перегонка выходящих веществ. Оно состоит из водорода, метана, этана и пропана.)	649-145-00-7	270-999-8	68513-14-4	K

Газы (нефтяные), высокого давления, отходящие из испарительного барабана сточной воды установки для риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при испарении под высоким давлением сточной воды с реактора риформинга. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством метана, этана и пропана.)	649-146-00-2	271-003-4	68513-18-8	K
Газы (нефтяные), низкого давления, отходящие из испарительного барабана сточной воды установки для риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при испарении под низким давлением сточной воды с реактора риформинга. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством метана, этана и пропана.)	649-147-00-8	271-005-5	68513-19-9	K
Газы (нефтяные), отходящие после перегонки нефтезаводского газа; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, разделенное перегонкой потока газа, содержащего водород, моноокись углерода, двуокись углерода и углеводороды, имеющие количество углеродов в диапазоне C_1-C_6 или полученное посредством крекинга этана и пропана. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_2 , водорода, азота и моноокиси углерода).	649-148-00-3	271-258-1	68527-15-1	K
Газы (нефтяные), отходящие из пентаноотгонной колонны гидроочистителя бензольной установки; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное очисткой сырья из бензольной установки водородом в присутствии катализатора с последующей пентаноотгонкой. Оно состоит в основном из водорода, этана и пропана с различным небольшим количеством азота, моноокиси углерода, двуокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 . Оно может содержать следы бензола).	649-149-00-9	271-623-5	68602-82-4	
Газы (нефтяные), отходящие из вторичного абсорбера, колонны ректификации газов, отходящих из установки для каталитического крекинга в ожиженном слое; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное разделением на фракции отходящих продуктов от процесса каталитического крекинга в ожиженном каталитическом слое. Оно состоит из водорода, азота и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3).	649-150-00-4	271-625-6	68602-84-6	K
Нефтяные продукты, газы нефтеперегонного завода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, которое состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством метана, этана и пропана).	649-151-00-X	271-750-6	68607-11-4	K
Газы (нефтяные), сепаратора низкого давления установки для гидрокрекинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное жидко-паровым разделением в процессе гидрокрекинга отходящих с реактора веществ. Оно состоит в основном их водорода и насыщенных углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_3)	649-152-00-5	272-182-1	68783-06-2	K
Газы (нефтяные), нефтеперегонного завода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от различных нефтеперегонных операций. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3)	649-153-00-0	272-338-9	68814-67-5	K
Газы (нефтяные), отходящие из сепаратора продуктов платформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от химического риформинга нафтеновых углеводородов в ароматические углеводороды. Оно состоит из водорода и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_2-C_4)	649-154-00-6	272-343-6	68814-90-4	K
Газы (нефтяные), отходящие из стабилизационной колонны депентанизатора высокосернистого керосина, прошедшего гидроочистку; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от стабилизации на депентанизаторе керосина, прошедшего гидроочистку. Оно состоит в основном из водорода, метана, этана и пропана с различным небольшим содержанием азота, сероводорода, моноокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_5)	649-155-00-1	272-775-5	68911-58-0	K
Газы (нефтяные), от испарительного барабана высокосернистого керосина, прошедшего гидроочистку; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от испарительного барабана установки, перерабатывающей высокосернистый керосин с водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из водорода и метана с различным небольшим содержанием азота, моноокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_2-C_5)	649-156-00-7	272-776-0	68911-59-1	K
Газы (нефтяные), отходящие из отгонной секции колонны десульфуризации установки унификации дистиллята; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от жидких продуктов процесса унификации дистиллята. Оно состоит из сероводорода, метана, этана и пропана)	649-157-00-2	272-873-8	68919-01-7	K
Газы (нефтяные), от ректификации каталитического крекинга в ожиженном слое; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное при разделении на фракции продуктов, отходящих от процесса каталитического крекинга в ожиженном слое. Оно состоит в основном из водорода, сероводорода, азота и углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-158-00-8	272-874-3	68919-02-8	K
Газы (нефтяные), отходящие из вторичного абсорбера газоочистки каталитического крекинга в ожиженном слое; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное при очистке отходящего газа от каталитического крекинга в ожиженном слое. Оно состоит из водорода, азота, метана, этана и пропана)	649-159-00-3	272-875-9	68919-03-9	K
Газы (нефтяные), отходящие из отпарной части колонны десульфуризации гидроочистки тяжелого дистиллята; газы нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от жидких продуктов процесса десульфуризации гидроочистки тяжелого дистиллята. Оно состоит из водорода, сероводорода и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-160-00-9	272-876-4	68919-04-0	K

Газы (нефтяные), отходящие стабилизационной колонны установки для платформинга ректификации легких фракций; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное при разделении на фракции легких фракций платиновых реакторов установки платформинга. Оно состоит из водорода, метана, этана и пропана)	649-161-00-4	272-880-6	68919-07-3	K
Газы (нефтяные), отходящие до колонны предварительного испарения, перегонки сырой нефти; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное на первой колонне, используемой при перегонке сырой нефти. Оно состоит из азота и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-162-00-X	272-881-1	68919-08-4	K
Газы (нефтяные), отходящие из секции отпаривания дегтя; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от разделения на фракции слабо крекированной нефти. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-163-00-5	272-884-8	68919-11-9	K
Газы (нефтяные), отходящие из отпарной секции унификации; газ нефтеперегонного завода(Сочетание водорода и метана, полученное от разделения на фракции продуктов установки унификации)	649-164-00-0	272-885-3	68919-12-0	K
Отходящие газы (нефтяные), от разделения сырой нефти, прошедшей каталитическую десульфуризацию; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от гидродесульфуризации сырой нефти. Оно состоит из водорода, метана, этана и пропана)	649-165-00-6	273-173-5	68952-79-4	K
Отходящие газы (нефтяные), от гидродесульфуризатора прямогонной сырой нефти; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от гидродесульфуризации прямогонной сырой нефти. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-166-00-1	273-174-0	68592-80-7	K
Газы (нефтяные), отходящие из губчатого абсорбера, разделения на фракции каталитического крекинга в ожиженном слое и верхнего погона колонны десульфуризатора дизельного топлива; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от разделения на фракции продуктов от каталитического крекинга в ожиженном слое и десульфуризатора дизельного топлива. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-167-00-7	273-269-7	68995-33-9	K
Газы (нефтяные), от перегонки сырой нефти и каталитического крекинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное в процессах перегонки сырой нефти и каталитического крекинга. Оно состоит из водорода, сероводорода, азота, моноокиси углерода и парафинистых и олефиновых углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-168-00-2	273-563-5	68989-88-8	K
Газы (нефтяные), отходящие из колонны очистки дизельного топлива диэтаноламином; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное при десульфуризации дизельного топлива диэтаноламином. Оно состоит в основном из сероводорода, водорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-169-00-8	295-397-2	92045-15-3	K
Газы (нефтяные), отходящие от гидродесульфуризации дизельного топлива; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от отделения жидкой фазы потока при реакции гидрогенизации. Оно состоит в основном из водорода, сероводорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3)	649-170-00-3	295-398-8	92045-16-4	K
Газы (нефтяные), продувочные гидродесульфуризации дизельного топлива; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от риформинга и продувки реактора гидрогенизации. Оно состоит в основном из водорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-171-00-9	295-399-3	92045-17-5	K
Газы (нефтяные), отходящие из испарительного барабана сточной воды гидрогенизатора; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание газов, полученное от испарения потока после реакции гидрогенизации. Оно состоит в основном из водорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-172-00-4	395-400-7	92045-18-6	K
Газы (нефтяные), остаточные высокого давления парового крекинга сырой нефти; газы нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное как смесь неконденсируемой части от продуктов процесса парового крекинга сырой нефти, а также остаточных газов, полученных во время подготовки последующих продуктов. Оно состоит в основном из водорода и парафинистых и олефиновых углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_5 , с которыми также может быть смешан природный газ)	649-173-00-X	295-401-2	92045-19-7	K
Газы (нефтяные), после легкого крекинга остатка; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от уменьшения вязкости остатков в печи. Оно состоит в основном из сероводорода и парафинистых и олефиновых углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-174-00-5	295-402-8	92045-20-0	K
Газы (нефтяные), C_{3-4} ; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, произведенное перегонкой продуктов от крекинга сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_4 , в основном из пропана и пропилена, и кипящих в пределах примерно от - 51°C до - 1°C)	649-177-00-1	268-629-5	68131-75-9	K
Отходящий газ (нефтяной), дистиллят каталитического крекинга и абсорбированная фракция каталитического крекинга сырой нефти; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов от каталитического крекинга дистиллятов и каталитического крекинга сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-178-00-7	269-617-2	68307-98-2	K
Отходящий газ (нефтяной), стабилизированная полимерная фракция сырой нефти ; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от разделения на фракции продуктов стабилизации от полимеризации сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_4)	649-179-00-2	269-618-8	68307-99-3	K

Отходящий газ (нефтяной), стабилизированная фракция риформинга сырой нефти без сероводорода; газы нефтяные(комплексное сочетание углеводородов, полученное от разделения на фракции стабилизации каталитического риформинга сырой нефти и из которой был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-180-00-8	269-619-3	68308-00-9	K
Отходящий газ (нефтяной), из секции гидроочистки дистиллята крекинга; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от обработки дистиллята термического крекинга водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-181-00-3	269-620-9	68308-01-0	K
Отходящий газ (нефтяной), от гидродесульфуризации прямогонного дистиллята, без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитической десульфуризации прямогонных дистиллятов и из которых был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-182-00-9	269-630-3	68308-10-1	K
Отходящий газ (нефтяной), из абсорбера каталитического крекинга дизельного топлива; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов от каталитического крекинга дизельного топлива. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-183-00-4	269-623-5	68308-03-2	K
Отходящий газ (нефтяной), газ цеха извлечения газа; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов различных углеводородных паров. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-184-00-X	269-624-0	68308-04-3	K
Отходящий газ (нефтяной), цеха извлечения газа колонны диэтанизации; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов различных углеводородных паров. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-185-00-5	269-625-6	68308-05-4	K
Отходящий газ (нефтяной), гидродесульфуризированный дистиллят и гидродесульфуризированная сырая нефть колонны ректификации; газы нефтяные(комплексное сочетание углеводородов, полученное от разделения на фракции гидродесульфуризированной сырой нефти и паров дистиллята углеводорода и обработанных для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-186-00-0	269-626-1	68308-06-5	K
Отходящий газ (нефтяной), отпаривания вакуумного гидродесульфуризированного дизельного топлива, без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации каталитического гидродесульфуризированного вакуумного дизельного топлива, и из которых был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-187-00-6	269-627-7	68308-07-6	K
Отходящий газ (нефтяной), стабилизатора легкой прямогонной сырой нефти, без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации разделения на фракции легкой прямогонной сырой нефти, из которых был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-188-00-1	269-629-8	68308-09-8	K
Отходящий газ (нефтяной), диэтанизации сырья алкилирования пропана-пропилена; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов реакции пропана с пропиленом. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода в диапазоне C_1-C_4)	649-189-00-7	269-631-9	68308-11-2	K
Отходящий газ (нефтяной), гидродесульфуризации вакуумного дизельного топлива, без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитической гидродесульфуризации вакуумного дизельного топлива, из которого был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-190-00-2	269-632-4	68308-12-3	K
Газы (нефтяные), головной погон каталитического крекинга; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5 и кипящих при температуре в диапазоне от -48°C до 32°C)	649-191-00-8	270-071-2	68409-99-4	K
Алканы, C_{1-2} ; Нефтяной газ	649-193-00-9	270-651-5	68475-57-0	K
Алканы, C_{2-3} ; Нефтяной газ	649-194-00-4	270-652-0	68475-58-1	K
Алканы, C_{3-4} ; Нефтяной газ	649-195-00-X	270-653-6	68475-59-2	K
Алканы, C_{4-5} ; Нефтяной газ	649-196-00-5	270-654-1	68475-60-5	K
Топливные газы, нефтяной газ(Сочетание легких газов. Оно состоит в основном из водорода и/или углеводородов с низким молекулярным весом).	649-197-00-0	270-667-2	68476-26-6	K
Топливные газы, сырая нефть дистиллятов; газ нефтяной(комплексное сочетание легких газов, произведенное при перегонке сырой нефти и при каталитическом риформинге сырой нефти. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4 и кипящих при температуре в диапазоне от -217°C до -12°C)	649-198-00-6	270-670-9	68476-29-9	K

Углеводороды, C_{3-4} ; газ нефтяной	649-199-00-1	270-681-9	68476-40-4	K
Углеводороды, C_{4-5} ; газ нефтяной	649-200-00-5	270-682-4	68476-42-6	K
Углеводороды, C_{2-4} , с высоким содержанием C_3 ; газ нефтяной	649-201-00-0	270-689-2	68476-49-3	K
Нефтяные газы сжиженные; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_7 и кипящих при температуре в диапазоне от -40°C до 80°C)	649-202-00-6	270-704-2	68476-85-7	K
Нефтяные газы сжиженные, обессеренные; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством подвергания смеси сжиженного нефтяного газа процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_7 и кипящих при температуре в диапазоне от -40°C до 80°C)	649-203-00-1	207-705-8	68476-86-8	K
Нефтяные газы C_{3-4} , с высоким содержанием изобутана; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки насыщенных и ненасыщенных углеводородов, обычно имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_6 , в основном бутана и изобутана. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_4 , в основном изобутана)	649-204-00-7	270-724-1	68477-33-8	K
Дистилляты (нефтяные) C_{3-6} , с высоким содержанием пипирилена; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки насыщенных и ненасыщенных алифатических углеводородов, обычно имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_6 , в основном бутана и изобутана. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углерода в диапазоне C_3-C_6 , в основном пипирилена)	649-205-00-2	270-726-2	68477-35-0	K
Газы (нефтяные), отходящие из бутаноотгонной колонны; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки бутановых потоков. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_3-C_4)	649-206-00-8	270-750-3	68477-69-0	K
Газы (нефтяные), C_{2-3} ; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса каталитического разделения на фракции. Оно состоит в основном их этана, этилена, пропана и пропилена)	649-207-00-3	270-751-9	68477-70-3	K
Газы (нефтяные), донного осадка колонны депропанизации дизельного топлива каталитического крекинга с высоким содержанием C_4 без кислоты; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученных от разделения на фракции дизельного топлива каталитического крекинга потока углеводородов и обработанных для извлечения сероводорода и других кислотных компонентов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_5 , в основном C_4)	649-208-00-9	270-752-4	68477-71-4	K
Газы (нефтяные), донного осадка колонны дебутанизации сырой нефти каталитического крекинга с высоким содержанием C_{3-5} ; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации сырой нефти каталитического крекинга. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_5)	649-209-00-4	270-754-5	68477-72-5	K
Отходящий газ (нефтяной), ректификационного стабилизатора изомеризованной сырой нефти; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации продуктов разделения на фракцииизомеризованной сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_4)	649-210-00-X	269-628-2	68308-08-7	K
Эрионит	650-012-00-0		12510-42-8	
Асбест	650-013-00-6		12001-29-5 12001-28-4 132207-32-0 12172-73-5 77536-66-4 77536-68-6 77536-67-5	

* Часть пунктов Приложения удалена актами, вносящими изменения - прим. перев.

Приложение 2

Статья 28 - Канцерогены: категории 1B (Таблица 3.1.)/категории 2 (Таблица 3.2)*

Вещества	Индекс N	EC N	CAS N	Пр
Бериллий	004-001-00-7	231-150-7	7440-41-7	
Соединения бериллия за исключением алюминиевого силиката бериллия	004-002-00-2			
Оксид бериллия	004-003-00-8	215-133-1	1304-56-9	
Сулфаллат (ISO); 2-хлораллил диэтилдитиокарбамат	006-038-00-4	202-388-9	95-06-7	
Диметилкарбамоилхлорид	006-041-00-0	201-208-6	79-44-7	
Диазометан	006-068-00-8	206-382-7	334-88-3	
O-изобутил-N-этоксикарбонилтиокарбамат	006-094-00-X	434-350-4	103122-66-3	
O-гексил-N-этоксикарбонилтиокарбамат	006-102-00-1	432-750-3	-	
Гидразин	007-008-00-3	206-114-9	302-01-2	
N, N-диметилгидразин	007-012-00-5	200-316-0	57-14-7	
1,2-диметилгидразин	007-013-00-0		540-73-8	
Соли гидразина	007-014-00-6			
Изобутил нитрит	007-017-00-2	208-819-7	542-56-3	
Гидразобензол; 1,2-дифенилгидразин	007-021-00-4	204-563-5	122-66-7	
Гидразин бис(3-карбокси-4-гидроксибензолсульфонат)	007-022-00-X	405-030-1		
Гексаметилфосфор-триамид; гексаметилфосфороамид	015-106-00-2	211-653-8	680-31-9	
Смесь: диметил(2-(гидроксиметилкарбамоил)этил)фосфонат;Диэтил(гидроксиметилкарбамоил)этил)фосфонат;Метил этил(2-(гидроксиметилкарбамоил)этил)фосфонат	015-196-00-3	435-960-3	-	
Диметилсульфат	016-023-00-4	201-058-1	77-78-1	
Диэтилсульфат	016-027-00-6	200-589-6	64-67-5	
1,3-пропансультон	016-032-00-3	214-317-9	1120-71-4	
Диметилсульфамоил-хлорид	016-033-00-9	236-412-4	13360-57-1	
Двухромовый калий	024-002-00-6	231-906-6	7778-50-9	
Двухромовый аммоний	024-003-00-1	232-143-1	7789-09-5	
Бихромат натрия	024-004-00-7	234-190-3	10588-01-9	

Дигидрат двухромового натрия	024-004-01-4	234-190-3	7789-12-0	
Хромил дихлорида; хлорокись хрома	024-005-00-2	239-056-8	14977-61-8	
Хромат калия	024-006-00-8	232-140-5	7789-00-6	
Хромат кальция	024-008-00-9	237-366-8	13765-19-0	
Хромат стронция	024-009-00-4	232-142-6	7789-06-2	
Хромат хрома (III); хромированный кетгут	024-010-00-X	246-356-2	24613-89-6	
Составляющие хрома (VI) за исключением хромата бария и составляющих, определенных в других частях Приложения VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008	024-017-00-8	-	-	
Хромат натрия	024-018-00-3	231-889-5	7775-11-3	
Дихлорид кобальта	027-004-00-5	231-589-4	7646-79-9	
Сульфат кобальта	027-005-00-0	233-334-2	10124-43-3	
Ацетат кобальта	027-006-00-6	200-755-8	71-48-7	
Нитрат кобальта	027-009-00-2	233-402-1	10141-05-6	
Карбонат кобальта	027-010-00-8	208-169-4	513-79-1	
Бромат калия	035-003-00-6	231-829-8	7758-01-2	
Оксид кадмия	048-002-00-0	215-146-2	1306-19-0	
Фторид кадмия	048-006-00-2	232-222-0	7790-79-6	
Хлорид кадмия	048-008-00-3	233-296-7	10108-64-2	
Сульфат кадмия	048-009-00-9	233-331-6	10124-36-4	
Сульфид кадмия	048-010-00-4	215-147-8	1306-23-6	
Кадмий (пирофорный)	048-011-00-X	231-152-8	7440-43-9	
Хромат свинца	082-004-00-2	231-846-0	7758-97-6	
Сульфохромат свинца желтый;C.I. Желтый краситель 34;[Это вещество идентифицировано в Каталоге показателей цвета по номеру показателя цвета, C.I. 77603.]	082-009-00-X	215-693-7	1344-37-2	
Хромат свинца молибдат сульфат красный;C.I. Краситель красный 104;[Это вещество идентифицировано в Каталоге показателей цвета по номеру показателя цвета, C.I. 77605.]	082-010-00-5	235-759-9	12656-85-8	
Изопрен (стабилизированный)2-Метил-1,3-бутадиен	601-014-00-5	201-143-3	78-79-5	D
Бензо[a]пирен; бензо[d,e,f]кризен	601-032-00-3	200-028-5	50-32-8	
Бензо[a]антрацен	601-033-00-9	200-280-6	56-55-3	
Бензо[bфронантен]; бензо[e]ацефантрилен	601-034-00-4	205-911-9	205-99-2	

Бензо[j] фторантин	601-035-00-X	205-910-3	205-82-3	
Бензо[k]фторантин	601-036-00-5	205-916-6	207-08-9	
Дибенз [a,h]антрацен	601-041-00-2	200-181-8	53-70-3	
Кризин	601-048-00-0	205-923-4	218-01-9	
Бензо[e]пирен	601-049-00-6	205-892-7	192-97-2	
1,2-Дибромэтан; дибромид этилен	602-010-00-6	203-444-5	106-93-4	
1,2-Дихроэтан; дихлорид этилен	602-012-00-7	203-458-1	107-06-2	
1,2-Дибромо-3-хлорпропан	602-021-00-6	202-479-3	96-12-8	
Бромэтилен	602-024-00-2	209-800-6	593-60-2	
Трихлорэтилен; трихлорэтен	602-027-00-9	201-167-4	79-01-6	
Хлоропрен (стабилизированный)2-Хлорбута-1,3-диен	602-036-00-8	204-818-0	126-99-8	
α−хлортолуол ; бензил хлористый	602-037-00-3	202-853-6	100-44-7	
ααα -трихлортолуол; бензотрихлорид	602-038-00-9	202-634-5	98-07-7	
1,2,3-трихлорпропан	602-062-00-X	202-486-1	96-18-4	D
1,3-дихлор-2-пропанол	602-064-00-0	202-491-9	96-23-1	
Гексахлорбензол	602-065-00-6	204-273-9	118-74-1	
1,2-дихлорбут-2-ен	602-073-00-X	212-121-8	764-41-0	
2,3-дибромпропан-1-ол; 2,3-дибром-1-пропанол	602-088-00-1	202-480-9	96-13-9	
ααα ,4-тетрахлортолуолр-хлорбензотрихлорид	602-093-00-9	226-099-1	5216-25-1	
Этиленоксид; оксиран	603-023-00-X	200-849-9	75-21-8	
1-хлор-2,3-эпоксипропан;эпихлоргидрин	603-026-00-6	203-439-8	106-89-8	
Окись припилена; 1,2-эпоксипропан; метилоксиран	603-055-00-4	200-879-2	75-56-9	
2,2'-биоксиран; 1,2:3,4-диэпоксибутан	603-060-00-1	215-979-1	1464-53-5	
2,3-эпоксипропан-1-ол; глицидол оксиранметанол	603-063-00-8	209-128-3	556-52-5	
Фенилглициновый эфир; 2,3-эпоксипропилфениловый эфир; 1,2-эпокси-3-феноксипропан	603-067-00-X	204-557-2	122-60-1	
Оксид стирола; (эпоксиэтил) бензол; фенилоксиран	603-084-00-2	202-476-7	96-09-3	
Фуран	603-105-00-5	203-727-3	110-00-9	

R-2,3-эпокси-1-пропанол	603-143-00-2	404-660-4	57044-25-4	
(R)-1-хлор-2,3-эпоксипропан	603-166-00-8	424-280-2	51594-55-9	
2,3-эпоксипропилтриметиламмоний хлорид _%;Глицидил триметиламмоний хлорид _%	603-211-00-1	221-221-0	3033-77-0	B
1-(2-амино-5-хлорфенил)-2,2,2-трифтор-1,1-этанэдиол, гидрохлорид;[содержащий (EC No 203-401-0)]	603-221-01-3	433-580-2	214353-17-0	
4-амин-3-фторфенол	604-028-00-X	402-230-0	399-95-1	
Фенолфталеин	604-076-00-1	201-004-7	77-09-8	
5-Аллил-1,3-бензодиоксоль; сафрол	605-020-00-9	202-345-4	94-59-7	
3-пропанолид; 1,3-пропиолактон	606-031-00-1	200-340-1	57-57-8	
4,4'-бис(диметиламино) бензофенонКетон Михлера	606-073-00-0	202-027-5	90-94-8	
Уретан (INN); этил карбамат	607-149-00-6	200-123-1	51-79-6	
Метил акриламидометоксиацетат (содержащий $\geq 0{,}1\%$ акриламида)	607-190-00-X	401-890-7	77402-03-0	
Метил акриламидогликолят (содержащий $\geq 0{,}1\%$ акриламида)	607-210-00-7	403-230-3	77402-05-2	
Оксиранметанол, 4-метилбензол- сульфонат, (S) -	607-411-00-X	417-210-7	70987-78-9	
Этил 1-(2,4-дихлорфенил)-5-(трихлорметил)-1H-1,2,4-траизол-3-карбоксилат	607-626-00-9	401-290-5	103112-35-2	
Акрилонитрил	608-003-00-4	203-466-5	107-13-1	D
2-нитропропан	609-002-00-1	201-209-1	79-46-9	
2,4-динитротолуол [1];динитротолуол [2];	609-007-00-9	204-450-0[1]246-836-1[2]	121-14-2[1]25321-14-6[2]	
5-нитроаценафтен	609-037-00-2	210-025-0	602-87-9	
2-нитронафталин	609-038-00-8	209-474-5	581-89-5	
4-нитробифенил	609-039-00-3	202-204-7	92-93-3	
Нитрофен (ISO); 2,4-дихлорфенил4-нитрофенил эфир	609-040-00-9	217-406-0	1836-75-5	
2-нитроанизол	609-047-00-7	202-052-1	91-23-6	
2,6-динитротолуол	609-049-00-8	210-106-0	606-20-2	
2,3-динитротолуол	609-050-00-3	210-013-5	602-01-7	
3,4-динитротолуол	609-051-00-9	210-222-1	610-39-9	
3,5-динитротолуол	609-052-00-4	210-566-2	618-85-9	

Гидразин-три-нитрометан	609-053-00-X	414-850-9		
2,5-динитротолуол	609-055-00-0	210-581-4	619-15-8	
2-нитротолуол	609-065-00-5	201-853-3	88-72-2	
Азобензол	611-001-00-6	203-102-5	103-33-3	
Метил-ONN-азоксиметил ацетат; метил азокси метил ацетат	611-004-00-2	209-765-7	592-62-1	
Динатрий[5-[(4'-((2,6-гидрокси-3-((2-гидрокси-5- сульфофенил)азо) фенил)азо)(1,1'-бифенил]-4-ил)азо)салицилат(4-)]меди(2-);CI Явно коричневый 95	611-005-00-8	240-221-1	16071-86-6	
4-о-толилазо-о-толуидин; 4-амино-2',3-диметилазобензол; быстрая темно-красная GBC основа; AAT; 0-аминоазотолуол	611-006-00-3	202-591-2	97-56-3	
4-аминоазобензол	611-008-00-4	200-453-6	60-09-3	
Азокраски, основанные на бензидине; 4,4'- диарилазобифениловые краски, за исключением тех, которые определены в Приложении VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008	611-024-00-1	-	-	
Динатрий 4-амино 3-[[4'-[(2,4-диаминофенил)азо][1,1'-бифенил]-4-ил]азо]-5-гидрокси-6-(фенилазо)нафталин-2,7-дисульфонат; C.I. Явно черный 38	611-025-00-7	217-710-3	1937-37-7	
Тетранатрий3,3'-[[1,1'-бифенил]-4,4'-дилбис(азо)[бис[5-амино-4-гидроксинафталин-2,7-дисульфонат] ; C.I. Явно синий 6	611-026-00-2	220-012-1	2602-46-2	
Динатрий 3,3'-[[1,1'-бифенил]-4,4'-дилбис(азо)]бис-[4-амино-нафталин-1-сульфонат); C.I. Явно красный 28	611-027-00-8	209-358-4	573-58-0	
Азокраски, основанные на о-дианизидине; 4,4'-диарилазо-3,3'-диметоксибифенил краски за исключением тех, которые определены в Приложении VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008	611-029-00-9	-	-	
Краски, основанные на о-толидине; 4,4'-диарилазо-3,3'-диметилбифенил краски за исключением тех, которые определены в Приложении VI к Регламенту (ЕС) 1272/2008	611-030-00-4	-	-	
1,4,5,8-тетрааминоантрахинон; C.I. Дисперсный синий 1	611-032-00-5	219-603-7	2475-45-8	
6-гидрокси-1-(3-изопропоксипропил)-4-метил-2-оксо-5-[4-(фенилазо) фенилазо]-1,2-дигидро-3пиридинкарбонитрил	611-057-00-1	400-340-3	85136-74-9	
(6-(4-гидрокси-3-(2- метоксифенилазо)-2-сульфонато- 7-нафтиламино)-1,3,5-триазин-2,4-диил)бис[(амино-1-метилэтил)аммоний] формиат	611-058-00-7	402-060-7	108225-03-2	
Тринатрий-[4'-(8-ацетиламино-3,6-дисульфонато-2-нафтилазо)-4''-(6-бензоиламино-3-сульфонато-2-нафтилазо)бифенил-1,3',3'',1'''-тетраолато-O,O',O'',O'''] медь (II)	611-063-00-4	413-590-3	164058-22-4	
(Метиленбис(4,1-фениленазо(1-(3-(диметиламино)пропил)-1,2-дигидро-6-гидрокси-4-метил-2-оксопиридин-5,3-диил)))-1,1'-дипиридиний дихлорид дигидрохлорид	611-099-00-0	401-500-5		
Фенилгидразин [1]	612-023-00-9	202-873-5[1]	100-63-0[1]	
Фенилгидразин хлорид [2]		200-444-7[2]	59-88-1[2]	
Фенилгидразин гидрохлорид [3]		248-259-0[3]	27140-08-5[3]	
Фенилгидразиний сульфат (2:1)[4]		257-622-2[4]	52033-74-6[4]	
2-Метоксианилин; о-анизидин	612-035-00-4	201-963-1	90-04-0	
3,3'-Диметоксибензидин; о-дианизидин	612-036-00-X	204-355-4	119-90-4	
Соли 3,3'-диметоксибензидина; соли о-дианизидина	612-037-00-5			
3,3'-Диметилбензидин; о-толидин	612-041-00-7	204-358-0	119-93-7	
N,N'-диацетилбензидин	612-044-00-3	210-338-2	613-35-4	

4,4'-Диаминодифенилметан; 4,4'-метилендианилин	612-051-00-1	202-974-4	101-77-9	
3,3'-Дихлорбензидин; 3,3'-дихлорбифенил-4,4'-илендиамин	612-068-00-4	202-109-0	91-94-1	
Соли 3,3'-Дихлорбензидина; соли 3,3'-дихлорбифенил-4,4'-илендиамина	612-069-00-X	210-323-0[1]265-293-1[2]277-822-3[3]	612-83-9[1]64969-34-2[2]74332-73-3[3]	
N-Нитрозодиметиламин; диметилнитрозоамин	612-077-00-3	200-549-8	62-75-9	
2,2'-Дихлоро-4,4'-метилендианилин;4,4'-Метилен бис (2-хлороанилин)	612-078-00-9	202-918-9	101-14-4	
Соли 2,2'-Дихлоро-4,4'-метилендианилина;4,4'-Метилен бис (2-хлороанилина)	612-079-00-4			
Соли 3,3'-диметилбензидина; соли о-толидина	612-081-00-5	210-322-5[1]265-294-7[2]277-985-0[3]	612-82-8[1]64969-36-4[2]74753-18-7[3]	
1-Метил-3-нитро-1-нитрозогуанидин	612-083-00-6	200-730-1	70-25-7	
4,4'-Метилэнеди-о-толуидин	612-085-00-7	212-658-8	838-88-0	
2,2'-(Нитрозоимино) бисэтанол	612-090-00-4	214-237-4	1116-54-7	
о-Толуидин	612-091-00-X	202-429-0	95-53-4	
Нитрозодипропиламин	612-098-00-8	210-698-0	621-64-7	
4-Метил-м-фенилендиамин;2,4-толуолдиамин	612-099-00-3	202-453-1	95-80-7	
Толуин-2,4-диаммоний сульфат	612-126-00-9	265-697-8	65321-67-7	
4-Хлоранилин	612-137-00-9	203-401-0	106-47-8	
Метил-фенилендиамин Диаминотолуол;[технический продукт -реакционная масса4-метил-м-фенилен диамин (EC N 202-453-1) и2-метил-м-фенилен диамин (EC N 212-513-9)]	612-151-00-5	-	-	
4-Хлоро-о-толуидин [1]4-Хлоро-о-толуидин гидрохлорид [2]	612-196-00-0	202-441-6[1]221-627-8[2]	95-69-2[1]3165-93-3[2]	
2,4,5-Триметиланилин [1]2,4,5-триметиланилин гидрохлорид [2]	612-197-00-6	205-282-0 [1]-[2]	137-17-7[1]21436-97-5[2]	
4,4'-Тиодианилин [1] и его соли	612-198-00-1	205-370-9[1]	139-65-1[1]	
4,4'-Оксидианилин [1] и его солир-аминфенил эфир [1]	612-199-00-7	202-977-0[1]	101-80-4[1]	
2,4-диаминоанизол [1]4-метокси-м-фенилендиамин2,4-диаминоанизол сульфат [2]	612-200-00-0	210-406-1[1]254-323-9[2]	615-05-4[1]39156-41-7[2]	
N, N,N',N'-тетраметил-4,4'-метилендианилин	612-201-00-6	202-959-2	101-61-1	
C.I. Основной фиолетовый 3 с $\geq 0{,}1\%$ кетона Михлера (EC N 202-027-5)	612-205-00-8	208-953-6	548-62-9	
6-Метокси-м-толуидинр-крезидин	612-209-00-X	204-419-1	120-71-8	

Бифенил-3,3',4,4'-тетраилтетраамин;Диаминобензидин	612-239-00-3	202-110-6	91-95-2	
(2-хлорэтил)(3-гидроксипропил)хлорид аммония	612-246-00-1	429-740-6	40722-80-3	
3-Амино-9-этил карбазол;9-этилкарбазол-3-иламин	612-280-00-7	205-057-7	132-32-1	
Этиленимин; азиридин	613-001-00-1	205-793-9	151-56-4	
2-метилазиридин; пропиленимин	613-033-00-6	200-878-7	75-55-8	
Каптафол (ISO); 1,2,3,6-тетрагидро-N-(1,1,2,2-тетрахлорэтилтио)фталимид	613-046-00-7	219-363-3	2425-06-1	
Карбадокс (INN); метил 3-(квиноксалин-2-илметилен) карбазат 1,4-диоксид; 2-(метокси-карбонилгидразонометил) квиноксалин 1,4-диоксид	613-050-00-9	229-879-0	6804-07-5	
Смесь: 1,3,5-трис(3-аминометилфенил)-1,3,5-(1H,3H,5H)-триазин-2,4,6-трион;Смесь олигомеров 3,5-бис(3-аминометилфенил)-1-поли[3,5-бис(3-аминометилфенил)-2,4,6-триоксо-1,3,5-(1H,3H,5H)-триазин-1-ил]-1,3,5-(1H,3H,5H)-триазин-2,4,6-трион	613-199-00-X	421-550-1		
Хинолин	613-281-00-5	202-051-6	91-22-5	
Акриламид	616-003-00-0	201-173-7	79-06-1	
Тиоацетамид	616-026-00-6	200-541-4	62-55-5	
Смесь: N-[3-гидрокси-2-(2-метилакрилоиламино-метокси) пропоксиметил]-2-метилакриламид; N-[2,3-бис-(2-метилакрилоамино-метокси)пропоксиметил]-2-метилакриламид; метилакриламид; 2-метил-N-(2-метил-акрилоиламинометокси-метил)-акриламид; N-2,3-дигидроксипропоксиметил)-2-метилакриламид	616-057-00-5	412-790-8		
N-[6,9-дигидро-9-[[2гидрокси-1-(гидроксиметил)этокси]метил]-6-оксо-1H-пурин-2-ил]ацетамид	616-148-00-X	424-550-1	84245-12-5	
Дистилляты (каменноугольная смола), фракции бензола; легкая нефть(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке каменноугольной смолы. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_4-C_{10} , и перегоняемых примерно в диапазоне от 80 до 160°C).	648-001-00-0	283-482-7	84650-02-2	
Смоляные масла, буроугольные; легкая нефть(Дистиллят от буроугольного дегтя, кипящего в диапазоне примерно от 80 до 250°C. Состоит в основном из алифатических и ароматических углеводородов и одноосновных фенолов).	648-002-00-6	302-674-4	94114-40-6	J
Головные фракции бензола (угольного); редистиллят легкой нефти, с низкой температурой кипения(Дистиллят от легкой нефти коксовой печи, имеющий примерный диапазон перегонки ниже 100°C. Состоит в основном из C_4-C_6 алифатических углеводородов)	648-003-00-1	266-023-5	65996-88-5	J
Дистилляты (каменноугольная смола), фракции бензола, с высоким содержанием бензола, толуола, ксилола; редистиллят легкой нефти, с низкой температурой кипения(Остаток от перегонки сырого бензола для извлечения бензольных фронтов. Состоит в основном из бензола, толуола, ксилола, кипящих в диапазоне примерно от 75 до 200°C).	648-004-00-7	309-984-9	101896-26-8	J
Ароматические углеводороды C_6-10 с высоким содержанием C_8 ; редистиллят светлой нефти, с низкой температурой кипения	648-005-00-2	292-697-5	90989-41-6	J
Ароматический растворитель, получаемый из каменноугольной или древесной смолы (угольный); редистиллят легкой нефти, с низкой температурой кипения	648-006-00-8	287-498-5	85536-17-0	J
Ароматический растворитель, получаемый из каменноугольной или древесной смолы (угольный), кселол-стирол разбавленный; редистиллят легкой нефти, со средней температурой кипения	648-007-00-3	287-502-5	85536-20-5	J
Ароматический растворитель, получаемый из каменноугольной или древесной смолы (угольный), содержащий бензофуран-стирол; редистиллят легкой нефти, со средней температурой кипения	648-008-00-9	287-500-4	85536-19-2	J
Сырая нефть (угольная), остатки перегонки; редистиллят легкой нефти, с высокой температурой кипения(Остатки, оставшиеся от перегонки извлеченной сырой нефти. Состоит в основном из нафталина и продуктов конденсации индена и стирола).	648-009-00-4	292-636-2	90641-12-6	J
Ароматические углеводороды, C_8 ; редистиллят легкой нефти, с высокой температурой кипения	648-010-00-X	292-694-9	90989-38-1	J
Ароматические углеводороды, C_{8-9} , побочные продукты полимеризации углеводородной смолы; редистиллят легкой нефти, с высокой температурой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от выпаривания растворителя в вакууме из полимеризованной углеводородной смолы. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_8-C_9 , и кипящих в диапазоне примерно от 120 до 215°C).	648-012-00-0	295-281-1	91995-20-9	J

