

Morgan Lewis

SPARK

ОБЗОР ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

От нашей команды

Направляя настоящий обзор, мы надеемся, в первую очередь, что с вами и вашей семьей все в порядке. Мы живем в беспрецедентные времена, которые создают большую степень неопределенности, нестабильности и беспокойства для всех нас.

Не в первый раз энергетическая и горнодобывающая отрасли в России переживают кризис, но, возможно, впервые кризис настолько сильно затронул каждого из нас. Но благодаря способности России противостоять неблагоприятным условиям, а также учитывая незыблемость и инновационный дух данных отраслей, мы уверены, что в ближайшие месяцы мы так же станем свидетелями окончания кризиса. Пожалуйста, помните, что, переживая все эти события, наша команда не теряет собранности, остается на связи и готова поддержать вас и ваших коллег всеми возможными способами.

Настоящий документ – первый выпуск **Morgan Lewis Spark**, ежеквартального обзора, который делает акцент на изменениях существующего и принятии нового законодательства, представляющего важность для энергетических и горнодобывающих компаний, осуществляющих свою деятельность в России.

В течение первого квартала 2020 года в законодательстве произошли существенные изменения, включая принятие нового инвестиционного законодательства, а также ряда актов в ответ на распространение коронавируса (COVID-19). Также изменения коснулись закона об экспорте газа и порядка лицензирования добычи попутных ископаемых.

Следующий выпуск **Morgan Lewis Spark** будет опубликован по окончании второго квартала. Мы продолжим следить за развитием законодательства, уделяя особое внимание мерам поддержки бизнеса в связи с распространением COVID-19, а также достижению соглашений в рамках ОПЕК+.

Если у вас появятся вопросы по любой из тем, освещаемых в **Morgan Lewis Spark**, пожалуйста, свяжитесь с нами. Мы с радостью продолжим обсуждение.

Будьте здоровы.

1 КВАРТАЛ 2020 ГОДА

НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ	2
ОСВОЕНИЕ АРКТИКИ	3
ГОРНОДОБЫВАЮЩАЯ ОТРАСЛЬ	5
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА И ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ	6
ИНВЕСТИЦИОННЫЙ КОДЕКС	7
ИЗМЕНЕНИЯ В ГОСУДАРСТВЕННОМ РЕГУЛИРОВАНИИ	7
ОПЕРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О COVID-19	7-8

НОВОСТИ МОРГАН ЛЬЮИС

[Юридический анализ мер, принимаемых по всему миру в связи с распространением COVID-19.](#)

[Вебинары, проводимые Международной ассоциацией специалистов по переговорам в нефтегазовой отрасли \(AIPN\).](#)

**Если вы заинтересованы в том, чтобы стать членом AIPN, свяжитесь с нами, мы вам в этом поможем.*

www.morganlewis.com

©2020 Morgan, Lewis & Bockius LLP

ОБЗОР ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

1 КВАРТАЛ 2020 ГОДА

Ниже приводим краткое резюме некоторых важных нововведений и изменений в законодательстве, произошедших в первом квартале 2020 года, которые могут представлять интерес для энергетических и горнодобывающих компаний, осуществляющих свою деятельность в России.

Юристы нашего московского офиса будут рады ответить на ваши вопросы и предоставить вам дополнительную информацию.

НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

Геологическое изучение участков недр внутренних морских вод и территориального моря

Изменения в Закон о недрах, вступившие в силу в феврале 2020 года, позволяют компаниям подавать заявки на получение лицензии на геологическое изучение участков недр, расположенных во внутренних морских водах и территориальном море России.