Ароматические углеводороды, C_{9-12} , от перегонки бензола; редистиллят легкой нефти, с высокой температурой кипения.	648-013-00-6	295-551-9	92062-36-7	J
Остатки экстракта (угольные), фракции бензола щелочные, экстракта кислоты; остатки экстракта легкой нефти, с низкой температурой кипения.(Редистиллят от дистиллята, освобожденный от сырых фенолов дегтя и азотистых оснований каменноугольного дегтя, от битуминозного угля с высокой температурой кипения смолы в диапазоне примерно от 90 до 160°C. Оно состоит в основном из бензола, толуола и ксилола).	648-014-00-1	295-323-9	91995-61-8	J
Остатки экстракта (каменноугольная смола), фракции бензола щелочные, экстракта кислоты; остатки экстракта легкой нефти, с низкой температурой кипения.(комплексное сочетание углеводородов, полученное от редистилляции дистиллята каменноугольной смолы с высокой температурой кипения (без сырого фенола дегтя и азотистого основания каменноугольного дегтя). Оно состоит в основном из незамещенных и замещенных мономолекулярных ароматических углеводородов, кипящих в диапазоне от 85 до 195°C).	648-015-00-7	309-868-8	1016316-63-6	J
Остатки экстракта (угольные), фракции бензола кислотные; остатки экстракта легкой нефти, с низкой температурой кипения.(Побочный продукт кислый отстой серной кислоты от переработки неочищенного угля при высокой температуре. Состоит в основном из серной кислоты и органических составляющих.	648-016-00-2	298-725-2	93821-38-6	J
Остатки экстракта (угольные), бензол щелочной, головной погон перегонки; остатки экстракта легкой нефти, с низкой температурой кипения.(Первая фракция от перегонки отстоя колонны отгонки легких фракций или промывочного фенольного масла с высоким содержанием ароматических углеводородов, бензофурана, нафталина и индена, кипящих при температуре значительно ниже 145°C. Состоит в основном из C_7-C_8 алифатических и ароматических углеводородов).	648-017-00-8	292-625-2	90641-02-4	J
Остатки экстракта (угольные), легкая нефть щелочная, экстракта кислоты, фракция индена; остатки экстракта легкой нефти, со средней температурой кипения.	648-018-00-3	309-867-2	101316-62-5	J
Остатки экстракта (угольные), легкая нефть щелочная, иденовая бензиновая фракция; остатки экстракта легкой нефти, с высокой температурой кипения.(Дистиллят от фенольного масла щелочной промывки в колонне отгонки легких фракций с высоким содержанием ароматических углеводородов, бензофурана, нафталина и индена, имеющего диапазон кипения примерно от 155 до 180°C. Состоит в основном из индена, индана и триметилбензолов).	648-019-00-9	292-626-8	90641-03-5	J
Бензол-растворитель (угольный); остатки экстракта легких фракций нефти, с высокой температурой кипения(Дистиллят либо от высокотемпературной каменноугольной смолы, легких фракций нефти в коксовой батареи, либо от остатка экстракта щелочной фракции каменноугольной смолы с примерным диапазоном перегонки от 130°C по 210°C. Состоит в основном из индена и других полициклических кольцевых систем, содержащих одно ароматическое кольцо. Может содержать фенольные составляющие и ароматические азотные основания.)	648-020-00-4	266-013-0	65996-79-4	J
Дистиллят (каменноугольная смола), легкая нефть, нейтральная фракция; остатки экстракта легкой нефти, с высокой температурой кипения(Дистиллят от фракционной перегонки высокотемпературной каменноугольной смолы. Состоит в основном из щелочно-замещаемых однокольцевых ароматических углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 135 по 210°C. Также могут включать ненасыщенные углеводороды, такие как инден и бензофуран.)	648-021-00-X	309-971-8	101794-90-5	J
Дистилляты (каменноугольная смола), легкая нефть, кислые экстракты; остатки экстракта легкой нефти, с высокой температурой кипения(Это масло является комплексной смесью ароматических углеводородов, в основном инден, нафталин, бензофуран, фенол и о-, м- и р-крезол с кипением в диапазоне от 140 по 215°C.)	648-022-00-5	292-609-5	90640-87-2	J
Дистилляты (каменноугольная смола), легкая нефть; фенольное масло(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке каменноугольной смолы. Оно состоит из ароматических и других видов углеводородов, фенольных составляющих и ароматических азотных составляющих и перегоняется в диапазоне примерно от 150 по 210°C.)	648-023-00-0	283-483-2	84650-03-3	J
Смоляные масла, угольные; фенольное масло(дистиллят от высокотемпературной каменноугольной смолы, имеющий примерный диапазон перегонки от 130 до 250°C. Состоит в основном из нафталина, алкилнафталинов, фенольных составляющих и ароматических азотных оснований).	648-024-00-6	266-016-7	65996-82-9	J
Остатки экстрактов (угольные), щелочная легкая нефть, кислые экстракты; остатки экстрактов фенольного масла(Масло, появляющееся в результате кислотной промывки щелочных фенольных масел для извлечения незначительного количества основных составляющих (основания смол). Состоит в основном из индена, индана и алилбензола.)	648-026-00-7	292-624-7	90641-01-3	J
Остатки экстракта (угольные), щелочное смоляное масло; остатки экстракта фенольной кислоты(Остатки, полученные от каменноугольной смолы посредством щелочной промывки, например, водным раствором гидроксида натрия, после извлечения кислот неочищенной каменноугольной смолы. Состоит в основном из нафталинов и ароматических азотных оснований).	648-027-00-2	266-021-4	65996-87-4	J
Масла экстракта (угольные), легкое масло; кислотный экстракт(Водный экстракт, произведенный при кислотной промывке фенольного масла, промытого щелочью. Состоит в основном из кислых солей различных ароматических азотных оснований, включая пиридин, хинолин и их алифатические производные).	648-028-00-8	292-622-6	90640-99-6	J
Пиридин, алифатические производные; основания сырого дегтя(комплексное сочетание полиалкильных пиридинов, производное от перегонки каменноугольной смолы или полученное как дистилляты с высокой температурой кипения, примерно выше 150°C от реакции аммиака с ацетальдегидом, формальдегидом и параформальдегидом).	648-029-00-3	269-929-9	68391-11-7	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя, угольные, фракция пиколина; основания дистиллята(Основания пиридина, кипящие в диапазоне примерно от 125 до 160°C, полученные перегонкой нейтрализованного кислотного экстракта фракции гудрона, содержащие основание, полученное перегонкой битуминозной каменноугольной смолы. Состоит в основном из лутидина и пиколина).	648-030-00-9	295-548-2	92062-33-4	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя, угольные, фракции литидина; основания дистиллята	648-031-00-4	293-766-2	91082-52-9	J

Масла экстракта (угольные); азотистое основание каменноугольного дегтя, фракция коллидина; основания дистиллята(Экстракт, произведенный кислотным извлечением оснований из ароматических масс сырой нефтяной смолы и перегонки оснований. Состоит в основном из коллидинов, анилина, толуидина, литидинов, ксилидинов).	648-032-00-X	273-077-3	68937-63-3	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя; угольные, фракция коллидина; основания дистиллята(Фракции дистиллята, кипящие при температуре в диапазоне примерно от 181 до 186°C от неочищенных оснований, полученных от фракций смолы, нейтрализованных кислотной вытяжкой, содержащих основание посредством перегонки битуминозной каменноугольной смолы. Они состоят в основном из анилина и коллидина.	648-033-00-5	295-543-5	92062-28-7	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя, угольные, фракция анилина; основания дистиллята(Фракции дистиллята, кипящие в диапазоне примерно от 180°C до 200°C от неочищенных оснований, полученных при дефенолизации и девальгирования фенольных масел при дистилляции каменноугольной смолы. Она содержит главным образом анилин, коллидины, лутидины и толуидины.)	648-034-00-0	295-541-4	92062-27-6	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя, угольные, фракция толуидина; основания дистиллята	648-035-00-6	293-767-8	91082-53-0	J
Дистилляты (нефтяные), алкен-алкин масло, произведенное пиролизом, смешанное с высокотемпературной каменноугольной смолой, фракция индена; редистиллят(комплексное сочетание углеводородов, полученное при повторной перегонке фракционной дистилляции высокотемпературной битуминозной каменноугольной смолы и осадочных масел, которые получены при пиролитическом производстве алкенов и алкинов из нефтепродуктов или природного газа. Оно состоит в основном из инденов и кипит в диапазоне примерно от 160°C по 190°C.)	648-036-00-1	295-292-3	991995-31-2	J
Дистилляты (угольные), остаточные от пиролиза масла каменноугольной смолы, нафталиновые масла; редистилляты(Редистиллят, полученный от фракционной перегонки высокотемпературной битуминозной каменноугольной смолы и остаточных от пиролиза масел и кипящий в диапазоне примерно от 190°C по 270°C. Состоит в основном из замещенных двуядерных ароматических веществ.)	648-037-00-7	295-295-8	91995-35-6	J
Экстракты масел (угольные), остаточные от пиролиза масла каменноугольной смолы, нафталиновое масло, редистиллят; редистилляты(Редистиллят от фракционной перегонки дефенолированного и девальгированного метилнафталинового масла, полученного из высокотемпературной битуминозной каменноугольной смолы и остаточного от пиролиза масла, кипящего примерно в диапазоне от 220 до 230°C. Состоит в основном из незамещенных и замещенных двуядерных ароматических углеводородов.)	648-038-00-2	295-329-1	91995-66-3	J
Масла экстракта (угольные), остаточные от пиролиза масла каменноугольной смолы, нафталиновые масла; редистилляты(Нейтральное масло, полученное при девальгировании и дефенолизации масла, полученного при перегонке высокотемпературной смолы и остаточного от пиролиза масла, которое имеет диапазон кипения от 225 до 255°C. Состоит в основном из замещенных двуядерных ароматических углеводородов.)	648-039-00-8	310-170-0	122070-79-5	J
Масла экстракта (угольные), остаточное от пиролиза масло каменноугольной смолы, нафталиновое масло, остатки дистилляции; редистилляты(Остаток от перегонки дефенолированного и девальгированного метилнафталинового масла (от битуминозной каменноугольной смолы и остаточного масла от пиролиза) с диапазоном кипения от 240 до 260°C. Состоит в основном из замещенных двуядерных ароматических и гетероциклических углеводородов.)	648-040-00-3	310-171-6	122070-80-8	J
Абсорбционные масла, фракция биоциклического ароматического и гетероциклического углеводорода; редистиллят промывочного масла(комплексное сочетание углеводородов, полученных как редистиллят от перегонки промывочного масла. Оно состоит в основном из двухкольцевых ароматических и гетероциклических углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 260 до 290°C.)	648-041-00-9	309-851-5	101316-45-4	M
Дистилляты (каменноугольная смола), верхние, с высоким содержанием флуорена; редистиллят промывочного масла(комплексное сочетание углеводородов, полученных при кристаллизации дегтя. Оно состоит из ароматических и полициклических углеводородов, в основном флуорена и некоторого количества аценафтена.)	648-042-00-4	284-900-0	84989-11-7	M
Креозотовое масло, фракция аценафтена, без аценафтена; редистиллят промывочного масла(Масло, оставшееся после извлечения в процессе кристаллизации аценафтена из аценафтенового масла из каменноугольной смолы. Состоит в основном из нафталина и алкилнафталинов.)	648-043-00-X	292-606-9	90640-85-0	M
Дистилляты (каменноугольная смола), тяжелая нефть; тяжелое антраценовое масло(Дистиллят от фракционной перегонки каменноугольной смолы битуминозного угля с диапазоном кипения от 240 до 400°C. Состоит в основном из трех- и многоядерных углеводородов и гетероциклических составляющих.)	648-044-00-5	292-607-4	90640-86-1	
Антраценовое масло, кислый экстракт; Остаток экстракта антраценового масла(комплексное сочетание углеводородов из безосновной фракции, полученное от перегонки каменноугольной смолы и кипящее в диапазоне примерно от 325 до 365°C. Содержит в основном антрацен и фенантрен и их щелочные производные.)	648-046-00-6	295-274-3	91995-14-1	M
Дистиллят (каменноугольная смола); тяжелое антраценовое масло(Дистиллят из каменноугольной смолы с диапазоном перегонки примерно от 100 до 450°C. Состоит в основном из двух - четырехчленных ароматических углеводородов с конденсированными кольцами, фенольных составляющих и ароматических азотных оснований.)	648-047-00-1	266-027-7	65996-92-1	M
Дистиллят (каменноугольная смола), пек, тяжелые масла; тяжелое антраценовое масло(Дистиллят от перегонки пека, полученного из высокотемпературной битуминозной смолы. Состоит в основном из трех- и многоядерных ароматических углеводородов и кипит в диапазоне примерно от 300 до 470°C. Продукт также может содержать гетероатомы.)	648-048-00-7	295-312-9	91995-51-6	M
Дистиллят (каменноугольная смола), пек; тяжелое антраценовое масло(Масло, полученное от конденсации паров термической обработки пека. Состоит в основном из двух- четырехкольцевых ароматических составляющих с температурой кипения в диапазоне примерно от 200°C до более 400°C.)	648-049-00-2	309-855-7	101316-49-8	M
Дистиллят (каменноугольная смола), тяжелые масла, пиреновая фракция; редистиллят тяжелого антраценового масла(Редистиллят, полученный от фракционной перегонки дистиллята пека, кипящего в диапазоне примерно от 350 до 400°C. Состоит в основном из трех- и многоядерных ароматических и гетероциклических углеводородов.)	648-050-00-8	295-304-5	91995-42-5	M

Дистиллят (каменноугольная смола), пек, пиреновая фракция; редистиллят тяжелого антраценового масла(Редистиллят, полученный от фракционной перегонки дистиллята пека, кипящего в диапазоне примерно от 380 до 410°C. Состоит в основном из трех- и многоядерных ароматических углеводородов и гетероциклических составляющих.)	648-051-00-3	295-313-4	91995-52-7	M
Парафиновые воски (угольные), буроугольная высокотемпературная смола, обработанная углеродом; экстракт каменноугольной смолы(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке насыщенной углеродом буроугольной смолы с активированным углеродом для извлечения следов компонентов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов с прямыми и разветвленными цепочками с количеством углерода в основном более C_{12} .)	648-052-00-9	308-296-6	97926-76-6	M
Твердые парафины (угольные), буроугольный высокотемпературный деготь, обработанный углеродом; экстракт жидкого битума(комплексное сочетание углеводородов, полученное от переработки смолы цементации бурого угля бентонитом для извлечения составляющих следов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов с прямыми и разветвленными цепочками с количеством углерода в основном более C_{12} .)	648-053-00-4	308-297-1	97926-77-7	M
Пек; пек	648-054-00-X	263-072-4	61789-60-4	M
Пек; каменноугольный деготь, высокотемпературный; пек(Остатки от перегонки жидкого битума при высокой температуре. Черное твердое вещество с примерной точкой понижения твердости от 30 до 180°C. Состоит в основном из сложной смеси трехкольцевых или более ароматических углеводородов).	648-055-00-5	266-028-2	65996-93-2	
Пек, каменноугольный деготь, высокотемпературный, термообработанный; Пек(Термообработанный остаток от перегонки жидкого битума при высокой температуре. Черное твердое вещество с примерной точкой понижения твердости от 80 до 180°C. Состоит в основном из сложной смеси трехкольцевых или более ароматических углеводородов).	648-056-00-0	310-162-7	121575-60-8	M
Пек, каменноугольная смола, высокотемпературная, вторичная; редистиллят пека(Остатки, полученные во время перегонки кипящих при высоких температурах фракций от битуминозной высокотемпературной каменноугольной смолы и/или масла пекового кокса с точкой понижения твердости от 140 до 170°C согласно DIN 52025. Состоит в основном из трех- или полиядерных ароматических составляющих, которые также содержат гетероатомы).	648-057-00-6	302-650-3	94114-13-3	M
Остатки (каменноугольная смола), перегонка пека; редистиллят пека(Остатки от фракционной перегонки дистиллята пека, кипящего в диапазоне примерно от 400 до 470°C. Состоит в основном из полиядерных ароматических углеводородов и гетероцикличных составляющих).	648-058-00-1	295-507-9	92061-94-4	M
Смола, угольная, высокотемпературная, остатки перегонки и хранения; твердые остатки каменноугольной смолы(Твердые остатки, содержащие кокс и золу, которые отделяются во время перегонки и термической обработки битуминозного угля высокотемпературной смолы в установках для перегонки и емкостях для хранения. Состоит в основном из углерода и содержит небольшое количество его компонентов, а также компоненты золы.	648-059-00-7	295-535-1	92062-20-9	M
Смола, угольная, остатки хранения; твердые остатки каменноугольной смолы(Осадки, извлеченные от хранения неочищенной каменноугольной смолы. Состоит в основном из каменноугольной смолы и каменноугольных твердых частиц).	648-060-00-2	293-764-1	91082-50-7	M
Смола, угольная, высокотемпературные, остатки; твердые остатки каменноугольной смолы(Твердые вещества, образованные во время коксования битуминозного угля для производства неочищенного битуминозного угля высокотемпературной смолы. Состоит в основном из кокса и угольных частиц, высокоароматизированных составляющих и минеральных веществ).	648-061-00-8	309-726-5	100684-51-3	M
Смола, угольная, высокотемпературная, высокотвердая; твердые остатки каменноугольной смолы(Продукт конденсации, полученный охлаждением примерно до температуры окружающей среды газа, выделившегося при высокотемпературной (более 700°C) деструктивной перегонке угля. Состоит в основном из сложной смеси конденсированных кольцевых ароматических углеводородов с высоким твердым содержанием материалов типа угля).	648-062-00-3	273-615-7	68990-61-4	M
Твердые отходы, коксования пека каменноугольной смолы; твердые остатки каменноугольной смолы(Сочетание отходов, образованных коксованием пека смолы битуминозного угля. Оно состоит в основном из углерода).	648-063-00-9	295-549-8	92062-34-5	M
Остатки экстракта (угольные), бурые; экстракт каменноугольной смолы(Остатки от экстракции просушенного угля).	648-064-00-4	294-285-0	91697-23-3	M
Твердые парафины (угольные), буроугольная высокотемпературная смола; экстракт каменноугольной смолы(комплексное сочетание углеводородов, полученных от конденсации смолы бурого угля посредством кристаллизации раствором (удаления масла раствором) посредством конденсации паров или приводящего процесса. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов с прямыми и разветвленными цепочками с количеством углерода в основном более C_{12} .)	648-065-00-X	295-454-1	92045-71-1	M
Твердые парафины (угольные), буроугольная высокотемпературная смола, гидроочищенная; экстракт каменноугольной смолы(комплексное сочетание углеводородов, полученное от конденсации смолы бурого угля посредством кристаллизации раствором (удаления масла раствором) посредством конденсации паров или приводящего процесса, очищенных водородом в присутствии катализатора Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов с прямыми и разветвленными цепочками с количеством углерода в основном более C_{12} .)	648-066-00-5	295-455-7	92045-72-2	M
Твердые парафины (угольные), буроугольная высокотемпературная смола, обработанная кремниевой кислотой; экстракт каменноугольной смолы(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки смолы бурого угля кремниевой кислотой для удаления составляющих следов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов с прямыми и разветвленными цепочками с количеством углерода в основном более C_{12} .)	648-067-00-0	308-298-7	97926-78-8	M
Смола, угольная, высокотемпературная, низко температурная, остатки перегонки; смоляное масло, со средней температурой кипения(Остатки от фракционной перегонки при низкой температуре каменноугольной смолы для удаления масел, которые кипят в диапазоне примерно 300°C. Состоит в основном из ароматических составляющих).	648-068-00-6	309-887-1	101316-85-2	M

Пек, каменноугольная смола, низкотемпературная; остатки пека(Комплексное черное твердое вещество или полутвердое, полученное от перегонки низкотемпературной каменноугольной смолы. Оно имеет точку понижения твердости в диапазоне примерно от 40 до 180°C. Состоит в основном из сложной смеси углеводородов).	648-069-00-1	292-651-4	90669-57-1	M
Пек, каменноугольная смола, низкотемпературная, окисленная; остатки пека, окисленные(Продукт, полученный посредством продувки воздухом при повышенной температуре пека низкотемпературной каменноугольной смолы. Оно имеет точку понижения твердости в диапазоне примерно от 70 до 180°C. Состоит в основном из сложной смеси углеводородов).	648-070-00-7	292-654-0	90669-59-3	M
Пек, каменноугольная смола, низкотемпературная, термически обработанная; остатки пека, окисленные; остатки пека, термически обработанные(Комплексное черное твердое вещество, полученное посредством термической обработки пека низкотемпературной каменноугольной смолы. Оно имеет точку понижения твердости в диапазоне примерно от 50 до 180°C. Состоит в основном из сложной смеси ароматических углеводородов).	648-071-00-2	292-653-5	90669-58-2	M
Дистилляты (угольно-нефтяные), конденсированные кольцевые ароматические); дистилляты(Дистилляты от смеси угля и смолы и ароматических нефтяных потоков, имеющих примерный диапазон перегонки от 220 до 450°C. Состоит в основном из трех- или четырехкольцевых конденсированных ароматических углеводородов).	648-072-00-8	269-159-3	68188-48-7	M
Ароматические углеводороды, C_{20-28} , полицикличные, смесь каменноугольной смолы, пека, полиэтилена, полипропилена, полученная путем пиролиза; продукты пиролиза.(комплексное сочетание углеводородов, полученное от пиролиза смеси каменноугольной смолы, пека, полиэтилена, полипропилена. Состоит в основном из полициклических ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{28}$ и имеющих точку понижения твердости от 100 до 220°C согласно DIN 52025).	648-073-00-3	309-956-6	101794-74-5	M
Ароматические углеводороды, C_{20-28} , полицикличные, смесь каменноугольной смолы, пека, полиэтилена, полученная путем пиролиза; продукты пиролиза.(комплексное сочетание углеводородов, полученных от пиролиза смеси каменноугольной смолы, пека, полиэтилена. Состоит в основном из полициклических ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{28}$ и имеющих точку понижения твердости от 100 до 220°C согласно DIN 52025).	648-074-00-9	309-957-1	101794-75-6	M
Ароматические углеводороды, C_{20-28} , полицикличные, смесь каменноугольной смолы, пека, полистирола, полученная путем пиролиза; продукты пиролиза.(комплексное сочетание углеводородов, полученных от пиролиза смеси каменноугольной смолы, пека, полистирола. Состоит в основном из полициклических ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{28}$ и имеющих точку понижения твердости от 100 до 220°C согласно DIN 52025).	648-075-00-4	309-958-7	101794-76-7	M
Пек, каменноугольная смола-нефтепродукт; остатки пека(Остатки от перегонки смеси каменноугольной смолы и ароматических нефтяных потоков. Твердое вещество с точкой понижения твердости от 40 до 180°C. Состоит в основном из комплексного сочетания трехкольцевых и более конденсированных ароматических углеводородов).	648-076-00-X	269-109-0	68187-57-5	M
Фенантрен, остатки перегонки; редистиллят тяжелого антраценового масла(Остатки от перегонки неочищенного фенантрена, кипящего в диапазоне примерно от 340 до 420°C. Они состоят в основном их фенантрена, антрацена и карбазола).	648-077-00-5	310-169-5	122070-78-4	M
Дистилляты (каменноугольная смола), верхние, без флуорена; редистиллят промывочного масла(комплексное сочетание углеводородов, полученных кристаллизацией смоляного масла. Оно состоит в основном из ароматических полициклических углеводородов, в основном дифенила, дибензофурана и аценафтена).	648-078-00-0	284-899-7	84989-10-6	M
Остатки (каменноугольная смола), перегонки креозотового масла; редистиллят промывочного масла(Остатки от фракционной перегонки промывочного масла, кипящего в диапазоне примерно от 270 до 330°C (518°F - 626°F). Они состоят в основном из двуядерных ароматических и гетероциклических углеводородов).	648-080-00-1	295-506-3	92061-93-3	M
Дистилляты (угольные); легкая нефть коксовой печи, разбавленный нафталин; нафталиновое масло(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отгоне легких фракций (непрерывная перегонка) легкой нефти в коксовой печи. Оно состоит в основном из нафталина, бензофурана и индена и кипит при температуре выше 148°C).	648-084-00-3	285-076-5	85029-51-2	J, M
Дистиляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла;Нафталиновое масло;[Комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке каменноугольной смолы. Состоит в основном из ароматических и других углеводородов, фенольных составляющих и ароматических азотистых соединений и перегоняется в пределах примерно 200°C - 250°C (392°F - 482°F).]	648-085-00-9	283-484-8	84650-04-4	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, с низким содержанием нафталина; редистиллят нафталинового масла(комплексное сочетание углеводородов, полученное при кристаллизации нафталинового масла. Состоит в основном из нафталина, алкилнафталинов и фенольных составляющих).	648-086-00-4	284-898-1	84989-09-3	J, M
Дистиллят (каменноугольная смола), исходный раствор кристаллизированного нафталинового масла; редистиллят нафталинового масла(комплексное сочетание органических компонентов, полученное как фильтрат от кристаллизации нафталиновой фракции из каменноугольной смолы и кипящее в диапазоне приблизительно от 200°C до 230°C. Состоит в основном из нафталина, тионафтена, и алкилнафталинов).	648-087-00-X	295-310-8	91995-49-2	J, M
Остатки экстрактов (угольные), нафталиновое масло, щелочное; остатки экстракта нафталинового масла(комплексное сочетание углеводородов, полученное путем щелочной промывки нафталинового масла для извлечения фенольных составляющих (сырой фенол дегтя). Состоит из нафталина и алкил нафталинов.)	648-088-00-5	310-166-9	121620-47-1	J, M
Остатки экстракта (угольные), нафталиновое масло, щелочное, с низким содержанием нафталина; Остатки экстракта нафталинового масла(комплексное сочетание углеводородов, оставшееся после извлечения нафталина из промываемого щелочью нафталинового масла в процессе кристаллизации. Состоит в основном из нафталина и алкилнафталинов.)	648-089-00-0	310-167-4	121620-48-2	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, без нафталина, щелочные экстракты; остатки экстракта нафталинового масла(Масло, остающееся после извлечения фенольных компонентов (кислой фракции дегтя) из осушенного нафталинового масла при щелочной промывке. Состоит в основном из нафталина и алкилнафталинов.)	648-090-00-6	292-612-1	90640-90-7	J, M

Остатки экстрактов (угольные), щелочного нафталинового масла, верхний погон перегонки; Остатки экстракта нафталинового масла(Перегонка из промытого щелочью нафталинового масла с диапазоном перегонки примерно от 180 до 220°C. Состоит в основном из нафталина, алкилбензолов, индена и индана).	648-091-00-1	292-627-3	90641-04-6	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, метилнафталиновая фракция, Метилнафталиновое масло(Дистиллят от фракционной перегонки высокотемпературной каменноугольной смолы. Состоит в основном из замещенных двухкольцевых ароматических углеводородов и ароматических азотных оснований, кипящих в диапазоне примерно от 225 до 255°C.)	648-092-00-7	309-985-4	101896-27-9	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, индоло-метилнафталиновая фракция; Метилнафталиновое масло(Дистиллят от фракционной перегонки высокотемпературной каменноугольной смолы. Состоит в основном из индола и метилнафталина, кипящих в диапазоне примерно от 235 до 255°C.)	648-093-00-2	309-972-3	101794-91-6	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, кислотные экстракты; Остатки экстракта метилнафталинового масла(комплексное сочетание углеводородов, полученное путем деоснования метилнафталиновой фракции, полученной от перегонки каменноугольной смолы, и кипящих в диапазоне примерно от 230 до 255°C. Состоит в основном из 1 (2)-метилнафталина, нафталина, диметилнафталина и бифенила.)	648-094-00-8	295-309-2	91995-48-1	J, M
Остатки экстракта (угольные), щелочного нафталинового масла, остатки перегонки; остатки экстракта метилнафталинового масла(Остатки перегонки промытого щелочью нафталинового масла, имеющие диапазон перегонки примерно от 220 до 300°C. Состоит в основном из нафталина, алкилнафталинов и ароматических азотных оснований).	648-095-00-3	292-628-9	90641-05-7	J, M
Масла экстракта (угольные), кислотные, без дегтярного основания; Остатки экстракта метилнафталинового масла(Масло экстракта, кипящее в диапазоне примерно от 220 до 265°C, из остатка щелочного экстракта каменноугольной смолы, производимого путем кислотной промывки, такой как водным раствором серной кислоты после перегонки для извлечения дегтярных оснований. Состоит в основном из алкилнафталинов.)	648-096-00-9	284-901-6	84989-12-8	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), бензольная фракция, остатки перегонки; Промывочное масло(комплексное сочетание углеводородов, получаемое от перегонки сырого бензола (высокотемпературной каменноугольной смолы). Это может быть жидкостью с диапазоном перегонки от 150 до 300°C или полутвердым или твердым веществом с точкой плавления до 70°C. Состоит в основном из нафталина и алкилнафталинов.)	648-097-00-4	310-165-3	121620-46-0	J, M
Креозотовое масло, фракции аценафтенаПромывочное масло(комплексное сочетание углеводородов, произведенное в процессе перегонки каменноугольной смолы и кипящее при температуре в пределах примерно 240°C - 280°C (464°F - 536°F). Состоит в основном из аценафтена, нафталина и алкилнафталина)	648-098-00-X	292-605-3	90640-84-9	M
Креозотовое масло(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке каменноугольной смолы. Состоит в основном из ароматических углеводородов и может содержать существенное количество кислых смол и кислых оснований. Перегоняется при температуре в пределах примерно 200°C - 325°C (392°F - 617°F)).	648-099-00-5	263-047-8	61789-28-4	M
Креозотовое масло, высококипящий дистиллят; Промывочное масло(Высококипящая фракция перегонки, полученная от высокотемпературного науглероживания битуминозного угля, которая далее очищается для извлечения избытка кристаллических солей. Состоит в основном из креозотового масла с некоторым количеством обычных многоядерных ароматических солей, которые являются компонентами дистиллятов каменноугольной смолы. Без кристаллов примерно при 5°C (41°F))	648-100-00-9	274-565-9	70321-79-8	M
Креозот	648-101-00-4	232-287-5	8001-58-9	
Остатки экстракта (угольные), кислота креозотового масла;Остатки экстракта промывочного масла(комплексное сочетание углеводородов от безосновной фракции от перегонки каменноугольной смолы, кипящей при температуре в пределах примерно от 250 до 280°C (от 482°F до 536°F). Состоит в основном из бифенила и изометрических дифенилнафталинов.)	648-102-00-X	310-189-4	122384-77-4	M
Антраценовое масло, антраценовая смесь; Фракция антраценового масла(Твердое вещество, богатое антраценом, полученное при кристаллизации и центрифугировании антраценового масла. Состоит в основном из антрацена, карбазола и фенантрена.)	648-103-00-5	292-603-2	90640-81-6	J, M
Антраценовое масло, с низким содержанием антрацена; Фракция антраценового масла(Масло, оставшееся после извлечения посредством процесса кристаллизации, твердых веществ, богатых антраценом (антраценовая смесь) из антраценового масла. Состоит в основном из ароматических соединений с двумя, тремя и четырьмя членами.)	648-104-00-0	292-604-8	90640-82-7	J, M
Остатки (каменноугольная смола), перегонка антраценового масла; Фракция антраценового масла(Остатки от фракционной перегонки необработанного антрацена, кипящего в примерном диапазоне от 340 до 400°C. Состоит в основном из трехъядерных и многоядерных ароматических и гетероциклических углеводородов.)	648-105-00-6	295-505-8	92061-92-2	J, M
Антраценовое масло, антраценовая смесь, антраценовая фракция; Фракция антраценового масла(комплексное сочетание углеводородов от перегонки антрацена, полученного посредством кристаллизации антраценового масла из битуминозной высокотемпературной смолы, и кипящего в диапазоне от 330 до 350°C. Состоит в основном из антрацена, карбазола и фенантрена.)	648-106-00-1	295-275-9	91995-15-2	J, M
Антраценовое масло, антраценовая смесь, фракция карбазола; Фракция антраценового масла.(комплексное сочетание углеводородов от перегонки антрацена, полученное при кристаллизации антраценового масла из битуминозной высокотемпературной смолы, и кипящего в диапазоне примерно от 350 до 360°C. Состоит в основном из антрацена, карбазола и фенантрена.)	648-107-00-7	295-276-4	91995-16-3	J, M
Антраценовое масло, антраценовая смесь, легкая фракция перегонки; фракция антраценового масла(комплексное сочетание углеводородов от перегонки антрацена, полученного при кристаллизации антраценового масла из битуминозной низкотемпературной смолы, и кипящего в диапазоне примерно от 290 до 340°C. Состоит в основном из трехъядерных ароматических веществ и их дегидрированных производных.)	648-108-00-2	295-278-5	91995-17-4	J, M
Дегтярные масла, угольная, низкотемпературные; Дегтярное масло, высококипящее(Дистиллят от низкотемпературной каменноугольной смолы. Состоит в основном из углеводородов, фенольных составляющих и ароматических азотных оснований, кипящих в диапазоне примерно от примерно 160 до 340°C.)	648-109-00-8	309-889-2	101316-87-4	J, M

Остатки экстракта (угольные), низкотемп. угольн. смол. щел.;Остатки от низкотемпературного масла каменноугольной смолы после промывки щелочью, такой как водный раствор каустической соды для удаления сырых кислот каменноугольной смолы. Состоит в основном из углеводородов и ароматических азотных оснований.)	648-110-00-3	310-191-5	122384-78-5	J, N
Фенолы, экстракт жидкого аммиака; Щелочной экстракт(Сочетание экстрактов фенолов, с использованием ацетата изобутила, из жидкого аммиака, конденсированного из газа, выделяющегося при деструктивной перегонке угля при низкой температуре (менее 700°C). Состоит в основном из смеси одноатомный и двухатомных фенолов.)	648-111-00-9	284-881-9	84988-93-2	J, N
Дистилляты (каменноугольная смола), легкие масла, щелочные экстракты; Щелочной экстракт(Водный экстракт из фенольного масла, произведенного при щелочной промывке, такой как водным раствором гидроксида натрия. Состоит в основном из щелочных солей различных фенольных компонентов.)	648-112-00-4	292-610-0	90640-88-3	J, N
Экстракты, щелочные масла каменноугольной смолы; Щелочной экстракт(Экстракт из масла каменноугольной смолы, произведенный при щелочной промывки, такой как водным раствором гидроксида натрия. Состоит в основном из щелочных солей различных фенольных компонентов).	648-113-00-X	266-017-2	65996-83-0	J, N
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, щелочные экстракты; Щелочной экстракт(Водный экстракт из нафталинового масла, произведенный при щелочной промывке, такой как водным раствором гидроксида натрия. Состоит в основном из щелочных солей различных фенольных компонентов.)	648-114-00-5	292-611-6	90640-89-4	J, N
Остатки экстракта (угольные), щелочного дегтярного масла, карбонизированные, золеные; Неочищенные фенолы(Продукт, получаемый от обработки щелочного экстракта каменноугольного масла веществами CO_2 и CaO. Состоит в основном из $CaCO_3$, $Ca(OH)_2$, Na_2CO_3 и других органических и неорганических примесей)	648-115-00-0	292-629-4	90641-06-8	J, N
Сырые фенолы дегтя, уголь, неочищенные.Необработанные фенолы(продукт реакции, полученный при нейтрализации экстракта щелочи каменноугольной смолы кислотным раствором или газообразной кислоты для получения свободных кислот. Состоит в основном из сырых фенолов дегтя, таких как фенол, крезолы и ксиленолы).	648-116-00-6	266-019-3	65996-85-2	J, N
Сырые фенолы дегтя, бурый уголь, неочищенный; Необработанные фенолы(Окисленный щелочной экстракт дистиллята буроугольной смолы. Состоит в основном из фенолов и фенольных гомологов.)	648-117-00-1	309-888-7	101316-86-3	J, N
Сырые фенолы дегтя, газификация бурого угля; Неочищенные фенолы(комплексное сочетание органических составляющих, полученное от газификации бурого угля. Состоит в основном из гидроскиароматических фенолов C_{6-10} и их гомологов.)	648-118-00-7	295-536-7	92062-22-1	J, N
Сырые фенолы дегтя, остатки от перегонки; Дистиллятные фенолы(Остатки от перегонки неочищенного фенола из угля. Состоит в основном из фенолов с количеством углеродов в диапазоне C_8-C_{10} с точкой понижения твердости от 60 до 80°C.)	648-119-00-2	306-251-5	96690-55-0	J, N
Сырые фенолы дегтя, метилфеноловая фракция; Дистиллятные фенолы(Фракция сырых фенолов дегтя, с высоким содержанием 3- и 4-метилфенола, извлеченного при перегонке сыродегтярных кислот низкотемпературной каменноугольной смолы)	648-120-00-8	284-892-9	84989-04-8	J, N
Сырые фенолы дегтя, фракция полиалкилфенола; Дистиллятные фенолы(Фракция сырых фенолов дегтя, извлеченного при перегонке сыродегтярных кислот низкотемпературной каменноугольной смолы, имеющая диапазон кипения от 225 до 320°C. Состоит в основном из полиалкилфенолов.)	648-121-00-3	284-893-4	84989-05-9	J, N
Сырые фенолы дегтя, фракция ксиленола; Дистиллятные фенолы(Фракция сырых фенолов дегтя, с высоким содержанием 2,4- и 2,5-диметилфенола, извлеченная при перегонке сыродегтярных кислот низкотемпературной каменноугольной смолы.)	648-122-00-9	284-895-5	84989-06-0	J, N
Сырые фенолы дегтя, фракция этилфенола; Дистиллятные фенолы(Фракция сырых фенолов дегтя, с высоким содержанием 3- и 4-этилфенола, извлеченная при перегонке сыродегтярных кислот низкотемпературной каменноугольной смолы.)	648-123-00-4	284-891-3	84989-03-7	J, N
Сырые фенолы дегтя, фракция 3,5-ксилена; Дистиллятные фенолы(Фракция сырых фенолов дегтя, с высоким содержанием 3,5-диметилфенола, извлеченная при перегонке низкотемпературных кислот каменноугольной смолы.)	648-124-00-X	284-896-0	84989-07-1	J, N
Сырые фенолы дегтя, остатки, дистилляты, первая фракция; Дистиллятные фенолы(Остатки от перегонки в диапазоне от 235 до 355°C легкого карболового масла)	648-125-00-5	270-713-1	68477-23-6	J, N
Сырые фенолы нефти, крезиловые, остатки; Дистиллятные фенолы(Остатки от кислот неочищенной каменноугольной смолы после извлечения фенола, крезолов, ксиленолов и любых высококипящих фенолов. Черное твердое вещество с точкой плавления примерно 80°C. Состоит в основном из полиалкифенолов, смолы камеди и неорганических солей.)	648-126-00-0	271-418-0	68555-24-8	J, N
Фенолы, C_{9-11} ; Дистиллятные фенолы	648-127-00-6	293-435-2	91079-47-9	J, N
Сырые фенолы нефти, крезиловые; Дистиллятные фенолы(комплексное сочетание органических составляющих, получаемое из бурого угля и кипящее в диапазоне примерно от 200 до 230°C. Состоит в основном из фенолов и оснований пиридина.)	648-128-00-1	295-540-9	92062-26-5	J, N
Сырые фенолы нефти, бурый уголь, фракция C2-алкилфенола; Дистиллятные фенолы(Дистиллят от ацилирования промытого щелочью дистиллята буроугольной смолы, кипящий в диапазоне примерно от 200 до 230°C. Состоит в основном из m- и p-этилфенола, а также из крезола и ксиленола.)	648-129-00-7	302-662-9	94114-29-1	J, N
Масла экстрактов (угольные), нафталиновые масла; кислотный экстракт(Водный экстракт, произведенный при кислотной промывке промытого щелочью нафталинового масла. Состоит в основном из кислотных солей различных ароматических азотных оснований, включая пиридин, хинолин и их алкиловые производные.)	648-130-00-2	292-623-1	90641-00-2	J, N
Азотистые основания каменноугольной смолы, производные хинолина; Дистиллятные основания	648-131-00-8	271-020-7	68513-87-1	J, N
Азотистые основания каменноугольной смолы, угольные, фракция производных хинолина; Дистиллятные основания	648-132-00-3	274-560-1	70321-67-4	J, N

Азотистые основания каменноугольной смолы, угольные, остатки перегонки; Дистиллятные основания(Остатки перегонки, оставшиеся после перегонки нейтрализованных, экстрагированных кислотой содержащих основания дегтярных фракций, полученных при перегонке каменноугольных смол. Состоит в основном из анилина, коллидина, хинолина и производных хинолина и толуидинов.)	648-133 -00-9	274-544-0	92062-29-8	J, M
Углеводородные масла, ароматические, смешанные с полиэтиленом и полипропиленом, пиролизованные, фракция легкого масла; Продукты термообработки(Масло, полученное при тепловой обработке смеси полиэтилена/полипропилена с пеком каменноугольной смолы или ароматическими маслами. Состоит в основном из бензола и его гомологов, кипящих с диапазоне примерно от 70°C до 120°C.)	648-134-00-4	309-745-9	100801-63-6	J, M
Углеводородные масла, ароматические, смешанные с полиэтиленом, пиролизованные, фракция легкого масла; Продукты термообработки(Масло, получаемое тепловой от термообработки полиэтилена с пеком каменноугольной смолы или ароматическими маслами. Состоит в основном из бензола и его гомологов, кипящих в диапазоне примерно от 70 до 120°C.)	648-135-00-X	309-748-5	100801-65-8	J, M
Углеводородные масла, ароматические, смешанные с полистиролом, пиролизные, фракция легкого масла; Продукция термической обработки(Масло, получаемое от термической обработки полистирола пеком каменноугольной смолы или ароматическими маслами. Состоит в основном из бензола и его гомологов, кипящих в диапазоне примерно от 70°C до 210°C.)	648-136-00-5	309-749-0	100801-66-9	J, M
Остатки экстракта (угольные), щелочного дегтярного масла, остатки перегонки нафталина; Остатки экстракта нафталинового масла(Остатки, полученные из химического масла, извлеченного после извлечения нафталина посредством перегонки, состоят в основном из конденсированных двух-четырех-кольцевых ароматических углеводородов, и ароматических азотных оснований.)	648-137-00-0	277-567-8	736665-18-6	J, M
Креозотовое масло, низкокипящий дистиллят; промывное масло(Низкокипящая фракция перегонки, получаемая при высокотемпературной карбонизации битуминозного угля, которая далее очищается, для извлечения излишка кристаллических солей. Состоит в основном из креозотового масла с некоторым количеством обычных многоядерных ароматических солей, которые являются дистиллятами каменноугольной смолы. Без кристаллов при температуре примерно 38°C (100°F).)	648-138-00-6	274-566-4	70321-80-1	M
Сырые фенолы нефти, кризиловые, соли натрия, каустические растворы; Щелочной экстракт	648-139-00-1	272-361-4	68815-21-4	J, M
Масла экстракта (угольные), азотистое основание каменноугольной смолы; Кислотный экстракт(Экстракт из остатков щелочного экстракта каменноугольного масла, произведенный при кислотной промывке, такой как водным раствором серной кислоты после перегонки для извлечения нафталина. Состоит в основном из кислотных солей различных ароматических азотных оснований, включая пиридин, хинолин и их алкиловые производные.)	648-140-00-7	266-020-9	65996-86-3	J, M
Сырые фенолы нефти, угольные, неочищенные; Основания сырого дегтя(Продукт реакции, полученный при нейтрализации экстракта масла каменноугольного основания щелочным раствором, таким как водным раствором гидроксида натрия, для получения свободных оснований. Состоит в основном из таких органических оснований, как акридин, фенантридин, пиридин, хинолон и их алкиловые производные.)	648-141-00-2	266-018-8	65996-84-1	J, M
Остатки (угольные), экстракция жидкими растворителями;(Когезионный порошок, состоящий из угольного минерального вещества и нерастворенного угля, остающегося после выделения угля жидким растворителем.)	648-142-00-8	302-681-2	94114-46-2	M
Угольные жидкости, раствор от экстракции жидким растворителем;(Продукт, полученный путем фильтрации угольного минерального вещества и нерастворенного угля из раствора угольного экстракта, произведенного при настаивании угля в жидком растворителе. Черное, вязкое, очень сложное жидкое сочетание, состоящее в основном из ароматических и частично гидрогенизированных ароматических углеводородов, ароматических азотных соединений, ароматических серных соединений, фенольных и иных ароматических соединений кислорода и их алкиловых производных.)	648-143-00-3	302-682-8	94114-47-3	M
Угольные жидкости, экстракции жидким растворителем;(Продукт, в значительной степени без растворителей, полученный при перегонке из отфильтрованного раствора экстракта угля, произведенного при настаивании угля в жидком растворителе. Черное, полутвердое вещество, состоящее в основном из сложного сочетания ароматических кольцевых конденсированных углеводородов, ароматических азотных соединений, ароматических серных соединений, фенольных соединений и других ароматических кислородных соединений и их алкиловых производных.)	648-144-00-9	302-683-3	94114-48-4	M
Легкое масло (угольное), коксовое; Неочищенный бензол(Летучая органическая жидкость, извлеченная из газа, выделяющегося при деструктивной перегонке угля при высокой температуре (более 700°C). Состоит в основном из бензола, толуола и ксиленола. Также может содержать незначительные углеводородные составляющие.	648-147-00-5	266-012-5	65996-78-3	J
Дистилляты (угольные), экстракты жидкого растворителя, первичные;(Жидкий продукт конденсации паров, выходящих в ходе настаивания угля в жидком растворителе, и кипящий в диапазоне примерно от 30 до 300°C. Состоит в основном из частично гидрогенизированных ароматических конденсированных кольцевых углеводородов, ароматических компонентов, содержащих азот, кислород и серу, и их алкиловых производных с количеством углерода в основном в диапазоне C_4-C_{14} .)	648-148-00-0	302-688-0	94114-52-0	J
Дистилляты (угольные), экстракции растворителем, полученные гидрокрекингом;(Дистиллят, полученный при гидрокрекинге экстракта угля или раствора посредством экстракции жидким раствором или посредством селективной экстракции при помощи газа в надкритичном состоянии, и кипящий в диапазоне приблизительно от 30 до 300°C. Состоит в основном из ароматических, гидрогенизированных ароматических и нафтеновых составляющих, их алкиловых производных и алканов с количеством углерода в основном в диапазоне C_4-C_{14} . Присутствуют также азот, сера и кислородсодержащие ароматические и гидрогенизированные ароматические компоненты).	648-149-00-6	302-689-6	94114-53-1	J

Сырая нефть (угольная), экстракции растворителем, полученная гидрокрекингом;(Фракция дистиллята, полученные посредством гидрокрекинга угольного экстракта или раствором, произведенным при экстракции жидким растворителем, или путем селективной экстракции при помощи газов в надкритическом состоянии, и кипящая в диапазоне примерно от 30 до 180°C. Состоит в основном из ароматических, гидрогенизированных ароматических и нафтеновых компонентов, их алкиловых производных и алканов с количеством углерода в основном в диапазоне C_4-C_9 . Присутствуют также азот, сера и кислородсодержащие ароматические и гидрогенизированные ароматические компоненты).	648-150-00-1	302-690-1	94114-54-2	J
Бензин, экстракт угля растворителем, гидрокрекированная сырая нефть;(Топливо для двигателей, производимое посредством риформинга очищенной фракции сырой нефти продукции гидрокрекинга угольного экстракта или раствора, произведенного при экстракции жидким растворителем, или путем селективной экстракции при помощи газов в надкритическом состоянии, и кипящее в диапазоне приблизительно от 30 до 180°C. Состоит в основном из ароматических и нафтеновых углеводородов, их алкиловых производных и алкиловых углеводородов с количеством углерода в диапазоне C_4-C_9 .)	648-151-00-7	302-691-7	94114-55-3	J
Дистилляты (угольные), экстракции жидким раствором, гидрокрекинговая средняя фракция;(Дистиллят, полученный посредством гидрокрекинга угольного экстракта или раствора, произведенного при экстракции жидким растворителем, или путем селективной экстракции при помощи газов в надкритическом состоянии, и кипящий в диапазоне примерно от 180 до 300°C. Состоит в основном из двухкольцевых ароматических, гидрогенизированных ароматических и нафтеновых составляющих, их алкиловых производных и алканов с количеством углерода в основном в диапазоне C_9-C_{14} . Присутствуют также азот, сера и кислородсодержащие компоненты).	648-152-00-2	302-692-2	94114-56-4	J
Дистилляты (угольные), экстракции растворителем, после гидрокрекинга, гидрогенизированная средняя фракция;(Дистиллят от гидрогенизации дистиллята средней фракции из угольного экстракта, полученного в результате гидрокрекинга, или экстракции жидким растворителем или посредством селективной экстракции при помощи газа в надкритическом состоянии, и кипящий в диапазоне примерно от 180 до 280°C. Состоит в основном из гидрогенизированных двухкольцевых углеродных компонентов и их алкиловых производных с количеством углерода в основном в диапазоне C_9-C_{14}).	648-153-00-8	302-693-8	94114-57-5	J
Легкое масло (угольное), процесса полукоксования; Свежее масло(Летучая органическая жидкость, конденсированная из газа, выделяющегося при деструктивной перегонке угля при низкой температуре (менее 700°C). Состоит в основном из углеводородов C_{6-10} .)	648-156-00-4	292-635-7	90641-11-5	J
Экстракты (нефтяные), легкий растворитель нафтенового дистиллята	649-001-00-3	265-102-1	64742-03-6	
Экстракты (нефтяные), тяжелый растворитель парафинового дистиллята	649-002-00-9	265-103-7	64742-04-7	
Экстракты (нефтяные), легкий растворитель парафинового дистиллята	649-003-00-4	265-104-2	6472-05-8	
Экстракты (нефтяные), тяжелый растворитель нафтенового дистиллята	649-004-00-X	265-111-0	64742-11-6	
Экстракты (нефтяные), легкий растворитель вакуумного дизельного топлива	649-005-00-5	295-341-7	91995-78-7	
Углеводороды C_{26-55} , с высоким содержанием ароматических компонентов	649-006-00-0	307-753-7	97722-04-8	
Остатки (нефтяные), атмосферной колонны; Тяжелый мазут(Комплексный остаток от атмосферной перегонки сырой нефти. Он состоит из углеводородов с количеством углерода в основном более C_{20} и кипит при температуре примерно выше 350°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-008-00-1	265-045-2	64741-45-3	
Дизельные топлива (нефтяные), тяжелые вакуумные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при вакуумной перегонке остатков от атмосферной перегонки сырой нефти. Оно состоит из углеводородов с количеством углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и кипит в диапазоне примерно от 350 до 600°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-009-00-7	265-058-3	64741-57-7	
Дистилляты (нефтяные), каталитически крекированные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит из углеводородов с количеством углерода в основном в диапазоне $C_{15}-C_{35}$ и кипит в диапазоне примерно от 260 до 500°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-010-00-2	265-063-0	64741-61-3	
Очищенные масла (нефтяные), после каталитического крекинга; Тяжёлый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное как остаточная фракция от перегонки продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит из углеводородов с количеством углерода в основном более C_{20} и кипит при температуре примерно выше 350°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-011-00-8	265-064-6	64741-62-4	
Остатки (нефтяные), гидрокрекинга; тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное как остаточная фракция от перегонки продуктов процесса гидрокрекинга. Оно состоит из углеводородов с количеством углерода в основном более C_{20} и кипит при температуре примерно выше 350°C.)	649-012-00-3	265-076-1	64741-75-9	
Остатки (нефтяные), после термического крекинга; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное как остаточная фракция от перегонки продуктов термического крекинга. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов с количеством углерода в основном более C_{20} , и кипит при температуре примерно выше 350°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-013-00-9	265-081-9	64741-80-6	

Дистилляты (нефтяные), тяжелые термически крекированные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне $C_{15}-C_{36}$ и кипящих в диапазоне примерно от 260 до 480°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-014-00-4	265-082-4	64741-81-7	
Дизельные топлива (нефтяные), гидроочищенные вакуумные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне $C_{13}-C_{50}$ и кипящих в диапазоне примерно от 230 до 600°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-015-00-X	265-162-9	64742-59-2	
Остатки (нефтяные) гидродесульфуризирующей атмосферной колонны; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки остатка из атмосферной колонны водородом в присутствии катализатора на условиях в первую очередь извлечения органических серных компонентов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в основном более C_{20} и кипящих при температуре примерно выше 350°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-016-00-5	265-181-2	64742-78-5	
Дизельные топлива (нефтяные), гидродесульфуризирован-ные, тяжелые, вакуумные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе каталитической гидродесульфуризации. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и кипящих при температуре примерно от 350 до 600°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-017-00-0	265-189-6	64742-86-5	
Остатки (нефтяные), после парового крекинга; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное как остаточная фракция от перегонки продуктов парового крекинга (включая паровой крекинг для получения этилена.). Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углерода более C_{14} и кипящих при температуре примерно выше 260°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-018-00-6	265-193-8	64742-90-1	
Остатки (нефтяные), атмосферные; Тяжелый мазут(Комплексные остатки от атмосферной перегонки сырой нефти. Они состоят из углеводородов, имеющих количество углерода в основном более C_{11} и кипящих при температуре примерно выше 200°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-019-00-1	269-777-3	68333-22-2	
Очищенные масла (нефтяные), гидродесульфуризированные после каталитического крекинга; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное путем обработки каталитически крекированного очищенного масла водородом для перехода органической серы в сульфид водорода, который извлекается. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в основном выше C_{20} и кипящих при температуре примерно выше 350°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-020-00-7	269-782-0	68333-26-6	
Дистилляты (нефтяные), гидродесульфуризированные после промежуточного каталитического крекинга; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное путем обработки промежуточного каталитически крекированного дистиллята водородом для перехода органической серы в сульфид водорода, который извлекается. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне $C_{13}-C_{30}$ и кипящих при температуре примерно от 205 до 450°C. Оно содержит относительно большую часть трицикличных ароматических углеводородов).	649-021-00-2	269-783-6	68333-27-7	
Дистилляты (нефтяные), гидродесульфуризированые, тяжелые, после каталитического крекинга; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное путем обработки водородом тяжелых дистиллятов после каталитического крекинга для перехода органической серы в сульфид водорода, который извлекается. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{35}$ и кипящих в диапазоне примерно от 260 до 500°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-022-00-8	269-784-1	68333-28-8	
Мазут, остатки прямогонных дизельных топлив, с высоким содержанием серы; Тяжелые мазуты	649-023-00-3	270-674-0	68476-32-4	
Нефтяное топливо, остаточное; Тяжелый мазут(Жидкий продукт из различных нефтеперерабатывающих потоков, обычно остатки. Состав сложный и варьируется в зависимости от источника сырой нефти.)	649-024-00-9	270-675-6	68476-33-5	
Остатки (нефтяные), перегонка осадка в ректификационной колонне каталитического реформера; Тяжелый мазут(Комплексный остаток от перегонки остатка в ректификационной колонне каталитического реформера. Кипит при температуре примерно выше 399°C.)	649-025-00-4	270-792-2	68478-13-7	
Остатки (нефтяные), тяжелое дизельное топливо из установки для коксования и вакуумное дизельное топливо; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенное как остаточная фракция от перегонки тяжелого дизельного топлива из установки коксования и вакуумного дизельного топлива. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{13} и кипящих при температуре примерно выше 230°C.)	649-026-00-X	270-796-4	68478-17-1	
Остатки (нефтяные), тяжелые из установки для коксования и легкие вакуумные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенное как остаточная фракция от перегонки тяжелого дизельного топлива из установки коксования и легкого вакуумного дизельного топлива. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{13} и кипящих при температуре примерно выше 230°C.)	649-027-00-5	270-983-0	68512-61-8	
Остатки (нефтяные), легкие вакуумные; Тяжелый мазут(Комплексные остатки от вакуумной перегонки остатков от атмосферной перегонки сырой нефти. Они состоят из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{13} и кипящих при температуре примерно выше 230°C.)	649-028-00-0	270-984-6	68512-62-9	

Остатки (нефтяные), легкие после парового крекинга; Тяжелый мазут(Комплексный остаток от перегонки продуктов процесса парового крекинга. Состоит в основном из ароматических и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов выше C_7 и кипящих в диапазоне примерно от 101 до 555°C.)	649-029-00-6	271-013-9	68513-69-9	
Топливное масло, N 6; Тяжелый мазут(Дистиллятное масло, имеющее минимальную вязкость $197 \cdot 10^{-6}\ m^2 s^{-1}$ при температуре 37,7°C до максимума $197 \cdot 10^{-5}\ m^2 s^{-1}$ при температуре 37,7°C.)	649-030-00-1	271-384-7	68553-00-4	
Остатки (нефтяные), установки отгона легких фракций, с низким содержанием серы; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенное как остаточная фракция от перегонки сырой нефти на установке отгона легких фракций, с низким содержанием серы. Это остаток после извлечения газолиновой фракции прямой перегонки, керосиновой фракции и фракции дизельного топлива).	649-031-00-7	271-763-7	68607-30-7	
Дизельные топлива (нефтяные), тяжелые атмосферные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_7 - C_{35}$ и кипящих в диапазоне примерно от 121 до 510°C.)	649-032-00-2	272-184-2	68783-08-4	
Остатки (нефтяные), скруббер установки коксования; с конденсированными кольцами ароматическими; Тяжелый мазут(Очень сложное сочетание углеводородов, произведенное как остаточная фракция от перегонки вакуумного остатка и продуктов термического крекинга. Оно состоит преимущественно из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{20} и кипящих при температуре примерно 350°C и выше. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-033-00-8	272-187-9	68783-13-1	
Дистилляты (нефтяные), вакуумные нефтяные остатки; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при вакуумной перегонке остатка от атмосферной перегонки сырой нефти.)	649-034-00-3	273-263-4	68955-27-1	
Остатки (нефтяные), паровой крекинг, загустевшие; Тяжелый мазут(Комплексный остаток от перегонки крекированных паром нефтяных остатков.)	649-035-00-9	273-272-3	68955-36-2	
Дистилляты (нефтяные), промежуточные вакуумные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенных при вакуумной перегонке остатка от атмосферной перегонки сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих число углеродов в основном в диапазоне $C_{14} - C_{42}$ и кипящие в диапазоне примерно от 250 до 545°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-036-00-4	274-683-0	70592-76-6	
Дистилляты (нефтяные), легкие вакуумные, Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенных при вакуумной перегонке остатка от атмосферной перегонки сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих число углеродов в основном в диапазоне $C_{11} - C_{35}$ и кипящие в диапазоне примерно от 250 до 545°C).	649-037-00-X	247-684-6	70592-77-7	
Дистилляты (нефтяные), вакуумные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при вакуумной перегонке остатка от атмосферной перегонки сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15} - C_{50}$ и кипящих в диапазоне примерно от 270 до 600°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-038-00-5	274-685-1	70592-78-8	
Дизельные топлива (нефтяные), гидродесульфуризированные, тяжелые вакуумные от установки коксования; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством гидродесульфуризации запасов тяжелых дистиллятов установки коксования. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{18} - C_{44}$ и кипящих в диапазоне примерно от 304 до 548°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-039-00-0	285-555-9	85117-03-9	
Остатки (нефтяные), парового крекинга, дистилляты; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученных во время производства очищенной нефтяной смолы посредством перегонки крекированной паром смолы. Оно состоит в основном из ароматических и других углеводородов и компонентов органической серы.)	649-040-00-6	292-657-7	90669-75-3	
Остатки (нефтяные), вакуумные, легкие; Тяжелый мазут(Сложный остаток от вакуумной перегонки остатка от атмосферной перегонки сырой нефти. Он состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов выше C_{24} и кипящих при температуре примерно выше 390°C).	649-041-00-1	292-658-2	90669-76-4	
Мазут, тяжелый, с высоким содержанием серы; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти. Состоит в основном из алифатических, ароматических и циклоалифатических углеводородов, имеющих количество углеродов выше C_{25} и кипящих при температуре примерно выше 400°C).	649-042-00-7	295-396-7	92045-14-2	
Остатки (нефтяные), каталитического крекинга; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное как остаточная фракция от перегонки продуктов каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{11} и кипящих при температуре примерно выше 200°C).	649-043-00-2	295-511-0	92061-97-7	
Дистилляты (нефтяные), промежуточная фракция каталитического крекинга, термически разложенные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга, которое применялось как теплопереносящая жидкость. Оно состоит в основном из углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 220 до 450°C. Этот поток, вероятно, содержит компоненты органической серы.)	649-044-00-8	295-990-6	92201-59-7	
Остаточные масла (нефтяные); Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, серных компонентов и металлосодержащих органических компонентов, полученных как осадок от крекинговых процессов разделения на фракции на нефтеперегонных установках. Оно производит готовое масло с вязкостью выше $2 \cdot 10^{-6}\ m^2 . s^{-1}$ при 100°C.)	649-045-00-3	298-754-0	93821-66-0	
Остатки, парового крекинга, термически обработанные; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки и перегонки сырой крекированной паром нефти. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, кипящих в диапазоне примерно выше 180°C).	649-046-00-9	308-733-0	98219-64-8	

Дистилляты (нефтяные), гидродесульфуризированная полная средняя фракция; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, полученных при обработке нефтяных запасов водородом. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода в диапазоне C_9-C_{25} и кипящих в диапазоне примерно от 150 до 400°C.)	649-047-00-4	309-863-0	101316-57-8	
Остатки (нефтяные), фракционирующая колонна каталитического риформинга; Тяжелый мазут(комплексное сочетание углеводородов, произведенное как остаточная фракция от перегонки продукта каталитического риформинга. Оно состоит из в основном ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{10}-C_{25}$ и кипящих в диапазоне примерно от 160 до 400°C. Этот поток, вероятно, содержит 5% или более от веса 4-6-кольцевых конденсированных ароматических углеводородов.)	649-048-00-X	265-069-3	64741-67-9	
Нефть; Сырая нефть(комплексное сочетание углеводородов. Оно состоит в основном из алифатических, алициклических и ароматических углеводородов. Также оно может содержать небольшие количества компонентов азота, кислорода и серы. В эту категорию входит легкая, средняя и тяжелая фракция нефти, а также масла, добавленные из битуминозного песка. Углеводородистые материалы, требующие больших химических превращений для их извлечения и превращения в материал для нефтеперерабатывающих заводов, такие как сырые сланцевые масла; улучшенные сланцевые масла и жидкоугольные виды топлива в это определение не включены).	649-049-00-5	232-298-5	8002-05-9	
Масло, выделенное при потении парафина (нефтяное), обработанное кислотой; Масло, выделенное при потении парафина(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке серной кислотой масла, выделенного при потении парафина. Оно состоит в основном из разветвленной цепи углеводородов с количеством углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$.)	649-175-00-0	300-225-7	93924-31-3	L
Масло, выделенное при потении парафина (нефтяное), с обработкой глиной; масло, выделенное при потении парафина(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки масла, выделенного при потении парафина, природной или модифицированной глиной либо в процессе контактирования, либо процеживания для извлечения остаточных количества полярных компонентов и присутствующих примесей. Оно состоит в основном из разветвленной цепи углеводородов с количеством углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$.)	649-176-00-6	300-226-2	93924-32-4	L
Масло, выделенное при потении парафина (нефтяное), обработанное углеродом; Масло, выделяемое при потении парафина(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки масла, выделенное при потении парафина, активированным углем для извлечения остаточных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных неразветвленной цепи углеводородов с количеством углеродов в основном выше C_{12}).	649-211-00-5	308-126-0	97862-76-5	L
Дистилляты (нефтяные), обессеренная средняя фракция; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученных посредством процесса обессеривания нефтяного дистиллята для преобразования меркаптанов или извлечения кислотных примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_9-C_{20} и кипящих в диапазоне примерно от 150 до 345°C.)	649-212-00-0	265-088-7	64741-86-2	N
Дизельные топлива (нефтяные), очищенные растворителем; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат процесса экстракции растворителем. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{11}-C_{25}$ и кипящих в диапазоне приблизительно от 205 до 400°C.)	649-213-00-6	265-092-9	64741-90-8	N
Дистилляты (нефтяные), средние фракции, очищенные растворителем; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат процесса экстракции растворителем. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_9-C_{20} и кипящих в диапазоне примерно от 150 до 345°C.)	649-214-00-1	265-093-4	64741-91-9	N
Дизельные топлива (нефтяные), обработанные кислотой; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат процесса обработки серной кислотой. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{13}-C_{25}$ и кипящих в диапазоне примерно от 230 до 400°C.)	649-215-00-7	265-112-6	64742-12-7	N
Дистилляты (нефтяные), обработанные кислотой, средняя фракция; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат процесса обработки серной кислотой. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{11}-C_{20}$ и кипящих в диапазоне примерно от 205 до 345°C.)	649-216-00-2	265-113-1	64742-13-8	N
Дистилляты (нефтяные), обработанные кислотой, легкая фракция; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат процесса обработки серной кислотой. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_9-C_{16} и кипящих в диапазоне примерно от 150 до 290°C.)	649-217-00-8	265-114-7	64742-14-9	N
Дизельные топлива (нефтяные), химически нейтрализованные; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством процесса для извлечения кислотных материалов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{13}-C_{25}$ и кипящих в диапазоне примерно от 230 до 400°C.)	649-218-00-3	265-129-9	64742-29-6	N
Дистилляты (нефтяные), химически нейтрализованные, средняя фракция; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством процесса для извлечения кислотных материалов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{11}-C_{20}$ и кипящих в диапазоне примерно от 205 до 345°C.)	649-219-00-9	265-130-4	64742-30-9	N
Дистилляты (нефтяные), обработанные глиной, средняя фракция; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате разделения на фракции нефти природной или модифицированной глиной, обычно в процессе гравитационной фильтрации для извлечения остаточного количества полярных составляющих и присутствующих примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_9-C_{20} и кипящих в диапазоне примерно от 150 до 345°C.)	649-220-00-4	265-139-3	64742-38-7	N

Дистилляты (нефтяные), гидроочищенные, средняя фракция; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством процесса разделения на фракции нефти водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{11}-C_{25}$ и кипящих в диапазоне примерно от 205 до 400°C.)	649-221-00-X	265-148-2	64742-46-7	N
Дизельные топлива (нефтяные), гидродесульфуризированные; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное от нефтяных запасов посредством обработки водородом для преобразования органической серы в сульфид водорода, который извлекается. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{13}-C_{25}$ и кипящих в диапазоне примерно от 230 до 400°C.)	649-222-00-5	265-182-8	64742-79-6	N
Дистилляты (нефтяные), гидродесульфуризированные, средняя фракция; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное от нефтяных запасов посредством обработки водородом для преобразования органической серы в сульфид водорода, который извлекается. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{11}-C_{25}$ и кипящих в диапазоне примерно от 205 до 400°C.)	649-223-00-0	265-183-3	64742-80-9	N
Дистилляты (нефтяные), остаток разделения на фракции каталитического риформинга, высококипящий; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов от перегонки остатка ректификации каталитического риформинга. Оно кипит в диапазоне примерно от 343 до 399°C).	649-228-00-8	270-719-4	68477-29-2	N
Дистилляты (нефтяные), остаток разделения на фракции каталитического риформинга, кипящий при средней температуре; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов от перегонки остатка разделения на фракции каталитического риформинга. Оно кипит в диапазоне примерно от 288 до 371°C).	649-229-00-3	270-721-5	68477-30-5	N
Дистилляты (нефтяные), остаток разделения на фракции каталитического риформинга, кипящий при низкой температуре; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов от перегонки остатка разделения на фракции каталитического риформинга. Оно кипит при температуре примерно ниже 288°C).	649-230-00-9	270-722-0	68477-31-6	N
Дистилляты (нефтяные), средняя фракция, высокоочищенная; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании фракции нефти нескольким следующим этапам: фильтрации, центрифугирование, атмосферная перегонка, вакуумная перегонка, окисление, нейтрализация и обработка глиной. Состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{10}-C_{20}$).	649-231-00-4	292-615-8	90640-93-0	N
Дистилляты (нефтяные) каталитического риформинга, тяжелый ароматический концентрат; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки каталитически реформированного нефтяного остатка. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{10}-C_{16}$ и кипящих в диапазоне примерно от 200 до 300°C.)	649-232-00-X	295-294-2	91995-34-5	N
Дизельные топлива, парафиновые; Дизельные топлива - неопределенные(Дистиллят, полученный от повторной перегонки комплексного сочетания углеводородов, полученных при перегонке потоков от интенсивной каталитической гидрообработки парафинов. Он кипит в диапазоне примерно от 190 до 330°C).	649-233-00-5	300-227-8	93924-33-5	N
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая фракция очищенная растворителем гидродесульфуризированная; Дизельные топлива - неопределенные	649-234-00-0	307-035-3	97488-96-5	N
Углеводороды, C_{16-20} , гидроочищенный дистиллят, средняя фракция, легкие фракции перегонки; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное как головной погон при вакуумной перегонке потоков от обработки средней фракции дистиллята водородом. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{16}-C_{20}$ и кипящих в диапазоне примерно от 290 до 350°C. Оно производит готовое масло, имеющее вязкость $2\cdot10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 100°C).	649-235-00-6	307-659-6	97675-85-9	N
Углеводороды, C_{12-20} , гидроочищенные парафиновые, легкие фракции перегонки; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное как головной погон при вакуумной перегонке потоков от обработки тяжелых парафинов водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{12}-C_{20}$ и кипящих в диапазоне примерно от 230 до 350°C. Оно производит готовое масло, имеющее вязкость $2\cdot10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 100°C).	649-236-00-1	307-660-1	97675-86-0	N
Углеводороды, C_{11-17} , извлеченные растворителем, легкие нафтеновые; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное при извлечении ароматических веществ из легкого нафтенового дистиллята, имеющего вязкость $2{,}2\cdot10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при 40°C. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{11}-C_{17}$ и кипящих в диапазоне примерно от 200 до 300°C.	649-237-00-7	307-757-9	97722-08-2	N
Дизельные топлива, гидроочищенные; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное при повторной перегонке потоков от обработки парафинов водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{17}-C_{27}$ и кипящих в диапазоне примерно от 330 до 340°C).	649-238-00-2	308-128-1	97862-78-7	N
Дистилляты (нефтяные), обработанные углеродом, легкая фракция, парафиновые; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке фракций нефтяного масла активированным древесным углем для извлечения остатков полярных составляющих и примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{12}-C_{28}$).	649-239-00-8	309-667-5	100683-97-4	N
Дистилляты (нефтяные), обработанные углеродом, средняя фракция, парафиновые; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефти активированным древесным углем для извлечения остатков полярных составляющих и примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{16}-C_{36}$).	649-240-00-3	309-668-0	100683-98-5	N

Дистилляты (нефтяные), обработанные глиной, средняя фракция, парафиновые; Дизельные топлива - неопределенные(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефти отбеливающей глиной для извлечения остатков полярных составляющих и примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{16}-C_{36}$).	649-241-00-9	309-669-6	100683-99-6	N
Алканы, C_{12-26} - разветвленные и линейные	649-242-00-4	292-454-3	90622-53-0	N
Консистентные смазки; Смазка(комплексное сочетание углеводородов, имеющее количество углеродов в основном в диапазоне $C_{12}-C_{50}$. Может содержать органические соли щелочных металлов, щелочноземельных металлов и/или алюминиевые составляющие).	649-243-00-X	278-011-7	74869-21-9	N
Сырой парафин (нефтяной); сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное от фракции нефти посредством кристаллизации раствором (депарафинизация растворителем) или как фракция перегонки от сильно парафинистой нефти. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{20}).	649-244-00-5	265-165-5	64742-61-6	N
Сырой парафин (нефтяной), обработанный кислотой; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат в процессе обработки нефтяной фракции сырого парафина серной кислотой. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{20}).	649-245-00-0	292-659-8	90669-77-5	N
Сырой парафин (нефтяной), обработанный глиной; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе обработки нефтяной фракции сырого парафина природной или модифицированной глиной либо при контактировании либо в процессе фильтрации. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{20}).	649-246-00-6	292-660-3	90669-78-6	N
Сырой парафин (нефтяной), гидроочищенный; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке сырого парафина водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{20}).	649-247-00-1	295-523-6	92062-09-4	N
Сырой парафин (нефтяной), гидроочищенный, с низкой точкой плавления; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное от депарафинизации растворителем нефтяной фракции. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{12}).	649-248-00-7	295-524-1	920062-10-7	N
Сырой парафин (нефтяной), с низкой температурой плавления, гидроочищенный; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке сырого парафина с низкой температурой плавления водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{12}).	649-249-00-2	295-525-7	92062-11-8	N
Сырой парафин (нефтяной), с низкой температурой плавления, обработанный углеродом; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке сырого парафина с низкой температурой плавления активированным углем для извлечения остатков полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{12}).	649-250-00-8	308-155-9	97863-04-2	N
Сырой парафин (нефтяной), с низкой температурой плавления, обработанный глиной; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке сырого парафина с низкой температурой плавления бентонитом для извлечения остатков полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{12}).	649-251-00-3	308-156-4	97863-05-3	N
Сырой парафин (нефтяной), с низкой температурой плавления, обработанный кремниевой кислотой; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке сырого парафина с низкой температурой плавления кремниевой кислотой для извлечения остатков полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных прямых и разветвленных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{12}).	649-252-00-9	308-158-5	97863-06-4	N
Сырой парафин (нефтяной), обработанный углеродом; сырой парафин(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке сырого нефтяного парафина активированным древесным углем для извлечения полярных компонентов и примесей).	649-253-00-4	309-723-9	100684-49-9	N
Петролатум; Петролатум(комплексное сочетание углеводородов, полученное как полутвердое вещество от депарафинизации парафинистого остаточного масла. Оно состоит в основном из насыщенных кристаллических и жидких углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{25}).	649-254-00-X	232-373-2	8009-03-8	N
Петролатум (петролатум); окисленный; Петролатум(комплексное сочетание органических составляющих, в основном карбоновых кислот с высоким молекулярным весом, полученных посредством воздушного окисления петролатума).	649-255-00-5	265-206-7	64743-01-7	N
Петролатум (петролатум), обработанный оксидом алюминия; Петролатум(комплексное сочетание углеводородов, полученное, если петролатум обрабатывается Al_2O_3 для извлечения полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных кристаллических и жидких углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{25}).	649-256-00-0	285-098-5	85029-74-9	N
Петролатум (петролатум), гидроочищенный; Петролатум(комплексное сочетание углеводородов, полученное как полутвердое вещество от депарафинизации парафинистого остаточного масла, обработанного водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из насыщенных микрокристаллических и жидких углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{20}).	649-257-00-6	295-459-9	92045-77-7	N
Петролатум (петролатум), обработанный углеродом; Петролатум(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяного петролатума активированным углеродом для извлечения остаточных полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{20}).	649-258-00-1	308-149-6	97862-97-0	N

Петролатум (петролатум), обработанный кремниевой кислотой; Петролатум(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяного петролатума кремниевой кислотой для извлечения остатков полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{20}).	649-259-00-7	308-150-1	97862-98-1	N
Петролатум (петролатум), обработанный глиной; Петролатум(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке петролатума отбеливающей глиной для извлечения остатков полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{25}).	649-260-00-2	309-706-6	100684-33-1	N
Бензин, природный; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, отделенное от природного газа в процессах, таких как охлаждение или абсорбция. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_8 и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 120°C).	649-261-00-8	232-349-1	8006-61-9	P
Сырая нефть; сырая нефть с низкой точкой кипения(Очищенные, частично очищенные и неочищенные нефтяные продукты от перегонки природного газа. Они состоят из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от 100 до 200°C).	649-262-00-3	232-443-2	8030-30-6	P
Лигроин; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при фракционной перегонке нефти. Эта фракция кипит в диапазоне примерно от 20 до 135°C).	649-263-00-9	232-453-7	8032-32-4	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая прямогонная; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 230°C).	649-264-00-4	265-041-0	64741-41-9	P
Сырая нефть (нефтяная), полная прямогонная; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 220°C).	649-265-00-X	265-042-6	64741-42-0	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая прямогонная; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 180°C).	649-266-00-5	265-046-8	64741-46-4	P
Ароматический растворитель (нефтяной), легкий алифатический; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти или природного бензина. Оно состоит из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 160°C).	649-267-00-0	265-192-2	64742-89-8	P
Дистилляты (нефтяные), легкие прямогонные; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти или природного бензина. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_7 и кипящих в диапазоне примерно от -88 до 99°C).	649-268-00-6	270-077-5	68410-05-9	P
Бензин, парового извлечения; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, отделенное от газов из систем парового извлечения посредством охлаждения. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 196°C).	649-269-00-1	271-025-4	68514-15-8	P
Бензин, прямогонный от установки отгонки легких фракций; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от установки для отгонки легких фракций посредством перегонки сырой нефти. Оно кипит в диапазоне примерно от 36,1 до 193,3°C).	649-270-00-7	271-727-0	68606-11-1	P
Сырая нефть (нефтяная), необессеренная; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки потоков сырой нефти из различных процессов очистки. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 0 до 230°C).	649-271-00-2	272-186-3	68783-12-0	P
Дистилляты (нефтяные), легкая фракция верхнего погона разделения на фракции прямогонного бензина; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6).	649-272-00-8	272-931-2	68921-08-4	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая прямогонная, ароматическая; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе перегонки сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 130 до 210°C).	649-273-00-3	309-945-6	101631-20-3	P
Сырая нефть (нефтяная), полный спектр продуктов алкилирования; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов реакции изобутана с моноолефиновыми углеводородами, обычно с количеством углеродов от C_3 до C_5 . Оно состоит в основном из разветвленных насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90 до 220°C).	649-274-00-9	265-066-7	64741-64-6	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелые продукты алкилирования; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов реакции изобутана с моноолефиновыми углеводородами, обычно с количеством углеродов от C_3 до C_5 . Оно состоит в основном из разветвленных насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_9-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 150 до 220°C).	649-275-00-4	265-067-2	64741-65-7	P
Сырая нефть (нефтяная), легкие продукты алкилирования; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов реакции изобутана с моноолефиновыми углеводородами, обычно с количеством углеродов от C_3 до C_5 . Оно состоит в основном из разветвленных насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 90 до 160°C).	649-276-00-X	265-068-8	64741-66-8	P

Сырая нефть (нефтяная), от изомеризации; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при каталитической изомеризации прямых парафиновых углеводородов с количеством углеродов от C_4 до C_6 . Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, таких как изобутан, изопентан, 2,2-диметилбутан, 2-метилпентан и 3-метилпентан).	649-277-00-5	265-073-5	64741-70-4	P
Сырая нефть (нефтяная), очищенная растворителем, легкая; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных как рафинат от процесса экстракции растворителем. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 190°C).	649-278-00-0	265-086-6	64741-84-0	P
Сырая нефть (нефтяная), очищенная растворителем, тяжелая; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных как рафинат от процесса экстракции растворителем. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90 до 230°C).	649-279-00	265-095-5	64741-92-0	P
Рафинаты (нефтяные), экстракты встречного потока раствора этиленгликоля каталитического риформинга; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса экстракции UDEX на потоке каталитического риформинга. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_9).	649-280-00-1	270-088-5	68410-71-9	P
Рафинаты (нефтяные), риформинговые, отделенные на установке Лурги; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных как рафинат от разделения на установке Лурги. Оно состоит в основном из неароматических углеводородов с различным небольшим количеством ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_8).	649-281-00-7	270-349-3	68425-35-4	P
Сырая нефть (нефтяная), полный спектр продуктов актилирования, содержащих бутан; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов реакции изобутана с моноолефиновыми углеводородами, обычно содержащими количество углеродов от C_3 до C_5 . Оно состоит в основном из разветвленных насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} с некоторым количеством бутана и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 200°C).	649-282-00-2	271-267-0	68527-27-5	P
Дистилляты (нефтяные), производные от крекинга потока паров сырой нефти, очищенные растворителем, легкие, гидроочищенные; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса экстракции растворителем гидроочищенных легких дистиллятов от крекинга паров сырой нефти).	649-283-00-8	295-315-5	919995-53-8	P
Сырая нефть (нефтяная), C_{4-12} , продукт алкилирования бутана, с высоким содержанием изооктана; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при алкилировании бутанов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} с высоким содержанием изооктана и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 210°C).	649-284-00-3	295-430-0	92045-49-3	P
Углеводороды, гидроочищенные легкие дистилляты сырой нефти, очищенные растворителем; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке гидроочищенной сырой нефти с последующим процессом экстракции растворителем и перегонки. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 94 до 99°C).	649-285-00-9	295-436-3	92045-55-1	P
Сырая нефть (нефтяная), изомеризации, C_6 - фракция; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке бензина, который был каталитически изомеризирован. Оно состоит в основном из изомеров гексана, кипящих в диапазоне примерно от 60 до 66°C).	649-286-00-4	295-440-5	92045-58-4	P
Углеводороды, C_{6-7} , крекинга сырой нефти, очищенная растворителем; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при поглощении бензола из каталитически полностью гидрогенизированных остатков углерода с высоким содержанием бензола, которые были получены при перегонке от предварительно гидрогенизированной крекированной сырой нефти. Оно состоит в основном из парафиновых и нафтеновых углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_7 и кипящих в диапазоне примерно от 70 до 100°C).	649-287-00-X	295-446-8	92045-64-2	P
Углеводороды, с высоким содержанием C_6 , гидроочищенные дистилляты легкой сырой нефти, очищенные растворителем; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке гидроочищенной сырой нефти с последующей экстракцией растворителем. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов и кипит в диапазоне примерно от 65 до 70°C).	649-288-00-5	309-871-4	101316-67-0	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 230°C. Содержит относительно большую часть ненасыщенных углеводородов).	649-289-00-0	265-055-7	64741-54-4	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 190°C. Содержит относительно большую часть ненасыщенных углеводородов).	649-290-00-6	265-056-2	64741-55-5	P
Углеводороды, C_{3-11} , дистилляты каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно до 204°C).	649-291-00-1	270-686-6	68476-46-0	P