Компании (государственные или частные) имеют право подать заявку на получение лицензии на геологическое изучение, которая теперь может быть предоставлена без проведения конкурса или аукциона, по решению Правительства РФ при условии наличия заключений Министерства обороны и Федеральной службой безопасности России об отсутствии угрозы интересам обороны и безопасности страны. Правительство РФ вправе вводить дополнительные требования для заявителей с иностранным участием. Ведение перечня соответствующих участков недр во

внутренних морских водах и территориальном море возложено на Правительство. Лицензия на геологическое изучение дает ее владельцу право на проведение геологического изучения и, в случае открытия месторождения, на последующую подачу заявки на получение лицензии на разведку и добычу полезных ископаемых. В случае открытия месторождения Правительство РФ имеет право (но не обязанность) выдать лицензию на добычу (также без проведения дополнительного аукциона или конкурса). Как и в случае открытия месторождений на участках недр федерального значения в соответствии со ст. 2.1. Закона о недрах, Правительство РФ имеет широкие полномочия

на принятие решений и вправе отказать в выдаче лицензии на разведку и добычу, если открывший месторождение недропользователь имеет «иностранное участие». В этом случае недропользователь имеет право на получение компенсации своих затрат, понесенных в связи с получением соответствующей лицензии на геологическое изучение и осуществление операций по ней, плюс на выплату вознаграждения, размер которого варьируется в зависимости от местонахождения участка недр.

[Федеральный закон от 04.11.2019 № 355-ФЗ](#)

«О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» в части предоставления права пользования участками недр федерального значения внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений нефти, газа и газового конденсата»

Распространение льгот по уплате вывозных таможенных пошлин на нефтетрейдеров

Изменения в Закон о таможенном тарифе вступили в силу с 18 февраля 2020 года, и их действие распространяется на правоотношения, возникшие с 1 мая 2019 года.

В соответствии с действующими в Российской Федерации механизмами налогообложения, направленными на постепенное снижение вывозных таможенных пошлин и повышение ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в нефтяной отрасли, сырая нефть облагается налогом в момент добычи, а не экспорта. Таким образом, только недропользователи, облагаемые налогом на дополнительный доход (НДД) от добычи углеводородного сырья, были освобождены от уплаты вывозных таможенных пошлин. Вместе с тем, на практике во многих вертикально интегрированных компаниях экспорт сырой нефти осуществляет не недропользователь, а другая компания группы (например, материнская компания или аффилированное лицо).

В соответствии с принятыми поправками, льготы по уплате вывозных таможенных пошлин теперь будут распространяться не только на недропользователей, но и на нефтяных трейдеров, приобретающих сырую нефть (включая нефтегазоконденсатную смесь) у недропользователей для последующей продажи/экспорта зарубежным покупателям. Льгота будет применяться при выполнении следующих условий:

- (1) экспортируемая сырая нефть добывается на месторождении, в отношении которого

действует режим НДД; а также

- (2) нефтетрейдер подал декларацию на товары и электронное подтверждение с указанием, что на соответствующее месторождение распространялся режим НДД. (Форма электронного подтверждения будет одобрена Федеральной таможенной службой отдельно.)

[Федеральный закон от 18.02.2020 № 24-ФЗ](#)
«О внесении изменения в статью 35 Закона Российской Федерации “О таможенном тарифе”»

Расширение перечня экспортеров СПГ

31 марта 2020 года Государственная Дума приняла в первом чтении проект изменений в Закон об экспорте газа.

Первоначально Закон об экспорте газа закреплял исключительное право на экспорт СПГ только за Газпромом и его дочерними обществами, доля участия Газпрома в которых составляла 100%. С конца 2013 года это право было также предоставлено:

- (1) компаниям, доля участия государства в которых (прямо или косвенно) составляет более 50%, имеющим лицензии на разработку морских месторождений (в том числе в рамках реализации СРП), а также принадлежащим им не менее чем на 50% дочерним обществам (на практике это компании/проекты, принадлежащие Газпрому или Роснефти), производящим СПГ; и
- (2) недропользователям, действующим на стратегических месторождениях (участках недр федерального значения, которые включают все морские, а также материковые месторождения, доказанные запасы газа которых составляют более 50 млрд кубометров или нефти – более 70 млн тонн), если лицензия на пользование недрами на таких месторождениях была выдана до 1 января 2013 года и предусматривает строительство завода по производству СПГ или направление добытого природного газа для сжижения на завод по производству СПГ.