Сырая нефть (нефтяная), легкий дистиллят каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-292-00-7	272-185-8	68783-09-5	P
Дистилляты (нефтяные), производные от крекинга паров сырой нефти; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке легкого дистиллята от крекинга паров сырой нефти. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов).	649-293-00-2	295-311-3	91995-50-5	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая, каталитического крекинга, обессеренная; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании каталитически крекированного дистиллята нефти процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 60 до 200°C).	649-294-00-8	295-431-6	92045-50-6	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, каталитического крекинга, обессеренная; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании сырой нефти от процесса каталитического крекинга процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 35 до 210°C).	649-295-00-3	295-441-0	92045-59-5	P
Углеводороды, C_{8-12} , каталитического крекинга, химически нейтрализованные; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке остатков от процесса каталитического крекинга, прошедших щелочную промывку. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 130 до 210°C).	649-296-00-9	295-794-0	92128-94-4	P
Углеводороды, C_{8-12} , дистилляты каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке остатков от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 140 до 210°C).	649-297-00-4	309-974-4	101794-97-2	P
Углеводороды, C_{8-12} , каталитического крекинга, химически нейтрализованные, обессеренные; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения	649-298-00-X	309-987-5	101896-28-0	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 190°C. Оно содержит относительно большую часть ароматических и разветвленных углеводородов. Этот поток может содержать 10% по объему или более бензола).	649-299-00-5	265-065-1	64741-63-5	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке продуктов от процесса каталитического риформинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90 до 230°C).	649-300-00-9	265-070-9	64741-68-0	P
Дистилляты (нефтяные) пентанноотгонной колонны каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов от процесса каталитического риформинга. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от -49 до 63°C).	649-301-00-4	270-660-4	68475-79-6	P
Углеводороды, C_{2-6} , C_{6-8} каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения	649-302-00-X	270-687-1	68476-47-1	P
Остатки (нефтяные), C_{6-8} каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(Комплексные остатки от процесса каталитического риформинга сырья C_{6-8} . Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_6).	649-303-00-5	270-794-3	68478-15-9	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая каталитического риформинга, неароматическая; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_8 и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 120°C. Оно содержит относительно большую часть разветвленных углеводородов, ароматические компоненты извлечены).	649-304-00-0	270-993-5	68513-03-1	P
Дистилляты (нефтяный), головного погона прямогонная каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при каталитическом риформинге прямогонной сырой нефти с последующим делением на фракции потока. Оно состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_6).	649-305-00-6	271-008-1	68513-63-3	P
Нефтепродукты, продукты риформинга гидроочистителя формовочного электроустройства; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе гидроочистки-формовки и кипящее в диапазоне от 27 до 210°C).	649-306-00-1	271-058-4	68514-79-4	P
Сырая нефть (нефтяная, после полного риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке продуктов процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 230°C).	649-307-00-7	272-895-8	68919-37-9	P

Сырая нефть (нефтяная, каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 220°C. Содержит относительно большое количество ароматических и разветвленных углеводородов. Этот поток может содержать 10% по объему или более бензола).	649-308-00-2	273-271-8	68955-35-1	P
Дистилляты (нефтяные), легкие каталитического риформинга гидроочищенные; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание алкилбензолов, полученное при каталитическом риформинге сырой нефти. Оно состоит в основном из алкилбензолов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 160 до 180°C).	649-309-00-8	285-509-8	85116-58-1	P
Ароматические углеводороды, C8, производные от каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения.	649-310-00-3	295-279-0	91995-18-5	P
Ароматические углеводороды, C_{7-12} с высоким содержанием C_8 ; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения.(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отделении от фракции продукта крекинга нефтепродукта. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} (в основном C_8) и может содержать неароматические углеводороды, кипящие в диапазоне примерно от 130 до 200°C).	649-311-00-9	297-401-8	93571-75-6	P
Бензин, C_{5-11} , стабилизированный риформинговый с высоким содержанием октана; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов с высоким содержанием октана, полученное посредством каталитической дигидрогенерации в основном нафтеновой сырой нефти. Оно состоит в основном из ароматических и неароматических веществ, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 45 до 185°C).	649-312-00-4	297-458-9	93572-29-3	P
Углеводороды, C_{7-12} , $C_{>9}$, с высоким содержанием ароматических веществ, тяжелая фракция риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отделении от фракции продукта риформинга нефтепродуктов. Оно состоит в основном из неароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 120 до 210°C и C_9 и выше ароматических углеводородов).	649-313-00-X	297-465-7	93572-35-1	P
Углеводороды, C_{5-11} , с высоким содержанием неароматических веществ, легкая фракция риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отделении от фракции продукта риформинга нефтепродуктов. Оно состоит в основном из неароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 125°C, бензола и толуола).	649-314-00-5	297-466-2	93572-36-2	P
Осадок масла (нефтяной), обработанный кремниевой кислотой; Осадок масла(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки осадка масла кремниевой кислотой для извлечения остаточных следов и примесей. Состоит в основном из неразветвленных углеродов, имеющих количество углеродов в основном более C_{12}).	649-315-00-0	308-127-6	97862-77-6	L
Сырая нефть (нефтяная) легкая, термического крекинга; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_8 и кипящих в диапазоне примерно от -10 до 130°C).	649-316-00-6	265-075-6	64741-74-8	P
Сырая нефть (нефтяная) тяжелая, термического крекинга; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 220°C).	649-317-00-1	265-085-0	64741-83-9	P
Дистилляты (нефтяные) тяжелые, ароматические; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов процесса термического крекинга этана и пропана. Эта кипящая при более высоких температурах фракция состоит в основном из C_5-C_7 ароматических углеводородов с некоторым количеством алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_5 . Этот поток может содержать бензол).	649-318-00-7	267-563-4	67891-79-6	P
Дистилляты (нефтяные) легкие, ароматические; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов процесса термического крекинга этана и пропана. Эта кипящая при более высоких температурах фракция состоит в основном из C_5-C_7 ароматических углеводородов с некоторым количеством алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_5 . Этот поток может содержать бензол).	649-319-00-2	267-565-5	67891-80-9	P
Дистилляты (нефтяные) рафинат нефти, полученный от пиролиза при смешивании различных сортов бензинов; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от пиролизного разделения на фракции при 816°C сырой нефти и рафината. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода C_9 и кипящих примерно при 204°C).	649-320-00-8	270-344-6	68425-29-6	P
Ароматические углеводороды, C_{6-8} , рафинат нефти, полученный от пиролиза при смешивании различных сортов бензинов; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от пиролизного разделения на фракции при 816°C сырой нефти и рафината. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углерода C_6-C_8 , включая бензол).	649-321-00-3	270-658-3	68475-70-7	P

Дистилляты (нефтяные) сырая нефть термического крекинга и дизельное топливо; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки сырой нефти термического крекинга и/или дизельного топлива. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода C_5 и кипящих в диапазоне примерно от 33 до 60°C).	649-322-00-9	271-631-9	68603-00-9	P
Дистилляты (нефтяные) сырая нефть термического крекинга и дизельное топливо, C_5 - содержащий димер; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от десорбции перегонки сырой нефти термического крекинга и/или дизельного топлива. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода C_5 с некоторым количеством димеризованных C_5 олефинов и кипящих в диапазоне примерно от 33 до 184°C).	649-323-00-4	271-632-4	68603-01-0	P
Дистилляты (нефтяные), сырая нефть термического крекинга и дизельное топливо, экстрагируемые; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от десорбции перегонки сырой нефти термического крекинга и/или дизельного топлива. Оно состоит в основном из парафиновых и олефиновых углеводородов, в основном изоамелинов, таких как 2-метил-1-бутени 2-метил-2-бутен, и кипящих в диапазоне примерно от 31 до 40°C).	649-324-00-X	271-634-5	68603-03-2	P
Дистилляты (нефтяные), легкие, термического крекинга, дебутанизированные; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, в основном бензола).	649-325-00-5	273-266-0	68995-29-3	P
Сырая нефть (нефтяная) легкая, термического крекинга, обессеренная; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от подвергания нефтяного дистиллята от высокотемпературного термического крекинга тяжелых фракций масла процессу обессеривания для преобразования меркаптанов. Оно состоит в основном из ароматических веществ, олефинов и насыщенных углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 20 до 100°C).	649-326-00-0	295-447-3	92045-65-3	P
Сырая нефть (нефтяная) гидроочищенная, тяжелая; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от обработки фракции нефти водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{13} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 230°C).	649-327-00-6	265-150-3	64742-48-9	P
Сырая нефть (нефтяная) гидроочищенная, легкая; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от обработки фракции нефти водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 190°C).	649-328-00-1	265-151-9	64742-49-0	P
Сырая нефть (нефтяная) гидродесульфуризированная, легкая; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от процесса каталитической гидродесульфуризации. Оно состоит в основном углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 190°C).	649-329-00-7	265-178-6	64742-73-0	P
Сырая нефть (нефтяная) гидродесульфуризированная, тяжелая; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от процесса каталитической гидродесульфуризации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90 до 230°C).	649-330-00-2	265-185-4	64742-82-1	P
Дистилляты (нефтяные) гидроочищенные, средние, кипящие при средней температуре; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса гидроочистки средних дистиллятов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 127 до 188°C).	649-331-00-8	270-092-7	68410-96-8	P
Дистилляты (нефтяные) легкий дистиллят процесса гидроочистки; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса гидроочистки легких дистиллятов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_9 и кипящих в диапазоне примерно от 3 до 194°C).	649-332-00-3	270-093-2	68410-97-9	P
Дистилляты (нефтяные) гидроочищенная тяжелая сырая нефть, головной погон колонны деизогексанизации; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса гидроочистки тяжелой сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от -49 до 68°C).	649-333-00-9	270-094-8	68410-98-0	P
Ароматический растворитель (нефтяной), легкий ароматический, гидроочищенный; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 135 до 210°C).	649-334-00-4	270-988-8	68512-78-7	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, гидродесульфуризированная, термического крекинга; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделения на фракции гидродусульфуризированного дистиллята термического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 23 до 195°C).	649-335-00-X	285-511-9	85116-60-5	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, гидроочищенная, содержащая циклоалкан; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке нефтяной фракции. Оно состоит в основном из алканов и циклоалканов, кипящих в диапазоне примерно от - 20 до 190°C).	649-336-00-5	285-512-4	85116-61-6	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая, парового крекинга, гидрогенизованная; гидроочищенная сырая нефть низкой точкой кипения	649-337-00-0	295-432-1	92045-51-7	P

Сырая нефть (нефтяная), гидродесульфуризированная, полная; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе каталитической гидродесульфуризации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 250°C).	649-338-00-6	295-433-7	92045-52-8	P
Сырая нефть (нефтяная), гидроочищенная, легкая, парового крекинга; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное в при обработке нефтяной фракции, полученной от процесса пиролиза, водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 190°C).	649-339-00-1	295-438-4	92045-57-3	P
Углеводороды, C_{4-12} , сырая нефть крекинга, гидроочищенная; гидроочищенная сырая нефть низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное продукта сырой нефти парового крекинга и последующей каталитической отборной гидрогенизации смолообразующих веществ. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 230°C).	649-340-00-7	295-443-1	92045-61-9	P
Ароматический растворитель (нефтяной), гидроочищенный, легкий нафтеновый; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из циклопарафиновых углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_7 и кипящих в диапазоне примерно от 73 до 85°C).	649-341-00-2	295-529-9	92062-15-2	P
Сырая нефть (нефтяная), гидрогенизированная, легкая, парового крекинга,; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отделении и последующей гидрогенизации продуктов процесса парового крекинга для производства этилена. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных парафинов, циклических парафинов и циклических ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 50 до 200°C. Часть бензоловых углеводородов может различаться до 30% по весу, и поток может также содержать небольшие количества серы и кислородосодержащих компонентов).	649-342-00-8	296-942-7	93165-55-0	P
Углеводороды, C_{6-11} , гидроочищенные, деароматизированные;гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное как растворители, которые были подвергнуты гидроочистке для преобразования ароматических веществ в сырую нефть посредством каталитической гидрогенизацией).	649-343-00-3	297-852-0	93763-33-8	P
Углеводороды, C_{9-12} , гидроочищенные, деароматизированные;гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное как растворители, которые были подвергнуты гидроочистке для преобразования ароматических веществ в сырую нефть посредством каталитической гидрогенизацией).	649-344-00-9	297-853-6	93763-34-9	P
Растворитель стоддарда; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(Бесцветный, очищенный дистиллят нефти, свободный от прогорклого или неприятного запаха, который кипит в диапазоне примерно от 149 до 205°C).	649-345-00-4	232-489-3	8052-41-3	P
Конденсаты природного газа (нефтяные); Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, отделенное как жидкость от природного газа во внешнем сепараторе посредством ретроградной конденсации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_{20} . Жидкость при атмосферной температуре и давлении).	649-346-00-X	265-047-3	64741-47-5	P
Природный газ (нефтяной), смесь жидкого сырья; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, отделенное как жидкость от природного газа в цехе рециркуляции газа посредством таких процессов как охлаждение или абсорбция. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_8).	649-347-00-5	262-048-9	64741-48-6	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, гидрокрекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов от дистилляции продуктов процесса гидрокрекинга. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 180°C.).	649-348-00-0	265-071-4	64741-69-1	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая, гидрокрекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов от дистилляции продуктов процесса гидрокрекинга. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 230°C).	649-349-00-6	265-079-8	64741-78-2	P
Сырая нефть (нефтяная), обессеренная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством подвергания сырой нефти процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от -10 до 230°C).	649-350-00-1	265-089-2	64741-87-3	P
Сырая нефть (нефтяная), обработанная кислотой; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса обработки серной кислотой. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90 до 230°C.).	649-351-00-7	265-115-2	64742-15-0	P
Сырая нефть (нефтяная), химически нейтрализованная тяжелая; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, произведенное посредством процесса обработки для извлечения кислотных материалов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 230°C.).	649-352-00-2	265-122-0	64742-22-9	P
Сырая нефть (нефтяная), химически нейтрализованная легкая; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, произведенное посредством процесса обработки для извлечения кислотных материалов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 190°C.).	649-353-00-8	265-123-6	64742-23-0	P

Сырая нефть (нефтяная), каталитически депарафинизированная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитической депарафинизации фракции нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 230°C.).	649-354-00-3	265-170-2	64742-66-1	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при дистилляции продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 190°C. Этот поток может содержать 10% по объему или более бензола).	649-355-00-9	265-187-5	64742-83-2	P
Растворитель из каменноугольной смолы (нефтяной); легкий ароматический; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки ароматических потоков. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 135 до 210°C).	649-356-00-4	265-199-0	64742-95-6	P
Ароматические углеводороды, C_6-C_{10} , обработанные кислотой, нейтрализованные; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-357-00-X	268-618-5	68131-49-7	P
Дистилляты (нефтяные); C_{3-5} , с высоким содержанием 2-метил-2-бутена; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов от перегонки углеводородов, обычно имеющих количество углеродов от C_3 до C_5 , в основном изопентан и 3-метил-1-бутен. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5 , в основном 2-метил-2-бутен).	649-358-00-5	270-725-7	68477-34-9	P
Дистилляты (нефтяные), полимеризированные, нефтяные дистилляты парового крекинга, фракция C_{5-12} ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки полимеризированных нефтяных дистиллятов парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12}).	649-359-00-0	270-735-1	68477-50-9	P
Дистилляты (нефтяные), нефтяные дистилляты парового крекинга, фракция C_{5-12} ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12}).	649-360-00-6	270-736-7	68477-53-2	P
Дистилляты (нефтяные), парового крекинга, фракция C_{5-10} , смешанные с легкой фракцией C_5 сырой нефти парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-361-00-1	270-738-8	68477-55-4	P
Экстракты (нефтяные), охлажденные кислотные, C_{4-6} ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание органических составляющих, произведенное на установке охлажденной кислотной экстракции насыщенных и ненасыщенных алифатических углеводородов, обычно с числом углеродов C_3-C_6 , в основном пентаны и амилены. Оно состоит из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6 , в основном C_5).	649-362-00-7	270-741-4	68477-61-2	P
Дистилляты (нефтяные), головной погон депентанизатора; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от газового потока каталитического крекинга. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6).	649-363-00-2	270-771-8	68477-894-4	P
Остатки (нефтяные), оседающие в бутанотгонной колонне; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(Комплексные остатки от перегонки потока бутана. Они состоят из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6).	649-364-00-8	270-791-7	68478-12-6	P
Остаточные масла (нефтяные), колонны для отгонки изобутана; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(Комплексные остатки от атмосферной перегонки бутано-бутиленового потока. Они состоят из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6).	649-365-00-3	270-795-9	68478-16-0	P
Сырая нефть (нефтяная), полной установки для коксования; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов установки жидкого коксования. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{15} и кипящих в диапазоне примерно от 43 до 250°C).	649-366-00-9	270-991-4	68513-02-0	P
Сырая нефть (нефтяная), средняя фракция, ароматическая парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 130 до 220°C.).	649-367-00-4	271-138-9	68516-20-1	P
Сырая нефть (нефтяная), обработанная глиной полная прямогонная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки полной прямогонной сырой нефти природной или модифицированной глиной обычно в процессе фильтрации для извлечения присутствующих следов полярных компонентов и примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 220°C.).	649-368-00-X	271-262-3	68527-21-9	P
Сырая нефть (нефтяная), обработанная глиной легкая прямогонная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки легкой прямогонной сырой нефти природной или модифицированной глиной обычно в процессе фильтрации для извлечения присутствующих следов полярных компонентов и примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 93 до 180°C.).	649-369-00-5	271-263-9	68527-22-0	P

Сырая нефть (нефтяная), легкая, ароматическая парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_9 и кипящих в диапазоне примерно от 110 до 165°C).	649-370-00-0	271-264-4	68527-23-1	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, дебензольная парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 80 до 218°C).	649-371-00-6	271-266-5	68527-26-4	P
Сырая нефть (нефтяная), содержащая ароматические вещества; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-372-00-1	271-635-0	68603-08-7	P
Бензин, пиролиз, остатки бутаноотгонной колонны; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции остатков бутаноотгонной колонны. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном более C_5).	649-373-00-7	271-726-5	68606-10-0	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, обессеренная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании нефтяного дистиллята процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 100°C).	649-374-00-2	272-206-0	68783-66-4	P
Конденсаты природного газа; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, отделенное и/или конденсированное из природного газа во время транспортировки и собранных на устьевом отверстии скважины и/или производства, сбора, передачи и распределения в углублениях трубопровода, скруберрах и т.п. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_8).	649-375-00-8	272-896-3	68919-39-1	J
Дистилляты (нефтяные), отпарной съемной колонны сырой нефти. Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от снятия продуктов отпарной колонны сырой нефти. Состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_6).	649-376-00-3	272-932-8	68921-09-5	P
Дистилляты (нефтяные), каталитического риформинга, легкие, фракции без ароматических веществ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, оставшееся после извлечения ароматических составляющих из легкой сырой нефти каталитического риформинга в процессе селективной абсорбции. Оно состоит в основном из парафиновых и циклических компонентов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_8 и кипящих в диапазоне примерно от 66 до 121°C).	649-377-00-9	285-510-3	85116-59-2	P
Бензин; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, состоящих в основном из парафинов, циклопарафинов, ароматических и олифенических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном более C_3 и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 260°C).	649-378-00-4	289-220-8	86290-81-5	P
Ароматические углеводороды, C_{7-8} , продукты деалкилирования, остатки перегонки; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-379-00-X	292-698-0	90989-42-7	P
Углеводороды, C_{4-6} , легкие, от депентанизатора, ароматические, гидроочищенные; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате первого перекачивания из колонны депентанизатора перед гидроочисткой загружаемых ароматических веществ. Оно состоит в основном из парафиновых и циклических компонентов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6 , в основном пентанов и пентенов и кипящих в диапазоне примерно от 25 до 40°C).	649-380-00-5	295-298-4	91995-38-9	P
Дистилляты (нефтяные), сырая нефть, выдержанная при высокой температуре, парового крекинга; с высоким содержанием C_5 ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти парового крекинга, выдержанной при высокой температуре. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6 , в основном C_5)	649-381-00-0	295-302-4	91995-41-4	P
Дистилляты (нефтяные), растворитель легкой сырой нефти каталитического риформинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителя нефтяной фракции каталитического риформинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_8 , и кипящих в диапазоне примерно от 100 до 200°C).	649-382-00-6	295-331-2	91995-68-5	P
Сырая нефть (нефтяная), гидродесульфуризированная легкая, деароматизированная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке гидродесульфуризированных и деароматизированных легких нефтяных фракций. Оно состоит в основном из парафинов C_7 и циклопарафинов, кипящих в диапазоне примерно от 90 до 100°C).	649-383-00-1	295-434-2	92045-53-9	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, с высоким содержанием C_5 , обессеренная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании сырой нефти процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_5 , в основном C_5 , и кипящих в диапазоне примерно от - 10 до 35°C).	649-384-00-7	295-442-6	92045-60-8	P
Углеводороды, C_{8-11} , сырая нефть крекинга, остатки толуола; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти крекинга, предварительно гидрогенизированной. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{11} , и кипящих в диапазоне примерно от 130 до 205°C).	649-385-00-2	295-444-7	92045-62-0	P

Углеводороды, C_{4-11} , сырая нефть крекинга, без ароматических веществ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от сырой нефти крекинга, предварительно гидрогенизированной после дистилляционного отделения бензол- и толуол-содержащих остатков углеводородов и фракций, кипящих при более высоких температурах. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} , в основном C_5 , и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 205°C).	649-386-00-8	295-445-2	92045-63-1	P
Сырая нефть (нефтяная), выдержанная при высокой температуре, парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции сырой нефти парового крекинга после извлечения в процессе выдержки при высокой температуре. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6 , и кипящих в диапазоне примерно от 0 до 80°C).	649-387-00-3	296-028-8	92201-97-3	P
Дистилляты (нефтяные), с высоким содержанием C_6 ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке нефтяного сырья. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_7 , с высоким содержанием C_6 , и кипящих в диапазоне примерно от 60 до 70°C).	649-388-00-9	296-903-4	93165-19-6	P
Бензин, пиролиз, гидрогенизированный; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(Фракции перегонки гидрогенизации бензина пиролиза, кипящие в диапазоне примерно от 20 до 200°C).	649-389-00-4	302-639-3	94114-03-1	P
Дистилляты (нефтяные), парового крекинга, фракция C_{8-12} , полимеризированная, легкой перегонки; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке полимеризированных фракций C_{8-12} от нефтяных дистиллятов парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{12}).	649-390-00-X	305-750-5	95009-23-7	P
Экстракты (нефтяные), тяжелый растворитель каменноугольной смолы, обработанные глиной; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяного экстракта тяжелого растворителя каменноугольной смолы отбеливающей глиной. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{10} , и кипящих в диапазоне примерно от 80 до 180°C).	649-391-00-5	308-261-5	97926-43-7	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, дебензольная парового крекинга, термически обработанная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке и перегонке дебензольной легкой сырой нефти парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 95 до 200°C).	649-392-00-0	308-713-1	98219-46-6	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, парового крекинга, термически обработанная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке и перегонке легкой сырой нефти парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 80°C).	649-393-00-6	308-714-7	98219-47-7	P
Дистилляты (нефтяные), C_{7-9} , с высоким содержанием C_8 , гидродесульфуризированные, деароматизированные; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке легких фракций, гидродесульфуризированных и деароматизированных. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_9 , в основном парафинов и циклопарафинов C_8 , кипящих в диапазоне примерно от 120 до 130°C).	649-394-00-1	309-862-5	101316-56-7	P
Углеводороды, C_{6-8} , гидрогенизированные, поглощенно-деароматизированные, рафинирования толуола; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное во время поглощения толуола от фракции углеводорода от крекированного дизельного топлива, обработанного водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_8 , кипящих в диапазоне примерно от 80 до 135°C).	649-395-00-7	309-870-9	101316-66-9	P
Сырая нефть (нефтяная), гидродесульфуризированная полная из установки для коксования; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от разделения на фракции дистиллята гидродесульфуризации из установки коксования. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_5-C_{11} и кипящих при температуре в диапазоне примерно от 23 до 196°C.)	649-396-00-2	309-879-8	101316-76-1	P
Сырая нефть (нефтяная), обессеренная, легкая; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная (комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании сырой нефти процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_5-C_8 и кипящих при температуре в диапазоне примерно от 20 до 130°C.)	649-397-00-8	309-976-5	101795-01-1	P
Углеводороды, C_{3-6} , с высоким содержанием C_5 , сырая нефть парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_3-C_6 , в основном C_5).	649-398-00-3	310-012-0	102110-14-5	P
Углеводороды, с высоким содержанием C_5 , содержащие дициклопентадиен; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов C_5 и дициклопентадиена, и кипящее в диапазоне примерно от 30 до 170°C).	649-399-00-9	310-013-6	102110-15-6	P

Остатки (нефтяные), легкие парового крекинга, ароматические; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов парового крекинга или подобных процессов после снятия очень легких продуктов в виде остатков, начинающихся с углеводородов, имеющих количество углеродов более C_5 . Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов C_5 и кипящих при температуре выше примерно 40°C).	649-400-00-2	310-057-6	102110-55-4	P
Углеводороды, $C_{\geq 5}$, с высоким содержанием C_{5-6} ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-401-00-8	270-690-8	68476-50-6	P
Углеводороды, с высоким содержанием C_5 ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-402-00-3	270-695-5	68476-55-1	P
Ароматические углеводороды, C_{8-10} ; легкие редистилляты масла, с высокой температурой кипения	649-403-00-9	292-695-4	90989-39-2	P
Дистилляты (нефтяные), легкие каталитического крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_9-C_{25} , и кипящих в диапазоне примерно от 150 до 400°C. Оно содержит относительно большую часть бициклических ароматических углеводородов).	649-435-00-3	265-060-4	64741-59-9	
Дистилляты (нефтяные), средние каталитического крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{11}-C_{30}$, и кипящих в диапазоне примерно от 205 до 450°C. Оно содержит относительно большую часть трициклических ароматических углеводородов).	649-436-00-9	265-062-5	64741-60-2	
Дистилляты (нефтяные), легкие термического крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{10}-C_{22}$, и кипящих в диапазоне примерно от 160 до 370°C).	649-438-00-X	265-084-5	64741-82-8	
Дистилляты (нефтяные), гидродесульфуризированные легкие каталитического крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке дистиллятов каталитического крекинга водородом для преобразования органической серы в сульфид водорода, который извлекается. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_9-C_{25} , и кипящих в диапазоне примерно от 150 до 400°C. Оно содержит относительно большую часть бициклических ароматических углеводородов).	649-439-00-5	269-781-5	68333-25-5	
Дистилляты (нефтяные), легкая сырая нефть парового крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов от множественной перегонки продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{10}-C_{18}$).	649-440-00-0	270-662-5	68475-80-9	
Дистилляты (нефтяные), крекинговые нефтяные дистилляты парового крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке крекированного дистиллята парового крекинга и/или продуктов его разделения на фракции. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне от C_{10} до полимеров с более низким молекулярным весом).	649-441-00-6	2270-727-8	68477-38-3	
Дизельное топливо (нефтяное), парового крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном более C_9 , и кипящих в диапазоне примерно от 205 до 400°C).	649-442-00-1	271-260-2	68527-18-4	
Дистилляты (нефтяные), гидродесульфуризированные термического крекинга, средние; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции запасов дистиллятов от гидродесульфуризации термического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{11}-C_{25}$, и кипящих в диапазоне примерно от 205 до 400°C).	649-443-00-7	285-505-6	85116-53-6	
Дизельное топливо (нефтяное), термического крекинга, гидродесульфуризированное; Крекированное дизельное топливо	649-444-00-2	295-411-7	92045-29-9	
Остатки (нефтяные), гидродегенизированная сырая нефть парового крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное как остаточная фракция от перегонки гидроочищенной сырой нефти парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 200 до 350°C).	649-445-00-8	295-514-7	92062-00-5	
Остатки (нефтяные), дистилляции сырой нефти парового крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное как осадок колонны от отделения потоков от сырой нефти парового крекинга при высокой температуре. Оно кипит в диапазоне примерно от 147 до 300°C и производит конечное масло, имеющее вязкость $18 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 50°C).	649-446-00-3	295-517-3	92062-04-9	
Дистилляты (нефтяные), легкие каталитического крекинга, термически разложенные; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга, которые использовались как жидкий теплоноситель. Оно состоит в основном из углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 190 до 340°C. Этот поток может содержать составляющие органической серы).	649-447-00-9	295-991-1	92201-60-0	
Остатки (нефтяные),сырая нефть парового крекинга, выдержанная при высокой температуре; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное как остаток от перегонки сырой нефти парового крекинга, выдержанной при высокой температуре и кипящее в диапазоне примерно от 150 до 350°C).	649-448-00-4	297-905-8	93763-85-0	
Дизельное топливо (нефтяное), легкое вакуумное, термического крекинга, гидродесульфуризированное; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством каталитической гидродесульфуризации легкой вакуумной нефти термического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном $C_{14}-C_{20}$, и кипящих в диапазоне примерно от 270 до 370°C).	649-450-00-5	308-278-8	97926-59-5	

Дистилляты (нефтяные), гидродесульфуризированные, средние, установки для коксования; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, произведенные при разделении на фракции запасов гидродесульфуризированного дистиллята установки коксования. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{12}-C_{21}$ и кипящих в диапазоне примерно от 200 до 360°C.).	649-451-00-0	309-865-1	101316-59-0	
Дистилляты (нефтяные), тяжелые, парового крекинга; Крекированное дизельное топливо(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке тяжелых остатков парового крекинга. Оно состоит в основном из высокоалкилированных тяжелых ароматических углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 250 до 400°C).	649-452-00-6	309-939-3	101631-14-5	
Дистилляты (нефтяные), тяжелые, гидрокрекинга; Сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов процесса гидрокрекинга. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном $C_{15}-C_{39}$, и кипящих в диапазоне примерно от 260 до 600°C).	649-453-00-1	265-077-7	64741-76-0	L
Дистилляты (нефтяные), селективной очистки, тяжелые, парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса экстракции растворителем. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном $C_{20}-C_{50}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-454-00-7	265-090-8	64741-88-4	L
Дистилляты (нефтяные), селективной очистки, легкие, парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса экстракции растворителем. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном $C_{15}-C_{30}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-455-00-2	265-091-3	64741-89-5	L
Остаточные масла (нефтяные), деасфальтизированный растворитель; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как растворимая фракция растворителя от деасфальтизации растворителем C_3-C_4 остатков. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{25} и кипящих при температуре примерно выше 400°C).	649-456-00-8	265-096-0	64741-95-3	L
Дистилляты (нефтяные), селективной очистки, тяжелые, нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса экстракции растворителем. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-457-00-3	265-097-6	64741-96-4	L
Дистилляты (нефтяные), селективной очистки, легкие, нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса экстракции растворителем. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-458-00-9	265-098-1	64741-97-5	L
Остаточные масла (нефтяные), селективной очистки; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как растворимая фракция растворителя от селективной очистки остатков с использованием полярного органического растворителя, такого как фенол или фурфурол. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном более C_{25} и кипящих при температуре примерно выше 400°C).	649-459-00-4	265-101-6	64742-01-4	L
Дистилляты (нефтяные), обработанные глиной, парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки нефтяной фракции природной или модифицированной глиной либо в контактном процессе, либо в процессе фильтрации для извлечения следов полярных компонентов и присутствующих примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно большое количество насыщенных углеводородов).	649-460-00-X	265-137-2	64742-36-5	L
Дистилляты (нефтяные), обработанные глиной, легкие, парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки нефтяной фракции природной или модифицированной глиной либо в контактном процессе, либо в процессе фильтрации для извлечения следов полярных компонентов и присутствующих примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно большое количество насыщенных углеводородов).	649-461-00-5	265-138-8	64742-37-6	L
Остаточные масла (нефтяные), обработанные глиной; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки остаточного масла природной или модифицированной глиной либо в контактном процессе, либо в процессе фильтрации для извлечения следов полярных компонентов и присутствующих примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{25} , и кипящих при температуре примерно выше 400°C).	649-462-00-0	265-143-5	64742-41-2	L
Дистилляты (нефтяные), обработанные глиной, тяжелые, нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки нефтяной фракции природной или модифицированной глиной либо в контактном процессе, либо в процессе фильтрации для извлечения следов полярных компонентов и присутствующих примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-463-00-6	265-146-1	64742-44-5	L

Дистилляты (нефтяные), обработанные глиной, легкие, нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки нефтяной фракции природной или модифицированной глиной либо в контактном процессе, либо в процессе фильтрации для извлечения следов полярных компонентов и присутствующих примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-464-00-1	265-147-7	64742-45-6	L
Дистилляты (нефтяные), гидроочищенные, тяжелые, нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-465-00-7	265-155-0	64742-52-5	L
Дистилляты (нефтяные), гидроочищенные, легкие, нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-466-00-2	265-156-6	64742-53-6	L
Дистилляты (нефтяные), гидроочищенные, тяжелые, парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$, и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно большое количество насыщенных углеводородов).	649-467-00-8	265-157-1	64742-54-7	L
Дистилляты (нефтяные), гидроочищенные, легкие, парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит конечное масло с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно большое количество насыщенных углеводородов).	649-468-00-3	265-158-7	64742-55-8	L
Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные растворителем, легкие, парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при извлечении обычных парафинов из нефтяной фракции кристаллизацией растворителем. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$, и производит конечное масло с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно большое количество насыщенных углеводородов).	649-469-00-9	265-159-2	64742-56-9	L
Остаточные масла (нефтяные), гидроочищенные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{25} , и кипящих при температуре примерно выше 400°C).	649-470-00-4	265-160-8	64742-57-0	L
Остаточные масла (нефтяные), депарафинизированные растворителем; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при извлечении длинных, разветвленных углеводородов из остаточного масла кристаллизацией растворителем. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном выше C_{25} и кипящих при температуре примерно выше 40°C.).	649-471-00-X	265-166-0	64742-62-7	L
Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные растворителем, тяжелые нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при извлечении обычных парафинов из нефтяной фракции кристаллизацией растворителем. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-472-00-5	265-167-6	64742-63-8	L
Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные растворителем, легкие нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при извлечении обычных парафинов из нефтяной фракции кристаллизацией растворителем. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$ и производит конечное масло с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-473-00-0	265-168-1	64742-64-9	L
Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные растворителем, тяжелые парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при извлечении обычных парафинов из нефтяной фракции кристаллизацией растворителем. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-474-00-6	265-169-7	64742-65-0	L
Нафтеновые масла (нефтяные), каталитически депарафинизированные, тяжелые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе каталитической депарафинизации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-475-00-1	265-172-3	64742-68-3	L
Нафтеновые масла (нефтяные), каталитически депарафинизированные, легкие; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное процессе каталитической депарафинизации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$ и производит конечное масло с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-476-00-7	265-173-9	64742-69-4	L

Парафиновые масла (нефтяные), каталитически депарафинизированные, тяжелые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе каталитической депарафинизации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-477-00-2	265-174-4	64742-70-7	L
Парафиновые масла (нефтяные), каталитически депарафинизированные, легкие; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе каталитической депарафинизации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$ и производит конечное масло с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-478-00-8	265-176-5	64742-71-8	L
Нафтеновые масла (нефтяные), сложные депарафинизированные, тяжелые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством извлечения прямых парафиновых углеводородов в качестве твердых веществ посредством обработки агентом, таким как мочевина. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-479-00-3	265-179-1	64742-75-2	L
Нафтеновые масла (нефтяные), сложные депарафинизированные, легкие; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от процесса каталитической депарафинизации. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$ и производит конечное масло с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-480-00-9	265-180-7	64742-76-3	L
Смазочные масла (нефтяные), $C_{20}-C_{50}$, гидроочищенные, нейтральные, основанные на масле, с высокой вязкостью; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки легкого вакуумного дизельного топлива, тяжелого вакуумного дизельного топлива и масла-растворителя, деасфальтизированного остаточного, водородом в присутствии катализатора в процессе, состоящем из двух этапов, при выполнении депарафинизации между этими двумя этапами. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью примерно $112 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно большое количество насыщенных углеводородов).	649-481-00-4	276-736-3	72623-85-9	L
Смазочные масла (нефтяные), C_{15-30} , гидроочищенные, нейтральные, основанные на масле; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки легкого вакуумного дизельного топлива, тяжелого вакуумного дизельного топлива водородом в присутствии катализатора в процессе, состоящем из двух этапов, при выполнении депарафинизации между этими двумя этапами. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$ и производит конечное масло с вязкостью примерно $15 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно большое количество насыщенных углеводородов).	649-482-00-X	276-737-9	72623-86-0	L
Смазочные масла (нефтяные), C_{20-50} , гидроочищенные, нейтральные, основанные на масле, с высокой вязкостью; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством обработки легкого вакуумного дизельного топлива, тяжелого вакуумного дизельного топлива и масла-растворителя, деасфальтизированного остаточного, водородом в присутствии катализатора в процессе, состоящем из двух этапов, при выполнении депарафинизации между этими двумя этапами. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью примерно $32 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно большое количество насыщенных углеводородов).	649-483-00-5	276-738-4	72623-87-1	L
Смазочные масла; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе экстракции растворителем и процессе депарафинизации. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{50}$).	649-484-00-0	278-012-2	74869-22-0	L
Дистилляты (нефтяные), сложные, депарафинизированные, тяжелые парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при депарафинизации тяжелого парафинового дистиллята. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью равной или выше $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-485-00-6	292-613-7	90640-91-8	L
Дистилляты (нефтяные), сложные, депарафинизированные, легкие парафиновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при депарафинизации легкого парафинового дистиллята. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{12}-C_{30}$ и производит конечное масло с вязкостью менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно содержит относительно небольшое количество обычных парафинов).	649-486-00-1	292-614-2	90640-92-9	L
Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные растворителем, тяжелые парафиновые, обработанные глиной; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке депарафинизированного тяжелого парафинового дистиллята нейтральной или модифицированной глиной либо в контактном процессе, либо в процессе фильтрации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$).	649-487-00-7	292-616-3	90640-94-1	L
Углеводороды, C_{20-50} , депарафинизированные растворителем, тяжелые парафиновые, гидроочищенные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке депарафинизированного тяжелого парафинового дистиллята водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$).	649-488-00-2	292-617-9	90640-95-2	L

Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные растворителем, легкие парафиновые, обработанные глиной; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке депарафинизированного легкого парафинового дистиллята природной или модифицированной глиной либо в контактном процессе, либо в процессе фильтрации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$).	649-489-00-8	292-618-4	90640-96-3	L
Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные растворителем, легкие парафиновые, гидроочищенные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке депарафинизированного легкого парафинового дистиллята водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$).	649-490-00-3	292-620-5	90640-97-4	L
Остаточные масла (нефтяные), гидроочищенные, депарафинизированные растворителем; сырая нефть - неопределенная	649-491-00-9	292-656-1	90669-74-2	L
Остаточные масла (нефтяные), каталитически депарафинизированные; сырая нефть - неопределенная	649-492-00-4	294-843-3	91770-57-9	L
Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные, тяжелые парафиновые, гидроочищенные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при интенсивной обработке депарафинизированного дистиллята посредством гидрогенизации в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{25}-C_{39}$ и производит конечное масло с вязкостью примерно $44 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 50°C).	649-493-00-X	295-300-3	91995-39-0	L
Дистилляты (нефтяные), депарафинизированные, легкие парафиновые, гидроочищенные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при интенсивной обработке депарафинизированного дистиллята посредством гидрогенизации в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{21}-C_{29}$ и производит конечное масло с вязкостью примерно $13 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 50°C).	649-494-00-5	295-301-9	91995-40-3	L
Дистилляты (нефтяные), гидрокрекинга, очищенные растворителем, депарафинизированные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание жидких углеводородов, полученное при повторной кристаллизации депарафинизированных, очищенных растворителем нефтяных дистиллятов гидрокрекинга).	649-495-00-0	295-306-6	91995-45-8	L
Дистилляты (нефтяные), очищенные растворителем, легкие нафтеновые, гидроочищенные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора и извлечении ароматических углеводородов экстракцией растворителя. Оно состоит в основном из нафтеновых углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{15}-C_{30}$ и производит конечное масло с вязкостью $13-15 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-496-00-6	295-316-0	91995-54-9	L
Смазочные масла (нефтяные), C_{17-35} , экстракта растворителем, депарафинизированные, гидроочищенные; сырая нефть - неопределенная	649-497-00-1	295-423-2	92045-42-6	L
Смазочные масла (нефтяные), гидрокрекинга, неароматизированные, депарафинизированные растворителем; сырая нефть - неопределенная	649-498-00-7	295-424-8	92045-43-7	L
Остаточные масла (нефтяные), гидрокрекинга, обработанные кислотой, депарафинизированные растворителем(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при извлечении растворителем парафинов из остатков перегонки тяжелых парафинов, обработанных кислотой, подвергнутых гидрокрекингу и кипящие при температуре примерно выше 380°C).	649-499-00-2	295-499-7	92061-86-4	L
Парафиновые масла (нефтяные), очищенные растворителем, депарафинизированные, тяжелые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от парафинового неочищенного масла, содержащего серу. Оно состоит в основном из депарафинизированных смазочных масел, очищенных растворителем с вязкостью $65 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 50°C).	649-500-00-6	295-810-6	92129-09-4	L
Смазочные масла (нефтяные), сырая нефть, парафиновая; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при очистке неочищенного масла. Оно состоит в основном из ароматических веществ, нафтенов и парафинов и производит конечное масло с вязкостью $23 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-501-00-1	297-474-6	93572-43-1	L
Углеводороды, остатки перегонки парафиновой фракции, подвергнутой гидрокрекингу, депарафинизированные растворителем; сырая нефть - неопределенная	649-502-00-7	297-857-8	93763-38-3	L
Углеводороды, C_{20-50} , дистиллят вакуумного гидрогенизированного остаточного масла; сырая нефть - неопределенная	649-503-00-2	300-257-1	93924-61-9	L
Дистилляты (нефтяные), очищенные растворителем, гидроочищенные, тяжелые; сырая нефть - неопределенная	649-504-00-8	305-588-5	94733-08-1	L
Дистилляты (нефтяные), очищенные растворителем, гидрокрекинга, легкие; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством деароматизации растворителем остатков нефти гидрокрекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{18}-C_{27}$ и кипящих в диапазоне примерно от 370 до 450°C).	649-505-00-3	305-589-0	94733-09-2	L
Смазочные масла (нефтяные), $C_{18}-C_{40}$, депарафинизированные растворителем, от гидрокрекинга, основанные на дистилляте; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при депарафинизации растворителем остатков перегонки нефти гидрокрекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне в основном $C_{18}-C_{40}$ и кипящие в диапазоне примерно от 370 до 550°C).	649-506-00-9	305-594-8	94733-15-0	L

Смазочные масла (нефтяные), C_{18-40} , депарафинизированные растворителем, гидрогенизированные, основанные на рафинате; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при депарафинизации растворителем гидрогенизированного рафината, полученного при экстракции растворителем гидроочищенного дистиллята нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне в основном $C_{18}-C_{40}$ и кипящие в диапазоне примерно от 370 до 550°C).	649-507-00-4	305-595-3	94733-16-1	L
Углеводороды, C_{13-30} , с высоким содержанием ароматических веществ, экстракции растворителем, нафтеновый дистиллят; сырая нефть - неопределенная	649-508-00-X	305-971-7	95371-04-3	L
Углеводороды, C_{16-32} , с высоким содержанием ароматических веществ, экстракции растворителем, нафтеновый дистиллят; сырая нефть - неопределенная	649-509-00-5	305-972-2	95371-05-4	L
Углеводороды, C_{37-68} , депарафинизированные, деасфальтизированные, гидроочищенные вакуумные остатки перегонки; сырая нефть - неопределенная	649-510-00-0	305-974-3	95371-07-6	L
Углеводороды, C_{37-65} , гидроочищенные деасфальтизированные, вакуумные остатки перегонки; сырая нефть - неопределенная	649-511-00-6	305-975-9	95371-08-7	L
Дистилляты (нефтяные), гидрокрекинга, очищенные растворителем, легкие; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке растворителем дистиллята от нефтяных дистиллятов гидрокрекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне в основном $C_{18}-C_{27}$ и кипящие в диапазоне примерно от 370 до 450°C).	649-512-00-1	307-010-7	97488-73-8	L
Дистилляты (нефтяные), очищенные растворителем, гидрогенизированные, тяжелые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке растворителем гидрогенизированного нефтяного дистиллята. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне в основном $C_{19}-C_{40}$ и кипящие в диапазоне примерно от 390 до 550°C).	649-513-00-7	307-011-2	97488-74-9	L
Смазочные масла (нефтяные), C_{18-27} , депарафинизированные растворителем, гидрокрекинга; сырая нефть - неопределенная	649-514-00-2	307-034-8	97488-95-4	L
Углеводороды, C_{17-30} , гидроочищенные, деасфальтизированные растворителем, остатки атмосферной перегонки; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как первый погон вакуумной перегонки потоков от обработки коротких деасфальтизированных растворителем остатков водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{17}-C_{30}$, и кипящих в диапазоне примерно от 300 до 400°C. Оно производит конечное масло, имеющее вязкость $4 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре примерно 100°C).	649-515-00-8	307-661-7	97675-87-1	L
Углеводороды, C_{17-40} , гидроочищенные, деасфальтизированные растворителем, остатки перегонки, легкие фракции вакуумной перегонки; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как первый погон вакуумной перегонки потоков от каталитической гидроочистки коротких деасфальтизированных растворителем остатков, имеющее вязкость $8 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре примерно 100°C. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{17}-C_{40}$, и кипящих в диапазоне примерно от 300 до 500°C).	649-516-00-3	307-755-8	97722-06-0	L
Углеводороды, C_{13-27} , экстракции растворителем, легкие, нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством экстракции ароматических веществ из легкого нафтенового дистиллята, имеющее вязкость $9{,}5 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{13}-C_{27}$, и кипящих в диапазоне примерно от 240 до 400°C).	649-517-00-9	307-758-4	97722-09-3	L
Углеводороды, C_{14-29} , экстракции растворителем, легкие, нафтеновые; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством экстракции ароматических веществ из легкого нафтенового дистиллята, имеющее вязкость $16 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{14}-C_{29}$, и кипящих в диапазоне примерно от 250 до 425°C).	649-518-00-4	307-760-5	97722-10-6	L
Углеводороды, C_{27-42} , деароматизированные; сырая нефть - неопределенная	649-519-00-X	308-131-8	97862-81-2	L
Углеводороды, C_{17-30} , гидроочищенные дистилляты, легкие фракции перегонки; сырая нефть - неопределенная	649-520-00-5	308-132-3	97862-82-3	L
Углеводороды, C_{27-45} , нафтеновые, вакуумной перегонки; сырая нефть - неопределенная	649-521-00-0	308-133-9	97862-83-4	L
Углеводороды, C_{27-45} , деароматизированные; сырая нефть - неопределенная	649-522-00-6	308-287-7	97926-68-6	L
Углеводороды, C_{20-58} , гидроочищенные; сырая нефть - неопределенная	649-523-00-1	308-289-8	97962-70-0	L
Углеводороды, C_{27-42} , нафтеновые; сырая нефть - неопределенная	649-524-00-7	308-290-3	97926-71-1	L

Остаточные масла (нефтяные), обработанные углеродом, депарафинизированные растворителем; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке депарафинизированных растворителем нефтяных остаточных масел активированным углем для извлечения следов полярных компонентов и примесей).	649-525-00-2	309-710-8	100684-37-5	L
Остаточные масла (нефтяные), обработанные глиной, депарафинизированные растворителем; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке депарафинизированных растворителем нефтяных остаточных масел осветляющей глиной для извлечения следов полярных компонентов и примесей.	649-526-00-8	309-711-3	100684-38-6	L
Смазочные масла (нефтяные), C_{25} , экстракции растворителем, деасфальтизированные, депарафинизированные, гидрогенизированные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителем и гидрогенизации остатков вакуумной перегонки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне выше C_{25} и производит конечное масло с вязкостью порядка от $32 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ до $37 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 100°C).	649-527-00-3	309-874-0	101316-69-2	L
Смазочные масла (нефтяные), C_{17-32} , экстракции растворителем, депарафинизированные, гидрогенизированные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителем и гидрогенизации остатков атмосферной перегонки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{17}-C_{32}$ и производит конечное масло с вязкостью порядка от $17 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ до $23 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-528-00-9	309-875-6	101316-70-5	L
Смазочные масла (нефтяные), C_{20-35} , экстракции растворителем, депарафинизированные, гидрогенизированные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителем и гидрогенизации остатков атмосферной перегонки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{20}-C_{35}$ и производит конечное масло с вязкостью порядка от $37 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ до $44 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-529-00-4	309-876-1	101316-71-6	L
Смазочные масла (нефтяные), C_{24-50} , экстракции растворителем, депарафинизированные, гидрогенизированные; сырая нефть - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителем и гидрогенизации остатков атмосферной перегонки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{24}-C_{50}$ и производит конечное масло с вязкостью порядка от $16 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ до $75 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-530-00-X	309-877-7	101316-72-7	L
Экстракты (нефтяные), растворитель дистиллятов тяжелой нафтеновой фракции, ароматический концентрат; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(Ароматический концентрат, произведенный при добавлении воды к растворителю экстракции дистиллятов тяжелой нафтеновой фракции и растворителям экстракции).	649-531-00-5	272-175-3	68783-00-6	L
Экстракты (нефтяные), растворитель парафиновых дистиллятов тяжелой очищенной растворителем фракции, ароматический концентрат; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное как экстракт от повторной экстракции парафиновых дистиллятов тяжелой очищенной растворителем фракции. Оно состоит из насыщенных и ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$).	649-532-00-0	272-180-0	68783-04-0	L
Экстракты (нефтяные), тяжелые парафиновые дистилляты, деасфальтизированные растворителем; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное как экстракт экстракции растворителем тяжелых парафиновых дистиллятов).	649-533-00-6	272-342-0	68814-89-1	L
Экстракты (нефтяные), растворители тяжелых нафтеновых дистиллятов, гидроочищенные; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителем тяжелых нафтеновых дистиллятов водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{20}-C_{50}$ и производит конечное масло не менее $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-534-00-1	292-631-5	90641-07-9	L
Экстракты (нефтяные), растворители тяжелых парафиновых дистиллятов, гидроочищенные; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке растворителя экстракции тяжелых парафиновых дистиллятов водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{21}-C_{33}$ и кипящих в диапазоне примерно от 350 до 480°C).	649-535-00-7	292-632-0	90641-08-0	L
Экстракты (нефтяные), растворители легких парафиновых дистиллятов, гидроочищенные; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке растворителя экстракции легких парафиновых дистиллятов водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{17}-C_{26}$ и кипящих в диапазоне примерно от 280 до 400°C).	649-536-00-2	292-633-6	90641-09-1	L
Экстракты (нефтяные), гидроочищенные растворители легких дистиллятов; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное как экстракт от экстракции растворителем средних фракций парафиновых верхних дистиллятов растворителя, которые обрабатывается водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{16}-C_{36}$).	649-537-00-8	295-335-4	91995-73-2	L
Экстракты (нефтяные), растворители легких нафтеновых дистиллятов, гидродесульфуризированные; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке экстракта, полученного от процесса экстракции растворителем, водородом в присутствии катализатора при условиях в основном для извлечения составляющих серы. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{15}-C_{30}$. Этот поток может содержать 5% по весу или более четырех-шестичленных конденсированных кольцевых ароматических углеводородов).	649-538-00-3	295-338-0	91995-75-4	L

Экстракты (нефтяные), растворители легких парафиновых дистиллятов, обработанные кислотой; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное как фракция перегонки экстракта от экстракции раствором легких парафиновых верхних нефтяных дистиллятов, которые подвергаются очистке серной кислотой. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{16}-C_{32}$).	649-539-00-9	295-339-6	91995-76-5	L
Экстракты (нефтяные), растворители легких парафиновых дистиллятов, гидродесульфуризированные; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителем легких парафиновых дистиллятов и обработанное водородом для преобразования органической серы в сульфид водорода, который удаляется. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{15}-C_{40}$ и производит конечное масло вязкостью более $10^{-5}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-540-00-4	295-340-1	91995-77-6	L
Экстракты (нефтяные), растворители легкого вакуумного дизельного топлива, гидроочищенные; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителем из легкого вакуумного нефтяного дизельного топлива и обработанное водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{13}-C_{30}$).	649-541-00-X	295-342-2	91995-79-8	L
Экстракты (нефтяные), растворители тяжелых парафиновых дистиллятов, обработанные глиной; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции природной или модифицированной глиной либо в контактном процессе либо в процессе фильтрации для извлечения следов полярных компонентов и присутствующих примесей. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{20}-C_{50}$. Этот поток может содержать 5% по весу или более четырех-шестичленных кольцевых ароматических углеводородов).	649-542-00-5	296-437-1	92704-08-0	L
Экстракты (нефтяные), растворители тяжелых нафтеновых дистиллятов, гидродесульфуризированные; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное от нефтяных запасов посредством обработки водородом для преобразования органической серы в сульфид водорода, который удаляется. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{15}-C_{50}$ и производит конечное масло вязкостью более $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-543-00-0	297-827-4	93763-10-1	L
Экстракты (нефтяные), растворители депарафинизированных растворителем тяжелых парафиновых дистиллятов, гидродесульфуризированные; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное от депарафинизированных растворителем нефтяных запасов посредством обработки водородом для преобразования органической серы в сульфид водорода, который удаляется. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{15}-C_{50}$ и производит конечное масло вязкостью более $19 \cdot 10^{-6}\ m^2.s^{-1}$ при температуре 40°C).	649-544-00-6	297-829-5	93763-11-2	L
Экстракты (нефтяные), растворители легкого парафинового дистиллята, обработанные углеродом; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное как фракция от перегонки экстракта, извлеченного посредством экстракции растворителем, легкого парафинового верхнего нефтяного дистиллята, обработанного активированным углем для извлечения следов полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{16}-C_{32}$).	649-545-00-1	309-672-2	100684-02-4	L
Экстракты (нефтяные), растворители легкого парафинового дистиллята, обработанные глиной; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное как фракция от перегонки экстракта, извлеченного посредством экстракции растворителем, легкого парафинового верхнего нефтяного дистиллята, обработанного осветляющей глиной для извлечения следов полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{16}-C_{32}$).	649-546-00-7	309-673-8	100684-03-5	L
Экстракты (нефтяные), растворители легкого вакуумного дизельного топлива, обработанные углеродом; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством экстракции растворителем легкого вакуумного нефтяного дизельного топлива, обработанного активированным углем для извлечения следов полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{13}-C_{30}$).	649-547-00-2	309-674-3	100684-04-6	L
Экстракты (нефтяные), растворители легкого вакуумного дизельного топлива, обработанные глиной; Ароматический экстракт дистиллята (обработанный)(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством экстракции растворителем легкого вакуумного нефтяного дизельного топлива, обработанного осветляющей глиной для извлечения следов полярных компонентов и примесей. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне $C_{13}-C_{30}$).	649-548-00-8	309-675-9	100684-05-7	L
Масло, выделенное при потении парафина (нефтяное); Масло, выделенное при потении парафина(комплексное сочетание углеводородов, полученное как масляная фракция от удаления масла растворителем или процесса выпотевания парафина. Оно состоит в основном из разветвленной цепи углеводородов с количеством углеродов в основном в диапазоне $C_{20}-C_{50}$.)	649-549-00-3	265-171-8	64742-67-2	L
Масло, выделенное при потении парафина (нефтяное), гидроочищенное; Масло, выделенное при потении парафина	649-550-00-9	295-394-6	92045-12-0	L
Волокна огнеупорной керамики; Волокна для специальной цели за исключением тех, которые определены в других разделах настоящего Приложения(синтетические стекловидные (силикатные) волокна, дезориентированные с содержанием щелочного оксида и щелочноземельного оксида($Na_2O+K_2O+CaO+MgO+BaO$) менее или равным 18% по весу).	650-017-00-8	-	-	A,

* Часть пунктов Приложения удалена актами, вносящими изменения - прим. перев.

Статья 29: Мутагены: категории 1A (Таблица 3.1.)/категории 1(Таблица 3.2.)*

---

* В оригинале данное приложение не содержит никакой информации - прим. перев.

Приложение 4

Статья 29: Мутагены: категории 1B (Таблица 3.1.)/категории 2(Таблица 3.2.)

Вещества	Индекс N	EC N	CAS N	Примечание
O-изобутил-N-этоксикарбонилтиокарбамат	006-094-00-X	434-350-4	103122-66-3	
O-гексил-N-этоксикарбонилтиокарбамат	006-102-00-1	432-750-3	-	
Гексаметилфосфор триамидгексаметилфосфортриамид	015-106-00-2	211-653-8	680-31-9	
Смесь: диметил(2-(гидроксиметилкарбамоил)этил)фосфонат;Диэтил(2-(гидроксиметилкарбамоил)этил) фосфонат;Метил этил(2-(гидроксиметилкарбамоил)этил)фосфонат	015-196-00-3	435-960-3	-	
Диэтил сульфат	016-027-00-6	200-589-6	64-67-5	
Триоксид хрома (VI)	024-001-00-0	215-607-8	1333-82-0	E
Дихромат калия	024-002-00-6	231-906-6	7778-50-9	E
Дихромат аммония	024-003-00-1	232-143-1	7789-09-5	E
Дихромат натрия	024-004-00-7	234-190-3	10588-01-9	E
Дигидрид, дихромат натрия	024-004-01-4	234-190-3	7789-12-0	E
Хромил дихлорид; хромовый оксихлорид	024-005-00-2	239-056-8	14977-61-8	
Хромат калия	024-006-00-8	232-140-5	7789-00-6	
Хромат натрия	024-018-00-3	231-889-5	7775-11-3	E
Фторид кадмия	048-006-00-2	232-222-0	7790-79-6	E
Хлорид кадмия	048-008-00-3	233-296-7	10108-64-2	E
Сульфат кадмия	048-009-00-9	233-331-6	10124-36-4	E
Бутан [содержащий $\geq 0{,}1\%$ бутадиен (203-450-8)] [1]	601-004-01-8	203-448-7[1]	106-97-8[1]	C
Изобутан [содержащий $\geq 0{,}1\%$ бутадиен (203-450-8)] [2]		20-857-2[2]	75-28-5[2]	
1,3-бутадиен бута-1,3-диен	601-013-00-X	203-450-8	106-99-0	D
Бензол	601-020-00-8	200-753-7	71-43-2	E
Бензо[a]пирен; бензо[d,e,f]хризен	601-032-00-3	200-028-5	50-32-8	

1,2-дибромо-3-хлорпропан	602-021-00-6	202-479-3	96-12-8	
Оксид этилена; оксиран	603-023-00-X	200-849-9	75-21-8	
Оксид пропилена; 1,2-эпоксипропан; метилоксиран	603-055-00-4	200-879-2	75-56-9	
2,2'-биоксиран; 1,2:3,4-диэпоксибутан	603-060-00-1	215-979-1	1464-53-5	
2-хлор-6-фтор-фенол	604-082-00-4	433-890-8	2040-90-6	
Метил акриламидометоксиацетат (содержащий $\geq 0{,}1\%$ акриламида)	607-190-00-X	401-890-7	77402-03-0	
Метил акриламидогликолят (содержащий $\geq 0{,}1\%$ акриламида)	607-210-00-7	403-230-3	77402-05-2	
2-нитротолуол	609-065-00-5	201-853-3	88-72-2	
4,4'-оксидианилин [1] и его солир-аминофенил эфир [1]	612-199-00-7	202-977-0[1]	101-80-4[1]	
(2-хлорэтил)(3-гидроксипропил)хлорид аммония	612-246-00-1	429-740-6	40722-80-3	
Этиленимеин, азиридин	613-001-00-1	205-793-9	151-56-4	
Карбендазим (ISO) метил бензимидазол-2-илкарбамат	613-048-00-8	234-232-0	10605-21-7	
Беномил (ISO) метил 1-(бутилкарбомаил)бензимидазол-2-илкарбамат	613-049-00-3	241-775-7	17804-35-2	
Колхицин	614-005-00-6	200-598-5	64-86-8	
1,3,5,-трис(оксиранилметил)-1,3,5-триазин-2,4,6(1H,3H,5H)-трион; триглицитдилизоцианурат	615-021-00-6	219-514-3	2451-62-9	
Акриламид	616-003-00-0	201-173-7	79-06-1	
1,3,5-трис-[(2S и 2R)-2,3-эпоксипропил]-1,3,5-триазин-2,4,6-(1H,3H, 5H)-трион	616-091-00-0	423-400-0	59653-74-6	
N-[6,9-дигидро-9-[[2гидрокси-1-(гидроксиметил)этокси]метил]-6-оксо-1H-пурин-2-ил]ацетамид	616-148-00-X	424-550-1	84245-12-5	
Смоляные масла, буроугольные; легкая нефть(Дистиллят от буроугольного дегтя, кипящего в диапазоне примерно от 80 до 250°C (176°F- 482°F). Состоит в основном из алифатических и ароматических углеводородов и одноосновных фенолов).	648-002-00-6	302-674-4	94114-40-6	J
Головные фракции бензола (угольного); редистиллят легкой нефти с низкой температурой кипения(Дистиллят от легкой нефти коксовой печи, имеющий примерный диапазон перегонки ниже 100°C (212°F). Состоит в основном из C_4-C_6 алифатических углеводородов)	648-003-00-1	266-023-5	65996-88-5	J
Дистилляты (каменноугольная смола), фракции бензола, с высоким содержанием бензола, толуола, ксилола; редистиллят легкой нефти с низкой температурой кипения(Остаток от перегонки сырого бензола для извлечения бензольных фронтов. Состоит в основном из бензола, толуола, ксилола, кипящих в диапазоне примерно от 75 до 200°C (167°F- 392°F)) .	648-004-00-7	309-984-9	101896-26-8	J
Ароматические углеводороды C_{6-10} с высоким содержанием C_8 ; редистиллят легкой нефти с низкой температурой кипения	648-005-00-2	292-697-5	90989-41-6	J
Ароматический растворитель, получаемый из каменноугольной или древесной смолы (угольный); редистиллят легкой нефти с низкой температурой кипения	648-006-00-8	287-498-5	85536-17-0	J
Ароматический растворитель, получаемый из каменноугольной или древесной смолы (угольный), кселол-стирол разбавленный; редистиллят легкой нефти со средней температурой кипения	648-007-00-3	287-502-5	85536-20-5	J
Ароматический растворитель, получаемый из каменноугольной или древесной смолы (угольный), содержащий бензофуран-стирол; редистиллят легкой нефти со средней температурой кипения	648-008-00-9	287-500-4	85536-19-2	J
Сырая нефть (угольная), остатки перегонки; редистиллят легкой нефти с высокой температурой кипения(Остатки, оставшиеся от перегонки извлеченной сырой нефти. Состоит в основном из нафталина и продуктов конденсации индена и стирола).	648-009-00-4	292-636-2	90641-12-6	J

Ароматические углеводороды, C_8 ; редистиллят легкой нефти с высокой температурой кипения	648-010-00-X	292-694-9	90989-38-1	J
Ароматические углеводороды, C_{8-9} , побочные продукты полимеризации углеводородной смолы; редистиллят легкой нефти с высокой температурой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от выпаривания растворителя в вакууме из полимеризованной углеводородной смолы. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_8-C_9 , и кипящих в диапазоне примерно от 120 до 215°C (248°F - 419°F)).	648-012-00-0	295-281-1	91995-20-9	J
Ароматические углеводороды, C_{9-12} , от перегонки бензола; редистиллят легкой нефти с высокой температурой кипения.	648-013-00-6	295-551-9	92062-36-7	J
Остатки экстракта (угольные), фракции бензола щелочные, экстракта кислоты; остатки экстракта легкой нефти с низкой температурой кипения.(Редистиллят от дистиллята, освобожденный от сырых фенолов дегтя и азотистых оснований каменноугольного дегтя, от битуминозного угля с высокой температурой кипения смолы в диапазоне примерно от 90 до 160°C (194°F - 320°F). Оно состоит в основном из бензола, толуола и ксилола).	648-014-00-1	295-323-9	91995-61-8	J
Остатки экстракта (каменноугольная смола), фракции бензола щелочные, экстракта кислоты; остатки экстракта легкой нефти с низкой температурой кипения.(комплексное сочетание углеводородов, полученное от редистилляции дистиллята каменноугольной смолы с высокой температурой кипения (без сырого фенола дегтя и азотистого основания каменноугольного дегтя). Оно состоит в основном из незамещенных и замещенных мономолекулярных ароматических углеводородов, кипящих в диапазоне от 85 до 195°C (185°F -383°F)).	648-015-00-7	309-868-8	1016316-63-6	J
Остатки экстракта (угольные), фракции бензола кислотные; остатки экстракта легкой нефти с низкой температурой кипения.(Побочный продукт кислый отстой серной кислоты от переработки неочищенного угля при высокой температуре. Состоит в основном из серной кислоты и органических составляющих.	648-016-00-2	298-725-2	93821-38-6	J
Остатки экстракта (угольные), бензол щелочной, головной погон перегонки; остатки экстракта легкой нефти с низкой температурой кипения.(Первая фракция от перегонки отстоя колонны отгонки легких фракций или промывочного фенольного масла с высоким содержанием ароматических углеводородов, бензофурана, нафталина и индена, кипящих при температуре значительно ниже 145°C (293°F). Состоит в основном из C_7-C_8 алифатических и ароматических углеводородов).	648-017-00-8	292-625-2	90641-02-4	J
Остатки экстракта (угольные), легкая нефть щелочная, экстракта кислоты, фракция индена; остатки экстракта легкой нефти со средней температурой кипения.	648-018-00-3	309-867-2	101316-62-5	J
Остатки экстракта (угольные), легкая нефть щелочная, инденовая бензиновая фракция; остатки экстракта легкой нефти с высокой температурой кипения.(Дистиллят от фенольного масла щелочной промывки в колонне отгонки легких фракций с высоким содержанием ароматических углеводородов, бензофурана, нафталина и индена, имеющего диапазон кипения примерно от 155 до 180°C (311°F - 356°F). Состоит в основном из индена, индана и триметилбензолов).	648-019-00-9	292-626-8	90641-03-5	J
Бензол-растворитель (угольный); остатки экстракта легких фракций нефти с высокой температурой кипения(Дистиллят либо от высокотемпературной каменноугольной смолы, легких фракций нефти в коксовой печи, либо от остатка экстракта щелочной фракции каменноугольной смолы с примерным диапазоном перегонки от 130°C до 210°C (266°F - 410°F). Состоит в основном из индена и других полициклических кольцевых систем, содержащих одно ароматическое кольцо. Может содержать фенольные составляющие и ароматические азотные основания.)Остатки экстракта легких фракций нефти	648-020-00-4	266-013-0	65996-79-4	J
Дистиллят (каменноугольная смола), легкая нефть, нейтральная фракция; остатки экстракта легкой нефти с высокой температурой кипения(Дистиллят от фракционной перегонки высокотемпературной каменноугольной смолы. Состоит в основном из щелочно-замещаемых однокольцевых ароматических углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 135°C до 210°C (275°F - 410°F). Также могут включать ненасыщенные углеводороды, такие как инден и бензофуран.)	648-021-00-X	309-971-8	101794-90-5	J
Дистилляты (каменноугольная смола), легкая нефть, кислые экстракты; остатки экстракта легкой нефти с высокой температурой кипения(это масло является комплексной смесью ароматических углеводородов, в основном инден, нафталин, бензофуран, фенол и о-, м- и р-крезол с кипением в диапазоне от 140°C до 215°C (284°F - 419°F).)	648-022-00-5	292-609-5	90640-87-2	J
Дистилляты (каменноугольная смола), легкая нефть; фенольное масло(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке каменноугольной смолы. Оно состоит из ароматических и других видов углеводородов, фенольных составляющих и ароматических азотных составляющих и перегоняется в диапазоне примерно от 150 до 210°C (302°F - 410°F).)	648-023-00-0	283-483-2	84650-03-3	J
Смоляные масла, угольные; фенольное масло(дистиллят от высокотемпературной каменноугольной смолы, имеющий примерный диапазон перегонки от 130°C до 250°C (266°F - 410°F). Состоит в основном из нафталина, алкилнафталинов, фенольных составляющих и ароматических азотных оснований).	648-024-00-6	266-016-7	65996-82-9	J
Остатки экстрактов (угольные), щелочная легкая нефть, кислые экстракты; остатки экстрактов фенольного масла(масло, появляющееся в результате кислотной промывки щелочных фенольных масел для извлечения незначительного количества основных составляющих (основания смол). Состоит в основном из индена, индана и алилбензола.)	648-026-00-7	292-624-7	90641-01-3	J
Остатки экстракта (угольные), щелочное смоляное масло; остатки экстракта фенольной кислоты(Остатки, полученные от каменноугольной смолы посредством щелочной промывки, например, водным раствором гидроксида натрия, после извлечения кислот неочищенной каменноугольной смолы. Состоит в основном из нафталинов и ароматических азотных оснований).	648-027-00-2	266-021-4	65996-87-4	J
Масла экстракта (угольные), легкое масло; кислотный экстракт(Водный экстракт, произведенный при кислотной промывке фенольного масла, промытого щелочью. Состоит в основном из кислых солей различных ароматических азотных оснований, включая пиридин, хинолин и их алифатические производные).	648-028-00-8	292-622-6	90640-99-6	J

Пиридин, алифатические производные; основания сырого дегтя(комплексное сочетание полиалкильных пиридинов, производное от перегонки каменноугольной смолы или полученное как дистилляты с высокой температурой кипения, примерно выше 150°C (302°F) от реакции аммиака с ацетальдегидом, формальдегидом и параформальдегидом).	648-029-00-3	269-929-9	68391-11-7	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя, угольные, фракция пиколина; основания дистиллята(Основания пиридина, кипящие в диапазоне примерно от 125 до 160°C (257°F - 320°F), полученные перегонкой нейтрализованного кислотного экстракта фракции гудрона, содержащие основание, полученное перегонкой битуминозной каменноугольной смолы. Состоит в основном из лутидина и пиколина).	648-030-00-9	295-548-2	92062-33-4	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя, угольные, фракции литидина; основания дистиллята	648-031-00-4	293-766-2	91082-52-9	J
Масла экстракта (угольные); азотистое основание каменноугольного дегтя, фракция коллидина; основания дистиллята(экстракт, произведенный кислотным извлечением оснований из ароматических масс сырой нефтяной смолы и перегонки оснований. Состоит в основном из коллидинов, анилина, толуидина, литидинов, ксилидинов).	648-032-00-X	273-077-3	68937-63-3	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя; угольные, фракция коллидина; основания дистиллята(фракции дистиллята, кипящие при температуре в диапазоне примерно от 181°C до 186°C (356°F - 367°F) от неочищенных оснований, полученных от фракций смолы, нейтрализованных кислотной вытяжкой, содержащих основание посредством перегонки битуминозной каменноугольной смолы. Они состоят в основном из анилина и коллидина.	648-033-00-5	295-543-5	92062-28-7	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя, угольные, фракция анилина; основания дистиллята(фракции дистиллята, кипящие в диапазоне примерно от 180°C до 200°C (356°F - 392°F) от неочищенных оснований, полученных при дефенолизации и девальгирования фенольных масел при дистилляции каменноугольной смолы. Она содержит, главным образом, анилин, коллидины, лутидины и толуидины.)	648-034-00-0	295-541-4	92062-27-6	J
Азотистые основания каменноугольного дегтя, угольные, фракция толуидина; основания дистиллята	648-035-00-6	293-767-8	91082-53-0	J
Дистилляты (нефтяные), алкен-алкин масло, произведенное пиролизом, смешанное с высокотемпературной каменноугольной смолой, фракция индена; редистиллят(комплексное сочетание углеводородов, полученное при повторной перегонке фракционной дистилляции высокотемпературной битуминозной каменноугольной смолы и осадочных масел, которые получены при пиролитическом производстве алкенов и алкинов из нефтепродуктов или природного газа. Оно состоит в основном из инденов и кипит в диапазоне примерно от 160°C по 190°C (320°F - 374°F).)	648-036-00-1	295-292-3	991995-31-2	J
Дистилляты (угольные), остаточные от пиролиза масла каменноугольной смолы, нафталиновые масла; редистилляты(редистиллят, полученный от фракционной перегонки высокотемпературной битуминозной каменноугольной смолы и остаточных от пиролиза масел и кипящий в диапазоне примерно от 190°C по 270°C (374°F - 518°F). Состоит в основном из замещенных двуядерных ароматических веществ.)	648-037-00-7	295-295-8	91995-35-6	J
Экстракты масел (угольные), остаточные от пиролиза масла каменноугольной смолы, нафталиновое масло, редистиллят; редистилляты(Редистиллят от фракционной перегонки дефенолированного и девальгированного метилнафталинового масла, полученного из высокотемпературной битуминозной каменноугольной смолы и остаточного от пиролиза масла, кипящего примерно в диапазоне от 220°C до 230°C (428°F - 446°F). Состоит в основном из незамещенных и замещенных двуядерных ароматических углеводородов.)	648-038-00-2	295-329-1	91995-66-3	J
Масла экстракта (угольные), остаточные от пиролиза масла каменноугольной смолы, нафталиновые масла; редистилляты(нейтральное масло, полученное при девальгировании и дефенолизации масла, полученного при перегонке высокотемпературной смолы и остаточного от пиролиза масла, которое имеет диапазон кипения от 225°C до 255°C (437°F - 491°F). Состоит в основном из замещенных двуядерных ароматических углеводородов.)	648-039-00-8	310-170-0	122070-79-5	J
Масла экстракта (угольные), остаточное от пиролиза масло каменноугольной смолы, нафталиновое масло, остатки дистилляции; редистилляты(Остаток от перегонки дефенолированного и девальгированного метилнафталинового масла (от битуминозной каменноугольной смолы и остаточного масла от пиролиза) с диапазоном кипения от 240°C до 260°C (464°F - 500°F). Состоит в основном из замещенных двуядерных ароматических и гетероциклических углеводородов.)	648-040-00-3	310-171-6	122070-80-8	J
Дистилляты (угольные); легкая нефть коксовой печи, разбавленный нафталин; нафталиновое масло(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отгоне легких фракций (непрерывная перегонка) легкой нефти в коксовой печи. Оно состоит в основном из нафталина, бензофурана и индена и кипит при температуре выше 148°C (298°F)).	648-084-00-3	285-076-5	85029-51-2	J, M
Дистиляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла;нафталиновое масло;[комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке каменноугольной смолы. Состоит в основном из ароматических и других углеводородов, фенольных составляющих и ароматических азотистых соединений и перегоняется в пределах примерно 200°C - 250°C (392°F - 482°F).]	648-085-00-9	283-484-8	84650-04-4	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла с низким содержанием нафталина; редистиллят нафталинового масла(комплексное сочетание углеводородов, полученное при кристаллизации нафталинового масла. Состоит в основном из нафталина, алкилнафталинов и фенольных составляющих).	648-086-00-4	284-898-1	84989-09-3	J, M
Дистиллят (каменноугольная смола), исходный раствор кристаллизированного нафталинового масла; редистиллят нафталинового масла(комплексное сочетание органических компонентов, полученное как фильтрат от кристаллизации нафталиновой фракции из каменноугольной смолы и кипящее в диапазоне приблизительно от 200°C до 230°C (392°F - 446°F). Состоит в основном из нафталина, тионафтена, и алкилнафталинов).	648-087-00-X	295-310-8	91995-49-2	J, M
Остатки экстрактов (угольные), нафталиновое масло, щелочное; остатки экстракта нафталинового масла(комплексное сочетание углеводородов, полученное путем щелочной промывки нафталинового масла для извлечения фенольных составляющих (сырой фенол дегтя). Состоит из нафталина и алкил нафталинов.)	648-088-00-5	310-166-9	121620-47-1	J, M

Остатки экстракта (угольные), нафталиновое масло, щелочное, с низким содержанием нафталина; остатки экстракта нафталинового масла(комплексное сочетание углеводородов, оставшееся после извлечения нафталина из промываемого щелочью нафталинового масла в процессе кристаллизации. Состоит в основном из нафталина и алкилнафталинов.)	648-089-00-0	310-167-4	121620-48-2	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, без нафталина, щелочные экстракты; остатки экстракта нафталинового масла(масло, остающееся после извлечения фенольных компонентов (кислой фракции дегтя) из осушенного нафталинового масла при щелочной промывке. Состоит в основном из нафталина и алкилнафталинов.)	648-090-00-6	292-612-1	90640-90-7	J, M
Остатки экстрактов (угольные), щелочного нафталинового масла, верхний погон перегонки; остатки экстракта нафталинового масла(перегонка из промытого щелочью нафталинового масла с диапазоном перегонки примерно от 180°C до 220°C (356°F - 428°F). Состоит в основном из нафталина, алкилбензолов, индена и индана).	648-091-00-1	292-627-3	90641-04-6	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, метилнафталиновая фракция, метилнафталиновое масло(дистиллят от фракционной перегонки высокотемпературной каменноугольной смолы. Состоит в основном из замещенных двухкольцевых ароматических углеводородов и ароматических азотных оснований, кипящих в диапазоне примерно от 225°C до 255°C (437°F - 491°F))	648-092-00-7	309-985-4	101896-27-9	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, индоло-метилнафталиновая фракция; метилнафталиновое масло(дистиллят от фракционной перегонки высокотемпературной каменноугольной смолы. Состоит в основном из индола и метилнафталина, кипящих в диапазоне примерно от 235°C до 255°C(455°F - 491°F).)	648-093-00-2	309-972-3	101794-91-6	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, кислотные экстракты; остатки экстракта метилнафталинового масла(комплексное сочетание углеводородов, полученное путем деоснования метилнафталиновой фракции, полученной от перегонки каменноугольной смолы, и кипящих в диапазоне примерно от 230°C до 255°C (446°F - 491°F). Состоит в основном из 1 (2)-метилнафталина, нафталина, диметилнафталина и бифенила.)	648-094-00-8	295-309-2	91995-48-1	J, M
Остатки экстракта (угольные), щелочного нафталинового масла, остатки перегонки; остатки экстракта метилнафталинового масла(остатки перегонки промытого щелочью нафталинового масла, имеющие диапазон перегонки примерно от 220 до 300°C (428°F - 572°F). Состоит в основном из нафталина, алкилнафталинов и ароматических азотных оснований).	648-095-00-3	292-628-9	90641-05-7	J, M
Масла экстракта (угольные), кислотные, без дегтярного основания; Остатки экстракта метилнафталинового масла(Масло экстракта, кипящее в диапазоне примерно от 220 до 265°C (428°F - 509°F), из остатка щелочного экстракта каменноугольной смолы, производимого путем кислотной промывки, такой как промывка водным раствором серной кислоты после перегонки для извлечения дегтярных оснований. Состоит в основном из алкилнафталинов.)	648-096-00-9	284-901-6	84989-12-8	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), бензольная фракция, остатки перегонки; промывочное масло(комплексное сочетание углеводородов, получаемое от перегонки сырого бензола (высокотемпературной каменноугольной смолы). Это может быть жидкостью с диапазоном перегонки от 150°C до 300°C (302°F - 572°F) или полутвердым или твердым веществом с точкой плавления до 70°C (158°F). Состоит в основном из нафталина и алкилнафталинов.)	648-097-00-4	310-165-3	121620-46-0	J, M
Антраценовое масло, антраценовая смесь; фракция антраценового масла(твердое вещество, богатое антраценом, полученное при кристаллизации и центрифугировании антраценового масла. Состоит в основном из антрацена, карбазола и фенантрена.)	648-103-00-5	292-603-2	90640-81-6	J, M
Антраценовое масло, с низким содержанием антрацена; фракция антраценового масла(масло, оставшееся после извлечения посредством процесса кристаллизации твердых веществ, богатых антраценом (антраценовая смесь) из антраценового масла. Состоит в основном из ароматических соединений с двумя, тремя и четырьмя членами.)	648-104-00-0	292-604-8	90640-82-7	J, M
Остатки (каменноугольная смола), перегонка антраценового масла; фракция антраценового масла(остатки от фракционной перегонки необработанного антрацена, кипящего в примерном диапазоне от 340°C до 400°C (644°F - 752°F). Состоит в основном из трехъядерных и многоядерных ароматических и гетероциклических углеводородов.)	648-105-00-6	295-505-8	92061-92-2	J, M
Антраценовое масло, антраценовая смесь, антраценовая фракция; фракция антраценового масла(комплексное сочетание углеводородов от перегонки антрацена, полученного посредством кристаллизации антраценового масла из битуминозной высокотемпературной смолы и кипящего в диапазоне от 330°C до 350°C (626°F - 662°F). Состоит в основном из антрацена, карбазола и фенантрена.)	648-106-00-1	295-275-9	91995-15-2	J, M
Антраценовое масло, антраценовая смесь, фракция карбазола; фракция антраценового масла.(комплексное сочетание углеводородов от перегонки антрацена, полученное при кристаллизации антраценового масла из битуминозной высокотемпературной смолы, кипящего в диапазоне примерно от 350 до 360°C (662°F - 680°F). Состоит в основном из антрацена, карбазола и фенантрена.)	648-107-00-7	295-276-4	91995-16-3	J, M
Антраценовое масло, антраценовая смесь, легкая фракция перегонки; фракция антраценового масла(комплексное сочетание углеводородов от перегонки антрацена, полученного при кристаллизации антраценового масла из битуминозной низкотемпературной смолы, кипящего в диапазоне примерно от 290°C до 340°C (554°F-644°F). Состоит в основном из трехъядерных ароматических веществ и их дегидрированных производных.)	648-108-00-2	295-278-5	91995-17-4	J, M
Дегтярные масла, угольная, низкотемпературные; Дегтярное масло, высококипящее(дистиллят от низкотемпературной каменноугольной смолы. Состоит в основном из углеводородов, фенольных составляющих и ароматических азотных оснований, кипящих в диапазоне примерно от примерно 160°C до 340°C (320°F - 644°F).)	648-109-00-8	309-889-2	101316-87-4	J, M
Остатки экстрата (угольные), низкотемп. угольн. смол. щел.;Остатки от низкотемпературного масла каменноугольной смолы после промывки щелочью, такой как водный раствор каустической соды, для удаления сырых кислот каменноугольной смолы. Состоит в основном из углеводородов и ароматических азотных оснований.)	648-110-00-3	310-191-5	122384-78-5	J, M