Вносимые в 2020 году поправки направлены на увеличение объемов производимого на экспорт СПГ в России (в частности в Арктике) путем расширения права на экспорт СПГ следующим образом:

- для недропользователей, упомянутых в категории (2) выше (на сегодня это Новатэк и контролируемые им проектные компании), право на экспорт будет

распространяться на СПГ, произведенный путем сжижения газа, добытого на стратегических месторождениях, лицензии на которые были получены после 1 января 2013 года;

- недропользователи, получившие лицензии на стратегические месторождения после 1 января 2013 года и имеющие производственные мощности для сжижения природного газа, получают право на экспорт СПГ при условии, что такие недропользователи являются подконтрольными (напрямую или косвенно) лицам, которые контролируются (опять же, напрямую или косвенно) лицами, относящимися к категории (2) выше. (Иными словами, компании, контролируемые лицами, получившими право экспортировать СПГ в результате поправок, принятых еще в 2013 году, получают право на экспорт своего СПГ, произведенного из газа, добытого на участках недр федерального значения, лицензии на пользование недрами которых были выданы после 1 января 2013 года.)

Таким образом, при условии принятия изменений в существующем виде, право на экспорт СПГ получают контролируемые Новатэком совместные проекты, реализуемые по лицензиям, полученным после 2013 года. Очевидно, что совместные предприятия Газпрома или Роснефти или их дочерних обществ (кроме тех, доля участия Газпрома в которых составляет 100%), за исключением проектов, реализуемых по лицензиям на разработку морских месторождений, по-прежнему будут осуществляться через другие инструменты (напр., договоры купли-продажи, заключенные с/через посредничество «Газпром экспорт» и др., или в рамках СРП, заключенных до 2006 года, и т.д.) для вывода СПГ на рынок экспорта.

[Законопроект № 895044-7](#)

«О внесении изменений в статью 3 Федерального закона “Об экспорте газа”»

ОСВОЕНИЕ АРКТИКИ

Государственная политика в Арктике

5 марта 2020 года Президент Путин подписал Указ «Об основах государственной политики Российской Федерации в Арктике на период до 2035 года». Госполитикой в Арктике определены основные

приоритеты России в Арктической зоне, а также цели и меры по ускорению экономического развития для содействия освоению Арктической зоны. Экономические меры, предусмотренные Указом, среди прочего, предусматривают увеличение объема частных инвестиций (при сохранении государственного контроля над реализацией проектов) в ключевые энергетические проекты в богатой энергоресурсами Арктической зоне и развитие Северного морского пути с целью экспорта нефти и газа на зарубежные рынки, принимая во внимание тот факт, что акватория Северного морского пути становится все более и более свободной от льда.

Принятые основы госполитики в Арктике неразрывно связаны с конкретными мерами, предусмотренными целым пакетом законов и нормативных актов, нацеленных на ускорение освоения природных ресурсов в данном регионе, которые рассматриваются ниже.

Налоговые льготы при реализации нефтегазовых проектов в Арктике

Изменения в Налоговый кодекс РФ предусматривают предоставление налоговых льгот компаниям, осуществляющим геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на некоторых территориях Арктической зоны Российской Федерации. Как сообщается, новые налоговые льготы позволят ускорить реализацию девяти крупных проектов бурения общей стоимостью 15 трлн рублей.

Соответствующие изменения, вносимые во вторую часть Налогового кодекса, были приняты и опубликованы 18 марта 2020 года и вступают в силу через месяц после их официального опубликования.

Региональные налоговые льготы

Изменениями предусматривается снижение ставок НДС для добывающих компаний, осуществляющих деятельность полностью или частично севернее 70 градуса северной широты, а также расположенных полностью в границах Красноярского края, Республики Саха (Якутия) и Чукотского автономного округа. Такие компании будут иметь право использовать пониженные налоговые ставки в отношении региональной доли НДС при условии, что они ведут отдельный учет операций в пределах и за пределами Арктики.

Новые проекты по производству СПГ и нефтехимической продукции смогут получать

региональные льготы по налогу на прибыль организаций при условии, что их соответствующие производственные мощности были введены в эксплуатацию после 1 января 2017 года. Изменения предусматривают право субъектов Российской Федерации устанавливать для таких проектов пониженные ставки налога на прибыль организаций в части, подлежащей зачислению в бюджет субъекта РФ.

Пониженная ставка НДС

Для проектов, производящих нефтехимическую продукцию и СПГ, предусматривается нулевая ставка НДС для производителей СПГ на срок 12 лет с момента поставки первой партии газа. Льготы по уплате НДС будут применяться только к новым производственным мощностям, впервые введенным в эксплуатацию с 1 января 2022 года на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга в границах Архангельской области, Республики Коми, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Саха (Якутия) и Чукотского автономного округа.

Нулевая ставка будет применяться до достижения объема добычи, равного 250 млрд куб. м. газа, или до истечения 12-летнего периода с момента реализации первой партии газа.

Вычет по НДС

Изменениями предусматривается возможность уменьшения на сумму соответствующего налогового вычета общего размера НДС, взимаемого при добыче обезвоженной, обессоленной и стабилизированной нефти на участках недр, расположенных полностью или частично севернее 67 градуса северной широты и южнее 69 градуса северной широты полностью в границах Красноярского края. Вычет по НДС будут вправе применять компании, получившие лицензию на разработку месторождений до 1 января 2019 года, или компании, оформившие переход лицензии от таких компаний после 1 января 2019 года по основаниям и в порядке, установленном Законом о недрах. Этот вычет будут вправе применять только компании с государственным участием (в том числе косвенным), составляющим более 50%. Вычет будет применяться к налоговым периодам с 1 января 2020 года по 31 декабря 2029 года.

[Федеральный закон от 18.03.2020 № 65-ФЗ](#)

«О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации»

Правила отбора инвестиционных проектов в Арктической зоне

18 марта 2020 года Правительство РФ утвердило Правила отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации в Арктической зоне. Данные Правила устанавливают механизмы отбора крупных инвестиционных проектов в Арктической зоне, которые могут получить государственную поддержку.

В Правилах изложены критерии отбора инвестиционных проектов, требования к инвесторам, порядок отбора и основания для исключения инвестиционного проекта из списка инвестиционных проектов в Арктической зоне.

При отборе проектов для реализации в Арктической зоне учитываются следующие критерии:

- (а) проект нацелен на социально-экономическое развитие Арктической зоны и предполагает создание рабочих мест;
- (б) полная стоимость инвестиционного проекта должна быть не менее 300 млн рублей;
- (в) реализация проекта требует создания или модернизации объектов инфраструктуры региона;
- (г) общий размер государственных субсидий предлагаемого инвестиционного проекта не должен превышать 20% от заявленного размера частных инвестиций, а доля собственных средств инвестора должны быть не менее 15% от полной стоимости инвестиционного проекта;
- (д) производственные площадки инвестиционного проекта должны быть расположены в Арктической зоне.

Инвесторы также должны иметь опыт реализации инвестиционных проектов, быть зарегистрированными на территории Арктической зоны Российской Федерации и не иметь просроченной задолженности перед Российской Федерацией и бюджетами любого уровня.

[Постановление Правительства РФ от 18.03.2020 N 297 «Об утверждении Правил отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Арктической зоны Российской Федерации»](#)

Создание Государственной корпорации по освоению континентального шельфа

Министерство Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики подготовило законопроект о создании государственной

корпорации по освоению континентального шельфа в районах Арктики и Дальнего Востока. В настоящее время только две государственные компании – Газпром и Роснефть – вправе самостоятельно разрабатывать месторождения нефти и газа на арктическом шельфе. Законопроект направлен на расширение доступа частных инвесторов к арктическому шельфу, при этом государственный контроль за деятельностью таких инвесторов и координацию проектов будет осуществлять новая государственная компания «Росшельф».

Росшельф будет представлять интересы Российской Федерации в новых проектах по добыче углеводородов на континентальном шельфе в районах Арктики и Дальнего Востока. Помимо создания корпоративной и нормативно-правовой базы в отношении Росшельфа, законопроект вводит новую систему предоставления прав недропользования на континентальном шельфе в Арктике и на Дальнем Востоке, а также новую систему разовых платежей за пользование недрами в этих районах при наступлении определенных событий, оговоренных в лицензии. Частные инвесторы также получают допуск к участию в шельфовых проектах в Арктике и на Дальнем Востоке при условии вхождения в консорциумы с участием Росшельфа.