Фенолы, экстракт жидкого аммиака; щелочной экстракт(сочетание экстрактов фенолов, с использованием ацетата изобутила, из жидкого аммиака, конденсированного из газа, выделяющегося при деструктивной перегонке угля при низкой температуре (менее 700°C (1 292°F)). Состоит в основном из смеси одноатомных и двухатомных фенолов.)	648-111-00-9	284-881-9	84988-93-2	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), легкие масла, щелочные экстракты; щелочной экстракт(водный экстракт из фенольного масла, произведенного при щелочной промывке, такой как промывка водным раствором гидроксида натрия. Состоит в основном из щелочных солей различных фенольных компонентов.)	648-112-00-4	292-610-0	90640-88-3	J, M
Экстракты, щелочные масла каменноугольной смолы; щелочной экстракт(экстракт из масла каменноугольной смолы, произведенный при щелочной промывке, такой как промывкам водным раствором гидроксида натрия. Состоит в основном из щелочных солей различных фенольных компонентов).	648-113-00-X	266-017-2	65996-83-0	J, M
Дистилляты (каменноугольная смола), нафталиновые масла, щелочные экстракты; щелочной экстракт(водный экстракт из нафталинового масла, произведенный при щелочной промывке, такой как промывка водным раствором гидроксида натрия. Состоит в основном из щелочных солей различных фенольных компонентов.)	648-114-00-5	292-611-6	90640-89-4	J, M
Остатки экстракта (угольные), щелочного дегтярного масла, карбонизированные, золеные; неочищенные фенолы(продукт, получаемый в процессе обработки щелочного экстракта каменноугольного масла веществами CO_2 и CaO. Состоит в основном из $CaCO_3$, $Ca(OH)_2$, Na_2CO_3 и других органических и неорганических примесей)	648-115-00-0	292-629-4	90641-06-8	J, M
Сырые фенолы дегтя, уголь, неочищенные.Необработанные фенолы(Продукт реакции, полученный при нейтрализации экстракта щелочи каменноугольной смолы кислотным раствором, или газообразной кислоты для получения свободных кислот. Состоит в основном из сырых фенолов дегтя, таких как фенол, крезолы и ксиленолы).	648-116-00-6	266-019-3	65996-85-2	J, M
Сырые фенолы дегтя, бурый уголь, неочищенный; необработанные фенолы(окисленный щелочной экстракт дистиллята буроугольной смолы. Состоит в основном из фенолов и фенольных гомологов.)	648-117-00-1	309-888-7	101316-86-3	J, M
Сырые фенолы дегтя, газификация бурого угля; неочищенные фенолы(комплексное сочетание органических составляющих, полученное от газификации бурого угля. Состоит в основном из гидроскиароматических фенолов C_{6-10} и их гомологов.)	648-118-00-7	295-536-7	92062-22-1	J, M
Сырые фенолы дегтя, остатки от перегонки; дистиллятные фенолы(остатки от перегонки неочищенного фенола из угля. Состоит в основном из фенолов с количеством углеродов в диапазоне C_8-C_{10} с точкой понижения твердости от 60°C до 80°C (140°F - 176°F).)	648-119-00-2	306-251-5	96690-55-0	J, M
Сырые фенолы дегтя, метилфеноловая фракция; дистиллятные фенолы(фракция сырых фенолов дегтя с высоким содержанием 3- и 4-метилфенола, извлеченного при перегонке сыродегтярных кислот низкотемпературной каменноугольной смолы)	648-120-00-8	284-892-9	84989-04-8	J, M
Сырые фенолы дегтя, фракция полиалкилфенола; Дистиллятные фенолы(фракция сырых фенолов дегтя, извлеченного при перегонке сыродегтярных кислот низкотемпературной каменноугольной смолы, имеющая диапазон кипения от 225°C до 320°C (437°F - 608°F). Состоит в основном из полиалкилфенолов.)	648-121-00-3	284-893-4	84989-05-9	J, M
Сырые фенолы дегтя, фракция ксиленола; Дистиллятные фенолы(Фракция сырых фенолов дегтя с высоким содержанием 2,4- и 2,5-диметилфенола, извлеченная при перегонке сыродегтярных кислот низкотемпературной каменноугольной смолы.)	648-122-00-9	284-895-5	84989-06-0	J, M
Сырые фенолы дегтя, фракция этилфенола; дистиллятные фенолы(фракция сырых фенолов дегтя с высоким содержанием 3- и 4-этилфенола, извлеченная при перегонке сыродегтярных кислот низкотемпературной каменноугольной смолы.)	648-123-00-4	284-891-3	84989-03-7	J, M
Сырые фенолы дегтя, фракция 3, 5-ксилена; дистиллятные фенолы(фракция сырых фенолов дегтя с высоким содержанием 3,5-диметилфенола, извлеченная при перегонке низкотемпературных кислот каменноугольной смолы.)	648-124-00-X	284-896-0	84989-07-1	J, M
Сырые фенолы дегтя, остатки, дистилляты, первая фракция; дистиллятные фенолы(остатки от перегонки в диапазоне от 235°C до 355°C (481°F - 697°F) легкого карболового масла)	648-125-00-5	270-713-1	68477-23-6	J, M
Сырые фенолы нефти, крезиловые, остатки; дистиллятные фенолы(остатки от кислот неочищенной каменноугольной смолы после извлечения фенола, крезолов, ксиленолов и любых высококипящих фенолов. Черное твердое вещество с точкой плавления примерно 80°C (176°F). Состоит в основном из полиалкифенолов, смолы камеди и неорганических солей.)	648-126-00-0	271-418-0	68555-24-8	J, M
Фенолы, C_{9-11} ; дистиллятные фенолы	648-127-00-6	293-435-2	91079-47-9	J, M
Сырые фенолы нефти, крезиловые; Дистиллятные фенолы(комплексное сочетание органических составляющих, получаемое из бурого угля и кипящее в диапазоне примерно от 200°C до 230°C (392°F - 446°F). Состоит в основном из фенолов и оснований пиридина.)	648-128-00-1	295-540-9	92062-26-5	J, M
Сырые фенолы нефти, бурый уголь, фракция C_2 -алкилфенола; Дистиллятные фенолы(Дистиллят от ацилирования промытого щелочью дистиллята буроугольной смолы, кипящий в диапазоне примерно от 200°C до 230°C (392°F - 446°F). Состоит в основном из m- и p-этилфенола, а также из крезола и ксиленола.)	648-129-00-7	302-662-9	94114-29-1	J, M
Масла экстрактов (угольные), нафталиновые масла; кислотный экстракт(водный экстракт, произведенный при кислотной промывке промытого щелочью нафталинового масла. Состоит в основном из кислотных солей различных ароматических азотных оснований, включая пиридин, хинолин и их алкиловые производные.)	648-130-00-2	292-623-1	90641-00-2	J, M
Азотистые основания каменноугольной смолы, производные хинолина; дистиллятные основания	648-131-00-8	271-020-7	68513-87-1	J, M
Азотистые основания каменноугольной смолы, угольные, фракция производных хинолина; дистиллятные основания	648-132-00-3	274-560-1	70321-67-4	J, M

Азотистые основания каменноугольной смолы, угольные, остатки перегонки; дистиллятные основания(остатки перегонки, оставшиеся после перегонки нейтрализованных, экстрагированных кислотой содержащих основания дегтярных фракций, полученных при перегонке каменноугольных смол. Состоит в основном из анилина, коллидина, хинолина и производных хинолина и толуидинов.)	648-133-00-9	274-544-0	92062-29-8	J, M
Углеводородные масла, ароматические, смешанные с полиэтиленом и полипропиленом, пиролизованные, фракция легкого масла; продукты термообработки(масло, полученное при тепловой обработке смеси полиэтилена/полипропилена с пеком каменноугольной смолы или ароматическими маслами. Состоит в основном из бензола и его гомологов, кипящих с диапазоне примерно от 70°C до 120°C (158°F - 248°F).)	648-134-00-4	309-745-9	100801-63-6	J, M
Углеводородные масла, ароматические, смешанные с полиэтиленом, пиролизованные, фракция легкого масла; продукты термообработки(Масло, получаемое в процессе термообработки полиэтилена с пеком каменноугольной смолы или ароматическими маслами. Состоит в основном из бензола и его гомологов, кипящих в диапазоне примерно от 70°C до 120°C (158°F - 248°F).)	648-135-00-X	309-748-5	100801-65-8	J, M
Углеводородные масла, ароматические, смешанные с полистиролом, пиролизные, фракция легкого масла; продукция термической обработки(масло, получаемое в процессе термической обработки полистирола пеком каменноугольной смолы или ароматическими маслами. Состоит в основном из бензола и его гомологов, кипящих в диапазоне примерно от 70°C до 210°C (158°F - 410°F).)	648-136-00-5	309-749-0	100801-66-9	J, M
Остатки экстракта (угольные), щелочного дегтярного масла, остатки перегонки нафталина; остатки экстракта нафталинового масла(остатки, полученные из химического масла, извлеченного после извлечения нафталина посредством перегонки, состоят в основном из конденсированных двух-четырех-кольцевых ароматических углеводородов и ароматических азотных оснований.)	648-137-00-0	277-567-8	736665-18-6	J, M
Сырые фенолы нефти, кризиловые, соли натрия, каустические растворы; щелочной экстракт	648-139-00-1	272-361-4	68815-21-4	J, M
Масла экстракта (угольные), азотистое основание каменноугольной смолы; кислотный экстракт(экстракт из остатков щелочного экстракта каменноугольного масла, произведенный при кислотной промывке, такой как промывка водным раствором серной кислоты после перегонки для извлечения нафталина. Состоит в основном из кислотных солей различных ароматических азотных оснований, включая пиридин, хинолин и их алкиловые производные.)	648-140-00-7	266-020-9	65996-86-3	J, M
Сырые фенолы нефти, угольные, неочищенные; основания сырого дегтя(продукт реакции, полученный при нейтрализации экстракта масла каменноугольного основания щелочным раствором, таким как водный раствор гидроксида натрия, для получения свободных оснований. Состоит в основном из таких органических оснований, как акридин, фенантридин, пиридин, хинолон и их алкиловые производные.)	648-141-00-2	266-018-8	65996-84-1	J, M
Легкое масло (угольное), коксовое; неочищенный бензол(летучая органическая жидкость, извлеченная из газа, выделяющегося при деструктивной перегонке угля при высокой температуре (более 700°C (1 292°F)). Состоит в основном из бензола, толуола и ксиленола. Также может содержать незначительные углеводородные составляющие.	648-147-00-5	266-012-5	65996-78-3	J
Дистилляты (угольные), экстракты жидкого растворителя, первичные;(жидкий продукт конденсации паров, выходящих в ходе настаивания угля в жидком растворителе, и кипящий в диапазоне примерно от 30°C до 300°C (86°F - 572°F). Состоит в основном из частично гидрогенизированных ароматических конденсированных кольцевых углеводородов, ароматических компонентов, содержащих азот, кислород и серу, и их алкиловых производных с количеством углерода в основном в диапазоне C_4-C_{14} .)	648-148-00-0	302-688-0	94114-52-0	J
Дистилляты (угольные), экстракции растворителем, полученные гидрокрекингом;(дистиллят, полученный при гидрокрекинге экстракта угля или раствора посредством экстракции жидким раствором или посредством селективной экстракции при помощи газа в надкритичном состоянии, и кипящий в диапазоне приблизительно от 30°C до 300°C (86°F - 572°F). Состоит в основном из ароматических, гидрогенизированных ароматических и нафтеновых составляющих, их алкиловых производных и алканов с количеством углерода в основном в диапазоне C_4-C_{14} . Присутствуют также азот, сера и кислородсодержащие ароматические и гидрогенизированные ароматические компоненты).	648-149-00-6	302-689-6	94114-53-1	J
Сырая нефть (угольная), экстракции растворителем, полученная гидрокрекингом;(фракция дистиллята, полученные посредством гидрокрекинга угольного экстракта или раствором, произведенным при экстракции жидким растворителем, или путем селективной экстракции при помощи газов в надкритическом состоянии, и кипящая в диапазоне примерно от 30°C до 180°C (86°F - 356°F). Состоит в основном из ароматических, гидрогенизированных ароматических и нафтеновых компонентов, их алкиловых производных и алканов с количеством углерода в основном в диапазоне C_4-C_9 . Присутствуют также азот, сера и кислородсодержащие ароматические и гидрогенизированные ароматические компоненты).	648-150-00-1	302-690-1	94114-54-2	J
Дистилляты (угольные), экстракции жидким раствором, гидрокрекинговая средняя фракция;(дистиллят, полученный посредством гидрокрекинга угольного экстракта или раствора, произведенного при экстракции жидким растворителем, или путем селективной экстракции при помощи газов в надкритическом состоянии и кипящий в диапазоне примерно от 180°C до 300°C (356°F - 572°F). Состоит в основном из двухкольцевых ароматических, гидрогенизированных ароматических и нафтеновых составляющих, их алкиловых производных и алканов с количеством углерода в основном в диапазоне C_9-C_{14} . Присутствуют также азот, сера и кислородсодержащие компоненты).	648-152-00-2	302-692-2	94114-56-4	J
Дистилляты (угольные), экстракции растворителем, после гидрокрекинга, гидрогенизированная средняя фракция;(дистиллят от гидрогенизации дистиллята средней фракции из угольного экстракта, полученного в результате гидрокрекинга, или экстракции жидким растворителем, или посредством селективной экстракции при помощи газа в надкритическом состоянии, и кипящий в диапазоне примерно от 180°C до 280°C (356°F - 536°F). Состоит в основном из гидрогенизированных двухкольцевых углеродных компонентов и их алкиловых производных с количеством углерода в основном в диапазоне C_9-C_{14}).	648-153-00-8	302-693-8	94114-57-5	J

Легкое масло (угольное), процесса полукоксования; свежее масло(летучая органическая жидкость, конденсированная из газа, выделяющегося при деструктивной перегонке угля при низкой температуре (менее 700°C (1 292°F)). Состоит в основном из углеводородов C_{6-10} .)	648-156-00-4	292-635-7	90641-11-5	J
Газы (нефтяные), каталитически крекированные, отбираемые сверху депропанизатора сырой нефти, с высоким содержанием C_3 бескислотные; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции каталитически крекированных углеводородов и обработанных для удаления кислых примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_2-C_4 , в основном C_3 .)	649-062-00-6	270-755-0	68477-73-6	K
Газы (нефтяные), каталитический крекинг; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 ,).	649-063-00-1	270-756-6	68477-74-7	K
Газы (нефтяные), каталитического крекинга; с высоким содержанием C_{1-5} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 , в основном C_1-C_5).	649-064-00-7	270-757-1	68477-75-8	K
Газы (нефтяные), каталитические полимеризированные, отбираемые сверху стабилизатора сырой нефти, с высоким содержанием C_{2-4} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученных при стабилизации перегонки каталитически полимеризированной сырой нефти. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_2-C_6 , в основном C_2-C_4).	649-065-00-2	270-758-7	68477-76-9	K
Газы (нефтяные), каталитический реформер; с высоким содержанием C_{1-4} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке продуктов процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 , в основном C_1-C_4).	649-066-00-8	270-760-8	68477-79-2	K
Газы (нефтяные), C_{3-5} олефино-парафинистое сырье для алкилирования; Нефтяной газ(комплексное сочетание олефиновых и парафинистых углеводородов, имеющее количество углеродов в диапазоне C_3-C_5 , которое используется в качестве сырья для алкилирования. Температура окружающей среды обычно превышает критическую температуру этих сочетаний).	649-067-00-3	270-765-5	68477-83-8	K
Газы (нефтяные); с высоким содержанием C_4 ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке продуктов процесса каталитической фракционной перегонки. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_3-C_5 , в основном C_4).	649-068-00-9	270-767-6	68477-85-0	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху диэтанизатора; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке фракций газа и бензина от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из этана и этилена)	649-069-00-4	270-768-1	68477-86-1	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху колонны для отгонки изобутана; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при атмосферной перегонке на бутан-бутиленовой нитке технологического процесса. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_4).	649-070-00-X	270-769-7	68477-87-2	K
Газы (нефтяные), с депропанизатора, сухие, с высоким содержанием пропена; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга фракций газа и бензина. Оно состоит в основном из пропилена с некоторым содержанием этана и пропана)	649-071-00-5	270-772-3	68477-90-7	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху депропанизатора; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга фракций газа и бензина. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4).	649-072-00-0	270-773-9	68477-91-8	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху депропанизатора цеха извлечения газа; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции различных углеводородных потоков (технологических ниток). Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4 , в основном пропана).	649-073-00-6	270-777-0	68477-94-1	K
Газы (нефтяные), сырье для установки Гирбатол; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, используемое в качестве сырья для установки Гирбатол для удаления сероводорода. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4).	649-074-00-1	270-778-6	68477-95-2	K
Газы (нефтяные), изомеризованные с установки фракционирования сырой нефти, с высоким содержанием C_4 , без сероводорода; Нефтяной газ	649-075-00-7	270-782-8	68477-99-6	K
Отходящие газы (нефтяные), каталитически крекированного осветленного масла и сборника орошающей фракции термически крекированного вакуумного остатка; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от разделения на фракции каталитически крекированного осветленного масла и термически крекированного вакуумного остатка. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6).	649-076-00-2	270-802-5	68478-21-7	K
Отходящие газы (нефтяные), стабилизационного абсорбера каталитически крекированной сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации каталитически крекированной сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6).	649-077-00-8	270-803-0	68478-22-8	K

Отходящие газы (нефтяные), от установки каталитического крекинга, каталитического риформинга и колонны фракционирования вместе с гидродесульфуризатором; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов от процессов каталитического крекинга, каталитического риформинга и гидродесульфиризации, обработанное для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-078-00-3	270-804-6	68478-24-0	K
Отходящие газы (нефтяные), от стабилизатора перегонки преобразованной сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации перегонки преобразованной сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4).	649-079-00-9	270-806-7	68478-26-2	K
Отходящие газы (нефтяные), от смешанного потока установки насыщения газа, с высоким содержанием C_4 ; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации перегонки прямогонного бензина, перегонки отходящего газа и отходящего газа от стабилизационной установки каталитически преобразованной сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6 , в основном бутана и изобутана).	649-080-00-4	270-813-5	68478-32-0	K
Отходящие газы (нефтяные), от установки извлечения насыщенного газа, с высоким содержанием C_1-2 ; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученных от перегонки дистиллята отходящего газа, прямогонного бензина и отходящего газа от стабилизационной установки каталитически преобразованной сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 , в основном метана и этана).	649-081-00-X	270-814-0	68-478-33-1	K
Отходящие газы (нефтяные), термически крекированного вакуумного остатка; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от термического крекинга вакуумного остатка. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-082-00-5	270-815-6	68478-34-2	K
Углеводороды, с высоким содержанием C_{3-4} ; дистиллят нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное перегонкой и конденсацией неочищенной нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_5 , в основном C_3-C_4).	649-083-00-0	270-990-9	68512-91-4	K
Газы (нефтяные), гексаноотгонной колонны полнофункционального прямогонного бензина; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное перегонкой полнофункционального прямогонного бензина. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в диапазоне C_2-C_6).	649-084-00-6	271-000-8	68513-15-5	K
Газы (нефтяные), из депропанизатора гидрокрекинга, с высоким содержанием углеводорода; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса гидрокрекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4 . Оно может также содержать незначительное количество водорода и сероводорода).	649-085-00-1	271-001-3	68513-16-6	K
Газы (нефтяные), стабилизатора легкой фракции прямогонного бензина; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации легкой фракции прямогонного бензина. Оно состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_2-C_6).	649-086-00-7	271-002-9	68513-17-7	K
Остатки (нефтяные), автоклав для алкилированного расщепления, с высоким содержанием C_4 ; нефтяной газ(Комплексные остатки от перегонки потоков с различных нефтеперегонных операций. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углерода в диапазоне C_4-C_5 , в основном бутан, и кипящих при температуре в диапазоне примерно от - 11,7°C до 27,8°C).	649-087-00-2	271-010-2	68513-66-6	K
Углеводороды, C_{1-4} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, предоставленное посредством термического крекинга и операций абсорбера и посредством перегонки неочищенной нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4 , в основном бутан, и кипящих при температуре в диапазоне примерно от - 164°C до - 0,5°C).	649-088-00-8	271-032-2	68514-31-8	K
Углеводороды, C_{1-4} , обессеренные; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством подвергания углеводородных газов процессу десульфуризации для преобразования меркаптанов или удаления кислотных примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4 , и кипящих при температуре в диапазоне примерно от - 164°C до - 0,5°C (- 263°F - 31°F)).	649-089-90-3	217-038-5	68514-36-3	K
Углеводороды, C_{1-3} ; Нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, имеющее количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3 , и кипящих при температуре в диапазоне примерно от - 164°C до - 42°C).	649-090-00-9	271-259-7	68527-16-2	K
Углеводороды, C_{1-4} , фракции от бутаноотгоночных колонн; нефтяной газ	649-091-00-4	271-261-8	68527-19-5	K
Газы (нефтяные), C_{1-5} , влажные; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке неочищенной нефти и/или крекинге башенного газонефтяного топлива. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-092-00-X	271-624-0	68602-83-5	K
Углеводороды, C_{2-4} ; нефтяной газ	649-093-00-5	271-734-9	68606-25-7	K
Углеводороды, C_3 ; нефтяной газ	649-094-00-0	271-735-4	68606-26-8	K

Газы (нефтяные), сырье для алкилирования; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенных при перегонке газонефтяного топлива крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_4).	649-095-00-6	271-737-5	68606-27-9	K
Газы (нефтяные), депропанизатора, фракции остатков перегонки; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученных от перегонки остатков депропанизаторов. Оно состоит в основном из бутана, изобутана и бутадиена).	649-096-00-1	271-742-2	68606-34-8	K
Газы (нефтяные), смесь нефтеперегонных заводов; нефтяной газ(комплексное сочетание, полученное от различных процессов. Оно состоит из водорода, сероводорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-097-00-7	272-183-7	68783-07-3	K
Газы (нефтяные), каталитического крекинга; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное посредством перегонки продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5).	649-098-00-2	272-203-4	68783-64-2	K
Газы (нефтяные), C_{2-4} , десульфуризированные; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством подвергания дистиллята нефти процессу десульфуризации для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4 и кипящих при температуре в диапазоне примерно от -51°C до -34°C).	649-099-00-8	272-205-5	68783-65-3	K
Газы (нефтяные), перегонки неочищенной нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное перегонкой неочищенной нефти. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-100-00-1	272-871-7	68918-99-0	K
Газы (нефтяные), гексаноотгонной колонны; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке объединенных потоков сырой нефти. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-101-00-7	272-872-2	68919-00-6	K
Газы (нефтяные), стабилизатора фракций легкого прямогонного бензина; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке легкого прямогонного бензина. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-102-00-2	272-878-5	68919-05-1	K
Газы (нефтяные), из отпарной секции установки для унификации десульфуризации сырой нефти ; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе унификации десульфуризации сырой нефти и отпаренный от продуктов сырой нефти. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-103-00-8	272-879-0	68919-06-2	K
Газы (нефтяные), каталитического риформинга прямогонной сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное каталитическом риформинге прямогонной сырой нефти и перегонки общего выходящего потока. Оно состоит из метана, этана и пропана.)	649-104-00-3	272-882-7	68919-09-5	K
Газы (нефтяные), отгонной колонны установки для каталитического крекинга в ожиженном слое; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке смеси, погружаемой в отгонную колонну C_3-C_4 . Оно состоит в основном из C_3 углеводородов.	649-105-00-9	272-893-7	68919-20-0	K
Газы (нефтяные), прямогонной стабилизационной колонны; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке жидкости от первой башни, используемой при перегонке неочищенной нефти. Оно состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-106-00-4	272-883-2	68919-10-8	K
Газы (нефтяные), дебутинизатора каталитического крекинга сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти каталитического крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-107-00-X	273-169-3	68952-76-1	K
Отходящие газы (нефтяные), колонны стабилизации дистиллята и каталитического крекинга сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти и дистиллята каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-108-00-5	273-170-9	68592-77-2	K
Отходящие газы (нефтяные), дистиллята термического крекинга, абсорбера жидкого топлива и сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении дистиллята термического крекинга, жидкого топлива и сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-109-00-0	273-175-6	68952-81-8	K
Отходящие газы (нефтяные), стабилизационной колонны ректификации углеводородов термического крекинга, коксования нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке стабилизации углеводородов термического крекинга в процессе коксования нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-110-00-6	273-176-1	68952-82-9	K
Газы (нефтяные), парового крекинга легкой фракции, бутадиеновый концентрат; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса термического крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4)	649-111-00-1	273-265-5	68955-28-2	K
Газы (нефтяные), отбираемые сверху от стабилизационной колонны установки каталитического риформинга для прямогонной сырой нефти; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, полученное при каталитическом риформинге прямогонной сырой нефти и перегонке выходящих веществ. Оно состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_4)	649-112-00-7	273-270-2	68955-34-0	K

Углеводороды, C_4 ; нефтяной газ	649-113-00-2	289-339-5	87741-01-3	K
Алифатические углеводороды, C_{1-4} , с высоким содержанием C_3 ; нефтяной газ	649-114-00-8	292-456-4	90622-55-2	K
Газы (нефтяные), парового крекинга с высоким содержанием C_3 ; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном их пропилена с некоторым содержанием пропана и кипит при температуре в диапазоне примерно от -70°C до 0°C).	649-115-00-3	295-404-9	92045-22-2	K
Углеводороды, C_4 , дистиллят парового крекинга; нефтяной газ(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном их углеводородов, имеющих количество углеродов C_4 , в основном 1-бутен и 2-бутена, содержащих также бутан и изобутан, и кипящих при температуре в диапазоне примерно от -12°C до 5°C).	649-116-00-9	295-405-4	92045-23-3	K
Нефтяные газы, сжиженные, обессеренные, фракции C_4 ; нефтяные газы(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании сжиженного нефтяного газа процессу десульфуризации для окисления меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из C_4 насыщенного и ненасыщенных углеводородов).	649-117-00-4	295-463-0	92045-80-2	K
Углеводороды, C_4 , 1,3-бутадиен - и без изобутена;Нефтяной газ	649-118-00-X	306-004-1	95465-89-7	K
Рафинаты (нефтяные), фракция C_4 парового крекинга, извлеченные медным ацетатом аммония, C_{3-5} и C_{3-5} ненасыщенные без бутадиена; нефтяной газ	649-119-00-5	307-769-4	97722-19-5	K
Газы (нефтяные), сырье для системы аминной очистки; газ нефтеперегонного завода(Газы-сырье для очистки аминной системы для извлечения сероводорода. Они состоят в основном из водорода. Могут также присутствовать моноокись углерода, двуокись углерода, сероводород и алифатические углеводороды, имеющие количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-120-00-0	270-746-1	68477-65-6	K
Газы (нефтяные) гидродесульфуризованные, отходящие с бензольной установки; газ нефтеперегонного завода(Отходящие газы, произведенные на бензольной установке. Состоят в основном из водорода. Могут также присутствовать моноокись углерода и углеводороды, имеющие количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 , включая бензол)	649-121-00-6	270-747-7	68477-66-7	K
Газы (нефтяные), рециркулирующий газ бензольной установки, с высоким содержанием водорода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от рециркуляции газов бензольной установки. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_6)	649-122-00-1	270-748-2	68477-67-8	K
Газы (нефтяные), нефтяной смеси с высоким содержанием водорода и азота; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки нефтяной смеси. Оно состоит в основном из водорода и азота с различным небольшим количеством моноокиси углерода, двуокиси углерода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_5)	649-123-00-7	270-749-8	68477-68-9	K
Газы (нефтяные), отходящие из колонны отпаривания сырой нефти каталитического риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученных от стабилизации сырой нефти каталитического риформинга. Оно состоит из водорода и насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов с основном в диапазоне C_1-C_4)	649-124-00-2	270-759-2	68477-77-0	K
Газы (нефтяные), рециркулирующие газы установки для каталитического риформинга C_{6-8} ; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов каталитического риформинга C_{6-8} и рециркулирующих для сохранения водорода. Оно состоит в основном из водорода. Оно может содержать также различные небольшие количества моноокиси углерода, двуокиси углерода, азота и углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_6)	649-125-00-8	270-761-3	68477-80-5	K
Газы (нефтяные), каталитического риформинга C_{6-8} ; газы нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов каталитического риформинга сырья C_{6-8} . Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_5 и водорода.)	649-126-00-3	270-762-9	68477-81-6	K
Газы (нефтяные), установки каталитического риформинга C_{6-8} с высоким содержанием водорода; газ нефтеперегонного завода	649-127-00-9	270-763-4	68477-82-7	K
Газы (нефтяные), возвратный поток C_2 ; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученных при извлечении водорода из потока газа, который состоит в основном из водорода с небольшим количеством азота, моноокиси углерода, метана, этана и этилена. Оно содержит в основном углеводороды, такие как метан, этан и этилен с небольшим количеством водорода, азота и моноокиси углерода).	649-128-00-4	270-766-0	68477-84-9	K
Газы (нефтяные), сухой сернистый нефтяной газ, отходящий из установки газовой концентрации; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание сухих газов из установки газовой концентрации. Оно состоит из водорода, сероводорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3).	649-129-00-X	270-774-4	68477-92-9	K

Газы (нефтяные), газ перегонки повторной абсорбции газовой концентрации; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от объединенных газовых потоков в установке повторной абсорбции газовой концентрации. Оно состоит в основном из водорода, моноокиси углерода, двуокиси углерода, азота и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3).	649-130-00-5	270-776-5	68477-93-0	K
Газы (нефтяные), отходящие из абсорбера водорода; газы нефтеперегонного завода(комплексное сочетание полученное посредством абсорбции водорода из потоков с высоким содержанием водорода. Оно состоит в основном из водорода, моноокиси углерода, азота и метана с небольшим содержанием C_2 .)	649-131-00-0	270-779-1	68477-96-3	K
Газы (нефтяные), с высоким содержанием водорода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, отделенное как газ из углеводородных газов посредством охлаждения. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода, азота, метана и C_2 углеводородов.)	649-132-00-6	270-780-7	68477-97-4	K
Газы (нефтяные), рециркулирующие газы нефтяной смеси, полученные на гидроочистителе, с высоким содержанием водорода и азота; газы нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от рециркуляции нефтяной смеси на гидроочистителе. Оно состоит в основном из водорода и азота с различным небольшим количеством моноокиси углерода, двуокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_5 .)	649-133-00-1	270-781-2	68477-98-5	K
Газы (нефтяные), рециркулирующие с высоким содержанием азота; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от рециркуляции реакторных газов. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода, двуокиси углерода, азота, сероводорода и насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_5 .)	649-134-00-7	270-783-3	68478-00-2	K
Газы (нефтяные), смешиваемые с рециркулированным, полученным на установке риформинга, с высоким содержанием водорода; газы нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от риформинга. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 .)	649-135-00-2	270-784-9	68478-01-3	K
Газы (нефтяные), гидроочистителя установки для риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от процесса гидроочищения риформинга. Оно состоит в основном из водорода, метана и этана с различным небольшим количеством сероводорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5 .)	649-136-00-8	270-785-4	68478-02-4	K
Газы (нефтяные), гидроочистителя установки для риформинга с высоким содержанием водорода и метана; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от процесса гидроочищения риформинга. Оно состоит в основном из водорода и метана с различным небольшим количеством моноокиси углерода, двуокиси углеводорода, азота и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_5 .)	649-137-00-3	270-787-5	68478-03-5	K
Газы (нефтяные), свежие газы, смешанные с рециркулированным, полученном на гидроочистителе установки для риформинга с высоким содержанием водорода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от процесса гидроочищения риформинга. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством моноокиси углерода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 .)	649-138-00-9	270-788-0	68478-04-6	K
Газы (нефтяные), перегонки термического крекинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит из водорода, сероводорода, моноокиси углерода, двуокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 .)	649-139-00-4	270-789-6	68478-05-7	K
Отходящие газы (нефтяные), абсорбера колонны повторной ректификации для каталитического крекинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от ректификации продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3 .)	649-140-00-X	270-805-1	68478-25-1	K
Отходящие газы (нефтяные), сепаратора сырой нефти каталитического риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитического риформинга прямогонной сырой нефти. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 .)	649-141-00-5	270-807-2	68478-27-3	K
Отходящие газы (нефтяные), колонны стабилизации сырой нефти каталитического риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученных от стабилизации сырой нефти каталитического риформинга. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 .)	649-142-00-0	270-808-8	68478-28-4	K
Отходящие газы (нефтяные), сепаратора установки для гидроочистки крекинг дистиллята; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученных от обработки крекинг-дистиллята водородом в присутствии катализатора. Оно состоит из водорода и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 .)	649-143-00-6	270-809-3	68478-29-5	K
Отходящие газы (нефтяные), сепаратора гидродесульфуризированной прямогонной сырой нефти; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от гидродесульфуризации прямогонной сырой нефти. Оно состоит из водорода и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 .)	649-144-00-1	270-810-9	68478-30-8	K

Газы (нефтяные), отходящие от колонны стабилизации прямогонной сырой нефти каталитического риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученных от каталитического риформинга прямогонной сырой нефти, после которой осуществляется перегонка выходящих веществ. Оно состоит из водорода, метана, этана и пропана.)	649-145-00-7	270-999-8	68513-14-4	K
Газы (нефтяные), высокого давления, отходящие из испарительного барабана сточной воды установки для риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при испарении под высоким давлением сточной воды с реактора риформинга. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством метана, этана и пропана.)	649-146-00-2	271-003-4	68513-18-8	K
Газы (нефтяные), низкого давления, отходящие из испарительного барабана сточной воды установки для риформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при испарении под низким давлением сточной воды с реактора риформинга. Оно состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством метана, этана и пропана.)	649-147-00-8	271-005-5	68513-19-9	K
Газы (нефтяные), отходящие после перегонки нефтезаводского газа; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, разделенное перегонкой потока газа, содержащего водород, моноокись углерода, двуокись углерода и углеводороды, имеющие количество углеродов в диапазоне C_1-C_6 или полученные посредством крекинга этана и пропана. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_2 , водорода, азота и моноокиси углерода).	649-148-00-3	271-258-1	68527-15-1	K
Газы (нефтяные), отходящие из пентаноотгонной колонны гидроочистителя бензольной установки; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное очисткой сырья из бензольной установки водородом в присутствии катализатора с последующей пентаноотгонкой. Оно состоит в основном из водорода, этана и пропана с различным небольшим количеством азота, моноокиси углерода, двуокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6 . Оно может содержать следы бензола).	649-149-00-9	271-623-5	68602-82-4	K
Газы (нефтяные), отходящие из вторичного абсорбера, колонны ректификации газов, отходящих из установки для каталитического крекинга в ожиженном слое; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное перегонкой отходящих продуктов от процесса каталитического крекинга в ожиженном каталитическом слое. Оно состоит из водорода, азота и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3).	649-150-00-4	271-625-6	68602-84-6	K
Нефтяные продукты, газы нефтеперегонного завода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, которое состоит в основном из водорода с различным небольшим количеством метана, этана и пропана).	649-151-00-X	271-750-6	68607-11-4	K
Газы (нефтяные), сепаратора низкого давления установки для гидрокрекинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное жидко-паровым разделением в процессе гидрокрекинга отходящих с реактора веществ. Оно состоит в основном их водорода и насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3)	649-152-00-5	272-182-1	68783-06-2	K
Газы (нефтяные), нефтеперегонного завода; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от различных нефтеперегонных операций. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_3)	649-153-00-0	272-338-9	68814-67-5	K
Газы (нефтяные), отходящие из сепаратора продуктов платформинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от химического риформинга нафтеновых углеводородов в ароматические углеводороды. Оно состоит из водорода и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_2-C_4)	649-154-00-6	272-343-6	68814-90-4	K
Газы (нефтяные), отходящие из стабилизационной колонны депентанизатора высокосернистого керосина, прошедшего гидроочистку; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от стабилизации на депентанизаторе керосина, прошедшего гидроочистку. Оно состоит в основном из водорода, метана, этана и пропана с различным небольшим содержанием азота, сероводорода, моноокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_4-C_5)	649-155-00-1	272-775-5	68911-58-0	K
Газы (нефтяные), от испарительного барабана высокосернистого керосина, прошедшего гидроочистку; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от испарительного барабана установки, перерабатывающей высокосернистый керосин с водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из водорода и метана с различным небольшим содержанием азота, моноокиси углерода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_5)	649-156-00-7	272-776-0	68911-59-1	K
Газы (нефтяные), отходящие из отгонной секции колонны десульфуризации установки унификации дистиллята; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от жидких продуктов процесса унификации дистиллята. Оно состоит из сероводорода, метана, этана и пропана)	649-157-00-2	272-873-8	68919-01-7	K
Газы (нефтяные), от ректификации каталитического крекинга в ожиженном слое; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное при ректификации продуктов отходящих от процесса каталитического крекинга в ожиженном слое. Оно состоит в основном из водорода, сероводорода, азота и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-158-00-8	272-874-3	68919-02-8	K
Газы (нефтяные), отходящие из вторичного абсорбера газоочистки каталитического крекинга в ожиженном слое; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное при очистке отходящего газа от каталитического крекинга в ожиженном слое. Оно состоит из водорода, азота, метана, этана и пропана)	649-159-00-3	272-875-9	68919-03-9	K
Газы (нефтяные), отходящие из отпарной части колонны десульфуризации гидроочистки тяжелого дистиллята; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от жидких продуктов процесса десульфуризации гидроочистки тяжелого дистиллята. Оно состоит из водорода, сероводорода и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-160-00-9	272-876-4	68919-04-0	K

Газы (нефтяные), отходящие стабилизационной колонны установки для платформинга ректификации легких фракций; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное при ректификации легких фракций платиновых реакторов установки платформинга. Оно состоит из водорода, метана, этана и пропана)	649-161-00-4	272-880-6	68919-07-3	K
Газы (нефтяные), отходящие до колонны предварительного испарения, перегонки сырой нефти; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное на первой колонне, используемой при перегонке сырой нефти. Оно состоит из азота и насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-162-00-X	272-881-1	68919-08-4	K
Газы (нефтяные), отходящие из секции отпаривания дегтя; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от ректификации слабо крекированной нефти. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-163-00-5	272-884-8	68919-11-9	K
Газы (нефтяные), отходящие из отпарной секции унификации; газ нефтеперегонного завода(Сочетание водорода и метана, полученное от ректификации продуктов установки унификации)	649-164-00-0	272-885-3	68919-12-0	K
Отходящие газы (нефтяные), от разделения сырой нефти, прошедшей каталитическую десульфуризацию; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание углеводородов, полученное от гидродесульфуризации сырой нефти. Оно состоит из водорода, метана, этана и пропана)	649-165-00-6	273-173-5	68952-79-4	K
Отходящие газы (нефтяные), от гидродесульфуризатора прямогонной сырой нефти; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от гидродесульфуризации прямогонной сырой нефти. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-166-00-1	273-174-0	68952-80-7	K
Газы (нефтяные), отходящие из губчатого абсорбера, ректификации каталитического крекинга в ожиженном слое и верхнего погона колонны десульфуризатора дизельного топлива; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от ректификации продуктов от каталитического крекинга в ожиженном слое и десульфуризатора дизельного топлива. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-167-00-7	273-269-7	68995-33-9	K
Газы (нефтяные), от перегонки сырой нефти и каталитического крекинга; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное в процессах перегонки сырой нефти и каталитического крекинга. Оно состоит из водорода, сероводорода, азота, моноокиси углерода и парафинистых и олефиновых углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-168-00-2	273-563-5	68989-88-8	K
Газы (нефтяные), отходящие из колонны очистки дизельного топлива диэтаноламином; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, произведенное при десульфуризации дизельного топлива диэтаноламином. Оно состоит в основном из сероводорода, водорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-169-00-8	295-397-2	92045-15-3	K
Газы (нефтяные), отходящие от гидродесульфуризации дизельного топлива; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от отделения жидкой фазы потока при реакции гидрогенизации. Оно состоит в основном из водорода, сероводорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_3)	649-170-00-3	295-398-8	92045-16-4	K
Газы (нефтяные), продувочные гидродесульфуризации дизельного топлива; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от риформинга и продувки реактора гидрогенизации. Оно состоит в основном из водорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-171-00-9	295-399-3	92045-17-5	K
Газы (нефтяные), отходящие из испарительного барабана сточной воды гидрогенизатора; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание газов, полученное от испарения потока после реакции гидрогенизации. Оно состоит в основном из водорода и алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-172-00-4	295-400-7	92045-18-6	K
Газы (нефтяные), остаточные высокого давления парового крекинга сырой нефти; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное как смесь неконденсируемой части от продуктов процесса парового крекинга сырой нефти, а также остаточных газов, полученных во время подготовки последующих продуктов. Оно состоит в основном из водорода и парафинистых и олефиновых углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5 , с которыми также может быть смешан природный газ)	649-173-00-X	295-401-2	92045-19-7	K
Газы (нефтяные), после легкого крекинга остатка; газ нефтеперегонного завода(комплексное сочетание, полученное от уменьшения вязкости остатков в печи. Оно состоит в основном из сероводорода и парафинистых и олефиновых углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-174-00-5	295-402-8	92045-20-0	K
Газы (нефтяные), C_{3-4} ; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, произведенное перегонкой продуктов от крекинга сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_4 , в основном из пропана и пропилена, и кипящих в пределах примерно от - 51°C до - 1°C)	649-177-00-1	268-629-5	68131-75-9	K
Отходящий газ (нефтяной), дистиллят каталитического крекинга и абсорбированная фракция каталитического крекинга сырой нефти; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов от каталитического крекинга дистиллятов и каталитического крекинга сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-178-00-7	269-617-2	68307-98-2	K
Отходящий газ (нефтяной), стабилизированная полимерная фракция сырой нефти; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от ректификации продуктов стабилизации от полимеризации сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_4)	649-179-00-2	269-618-8	68307-99-3	K