Как сообщается, Министерство энергетики и Министерство природных ресурсов и экологии выступили против законопроекта, утверждая, что проект в его нынешнем виде создает конфликт интересов. С одной стороны, проект наделяет Росшельф административными и нормотворческими полномочиями, тогда как, с другой стороны, Росшельф будет выступать в качестве участника соглашения о консорциуме, исполнение которого будет контролироваться непосредственно самим Росшельфом.

[Проект Федерального закона: «О Государственной корпорации по освоению континентального шельфа Российской Федерации в районах Арктики и Дальнего Востока «Росшельф» и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»](#)

ГОРНОДОБЫВАЮЩАЯ ОТРАСЛЬ

Первое чтение по новым поправкам, касающимся добычи попутных полезных ископаемых

22 января 2020 года Государственная Дума одобрила в первом чтении законопроект, стимулирующий геологическое изучение и добычу попутных полезных ископаемых - минеральных

комплексов (горных пород, руд, подземных вод, рассолов), а также заключенных в полезных ископаемых минералов, металлов и других химических элементов и их соединений, не имеющих самостоятельного промышленного значения, но добыча которых все же может быть экономически целесообразной.

В настоящее время в соответствии с Законом о недрах недропользователь (за исключением государственных компаний) может использовать добытые полезные ископаемые только в соответствии с условиями и целевым назначением соответствующей лицензии. Если в процессе геологоразведочных работ пользователь недр открывает новый вид попутного полезного ископаемого, который не указан в лицензии, то пользователь недр не имеет права на его дальнейшее использование и реализацию. Таким образом, недропользователи не заинтересованы в проведении комплексного геологического изучения с целью добычи попутных полезных ископаемых. В результате государство недополучает значительный прирост запасов определенных полезных ископаемых (драгоценных, цветных, редких металлов и др.), а компании теряют дополнительную прибыль от возможной реализации этих полезных ископаемых.

Предлагаемые изменения позволят всем пользователям недр, а не только государственным компаниям, добывать попутные полезные ископаемые по лицензии на недропользование вместе с основным полезным ископаемым.

Законопроект также вносит изменения в механизм извлечения полезных ископаемых, не относящихся к углеводородному сырью (лития, йода, бора), из подземных вод при геологическом изучении, разведке и добыче нефти, чтобы позволить нефтегазовым компаниям оперативно организовать извлечение указанных компонентов из попутных вод, извлекаемых из недр при добыче углеводородного сырья и подлежащих обратной закачке в пласт.

И наконец, законопроект о внесении изменений направлен на исключение из списка участков недр федерального значения участков недр, содержащих месторождения лития, растворенного в подземных водах, поскольку эти участки недр в настоящее время не учитываются в Государственном балансе запасов полезных ископаемых и экономическая и технологическая целесообразность ведения добычи на таких месторождениях пока не подтверждена.

[Проект Федерального закона № 781847-7](#) «О внесении изменений в Закон РФ «О недрах» в части совершенствования добычи попутных полезных ископаемых, не относящихся к углеводородному

сырью, из подземных вод, попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд, при разведке и добыче углеводородного сырья»

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА И ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

Исключение специализированных мер по поддержке использования торфа в качестве топлива

22 января 2020 года Государственная Дума приняла в первом чтении законопроект, предлагающий исключить возможность для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования торфа, обращаться за мерами поддержки, аналогичными мерам поддержки, предусмотренным для объектов по производству электрической энергии на базе возобновляемых источников энергии.

Торф является органическим ископаемым топливом, а не возобновляемым источником энергии. В настоящее время производители электроэнергии из торфа могут эффективно конкурировать с производителями на базе других источников энергии, в том числе за счет внедрения энергосберегающих технологий, использования комплексных решений для многоцелевой переработки торфа как топлива, улучшения технико-экономических показателей генерирующих мощностей, снижая в результате этого реализационную цену производимой ими электроэнергии.

По мнению сторонников этих поправок, при таких условиях действующие меры поддержки осуществляются за счет других субъектов рынка и должны быть отменены.

[Проект Закона № 811008-7](#) «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части исключения мер поддержки производства электрической энергии с использованием торфа в качестве топлива»

Министерство энергетики РФ рассматривает возможность введения зеленых сертификатов

Министерство энергетики разработало законопроект, который вводит низкоуглеродные сертификаты (НУС), аналог «зеленых сертификатов», подтверждающих производство электроэнергии от возобновляемых источников энергии (REC), или сертификатов по выполнению обязательств по возобновляемым источникам энергии (ROC).

«Зеленый сертификат» – это оборотоспособный товар, удостоверяющий факт производства электроэнергии с использованием возобновляемых («зеленых») источников энергии.

Для потребителей электрической энергии НУС ценны как доказательство уменьшения углеродного следа при производстве конечной продукции и представляют собой экологические выгоды от производства возобновляемой энергии. Для владельцев генерирующих мощностей, использующих низкоуглеродные источники энергии, такие сертификаты служат дополнительным источником привлечения инвестиций.

Данный законопроект был разработан в соответствии с поручением бывшего премьер-министра Дмитрия Медведева № ДМ-П13-9288 от 26 октября 2019 года о разработке системы цифровой сертификации электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников энергии, и создании системы обращения зеленых сертификатов. НУС будут выпускаться в электронном виде Советом рынка, некоммерческой организацией, объединяющей электроэнергетические компании и крупных потребителей электрической и тепловой энергии, по добровольному заявлению владельца атомной электростанции или квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии. НУС не будут выпускаться в отношении электроэнергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте с использованием отходов производства и потребления.

В законопроекте изложена нормативно-правовая база обращения и погашения НУС. Передача НУС новому владельцу потребует полной передачи всех прав, удостоверенных НУС. НУС могут передаваться как при продаже электроэнергии, произведенной в рамках соответствующих НУС, так и независимо от такой продажи.

Владельцы смогут свободно передавать и распоряжаться НУС, при этом каждая операция (выдача, распоряжение, включая передачу, залог, другое обременение и погашение) с НУС должна вноситься в реестр, который ведет Совет рынка.

[Проект Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с введением низкоуглеродных сертификатов»](#)

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ КОДЕКС

Реформа инвестиционного законодательства

1 апреля 2020 года Президент Путин подписал пакет законов (неофициально именуемый Инвестиционным кодексом), направленных на привлечение инвестиций в Россию. Основным инструментом, который предлагает новое законодательство, является индивидуальный инвестиционный режим (в том числе в отношении налогов, таможенных и регулятивных требований), применяемый к отвечающим установленным требованиям проектам на срок от шести до 20 лет.

Новое законодательство состоит из Федерального закона «О защите и поощрении капиталовложений и развитии инвестиционной деятельности в Российской Федерации» и соответствующих поправок к Налоговому кодексу и Бюджетному кодексу. Он вступает в силу с 1 апреля 2020 года, за исключением некоторых положений, которые вступят в силу постепенно, в течение одного года.

ИЗМЕНЕНИЯ В ГОСУДАРСТВЕННОМ РЕГУЛИРОВАНИИ

Оптимизация регулятивного бремени

Более 25 тысяч актов советского законодательства перестали действовать с начала 2020 года после запуска Правительством России так называемой «регуляторной гильотины» – масштабной реформы, направленной на проверку действующих нормативно-правовых актов, в том числе введенных в действие в течение последних десятилетий, и отмену устаревших и избыточных правовых актов.

ОПЕРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О COVID-19

Вспышка коронавирусной инфекции COVID-19 вынудила законодателя принять беспрецедентные меры для поддержки крупных предприятий в борьбе с последствиями пандемии. Ниже мы кратко описываем основные изменения в законодательстве, направленные на урегулирование кризиса, вызванного COVID-19. Более подробная информация о влиянии COVID-19 на законодательство в России и по всему миру представлена на [нашем сайте](#).

Мониторинг и адресная поддержка ключевых компаний

Россия планирует ввести финансово-экономический мониторинг в отношении российских компаний, играющих ключевую роль в российской экономике, – так называемых «системообразующих предприятий» – и оказывать адресную поддержку таким компаниям.