Отходящий газ (нефтяной), стабилизированная фракция риформинга сырой нефти без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от ректификации стабилизации каталитического риформинга сырой нефти и из которой был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-180-00-8	269-619-3	68308-00-9	K
Отходящий газ (нефтяной), из секции гидроочистки дистиллята крекинга; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от обработки дистиллята термического крекинга водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-181-00-3	269-620-9	68308-01-0	K
Отходящий газ (нефтяной), от гидродесульфуризации прямогонного дистиллята, без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитической десульфуризации прямогонных дистиллятов и из которых был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-182-00-9	269-630-3	68308-10-1	K
Отходящий газ (нефтяной), из абсорбера каталитического крекинга дизельного топлива; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов от каталитического крекинга дизельного топлива. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-183-00-4	269-623-5	68308-03-2	K
Отходящий газ (нефтяной), газ цеха извлечения газа; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов различных углеводородных паров. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-184-00-X	269-624-0	68308-04-3	K
Отходящий газ (нефтяной), цеха извлечения газа колонны диэтанизации; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов различных углеводородных паров. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_4)	649-185-00-5	269-625-6	68308-05-4	K
Отходящий газ (нефтяной), гидродесульфуризированный дистиллят и гидродесульфуризированная сырая нефть колонны ректификации; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от ректификации гидродесульфуризированной сырой нефти и паров дистиллята углеводорода и обработанных для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-186-00-0	269-626-1	68308-06-5	K
Отходящий газ (нефтяной), отпаривания вакуумного гидродесульфуризированного дизельного топливо, без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации каталитического гидродесульфуризированного вакуумного газового топлива, из которых был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-187-00-6	269-627-7	68308-07-6	K
Отходящий газ (нефтяной), стабилизатора легкой прямогонной сырой нефти, без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации ректификации легкой прямогонной сырой нефти, из которых был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5)	649-188-00-1	269-629-8	68308-09-8	K
Отходящий газ (нефтяной), диэтанизации сырья алкилирования пропана-пропилена; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов реакции пропана с пропиленом. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_4)	649-189-00-7	269-631-9	68308-11-2	K
Отходящий газ (нефтяной), гидродесульфуризации вакуумного дизельного топлива, без сероводорода; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитической гидродесульфуризации вакуумного дизельного топлива, из которых был извлечен сероводород посредством аминовой очистки. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_6)	649-190-00-2	269-632-4	68308-12-3	K
Газы (нефтяные), головной погон каталитического крекинга; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса каталитического крекинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5 и кипящих при температуре в диапазоне от -48°C до 32°C)	649-191-00-8	270-071-2	68409-99-4	K
Алканы, C_{1-2} ; Нефтяной газ	649-193-00-9	270-651-5	68475-57-0	K
Алканы, C_{2-3} ; Нефтяной газ	649-194-00-4	270-652-0	68475-58-1	K
Алканы, C_{3-4} ; Нефтяной газ	649-195-00-X	270-653-6	68475-59-2	K
Алканы, C_{4-5} ; Нефтяной газ	649-196-00-5	270-654-1	68475-60-5	K
Топливные газы, нефтяной газ(Сочетание легких газов. Оно состоит в основном из водорода и/или углеводородов с низким молекулярным весом).	649-197-00-0	270-667-2	68476-26-6	K
Топливные газы, сырая нефть дистиллятов; газ нефтяной(комплексное сочетание легких газов, произведенное при перегонке сырой нефти и при каталитическом риформинге сырой нефти. Оно состоит из водорода и углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_1-C_4 и кипящих при температуре в диапазоне от -217°C до -12°C)	649-198-00-6	270-670-9	68476-29-9	K
Углеводороды, C_{3-4} ; газ нефтяной	649-199-00-1	270-681-9	68476-40-4	K

Углеводороды, C_{4-5} ; газ нефтяной	649-200-00-5	270-682-4	68476-42-6	K
Углеводороды, C_{2-4} , с высоким содержанием C_3 ; газ нефтяной	649-201-00-0	270-689-2	68476-49-3	K
Нефтяные газы сжиженные; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_7 и кипящих при температуре в диапазоне от -40°C до 80°C)	649-202-00-6	270-704-2	68476-85-7	K
Нефтяные газы сжиженные, обессеренные; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством подвергания смеси сжиженного нефтяного газа процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_7 и кипящих при температуре в диапазоне от -40°C до 80°C)	649-203-00-1	207-705-8	68476-86-8	K
Газы (нефтяные) C_{3-4} , с высоким содержанием изобутана; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки насыщенных и ненасыщенных углеводородов, обычно имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_6 , в основном бутана и изобутана. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_4 , в основном изобутана)	649-204-00-7	270-724-1	68477-33-8	K
Дистилляты (нефтяные) C_{3-6} , с высоким содержанием пипирилена; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов от перегонки насыщенных и ненасыщенных алифатических углеводородов, обычно имеющих количество углерода в диапазоне C_3-C_6 , в основном бутана и изобутана. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углерода в диапазоне C_3-C_6 , в основном пипирилена)	649-205-00-2	270-726-2	68477-35-0	K
Газы (нефтяные), отходящие из бутаноотгонной колонны; газы нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки бутановых потоков. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углерода в основном в диапазоне C_3-C_4)	649-206-00-8	270-750-3	68477-69-0	K
Газы (нефтяные), C_{2-3} ; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса каталитической ректификации. Оно состоит в основном их этана, этилена, пропана и пропилена)	649-207-00-3	270-751-9	68477-70-3	K
Газы (нефтяные), донного осадка колонны депропанизации дизельного топлива каталитического крекинга с высоким содержанием C_4 без кислоты; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученных от ректификации дизельного топлива каталитического крекинга потока углеводородов и обработанных для извлечения сероводорода и других кислотных компонентов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_5 , в основном C_4)	649-208-00-9	270-752-4	68477-71-4	K
Газы (нефтяные), донного осадка колонны дебутанизации сырой нефти каталитического крекинга с высоким содержанием C_{3-5} ; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученное от стабилизации сырой нефти каталитического крекинга. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_3-C_5)	649-209-00-4	270-754-5	68477-72-5	K
Отходящий газ (нефтяной), ректификационного стабилизатора изомеризованной сырой нефти; газ нефтяной(комплексное сочетание углеводородов, полученных от ректификационной стабилизации продуктов изомеризованной сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_1-C_4)	649-210-00-X	269-628-2	68308-08-7	K
Бензин природный; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, отделенное от природного газа в процессах, таких как охлаждение или абсорбция. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_8 и кипящих в диапазоне примерно от -20°C до 120°C (- 4°F - 248°F)).	649-261-00-8	232-349-1	8006-61-9	P
Сырая нефть; сырая нефть с низкой точкой кипения(очищенные, частично очищенные и неочищенные нефтяные продукты от перегонки природного газа. Они состоят из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от 100°C до 200°C (212°F - 392°F)).	649-262-00-3	232-443-2	8030-30-6	P
Лигроин; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при фракционной перегонке нефти. Эта фракция кипит в диапазоне примерно от 20°C до 135°C (58°F - 275°F)).	649-263-00-9	232-453-7	8032-32-4	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая прямогонная; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65°C до 230°C (149°F - 446°F)).	649-264-00-4	265-041-0	64741-41-9	P
Сырая нефть (нефтяная), полная прямогонная; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20°C до 220°C (от - 4°F до 428°F)).	649-265-00-X	265-042-6	64741-42-0	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая прямогонная; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от -20°C до 180°C (от - 4°F до 356°F)).	649-266-00-5	265-046-8	64741-46-4	P

Ароматический растворитель (нефтяной), легкий алифатический; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти или природного бензина. Оно состоит из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 35°C до 160°C (95°F - 320°F)).	649-267-00-0	265-192-2	64742-89-8	P
Дистилляты (нефтяные), легкие прямогонные; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти или природного бензина. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_7 и кипящих в диапазоне примерно от -88°C до 99°C (от - 127°F до 210°F)).	649-268-00-6	270-077-5	68410-05-9	P
Бензин, парового извлечения; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, отделенное от газов из систем парового извлечения посредством охлаждения. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20°C до 196°C (от - 4°F до 384°F)).	649-269-00-1	271-025-4	68514-15-8	P
Бензин, прямогонный от установки отгонки легких фракций; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от установки для отгонки легких фракций посредством перегонки сырой нефти. Оно кипит в диапазоне примерно от 36,1°C до 193,3°C (97°F - 380°F)).	649-270-00-7	271-727-0	68606-11-1	P
Сырая нефть (нефтяная), необессеренная; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки потоков сырой нефти из различных процессов очистки. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 0°C до 230°C (25°F - 446°F)).	649-271-00-2	272-186-3	68783-12-0	P
Дистилляты (нефтяные), легкая фракция верхнего погона разделения на фракции прямогонного бензина; сырая нефть с низкой точкой кипения(омплексное сочетание углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6).	649-272-00-8	272-931-2	68921-08-4	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая прямогонная, ароматическая; сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе перегонки сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 130°C до 210°C (266°F - 410°F)).	649-273-00-3	309-945-6	101631-20-3	P
Сырая нефть (нефтяная), полный спектр продуктов алкилирования; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов реакции изобутана с моноолефиновыми углеводородами, обычно с количеством углеродов от C_3 до C_5 . Оно состоит в основном из разветвленных насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90°C до 220°C (194°F - 428°F)).	649-274-00-9	265-066-7	64741-64-6	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелые продукты алкилирования; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов реакции изобутана с моноолефиновыми углеводородами, обычно с количеством углеродов от C_3 до C_5 . Оно состоит в основном из разветвленных насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_9-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 150°C до 220°C (302°F - 428°F)).	649-275-00-4	265-067-2	64741-65-7	P
Сырая нефть (нефтяная), легкие продукты алкилирования; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов реакции изобутана с моноолефиновыми углеводородами, обычно с количеством углеродов от C_3 до C_5 . Оно состоит в основном из разветвленных насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 90°C до 160°C (194°F - 320°F)).	649-276-00-X	265-068-8	64741-66-8	P
Сырая нефть (нефтяная), от изомеризации; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при каталитической изомеризации прямых парафиновых углеводородов с количеством углеродов от C_4 до C_6 . Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, таких как изобутан, изопентан, 2,2-диметилбутан, 2-метилпентан и 3-метилпентан).	649-277-00-5	265-073-5	64741-70-4	P
Сырая нефть (нефтяная), очищенная растворителем, легкая; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных как рафинат от процесса экстракции растворителем. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 35°C до 190°C (95°F - 374°F)).	649-278-00-0	265-086-6	64741-84-0	P
Сырая нефть (нефтяная), очищенная растворителем, тяжелая; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных как рафинат от процесса экстракции растворителем. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90°C до 230°C (194°F - 446°F)).	649-279-00	265-095-5	64741-92-0	P
Рафинаты (нефтяные), экстракты встречного потока раствора этиленгликоля каталитического риформинга; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса экстракции UDEX на потоке каталитического риформинга. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_9).	649-280-00-1	270-088-5	68410-71-9	P
Рафинаты (нефтяные), риформинговые, отделенные на установке Лурги; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных как рафинат от разделения на установке Лурги. Оно состоит в основном из неароматических углеводородов с различным небольшим количеством ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_8).	649-281-00-7	270-349-3	68425-35-4	P

Сырая нефть (нефтяная), полный спектр продуктов актилирования, содержащих бутан; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов реакции изобутана с моноолефиновыми углеводородами, обычно содержащими количество углеродов от C_3 до C_5 . Оно состоит в основном из разветвленных насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} с некоторым количеством бутана и кипящих в диапазоне примерно от 35°C до 200°C (95°F - 428°F)).	649-282-00-2	271-267-0	68527-27-5	P
Дистилляты (нефтяные), производные от крекинга потока паров сырой нефти, очищенные растворителем, легкие, гидроочищенные; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса экстракции растворителем гидроочищенных легких дистиллятов от крекинга паров сырой нефти).	649-283-00-8	295-315-5	919995-53-8	P
Сырая нефть (нефтяная), C_{4-12} , продукт алкилирования бутана, с высоким содержанием изооктана; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при алкилировании бутанов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} с высоким содержанием изооктана и кипящих в диапазоне примерно от 35°C до 210°C (95°F - 410°F)).	649-284-00-3	295-430-0	92045-49-3	P
Углеводороды, гидроочищенные легкие дистилляты сырой нефти, очищенные растворителем; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке гидроочищенной сырой нефти с последующим процессом экстракции растворителем и перегонки. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 94°C до 99°C (201°F - 210°F)).	649-285-00-9	295-436-3	92045-55-1	P
Сырая нефть (нефтяная), изомеризации, C_6 -фракция; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке бензина, который был каталитически изомеризирован. Оно состоит в основном из изомеров гексана, кипящих в диапазоне примерно от 60°C до 66° C (140°F - 151°F)).	649-286-00-4	295-440-5	92045-58-4	P
Углеводороды, C_{6-7} , крекинга сырой нефти, очищенной растворителем; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при поглощении бензола из каталитически полностью гидрогенизированных остатков углерода с высоким содержанием бензола, которые были получены при перегонке от предварительно гидрогенизированной крекированной сырой нефти. Оно состоит в основном из парафиновых и нафтеновых углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_7 и кипящих в диапазоне примерно от 70°C до 100°C (158°F - 212°F)).	649-287-00-X	295-446-8	92045-64-2	P
Углеводороды, с высоким содержанием C_6 , гидроочищенные дистилляты легкой сырой нефти, очищенные растворителем; модифицированная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке гидроочищенной сырой нефти с последующей экстракцией растворителем. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов и кипит в диапазоне примерно от 65°C до 70°C (149°F -158°F)).	649-288-00-5	309-871-4	101316-67-0	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65°C до 230°C (148°F - 446°F). Содержит относительно большую часть ненасыщенных углеводородов).	649-289-00-0	265-055-7	64741-54-4	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20°C до 190°C (от - 4°F до 374°F). Содержит относительно большую часть ненасыщенных углеводородов).	649-290-00-6	265-056-2	64741-55-5	P
Углеводороды, C_{3-11} , дистилляты каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно до 204°C (400°F)).	649-291-00-1	270-686-6	68476-46-0	P
Сырая нефть (нефтяная), легкий дистиллят каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_1-C_5).	649-292-00-7	272-185-8	68783-09-5	P
Дистилляты (нефтяные), производные от крекинга паров сырой нефти; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке легкого дистиллята от крекинга паров сырой нефти. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов).	649-293-00-2	295-311-3	91995-50-5	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая, каталитического крекинга, обессеренная; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании каталитически крекированного дистиллята нефти процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 60°C до 200°C (140°F - 392°F)).	649-294-00-8	295-431-6	92045-50-6	P

Сырая нефть (нефтяная), легкая, каталитического крекинга, обессеренная; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании сырой нефти от процесса каталитического крекинга процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 35°C до 210°C (95°F - 410°F)).	649-295-00-3	295-441-0	92045-59-5	P
Углеводороды, C_{8-12} , каталитического крекинга, химически нейтрализованные; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке остатков от процесса каталитического крекинга, прошедших щелочную промывку. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 130 до 210°C (266°F - 410°F)).	649-296-00-9	295-794-0	92128-94-4	P
Углеводороды, C_{8-12} , дистилляты каталитического крекинга; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке остатков от процесса каталитического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 140 до 210°C (284°F - 410°F)).	649-297-00-4	309-974-4	101794-97-2	P
Углеводороды, C_{8-12} , каталитического крекинга, химически нейтрализованные, обессеренные; крекинговая сырая нефть с низкой точкой кипения	649-298-00-X	309-987-5	101896-28-0	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 190°C (95°F - 374°F). Оно содержит относительно большую часть ароматических и разветвленных углеводородов. Этот поток может содержать 10% по объему или более бензола).	649-299-00-5	265-065-1	64741-63-5	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке продуктов от процесса каталитического риформинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90 до 230°C (194°F - 446°F)).	649-300-00-9	265-070-9	64741-68-0	P
Дистилляты (нефтяные) пентанноотгонной колонны каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов от процесса каталитического риформинга. Оно состоит в основном из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от -49 до 63°C (от - 57°F до 145°F)).	649-301-00-4	270-660-4	68475-79-6	P
Углеводороды, C_{2-6} , C_{6-8} каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения	649-302-00-X	270-687-1	68476-47-1	P
Остатки (нефтяные), C_{6-8} каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(Комплексные остатки от процесса каталитического риформинга сырья C_{6-8} . Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_6).	649-303-00-5	270-794-3	68478-15-9	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая каталитического риформинга, неароматическая; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_8 и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 120°C (95°F - 248°F). Оно содержит относительно большую часть разветвленных углеводородов, ароматические компоненты извлечены).	649-304-00-0	270-993-5	68513-03-1	P
Дистилляты (нефтяный), головного погона прямогонная каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при каталитическом риформинге прямогонной сырой нефти с последующим делением на фракции потока. Оно состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_6).	649-305-00-6	271-008-1	68513-63-3	P
Нефтепродукты, продукты риформинга гидроочистителя формовочного электроустройства; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе гидроочистки-формовки и кипящее в диапазоне от 27 до 210°C (80°F - 410°F)).	649-306-00-1	271-058-4	68514-79-4	P
Сырая нефть (нефтяная, после полного риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученных при перегонке продуктов процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 230°C (95°F - 446°F)).	649-307-00-7	272-895-8	68919-37-9	P
Сырая нефть (нефтяная, каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса каталитического риформинга. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 220°C (90°F - 430°F). Содержит относительно большое количество ароматических и разветвленных углеводородов. Этот поток может содержать 10% по объему или более бензола).	649-308-00-2	273-271-8	68955-35-1	P
Дистилляты (нефтяные), легкие каталитического риформинга гидроочищенные; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание алкилбензолов, полученное при каталитическом риформинге сырой нефти. Оно состоит в основном из алкилбензолов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 160 до 180°C (320°F - 356°F)).	649-309-00-8	285-509-8	85116-58-1	P

Ароматические углеводороды, C_8 , производные от каталитического риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения.	649-310-00-3	295-279-0	91995-18-5	P
Ароматические углеводороды, C_{7-12} с высоким содержанием C_8 ; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения.(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отделении от фракции продукта крекинга нефтепродукта. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} (в основном C_8) и может содержать неароматические углеводороды, кипящие в диапазоне примерно от 130 до 200°C (266°F - 392°F)).	649-311-00-9	297-401-8	93571-75-6	P
Бензин, C_{5-11} , стабилизированный риформинговый с высоким содержанием октана; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов с высоким содержанием октана, полученное посредством каталитической дигидрогенерации в основном нафтеновой сырой нефти. Оно состоит в основном из ароматических и неароматических веществ, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 45 до 185°C (113°F -365°F)).	649-312-00-4	297-458-9	93572-29-3	P
Углеводороды, C_{7-12} , $C_{>9}$, с высоким содержанием ароматических веществ, тяжелая фракция риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отделении от фракции продукта риформинга нефтепродуктов. Оно состоит в основном из неароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 120 до 210°C (248°F - 380°F) и C_9 и выше ароматических углеводородов).	649-313-00-X	297-465-7	93572-35-1	P
Углеводороды, C_{5-11} , с высоким содержанием неароматических веществ, легкая фракция риформинга; риформинговая сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отделении от фракции продукта риформинга нефтепродуктов. Оно состоит в основном из неароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 125°C (94°F - 257°F), бензола и толуола).	649-314-00-5	297-466-2	93572-36-2	P
Сырая нефть (нефтяная) легкая, термического крекинга; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_8 и кипящих в диапазоне примерно от -10 до 130°C (14°F - 266°F)).	649-316-00-6	265-075-6	64741-74-8	P
Сырая нефть (нефтяная) тяжелая, термического крекинга; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 220°C (148°F - 428°F)).	649-317-00-1	265-085-0	64741-83-9	P
Дистилляты (нефтяные) тяжелые, ароматические; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов процесса термического крекинга этана и пропана. Эта кипящая при более высоких температурах фракция состоит в основном из C_5-C_7 ароматических углеводородов с некоторым количеством алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_5 . Этот поток может содержать бензол).	649-318-00-7	267-563-4	67891-79-6	P
Дистилляты (нефтяные) легкие, ароматические; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов от перегонки продуктов процесса термического крекинга этана и пропана. Эта кипящая при более высоких температурах фракция состоит в основном из C_5-C_7 ароматических углеводородов с некоторым количеством алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_5 . Этот поток может содержать бензол).	649-319-00-2	267-565-5	67891-80-9	P
Дистилляты (нефтяные) рафинат нефти, полученный от пиролиза при смешивании различных сортов бензинов; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от пиролизного разделения на фракции при 816°C сырой нефти и рафината. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода C_9 и кипящих примерно при 204°C (400°F)).	649-320-00-8	270-344-6	68425-29-6	P
Ароматические углеводороды, C_{6-8} , рафинат нефти, полученный от пиролиза при смешивании различных сортов бензинов; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от пиролизного разделения на фракции при 816°C (1 500°F) сырой нефти и рафината. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углерода C_6-C_8 , включая бензол).	649-321-00-3	270-658-3	68475-70-7	P
Дистилляты (нефтяные) сырая нефть термического крекинга и дизельное топливо; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки сырой нефти термического крекинга и/или дизельного топлива. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода C_5 и кипящих в диапазоне примерно от 33 до 60°C (91°F - 140°F)).	649-322-00-9	271-631-9	68603-00-9	P
Дистилляты (нефтяные) сырая нефть термического крекинга и дизельное топливо, C_5 - содержащий димер; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от десорбции перегонки сырой нефти термического крекинга и/или дизельного топлива. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углерода C_5 с некоторым количеством димеризованных C_5 олефинов и кипящих в диапазоне примерно от 33 до 184°C (91°F - 363°F)).	649-323-00-4	271-632-4	68603-01-0	P

Дистилляты (нефтяные), сырая нефть термического крекинга и дизельное топливо, экстрагируемые; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от десорбции перегонки сырой нефти термического крекинга и/или дизельного топлива. Оно состоит в основном из парафиновых и олефиновых углеводородов, в основном изоамелинов, таких как 2-метил-1-бутени 2-метил-2-бутен, и кипящих в диапазоне примерно от 31 до 40°C (88°F - 104°F)).	649-324-00-X	271-634-5	68603-03-2	P
Дистилляты (нефтяные), легкие, термического крекинга, дебутанизированные; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов процесса термического крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, в основном бензола).	649-325-00-5	273-266-0	68995-29-3	P
Сырая нефть (нефтяная) легкая, термического крекинга, обессеренная; сырая нефть термического крекинга с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от подвергания нефтяного дистиллята от высокотемпературного термического крекинга тяжелых фракций масла процессу обессеривания для преобразования меркаптанов. Оно состоит в основном из ароматических веществ, олефинов и насыщенных углеводородов, кипящих в диапазоне примерно от 20 до 100°C (68°F - 212°F)).	649-326-00-0	295-447-3	92045-65-3	P
Сырая нефть (нефтяная) гидроочищенная, тяжелая; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от обработки фракции нефти водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{13} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 230°C (149°F - 446°F)).	649-327-00-6	265-150-3	64742-48-9	P
Сырая нефть (нефтяная) гидроочищенная, легкая; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от обработки фракции нефти водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 190°C (от - 4°F до 374°F)).	649-328-00-1	265-151-9	64742-49-0	P
Сырая нефть (нефтяная) гидродесульфуризированная, легкая; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от процесса каталитической гидродесульфуризации. Оно состоит в основном углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20°C до 190°C (от - 4°F до 374°F)).	649-329-00-7	265-178-6	64742-73-0	P
Сырая нефть (нефтяная) гидродесульфуризированная, тяжелая; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное от процесса каталитической гидродесульфуризации. Оно состоит в основном углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90°C до 230°C (194°F - 446°F)).	649-330-00-2	265-185-4	64742-82-1	P
Дистилляты (нефтяные) гидроочищенные, средние, кипящие при средней температуре; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса гидроочистки средних дистиллятов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 127 до 188°C (262°F - 370°F)).	649-331-00-8	270-092-7	68410-96-8	P
Дистилляты (нефтяные) легкий дистиллят процесса гидроочистки; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса гидроочистки легких дистиллятов. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_9 и кипящих в диапазоне примерно от 3°C до 194°C (37°F - 382°F)).	649-332-00-3	270-093-2	68410-97-9	P
Дистилляты (нефтяные) гидроочищенная тяжелая сырая нефть, головной погон колонны деизогексанизации; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса гидроочистки тяжелой сырой нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от -49 до 68°C (от - 57°F до 155°F)).	649-333-00-9	270-094-8	68410-98-0	P
Ароматический растворитель (нефтяной), легкий ароматический, гидроочищенный; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 135 до 210°C (275°F - 410°F)).	649-334-00-4	270-988-8	68512-78-7	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, гидродесульфуризированная, термического крекинга; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделения на фракции гидродусульфуризированного дистиллята термического крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 23 до 195°C (73°F - 383°F)).	649-335-00-X	285-511-9	85116-60-5	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, гидроочищенная, содержащая циклоалкан; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке нефтяной фракции. Оно состоит в основном из алканов и циклоалканов, кипящих в диапазоне примерно от - 20 до 190°C (от - 4°F до 374°F)).	649-336-00-5	285-512-4	85116-61-6	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая, парового крекинга, гидрогенизованная; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения	649-337-00-0	295-432-1	92045-51-7	P
Сырая нефть (нефтяная), гидродесульфуризированная, полная; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное в процессе каталитической гидродесульфуризации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 250°C (86°F - 482°F)).	649-338-00-6	295-433-7	92045-52-8	P

Сырая нефть (нефтяная), гидроочищенная, легкая, парового крекинга; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное в при обработке нефтяной фракции, полученной от процесса пиролиза, водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 190°C (95°F - 374°F)).	649-339-00-1	295-438-4	92045-57-3	P
Углеводороды, C_{4-12} , сырая нефть крекинга, гидроочищенная; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное продукта сырой нефти парового крекинга и последующей каталитической отборной гидрогенизации смолообразующих веществ. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 230°C (86°F - 446°F)).	649-340-00-7	295-443-1	92045-61-9	P
Ароматический растворитель (нефтяной), гидроочищенный, легкий нафтеновый; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяной фракции водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из циклопарафиновых углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_7 и кипящих в диапазоне примерно от 73 до 85°C (163°F - 185°F)).	649-341-00-2	295-529-9	92062-15-2	P
Сырая нефть (нефтяная), гидрогенизированная, легкая, парового крекинга; гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное при отделении и последующей гидрогенизации продуктов процесса парового крекинга для производства этилена. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных парафинов, циклических парафинов и циклических ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 50 до 200°C (122°F - 392°F). Часть бензоловых углеводородов может различаться до 30% по весу, и поток может также содержать небольшие количества серы и кислородосодержащих компонентов).	649-342-00-8	296-942-7	93165-55-0	P
Углеводороды, C_{6-11} , гидроочищенные, деароматизированные;гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное как растворители, которые были подвергнуты гидроочистке для преобразования ароматических веществ в сырую нефть посредством каталитической гидрогенизацией).	649-343-00-3	297-852-0	93763-33-8	P
Углеводороды, C_{9-12} , гидроочищенные, деароматизированные;гидроочищенная сырая нефть с низкой точкой кипения(комплексное сочетание углеводородов, полученное как растворители, которые были подвергнуты гидроочистке для преобразования ароматических веществ в сырую нефть посредством каталитической гидрогенизацией).	649-344-00-9	297-853-6	93763-34-9	P
Растворитель стоддарда; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(Бесцветный, очищенный дистиллят нефти, свободный от прогорклого или неприятного запаха, который кипит в диапазоне примерно от 148,8 до 204,4°C (300°F - 400°F)).	649-345-00-4	232-489-3	8052-41-3	P
Конденсаты природного газа (нефтяные); Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, отделенное как жидкость от природного газа во внешнем сепараторе посредством ретроградной конденсации. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_{20} . Жидкость при атмосферной температуре и давлении).	649-346-00-X	265-047-3	64741-47-5	P
Природный газ (нефтяной), смесь жидкого сырья; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, отделенное как жидкость от природного газа в цехе рециркуляции газа посредством таких процессов как охлаждение или абсорбция. Оно состоит в основном из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_8).	649-347-00-5	262-048-9	64741-48-6	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, гидрокрекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов от дистилляции продуктов процесса гидрокрекинга. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 180°C (от - 4°F до 356°F)).	649-348-00-0	265-071-4	64741-69-1	P
Сырая нефть (нефтяная), тяжелая, гидрокрекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов от дистилляции продуктов процесса гидрокрекинга. Оно состоит в основном из насыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 230°C (148°F - 446°F)).	649-349-00-6	265-079-8	64741-78-2	P
Сырая нефть (нефтяная), обессеренная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное посредством подвергания сырой нефти процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от -10 до 230°C (14°F - 446°F)).	649-350-00-1	265-089-2	64741-87-3	P
Сырая нефть (нефтяная), обработанная кислотой; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное как рафинат от процесса обработки серной кислотой. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 90 до 230°C (194°F - 446°F)).	649-351-00-7	265-115-2	64742-15-0	P
Сырая нефть (нефтяная), химически нейтрализованная тяжелая; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, произведенное посредством процесса обработки для извлечения кислотных материалов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 65 до 230°C (149°F - 446°F)).	649-352-00-2	265-122-0	64742-22-9	P

Сырая нефть (нефтяная), химически нейтрализованная легкая; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, произведенное посредством процесса обработки для извлечения кислотных материалов. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 190°C (от - 4°F до 374°F)).	649-353-00-8	265-123-6	64742-23-0	P
Сырая нефть (нефтяная), каталитически депарафинизированная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от каталитической депарафинизации фракции нефти. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 230°C (95°F - 446°F)).	649-354-00-3	265-170-2	64742-66-1	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при дистилляции продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 190°C (от - 4°F до 374°F). Этот поток может содержать 10% по объему или более бензола).	649-355-00-9	265-187-5	64742-83-2	P
Растворитель из каменноугольной смолы (нефтяной); легкий ароматический; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки ароматических потоков. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 135 до 210°C (275°F - 410°F)).	649-356-00-4	265-199-0	64742-95-6	P
Ароматические углеводороды, C_{6-10} , обработанные кислотой, нейтрализованные; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-357-00-X	268-618-5	68131-49-7	P
Дистилляты (нефтяные); C_{3-5} , с высоким содержанием 2-метил-2-бутена; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов от перегонки углеводородов, обычно имеющих количество углеродов от C_3 до C_5 , в основном изопентан и 3-метил-1-бутен. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_5 , в основном 2-метил-2-бутен).	649-358-00-5	270-725-7	68477-34-9	P
Дистилляты (нефтяные), полимеризированные, нефтяные дистилляты парового крекинга, фракция C_{5-12} ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки полимеризированных нефтяных дистиллятов парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12}).	649-359-00-0	270-735-1	68477-50-9	P
Дистилляты (нефтяные), нефтяные дистилляты парового крекинга, фракция C_{5-12} ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от перегонки продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит из ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_{12}).	649-360-00-6	270-736-7	68477-53-2	P
Дистилляты (нефтяные), парового крекинга, фракция C_{5-10} , смешанные с легкой фракцией C_5 сырой нефти парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-361-00-1	270-738-8	68477-55-4	P
Экстракты (нефтяные), охлажденные кислотные, C_{4-6} ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание органических составляющих, произведенное на установке охлажденной кислотной экстракции насыщенных и ненасыщенных алифатических углеводородов, обычно с числом углеродов C_3-C_6 , в основном пентаны и амилены. Оно состоит из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6 , в основном C_5).	649-362-00-7	270-741-4	68477-61-2	P
Дистилляты (нефтяные), головной погон депентанизатора; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от газового потока каталитического крекинга. Оно состоит из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6).	649-363-00-2	270-771-8	68477-894-4	P
Остатки (нефтяные), оседающие в бутанотгонной колонне; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(Комплексные остатки от перегонки потока бутана. Они состоят из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6).	649-364-00-8	270-791-7	68478-12-6	P
Остаточные масла (нефтяные), колонны для отгонки изобутана; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(Комплексные остатки от атмосферной перегонки бутано-бутиленового потока. Они состоят из алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6).	649-365-00-3	270-795-9	68478-16-0	P
Сырая нефть (нефтяная), полной установки для коксования; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов установки жидкого коксования. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{15} и кипящих в диапазоне примерно от 43 до 250°C (110°F- 500°F)).	649-366-00-9	270-991-4	68513-02-0	P
Сырая нефть (нефтяная), средняя фракция, ароматическая парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, произведенное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 130 до 220°C (266°F - 428°F)).	649-367-00-4	271-138-9	68516-20-1	P

Сырая нефть (нефтяная), обработанная глиной полная прямогонная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки полной прямогонной сырой нефти природной или модифицированной глиной обычно в процессе фильтрации для извлечения присутствующих следов полярных компонентов и примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 220°C (от - 4°F до 429°F)).	649-368-00-X	271-262-3	68527-21-9	P
Сырая нефть (нефтяная), обработанная глиной легкая прямогонная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате обработки легкой прямогонной сырой нефти природной или модифицированной глиной обычно в процессе фильтрации для извлечения присутствующих следов полярных компонентов и примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{10} и кипящих в диапазоне примерно от 93 до 180°C (200°F - 356°F)).	649-369-00-5	271-263-9	68527-22-0	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, ароматическая парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_9 и кипящих в диапазоне примерно от 110 до 165°C (230°F - 329°F)).	649-370-00-0	271-264-4	68527-23-1	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, дебензольная парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов от процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 80 до 218°C (176°F - 424°F)).	649-371-00-6	271-266-5	68527-26-4	P
Сырая нефть (нефтяная), содержащая ароматические вещества; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-372-00-1	271-635-0	68603-08-7	P
Бензин, пиролиз, остатки бутаноотгонной колонны; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции остатков бутаноотгонной колонны. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном более C_5).	649-373-00-7	271-726-5	68606-10-0	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, обессеренная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании нефтяного дистиллята процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из насыщенных и ненасыщенных углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_3-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от -20 до 100°C (- 4°F - 212°F)).	649-374-00-2	272-206-0	68783-66-4	P
Конденсаты природного газа; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, отделенное и/или конденсированное из природного газа во время транспортировки и собранных на устьевом отверстии скважины и/или производства, сбора, передачи и распределения в углублениях трубопровода, скруберрах и т.п. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_8).	649-375-00-8	272-896-3	68919-39-1	J
Дистилляты (нефтяные), отпарной съемной колонны сырой нефти, Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от снятия продуктов отпарной колонны сырой нефти. Состоит из насыщенных алифатических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_2-C_6).	649-376-00-3	272-932-8	68921-09-5	P
Дистилляты (нефтяные), каталитического риформинга, легкие, фракции без ароматических веществ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, оставшееся после извлечения ароматических составляющих из легкой сырой нефти каталитического риформинга в процессе селективной абсорбции. Оно состоит в основном из парафиновых и циклических компонентов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_8 и кипящих в диапазоне примерно от 66 до 121°C (151°F - 250°F)).	649-377-00-9	285-510-3	85116-59-2	P
Бензин; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, состоящих в основном из парафинов, циклопарафинов, ароматических и олифенических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном более C_3 и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 260°C (86°F - 500°F)).	649-378-00-4	289-220-8	86290-81-5	P
Ароматические углеводороды, C_{7-8} , продукты деалкилирования, остатки перегонки; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-379-00-X	292-698-0	90989-42-7	P
Углеводороды, C_{4-6} , легкие, от депентанизатора, ароматические, гидроочищенные; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное в результате первого перекачивания из колонны депентанизатора перед гидроочисткой загружаемых ароматических веществ. Оно состоит в основном из парафиновых и циклических компонентов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6 , в основном пентанов и пентенов и кипящих в диапазоне примерно от 25 до 40°C (77°F - 104°F)).	649-380-00-5	295-298-4	91995-38-9	P
Дистилляты (нефтяные), сырая нефть, выдержанная при высокой температуре, парового крекинга; с высоким содержанием C_5 ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти парового крекинга, выдержанной при высокой температуре. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6 , в основном C_5)	649-381-00-0	295-302-4	91995-41-4	P

Дистилляты (нефтяные), растворитель легкой сырой нефти каталитического риформинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при экстракции растворителя нефтяной фракции каталитического риформинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_8 , и кипящих в диапазоне примерно от 100 до 200°C (212°F - 392°F)).	649-382-00-6	295-331-2	91995-68-5	P
Сырая нефть (нефтяная), гидродесульфуризированная легкая, деароматизированная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке гидродесульфуризированных и деароматизированных легких нефтяных фракций. Оно состоит в основном из парафинов C_7 и циклопарафинов, кипящих в диапазоне примерно от 90 до 100°C (194°F - 212°F)).	649-383-00-1	295-434-2	92045-53-9	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, с высоким содержанием C_5 , обессеренная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании сырой нефти процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или для извлечения кислотных примесей. Оно состоит из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_5 , в основном C_5 , и кипящих в диапазоне примерно от - 10 до 35°C (14°F - 95°F)).	649-384-00-7	295-442-6	92045-60-8	P
Углеводороды, C_{8-11} , сырая нефть крекинга, остатки толуола; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти крекинга, предварительно гидрогенизированной. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{11} , и кипящих в диапазоне примерно от 130 до 205°C (266°F - 401°F)).	649-385-00-2	295-444-7	92045-62-0	P
Углеводороды, C_{4-11} , сырая нефть крекинга, без ароматических веществ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от сырой нефти крекинга, предварительно гидрогенизированной после дистилляционного отделения бензол- и толуол-содержащих остатков углеводородов и фракций, кипящих при более высоких температурах. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_{11} , в основном C_5 , и кипящих в диапазоне примерно от 30 до 205°C (86°F - 401°F)).	649-386-00-8	295-445-2	92045-63-1	P
Сырая нефть (нефтяная), выдержанная при высокой температуре, парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при разделении на фракции сырой нефти парового крекинга после извлечения в процессе выдержки при высокой температуре. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_4-C_6 , и кипящих в диапазоне примерно от 0 до 80°C (32°F - 176°F)).	649-387-00-3	296-028-8	92201-97-3	P
Дистилляты (нефтяные), с высоким содержанием C_6 ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке нефтяного сырья. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_7 , с высоким содержанием C_6 , и кипящих в диапазоне примерно от 60 до 70°C (140°F - 158°F)).	649-388-00-9	296-903-4	93165-19-6	P
Бензин, пиролиз, гидрогенизированный; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(Фракции перегонки гидрогенизации бензина пиролиза, кипящие в диапазоне примерно от 20 до 200°C (68°F - 392°F)).	649-389-00-4	302-639-3	94114-03-1	P
Дистилляты (нефтяные), парового крекинга, фракция C_{8-12} , полимеризированная, легкой перегонки; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке полимеризированных фракций C_{8-12} от нефтяных дистиллятов парового крекинга. Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_8-C_{12}).	649-390-00-X	305-750-5	95009-23-7	P
Экстракты (нефтяные), тяжелый растворитель каменноугольной смолы, обработанные глиной; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке нефтяного экстракта тяжелого растворителя каменноугольной смолы отбеливающей глиной. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_{10} , и кипящих в диапазоне примерно от 80 до 180°C (175°F - 356°F)).	649-391-00-5	308-261-5	97926-43-7	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, дебензольная парового крекинга, термически обработанная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке и перегонке дебензольной легкой сырой нефти парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_{12} и кипящих в диапазоне примерно от 95 до 200°C (203°F - 392°F)).	649-392-00-0	308-713-1	98219-46-6	P
Сырая нефть (нефтяная), легкая, парового крекинга, термически обработанная; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при обработке и перегонке легкой сырой нефти парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_5-C_6 и кипящих в диапазоне примерно от 35 до 80°C (95°F - 176°F)).	649-393-00-6	308-714-7	98219-47-7	P
Дистилляты (нефтяные), C_{7-9} , с высоким содержанием C_8 , гидродесульфуризированные, деароматизированные; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке легких фракций, гидродесульфуризированных и деароматизированных. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_7-C_9 , в основном парафинов и циклопарафинов C_8 , кипящих в диапазоне примерно от 120 до 130°C (248°F - 266°F)).	649-394-00-1	309-862-5	101316-56-7	P

Углеводороды, C_{6-8} , гидрогенизированные, поглощенно-деароматизированные, рафинирования толуола; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное во время поглощения толуола от фракции углеводорода от крекированного дизельного топлива, обработанного водородом в присутствии катализатора. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном в диапазоне C_6-C_8 , кипящих в диапазоне примерно от 80 до 135°C (176°F - 275°F)).	649-395-00-7	309-870-9	101316-66-9	P
Сырая нефть (нефтяная), гидродесульфуризированная полная из установки для коксования; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное от разделения на фракции дистиллята гидродесульфуризации из установки коксования. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_5-C_{11} и кипящих при температуре в диапазоне примерно от 23 до 196°C (73°F - 385°F))	649-396-00-2	309-879-8	101316-76-1	P
Сырая нефть (нефтяная), обессеренная, легкая; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная (комплексное сочетание углеводородов, полученное при подвергании сырой нефти процессу обессеривания для преобразования меркаптанов или извлечения кислотных примесей. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_5-C_8 и кипящих при температуре в диапазоне примерно от 20 до 130°C.)	649-397-00-8	309-976-5	101795-01-1	P
Углеводороды, C_{3-6} , с высоким содержанием C_5 , сырая нефть парового крекинга; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке сырой нефти парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов в основном C_3-C_6 , в основном C_5).	649-398-00-3	310-012-0	102110-14-5	P
Углеводороды, с высоким содержанием C_5 , содержащие дициклопентадиен; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов процесса парового крекинга. Оно состоит в основном из углеводородов, имеющих количество углеродов C_5 и дициклопентадиена, и кипящее в диапазоне примерно от 30 до 170°C (86°F - 338°F)).	649-399-00-9	310-013-6	102110-15-6	P
Остатки (нефтяные), легкие парового крекинга, ароматические; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная(комплексное сочетание углеводородов, полученное при перегонке продуктов парового крекинга или подобных процессов после снятия очень легких продуктов в виде остатков, начинающихся с углеводородов, имеющих количество углеродов более C_5 . Оно состоит в основном из ароматических углеводородов, имеющих количество углеродов C_5 и кипящих при температуре выше примерно 40°C (104°F)).	649-400-00-2	310-057-6	102110-55-4	P
Углеводороды, $C_{\geq 5}$, с высоким содержанием C_{5-6} ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-401-00-8	270-690-8	68476-50-6	P
Углеводороды, с высоким содержанием C_5 ; Сырая нефть с низкой точкой кипения - неопределенная	649-402-00-3	270-695-5	68476-55-1	P
Ароматические углеводороды, C_{8-10} ; легкие редистилляты масла, с высокой температурой кипения	649-403-00-9	292-695-4	90989-39-2	P

Приложение 5

Статья 30 - Вещества, токсичные для репродуктивной функции: категория 1А (Таблица 3.1.)/ категория 1 (Таблица 3.2.)