Министру экономического развития (совместно с другими регулирующими органами) дано поручение разработать порядок мониторинга таких компаний. Адресная государственная поддержка ключевых компаний может включать в себя государственные субсидии, реструктуризацию задолженности и другие меры, которые должны определяться в каждом конкретном случае в зависимости от результатов мониторинга. Более подробная информация представлена [здесь](#).

Временный мораторий на банкротства

Россия внесла изменения в законодательство о банкротстве, чтобы дать Правительству РФ возможность ввести временный мораторий на возбуждение процедуры банкротства. Новые положения являются частью пакета изменений, касающихся предотвращения чрезвычайных ситуаций и реагирования на них, которые были внесены во многие законы Федеральным законом № 98-ФЗ от 1 апреля 2020 года.

Эти изменения позволяют Правительству РФ ввести мораторий на банкротство в чрезвычайных ситуациях, включая стихийные бедствия, чрезвычайные ситуации техногенного характера, значительные колебания обменного курса рубля и другие подобные обстоятельства. Более подробная информация представлена [здесь](#).

«Антивирусные» изменения в корпоративном законодательстве

Россия внесла изменения в корпоративное законодательство с учетом требований корпоративного управления. Последние изменения позволяют акционерным обществам проводить ежегодные собрания акционеров в форме заочного голосования (а не в форме совместного присутствия) и продлевают обязательные сроки для некоторых корпоративных действий. Более подробная информация представлена [здесь](#).

Отложено вступление в силу некоторых требований

Введение в действие ряда новых нормативно-правовых актов и законов было отложено, чтобы не увеличивать нагрузку на бизнес. Более подробная информация представлена [здесь](#).

Защита кредитных историй и условия кредита

Центральный банк России рассматривает инициативы, в том числе методы обеспечения защиты кредитных историй в отношении задержек или неосуществления платежей, вызванных последствиями COVID-19, и выдачу кредитов на особых условиях в этот период. Более подробная информация представлена [здесь](#).

Представление документов в антимонопольные и другие регулирующие

органы и нормативные сроки во время пандемии COVID-19. Еще один пакет важных новых нормативно-правовых актов касается представления документов в антимонопольные и другие регулирующие органы, а также судебных разбирательств в российских судах.

Пандемия COVID-19 влияет на некоторые нормативные сроки и на текущее представление документов в регулирующие органы, в том числе на представление документов в соответствии с российским законодательством о конкуренции. Более подробная информация представлена [здесь](#).

Российские суды сталкиваются с ограничениями из-за COVID-19

Российские суды ввели определенные меры по предотвращению распространения коронавируса (COVID-19). Сторонам следует учитывать эти меры при выработке стратегии ведения судебного спора. Более подробная информация представлена [здесь](#).

Morgan Lewis

О НАШЕЙ ФИРМЕ

Фирма Морган Льюис известна своим исключительным уровнем оказания услуг, инновационным подходом в юридической сфере и высокой клиентоориентированностью. Мы работаем в Северной Америке, Азии, Европе и на Ближнем Востоке, объединяя усилия более 2200 юристов и специалистов, предоставляющих юридические услуги высочайшего уровня в различных отраслях экономики как для международных корпораций, так и для стартапов по всему миру. Для получения дополнительной информации о нас, пожалуйста, посетите наш сайт www.morganlewis.com.

ОСНОВНЫЕ КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА



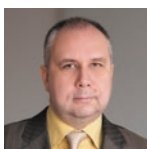
ДЖОН ХАЙНС

jon.hines@morganlewis.com
+7.495.212.2552



ДЖЕННИФЕР ДЖОЗЕФСОН

jennifer.josefson@morganlewis.com
+7.495.212.2535
+44.20.3201.5429



АЛЕКСАНДР МАРЧЕНКО

alexander.marchenko@morganlewis.com
+7.495.212.2534



АЛЕКСАНДРА РОТАРЬ

alexandra.rotar@morganlewis.com
+7.495.212.2515

Данный обзор правовых новостей содержит общее резюме последних правовых изменений. Информация, представленная в нем, не является юридической консультацией и не может рассматриваться в качестве таковой. В некоторых юрисдикциях