Вещества	Индекс N	EC N	CAS N	Примечание
Монооксид углерода	006-001-00-2	211-128-3	630-08-0	
Гексафторсиликат свинца	009-014-00-1	247-278-1	25808-74-6	
Шламы и осадки, электролитического рафинирования меди, обезмеженные	028-015-00-8	305-433-1	94551-87-8	
Кремниевая кислота, свинцово-никелевая соль	028-050-00-9	-	68130-19-8	
Свинцовые составляющие за исключением тех, которые определены в других статьях настоящего Приложения	082-001-00-6			A
Свинецалкилы	082-002-00-1			A
Азид свинца	082-003-00-7	236-542-1	13424-46-9	
Хромат свинца	082-004-00-2	231-846-0	7758-97-6	
Ди(ацетат) свинца	082-005-00-8	206-104-4	301-04-2	
Бис(ортофосфат) трисвинца	082-006-00-3	231-205-5	7446-27-7	
Ацетат свинца	082-007-00-9	215-630-3	1335-32-6	
Метансульфонат свинца (II)	082-008-00-4	401-750-5	17570-76-2	
C.I. Желтый пигмент 34; (Это вещество определено в Цветовом индексе по Конституции цветовых индексов N C.I. 77603.)	082-009-00-X	215-693-7	1344-37-2	
C.I. Красный пигмент 104; (Это вещество определено в Цветовом индексе по Конституции цветовых индексов N C.I. 77605.)	082-010-00-5	235-759-9	12656-85-8	
Вторичный кислый арсенат свинца	082-011-00-0	232-064-2	7784-40-9	
1,2-дибром-3-хлорпропан	602-021-00-6	202-479-3	96-12-8	
2-бромпропан	602-085-00-5	200-855-1	75-26-3	
Варфарин; 4-гидрокси-3-(3-оксо-1-фенилбутил)кумарин	607-056-00-0	201-377-6	81-81-2	
2,4,6-тринитрорезорциноксид свинца, стифнат свинца	609-019-00-4	239-290-0	15245-44-0	

Приложение 6

Статья 30 - Вещества, токсичные для репродуктивной функции: категория 1B (Таблица 3.1.)/ категория 2 (Таблица 3.2.)

Вещества	Индекс N	EC N	CAS N	Примечание
Дибутилолово гидроборат	005-006-00-7	401-040-5	75113-37-0	
Борная кислота; [1]Борная кислота, непереработанная, натуральная, содержащая более 85% H_3BO_3 рассчитанная по сухому весу; [2]	005-007-00-2	233-139-2 [1]234-343-4 [2]	10043-35-3 [1]11113-50-1 [2]	
Двуокись бора;Оксид бора	005-008-00-8	215-125-8	1303-86-2	
Динатрий тетраборат, безводный;Борная кислота, соль двунатрия; [1]Тетрабор динатрий гептаоксид, гидрат; [2]Ортоборная кислота, соль натрия; [3]	005-011-00-4	215-540-4 [1]235-541-3 [2]237-560-2 [3]	1330-43-4 [1]12267-73-1 [2]13840-56-7 [3]	
Динатрий тетраборат декагидрат;Декагидрат бура	005-011-01-1	215-540-4	1303-96-4	
Динатрия тетраборат пентагидрат;Пентагидрат бура	005-011-02-9	215-540-4	12179-04-3	
Перборат натрия; [1]Пероксометаборат натрия; [2]Пероксоборат натрия;[содержащий]	005-017-00-7	239-172-9 [1]231-556-4 [2]	15120-21-5 [1]7632-04-4 [2]	

Перборат натрия; [1]Пероксометаборат натрия; [2]Пероксоборат натрия;[содержащий $\geq 0{,}1\%$ (w/w) частиц с аэродинамическим диаметром ниже 50 μm]	005-017-01-4	239-172-9 [1]231-556-4 [2]	15120-21-5 [1]7632-04-4 [2]	
Перборная кислота ($H_3BO_2(O_2)$), тригидрат соли мононатрия; [1]Перборная кислота, соль натрия, тетрагидрат; [2]Перборная кислота ($HBO(O_2)$), соль натрия, тетрагидрат; [3]Гексагидрат пероксобората натрия;[содержащий]	005-018-00-2	239-172-9 [1]234-390-0 [2]231-556-4 [3]	13517-20-9 [1]37244-98-7 [2]10486-00-7 [3]	
Перборная кислота ($H_3BO_2(O_2)$), тригидрат соли мононатрия; [1]Перборная кислота, соль натрия, тетрагидрат; [2]Перборная кислота ($HBO(O_2)$), соль натрия, тетрагидрат; [3]Гексагидрат пероксобората натрия;[содержащий]	005-018-01-X	239-172-9 [1]234-390-0 [2]231-556-4 [3]	13517-20-9 [1]37244-98-7 [2]10486-00-7 [3]	
Перборная кислота, соль натрия; [1]Перборная кислота, соль натрия, моногидрат; [2]Перборная кислота ($H_3BO_2(O_2)$), соль мононатрия, моногидрат; [3]Пероксоборат натрия;[содержащий]	005-019-00-8	234-390-0 [1]234-390-0 [2]231-556-4 [3]	11138-47-9 [1]12040-72-1 [2]10332-33-9 [3]	
Перборная кислота, соль натрия; [1]Перборная кислота, соль натрия, моногидрат; [2]Перборная кислота ($H_3BO_2(O_2)$), соль мононатрия, моногидрат; [3]Пероксоборат натрия;[содержащий $\geq 0{,}1\%$ (w/w) частиц с аэродинамическим диаметром ниже 50 μm]	005-019-01-5	234-390-0 [1]234-390-0 [2]231-556-4 [3]	11138-47-9 [1]12040-72-1 [2]10332-33-9 [3]	
Линурон (ISO)3-(3,4-дихлорфенил)-1-метокси-1-метилмочевина	006-021-00-1	206-356-5	330-55-2	
6-(2-хлороэтил)-6-(2-метоксиэтокси)-2,5,7,10-тетраокса-6-кремнийиндекан; этацелацил	014-014-00-X	253-704-7	37894-46-5	
Флузилазол (ISO); бис(4-фторфенил)-(метил)-(1H-1,2,4-триазол-1-илметил)-силан	014-017-00-6		85509-19-9	
Смесь: 4-[[бис-(4-фторофенил)-метилсилил]метил]-4H-1,2,4-триазол; 1-[[бис-(4-фторфенил_метил-селил]метил]-1H-1,2,4-триазол	014-019-00-7	403-250-2	-	
(4-этоксифенил)(3-(4-фторо-3-феноксифенил)пропил) диметилсилан	014-036-00-X	405-020-7	105024-66-6	
Три(2-хлорэтил)фосфат	015-102-00-0	204-118-5	115-96-8	
Глюфосинат аммоний (ISO);аммоний 2-амино-4-(гидрокси-метилфосфинил)бутират	015-155-00-X	278-636-5	77182-82-2	
Дихромат кальция	024-002-00-6	231-906-6	7778-50-9	
Дихромат аммония	024-003-00-1	232-143-1	7789-09-5	
Дихромат натрия	024-004-00-7	234-190-3	10588-01-9	
Хромат натрия	024-018-00-3	231-889-5	7775-11-3	
Дихлорид кобальта	027-004-00-5	231-589-4	7646-79-9	
Сульфат кобальта	027-005-00-0	233-334-2	10124-43-3	
Ацетат кобальта	027-006-00-6	200-755-8	71-48-7	
Нитрат кобальта	027-009-00-2	233-402-1	10141-05-6	
Карбонат кобальта	027-010-00-8	208-169-4	513-79-1	

Тетракарбонил никеля	028-001-00-1	236-669-2	13463-39-3	
Дигидроксид никеля; [1]Гидроксид никеля; [2]	028-008-00-X	235-008-5 [1]234-348-1 [2]	12054-48-7 [1]11113-74-9 [2]	
Сульфат никеля	028-009-00-5	232-104-9	7786-81-4	
Карбонат никеля;Основной карбонат никеля;	028-010-00-0			
Угольная кислота, соль никеля (2+); [1]		222-068-2 [1]	3333-67-3 [1]	
Угольная кислота, соль никеля; [2]		240-408-8 [2]	16337-84-1 [2]	
[μ -[карбонато(2-)-O:O']]дигидрокси триникель; [3]		265-748-4 [3]	65405-96-1 [3]	
[карбонато(2-)]тетрагидрокси-триникель; [4]		235-715-9 [4]	12607-70-4 [4]	
Дихлорид никеля	028-011-00-6	231-743-0	7718-54-9	
Динитрат никеля; [1]	028-012-00-1	236-068-5 [1]	13138-45-9 [1]	
Азотная кислота, соль никеля; [2]		238-076-4 [2]	14216-75-2 [2]	
Шламы и осадки, электролитического рафинирования меди, обезмеженные, сульфат никеля	028-014-00-2	295-859-3	92129-57-2	
Диперхлорат никеля;Хлорная кислота, соль никеля (II)	028-016-00-3	237-124-1	13637-71-3	
Би(сульфат) дикалий никеля; [1]	028-017-00-9	237-563-9 [1]	13842-46-1 [1]	
Би(сульфат) диаммоний никеля; [2]		239-793-2 [2]	15699-18-0 [2]	
Би(сульфамидат) никеля;Сульфамат никеля	028-018-00-4	237-396-1	13770-89-3	
Би(тетрафторборат) никеля	028-019-00-X	238-753-4	14708-14-6	
Диформат никеля; [1]	028-021-00-0	222-101-0 [1]	3349-06-2 [1]	
Муравьиная кислота, соль никеля; [2]		239-946-6 [2]	15843-02-4 [2]	
Муравьиная кислота, медно-никелевая соль; [3]		268-755-0 [3]	68134-59-8 [3]	
Ди(ацетат) никеля; [1]Ацетат никеля; [2]	028-022-00-6	206-761-7 [1]239-086-1 [2]	373-02-4 [1]14998-37-9 [2]	
Дибензоат никеля	028-024-00-7	209-046-8	553-71-9	
Би(4-циклогексилбутират) никеля	028-025-00-2	223-463-2	3906-55-6	
Стеарат никеля (II);Октадеканоат никеля (II)	028-026-00-8	218-744-1	2223-95-2	
Дилактат никеля	028-027-00-3	-	16039-61-5	
Октаноат никеля (II)	028-028-00-9	225-656-7	4995-91-9	
Дифторид никеля; [1]	028-029-00-4	233-071-3 [1]	10028-18-9 [1]	
Дибромид никеля; [2]		236-665-0 [2]	13462-88-9 [2]	
Дииодид никеля; [3]		236-666-6 [3]	13462-90-3 [3]	
Фторид калия никеля; [4]		- [4]	11132-10-8 [4]	
Гексафторосиликат никеля	028-030-00-X	247-430-7	26043-11-8	

Селенат никеля	028-031-00-5	239-125-2	15060-62-5	
Дитиоцианат никеля	028-046-00-7	237-205-1	13689-92-4	
Дихромат никеля	028-047-00-2	239-646-5	15586-38-6	
Дихлорат никеля; [1]	028-053-00-5	267-897-0 [1]	67952-43-6 [1]	
Дибромат никеля; [2]		238-596-1 [2]	14550-87-9 [2]	
Этилгидросульфат, соль никеля (II); [3]		275-897-7 [3]	71720-48-4 [3]	
Трифторацетат никеля (II); [1]	028-054-00-0	240-235-8 [1]	16083-14-0 [1]	
Пропионат никеля (II); [2]		222-102-6 [2]	3349-08-4 [2]	
Никель би(бензолсульфонат); [3]		254-642-3 [3]	39819-65-3 [3]	
Гидроцитрат никеля (II); [4]		242-533-3 [4]	18721-51-2 [4]	
Лимонная кислота, аммоний-никелевая соль; [5]		242-161-1 [5]	18283-82-4 [5]	
Лимонная кислота, соль никеля; [6]		245-119-0 [6]	22605-92-1 [6]	
Никель би(2-этилгексаноат); [7]		224-699-9 [7]	4454-16-4 [7]	
2-этилгексановая кислота, соль никеля; [8]		231-480-1 [8]	7580-31-6 [8]	
Диметилгексановая кислота, соль никеля; [9]		301-323-2 [9]	93983-68-7 [9]	
Никель (II) изооктаноат; [10]		249-555-2 [10]	29317-63-3 [10]	
Накель озооктаноат; [11]		248-585-3 [11]	27637-46-3 [11]	
Никель би(изононаноат); [12]		284-349-6 [12]	84852-37-9 [12]	
Никель (II) неононаноат; [13]		300-094-6 [13]	93920-10-6 [13]	
Никель (II) изодеканоат; [14]		287-468-1 [14]	85508-43-6 [14]	
Никель (II) неодеканоат; [15]		287-469-7 [15]	85508-44-7 [15]	
Неодекановая кислота, соль никеля; [16]		257-447-1 [16]	51818-56-5 [16]	
Никель (II) неоандеканоат; [17]		300-093-0 [17]	93920-09-3 [17]	
Би(D-глюконатоо- O_1 , O_2)никель; [18]		276-205-6 [18]	71957-07-8 [18]	
Никель 3,5-би(терт-бутил)-4-гидрокси-бензоат (1:2); [19]		258-051-1 [19]	52625-25-9 [19]	
Пальмитат никеля (II); [20]		237-138-8 [20]	13654-40-5 [20]	
(2-этилгексаноато-O)(изононаноато-O)никель; [21]		287-470-2 [21]	85508-45-8 [21]	
(изононаноато-O)(изооктаноато-O)никель; [22]		287-471-8 [22]	85508-46-9 [22]	
(изооктаноато-O)(неодеканоато-O)никель; [23]		284-347-5 [23]	84852-35-7 [23]	
(2этилгексаноато-O)(изодеканоато-O)никель; [24]		284-351-7 [24]	84852-39-1 [24]	
(2-этилгексаноато-O)(неодеканоато-O)никель; [25]		285-698-7 [25]	85135-77-9 [25]	
(изодеканоато-O)(изоактаноато-O)никель; [26]		285-909-2 [26]	85166-19-4 [26]	
(изодеканоато-O)(изононаноато-O)никель1; [27]		284-348-0 [27]	84852-36-8 [27]	
(изононаноато-O)(неодеканоато-O)никель; [28]		287-592-6 [28]	85551-28-6 [28]	
Жирные кислота, C_{6-19} -разветвленные, соли никеля; [29]		294-302-1 [29]	91697-41-5 [29]	
Жирные кислоты, C_{8-18} и C_{18} -ненасыщенные, соли никеля; [30]		283-972-0 [30]	84776-45-4 [30]	
2,7-Нафталиндисульфоновая кислота, соль никеля (II); [31]		- [31]	72319-19-8 [31]	
Фторид кадмия	048-006-00-2	232-222-0	7790-79-6	

Хлорид кадмия	048-008-00-3	233-296-7	10108-64-2	
Сульфат кадмия	048-009-00-6	233-331-6	10124-36-4	
Дибутилолово дихлорид;(DBTC)	050-022-00-X	211-670-0	683-18-1	
Ртуть	080-001-00-0	231-106-7	7439-97-6	
Бензо[a]пирен; бензо[d,e,f]хризен	601-032-00-3	200-028-5	50-32-8	
1-бромпропанБромистый пропилn-бромистый пропил	602-019-00-5	203-445-0	106-94-5	
1,2,3-трихлорпропан	602-062-00-X	202-486-1	96-18-4	D
Дифенилэфир; производные октабромо	602-094-00-4	251-087-9	32536-52-0	
2-метоксиэтанол; этилен гликоль моноэтил эфир; метилгликоль	603-011-00-4	203-713-7	109-86-4	
2-этоксиэтанол; этилен гликоль моноэтил эфир; этилгликоль	603-012-00-X	203-804-1	110-80-5	
1,2-Диметоксиэтан этилен гликоль диметил эфирEGDME	603-031-00-3	203-794-9	110-71-4	
2,3-эпоксипропан-1-ол; глицид оксиранметанол	603-063-00-8	209-128-3	556-52-5	
2-метоксипропанол	603-106-00-0	216-455-5	1589-47-5	
Бис(2-метоксиэтил) эфир	603-139-00-0	203-924-4	111-96-6	
R-2,3-эпокси-1-пропанол	603-143-002-	404-660-4	57044-25-4	
1,2-бис(2-метоксиэтокси)этанTEGDME;Триэтилен диметил эфир; триглим	603-176-00-2	203-977-3	112-49-2	
2-(2-аминоэтиламино)этанол(AEEA)	603-194-00-0	203-867-5	111-41-1	
1,2-Диэтоксиэтан	603-208-00-5	211-076-1	629-14-1	
4,4'-изобутилэтилидендифенол; 2,2-бис (4'-гидроксифенил)-4-метилпентан	604-024-00-8	401-720-1	6807-17-6	
(E)-3-[1-[4-[2-(диметиламино)этокси]фенил]-2-фенилбут-1-енил]фенол	604-073-00-5	428-010-4	82413-20-5	
N-метил-2-пирролидон;1-Метид1-2-пирролидон	606-021-00-7	212-828-1	872-50-4	
Тетрагидротиопиран-3-карбоксал-дегид	606-062-00-0	407-330-8	61571-06-0	
2-бутирил-3-гидрокси-5-тиоциклогексан-3-ил-циклогекс-2-ен-1-он	606-100-00-6	425-150-8	94723-86-1	
Циклический 3-(1,2-этандиилацетал)-эстра-5(10),9(11)-диэн-3,17-дион	606-131-00-5	427-230-8	5571-36-8	
2-метоксиэтил ацетат; этилен гликоль монометил эфир ацетат; метилгликоль ацетат	607-036-00-1	203-772-9	110-49-6	
2-этоксиэтил ацетат; этилен гликоль моноэтил эфир ацетат; этилгликоль ацетат	607-037-00-7	203-839-2	111-15-9	

2-этилгексил 3,5-бис(1,1-диметилэтил)-4-гидроксифенил метил тио ацетат	607-203-00-9	279-452-8	80387-97-9	
Бис(2-метоксиэтил) фталат	607-228-00-5	204-212-6	117-82-8	
2-метоксипропил ацетат	607-251-00-0	274-724-2	70657-70-4	
Флуазифол-бутил (ISO) , бутил (RS)-2-[4-(5-3-фторметил-2-пиридилокси)фенокси] пропионат	607-304-00-8	274-125-6	69806-50-4	
Винкозолин (ISO); N-3,5-дихлорфенил-5-метил-5винил-1,3-оксазолидин-2,4-дион	607-307-00-4	256-599-6	50471-44-8	
Метоксиуксусная кислота	607-312-00-1	210-894-6	625-45-6	
Бис(2-этилгексил) фталат; ди-(2-этилгексил) фталат; DEHP	607-317-00-9	204-211-0	117-81-7	
Дибутил фталат; DBP	607-318-00-4	201-557-4	84-74-2	
(+/-)тетрагидрофурфурил (R)-2-[4-(6-хлорквиноксалин-2-илокси)фенилокси]пропионат	607-373-00-4	414-200-4	119738-06-6	
1,2-бензолдикарбоновая кислота, дипентилэфир, разветвленные и линейные [1]	607-426-00-1	284-032-2 [1]	84777-06-0 [1]	
n-пентил-изопентилфталат [2]		[2]	[2]	
ди-n-пентил фталат [3]		205-017-9 [3]	131-18-0 [3]	
диизопентилфталат [4]		210-088-4[4]	605-50-5[4]	
Бенизил бутил фталат BBP	607-430-00-3	201-622-7	85-68-7	
1,2- бензолдикарбоновая кислотади-C7-11 разветвленные и линейные алкилэфиры	607-480-00-6	271-084-6	68515-42-4	
1,2-Бензолдикарбоновая кислота; $Di-C_{6-8}$ -разветвленные алкилэфиры,С высоким содержанием С7	607-483-00-2	276-158-1	71888-89-6	
Смесь: динатрий 4-(2-этоксикарбонил-4-(5-(3-этоксикарбонил-5-гидрокси-1-(4-сульфонатфенил) пиразол-4-ил)пента-2,4-диэнилидин)-4,5-дигидро-5-оксопиразол-1-ил)бензолсульфонат;Тринатрий (4-(3-этоксикарбонил-4-(5-(3-этоксикарбонил-5-оксидо-1-(4-сульфонатфенил)пиразол-4-ил)пента-2,4-диэнилидин)-4,5-дигидро-5-оксопиразол-1-ил)бензолсульфонат	607-487-00-4	402-660-9	-	
Диизобутил фталат	607-623-00-2	201-553-2	84-69-5	
Перфтороктановая сульфоновая кислота;	607-624-00-8			
Гептадекафтороктан-1-сульфоновая кислота; [1]		217-179-8 [1]	1763-23-1 [1]	
Перфтороктансульфонат калия;Гептадекафтороктан-1-сульфонат калия; [2]		220-527-1 [2]	2795-39-3 [2]	
Диэтаноламин перфтороктан сульфонат; [3]		274-460-8 [3]	70225-14-8 [3]	
Перфтороктан сульфонат аммония;Гептадекафтороктан сульфонат аммония; [4]		249-415-0 [4]	29081-56-9 [4]	
Перфтороктан сульфонат лития;Гептадекафтороктансульфонат лития; [5]		249-644-6 [5]	29457-72-5 [5]	
Динокап (ISO)(RS)-2,6-динитро-4-октилфенилкротонаты и (RS)-2,4-динитро-6-октилфенил кронаты, в которых "октил" - это реакционная масса 1-метилгептил, 1-этилгексил и 1-пропилпентил групп	609-023-00-6	254-408-0	39300-45-3	
Бинапакрил (ISO); 2-сек-бутил-4,6-динитрофенил-3-метилкротонат	609-024-00-1	207-612-9	485-31-4	
Диносеб; 6-сек-бутил-2,4-динитрофенол	609-025-00-7	201-861-7	88-85-7	
Соли и эфиры диносеба за исключением тех, которые определены отдельно в настоящем Приложении	609-026-00-2			
Динотерб; 2-терт-бутил-4,6-динитрофенол	609-030-00-4	215-813-8	1420-07-1	
Соли и эфиры динотерба	609-031-00-X			

Нитрофен (ISO); 2,4 дихлорфенил 4-нитрофенил эфир	609-040-00-9	217-406-0	1836-75-5	
Метил-ONN-азоксиметил ацетат; метил азокси метил ацетат	611-004-00-2	209-765-7	592-62-1	
2-[2-гидрокси-3-(2-хлорфенил) карбомоил-1-нафтилазо]-7-[2-гидрокси-3-(3-метилфенил)сарбамоил-1-нафимлазо]флуорен-9-он	611-131-00-3	420-580-2		
Азафенидин	611-140-00-2		68049-83-2	
Хлор-N,N-диметилформиминиум хлорид	612-250-00-3	425-970-6	3724-43-4	
7-Метокси-6-(3-морфолин-4-ил-пропокси)-3Н-хиназолин-4-он;[содержащий ≥ 0,5% формамида(EC No 200-842-0)]	612-253-01-7	429-400-7	199327-61-2	
Тридеморф (ISO); 2,6-диметил-4-тридецилморфолин	613-020-00-5	246-347-3	24602-86-6	
Тиомочевина этилена; имидазолидин-2-тион; 2-имидазолин-2-тиол	613-039-00-9	202-506-9	96-45-7	
Карбендазим (ISO)метил бензимидазол-2-илкарбамат	613-048-00-8	234-232-0	10605-21-7	
Беномил (ISO)метил 1-(бутилкарбамоил) бензимидазол-2-илкарбамат	613-049-00-3	241-775-7	17804-35-2	
Циклогексимид	613-140-00-8	200-636-0	66-81-9	
Флумиоксазин (ISO); N-(7-фторо-3,4-дигидро-3-оксо-4-проп-2-инил-2Н-1,4-бензоксазин-6-ил)циклогекс-1-ин-1,2-дикарбоксамид	613-166-00-X	-	103361-09-7	
(2RS, 3RS)-3-(2-хлорфенил)-2-(4-фторфенил)-[(1Н-1,2,4-триазол-1-ил)-метил]оксиран	613-175-00-9	406-850-2	106325-08-0	
3-этил-2-метил-2-(3-метилбутил)-1,3-оксазолидин	613-191-00-6	421-150-7	143860-04-2	
Смесь: 1,3,5-трис(3-аминометилфенил)-1,3,5-(1Н,3Н,5Н)-триазин-2,4,6-трион;Смесь олигомеров 3,5-бис(3-аминометилфенил)-1-поли[3,5-бис(3-аминометилфенил)-2,4,6-триоксо-1,3,5-(1Н,3Н,5Н)-триазин-1-ил]-1,3,5-(1Н,3Н,5Н)-триазин-2,4,6-трион	613-199-00-X	421-550-1	-	
Кетоконазол;1-[4-[4-[[(2SR,4RS)-2-(2,4-дихлорфенил)-2-(имидазол-1-илметил)-1,3-диоксолан-4-ил]метокси]фенил]-пиперазин-1-ил]этанон	613-283-00-6	265-667-4	65277-42-1	
Калий 1-метил-3-морфолино-карбонил-4-[3-(1-метил-3-морфолинокарбонил-5-оксо-2-пиразолин-4-илиден)-1-пропенил]пиразол-5-олат;[содержащий ≥0,5% N,N-диметил-формамид (EC No 200-679-5)]	613-286-01-X	418-260-2	183196-57-8	
N,N-диметилформамид; диметил формамид	616-001-00-X	200-679-5	68-12-2	
N,N-диметилацетамид	616-011-00-4	204-826-4	127-19-5	
Формамид	616-052-00-8	200-842-0	75-12-7	
N-метилацетамид	616-053-00-3	201-182-6	79-16-3	
N-метилформамид	616-056-00-X	204-624-6	123-39-7	
N-[6,9-дигидро-9-[[2-гидрокси-1-(гидроксиметил) этокси]метил]-6-оксо-1Н-пурин-2-ил]ацетамид	616-148-00-X	424-550-1	84245-12-5	
N,N-(диметиамино) тиоацетамид гидрохлорид	616-180-00-4	435-470-1	27366-72-9	

Приложение 7

Специальные положения маркировки изделий, содержащих асбест

1. Все изделия, содержащие асбест, должны иметь маркировку, определенную следующим образом:

(a) маркировка, соответствующая образцу, указанному ниже, должна быть не менее 5 см высотой (H) и 2,5 см шириной;

(b) она должна состоять из двух частей:

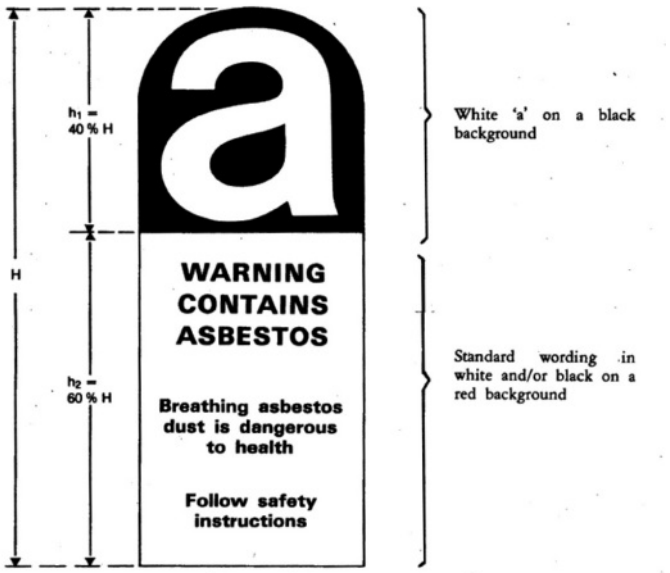
- верхняя часть ($h_1 = 40\% H$) должна включать букву "a" белым цветом на черном фоне;

- нижняя часть ($h_2 = 60\% H$) включает стандартный набор слов белым и/или черным цветом на красном фоне, слова должны легко читаться;

(c) если изделие содержит крокидолит, слова "содержит асбест", используемые в стандартном наборе слов, заменяются на "содержит крокидолит/голубой асбест".

Государства-члены ЕС могут исключить из положений первого подпараграфа изделия, предназначенные для размещения на рынке внутри своей территории. Но маркировка этих изделий должна иметь слова "содержит асбест";

(d) если маркировка печатается непосредственно на изделиях, необходимо использовать отдельный цвет, контрастный с фоном.



2. Маркировка, указанная в настоящем Приложении, крепится в соответствии со следующими правилами:

(a) на каждой самой мелкой поставляемой единице;

(b) если изделие имеет компоненты, основанные на асбесте, необходимо, чтобы маркировку имели эти компоненты. Можно обойтись без маркировки, если маленький размер или неудобство упаковки делает невозможным крепления маркировки к компоненту.

3. Маркировка упакованных изделий, содержащих асбест.

3.1. Следующие особенности должны присутствовать на легко читаемой и несмываемой маркировке на упаковке упакованных изделий, содержащих асбест:

(a) символ и соответствующее указание на опасность в соответствии с настоящим Приложением;

(b) инструкции по безопасности, которые должны быть отобраны в соответствии с особенностями настоящего Приложения в той мере, в которой они соответствуют отдельному изделию.

Если дополнительная информация о безопасности предусмотрена на упаковке, это не должно ослабить или противоречить особенностям, данным в соответствии с пунктами (a) и (b).

3.2. Маркировка в соответствии с п. 3.1. выполняется посредством:

- маркировки, твердо прикрепленной к упаковке; или

- (привязанной) маркировки, надежно прикрепленной к упаковке; или

- маркировки, напечатанной непосредственно на упаковке.

3.3. Изделия, содержащие асбест и упакованные только в свободную пластиковую упаковку или что-то подобное, считаются упакованными изделиями и маркируются в соответствии с п. 3.2. Если изделия отделены от такой упаковки и размещены на рынке без упаковки, каждая самая маленькая поставляемая единица сопровождается маркировкой, особенности которой должны быть учтены в соответствии с п. 3.1.

4. Маркировка неупакованных изделий, содержащих асбест.

Для неупакованных изделий, содержащих асбест, маркировка в соответствии с п. 3.1. выполняется посредством:

- маркировки, твердо прикрепленной к изделию, содержащему асбест; или

- (привязанной) маркировки, надежно прикрепленной к изделию; или

- маркировки, напечатанной непосредственно на изделии

или если вышеуказанное невозможно выполнить по разумным практическим причинам, например в случае небольшого размера изделия, несоответствующего характера свойств изделия или определенных технических трудностей посредством ручной

маркировки в соответствии с п. 3.1.

5. Без ущерба действию положений Сообщества о безопасности и гигиене на работе, маркировка, прикрепляемая к изделию, которое может в контексте своего использования быть переработано или завершено, сопровождается инструкциями по безопасности, которые могут соответствовать этому изделию, и в частности:

- работать при возможности вне помещения или в хорошо проветриваемом помещении;

- предпочтительнее использовать ручные средства или низкоскоростные средства, оборудованные при необходимости соответствующими мощностями по извлечению пыли. Если используются высокоскоростные средства, они должны всегда быть оборудованы такими мощностями;

- если возможно, увлажнять перед нарезкой и сверлением;

- увлажнять пыль и помещать ее в соответствующую закрытую тару и утилизировать ее безопасным способом.

6. Маркировка всех изделий, предназначенных для домашнего использования, на которые не распространяется раздел 5 и которые могут во время использования выбрасывать волокна асбеста, при необходимости содержит следующую инструкцию по безопасности: "заменить после износа".

7. Маркировка изделий, содержащих асбест, должны быть выполнена на официальном языке или официальных языках Государств(а)-членов(а) ЕС, если изделие размещается на рынке.

Приложение 8

Статья 43 - Азокрасители - Список ароматических аминов

Список ароматических аминов

	N CAS	Индекс N	N EC	Вещества
1.	92-67-1	612-072-00-6	202-177-1	Бифенил-4-иламин4-аминобифенил ксениламин
2.	92-87-5	612-042-00-2	202-199-1	Бензидин
3.	95-69-2		202-441-6	4-хлор-о-толуидин
4.	91-59-8	612-022-00-3	202-080-4	2-нафтиламин
5.	97-56-3	611-006-00-3	202-591-2	о-аминоазтолуол4-амино-2',3-диметилазобензол4-о-толилазотолуидин
6.	99-55-8		202-765-8	5-нитро-о-толуидин
7.	106-47-8	612-137-00-9	203-401-0	4-хлоранилин
8.	615-05-4		210-406-1	4-метокси-m-фенилендиамин
9.	101-77-9	612-051-00-1	202-974-4	4,4'-метилендианилин4,4'-диаминодифенилметан
10.	91-94-1	612-068-00-4	202-109-0	3,3'-дихлорбензидин3,3'-дихлорбифенил-4,4'-илендиамин
11.	119-90-4	612-036-00-X	204-355-4	3,3'-диметоксибензидино-дианизидин
12.	119-93-7	612-041-00-7	204-358-0	3,3'-диметилбензидин4,4'-би-о-толуидин
13.	838-88-0	612-085-00-7	212-658-8	4,4'-мителенди-о-толуидин
14.	120-71-8		204-419-1	6-метокси-m-толуидин p-крезидин
15.	101-14-4	612-078-00-9	202-918-9	4,4'-метелин-бис-(2-хлор-анилин)2,2'-дихлор-4,4'-метилен-дианилин
16.	1201-80-4		202-977-0	4,4'-оксидианилин
17.	139-65-1		205-370-9	4,4'-серодианилин
18.	95-53-4	612-091-00-X	202-429-0	о-толуидин2-аминотолуол
19.	95-80-7	612-099-00-3	202-453-1	4-митл-m-фенилендиамин
20.	137-17-7		205-282-0	2,4,5-триметиланилин
21.	90-04-0	612-035-00-4	201-963-1	о-анизидин2-метоксианилин
22.	60-09-3	611-008-00-4	200-453-6	4-амино азобензол

Приложение 9

Статья 43 - Азокрасители - Список азокрасок

Список азокрасок

	N CAS	Индекс N	N EC	Вещества
1.	НеприсвоенныйКомпонент 1:CAS N: 118685-33-9 $C_{39}H_{23}ClCrN_7O_{12}S.2Na$	611-070-00-2	405-665-4	Смесь: двунатрий (6-(4-анисидино)-3-сульфонато-2-(3,5-динитро-2-оксидофинилазо)-1-нафтолато)(1-(5-хлоро-2-оксидофенилазо)-2-нафтолато)хромат;
	Компонент 2: $C_{46}H_{30}ClCrN_{10}O_{20}S_2.3Na$			Трехнатрий (бис(6-(4-анизидино)-3-сульфонато-2-(3,5-динитро-2оксидофенилазо)-1-нафтолато)хромат(1-)

Приложение 10

Статья 43 - Азокрасители - Список способов испытания

Список способов испытания

Европейская стандартизационная организация	Ссылка и наименование стандарта	Ссылка на отмененный стандарт
CEN (Европейский комитет стандартизации)	EN ISO 17234-1:2010Кожа - Химические испытания по определению некоторых азокрасителей в покрашенной коже - Часть 1: Определение отдельных ароматических аминов, полученных из азокрасителей	CEN ISO/TS 17234:2003
CEN (Европейский комитет стандартизации)	EN ISO 17234-2:2011Кожа - Химические испытания по определению некоторых азокрасителей в покрашенной коже - Часть 2: Определение 4-аминоазобензола	CEN ISO/TS 17234:2003
CEN (Европейский комитет стандартизации)	EN 14362-1:2012Текстиль - способы определения некоторых ароматических аминов, полученных из азокрасителей- Часть 1: Определение использования некоторых азокрасителей, доступных с извлечением и без извлечения	EN 14362-1:2003EN 14362-2:2003
CEN (Европейский комитет стандартизации)	EN 14362-3:2012Текстиль - способы определения некоторых ароматических аминов, полученных из азокрасителей- Часть 3: Определение использования некоторых азокрасителей, которые могут выделять 4-аминоазобензол	

Приложение 11

Статьи 28-30 - Исключения для отдельных веществ

		Вещества	Исключения
1.	(a)	Перборат натрия; перборная кислота, соль натрия; перборная кислота, соль натрия, моногидрат; пероксометаборат натрия; перборная кислота ($HBO(O_2)$), соль натрия, моногидрат; пероксоборат натрияCAS No 15120-21-5; 11138-47-9; 12040-72-1; 7632-04-4; 10332-33-9EC No 239-172-9; 234-390-0; 231- 556-4(b) Перборная кислота ($H_3BO_3(O_2)$), тригидрат соли мононатрия; перборная кислота, соль натрия‌t, тетрагидрат; перборная кислота ($HBO(O_2)$), соль натрия, тетрагидрат; гексагидрат пероксобората натрияCAS No 13517-20-9; 37244-98-7; 10486-00-7EC No 239-172-9; 234-390-0; 231-556-4	Очищающие средства, определенные Регламентом (EC)648/2004 Европейского парламента и Совета ЕС*. Исключение применяется до 1 июня 2013 г.

* ОЖ N L 104, 8.4.2004, стр. 1.