

ЖУРНАЛ ВЫСШЕГО ГОРНОГО СОВЕТА
НП «ГОРНОПРОМЫШЛЕННИКИ РОССИИ»

ИЗДАЁТСЯ ПРИ НАУЧНО-МЕТОДИЧЕСКОМ СОПРОВОЖДЕНИИ
АКАДЕМИИ ГОРНЫХ НАУК



ГОРНЫЙ КОДЕКС

АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
МИНЕРАЛЬНО-ПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА

13/2023

ИЮЛЬ

1/2

Журнал «Горный кодекс» издаётся с 10 октября 2018 года на основании решения Высшего горного совета НП «Горнопромышленники России».

Журнал выходит два раза в месяц в электронном и печатном виде, а также публикуется на сайте gorprom.org

Цель журнала - предоставить членам НП «Горнопромышленники России» и членам Высшего горного совета актуальную информацию по правовым вопросам недропользования и горнопромышленной деятельности.

Журнал также информирует общественность о деятельности НП «Горнопромышленники России» в области совершенствования законодательства о недрах и смежного законодательства. По наиболее важным темам журнал организует дискуссии.

Контакты редакции журнала: +7 919 991 5001, mn@rosgorprom.org

Главный редактор Михаил Николаевич Ермолович

© Горный кодекс», 2018-2022

Ассоциация НП "Горнопромышленники России"

Подписано в печать 25.07.2023

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАСПОРЯЖЕНИЕ ОТ 27.07.2023 № 243-РП «О СПЕЦИАЛЬНОМ РЕШЕНИИ О СОВЕРШЕНИИ СДЕЛОК ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕТАЛЛСЕВЕРСТРОЙ»..... 5

УКАЗ ОТ 20.07.2023 № 543 «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА РФ ОТ 15 МАРТА 2021 Г. № 143 "О МЕРАХ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ"..... 5

ПРАВИТЕЛЬСТВО РФ..... 6

РАСПОРЯЖЕНИЕ ОТ 24.07.2023 №1974 «О ПОДПИСАНИИ СОГЛАШЕНИЯ МЕЖДУ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РЕСПУБЛИКИ ЗИМБАБВЕ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ В ОБЛАСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ В МИРНЫХ ЦЕЛЯХ»..... 6

РАСПОРЯЖЕНИЕ ОТ 11.07.2023 № 1856 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ КОНЦЕПЦИИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТРАСЛИ КВАНТОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ В РФ ДО 2030 ГОДА»..... 14

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОТ 04.07.2023 № 1102 «ОБ ОСОБЕННОСТЯХ РАСКРЫТИЯ И (ИЛИ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ, ПОДЛЕЖАЩЕЙ РАСКРЫТИЮ И (ИЛИ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» И ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА «О РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ»..... 33

МИНПРИРОДЫ РОССИИ 36

ПРИКАЗ ОТ 09.06.2023 № 357 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРОГРАММЫ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ УЧАСТКОВ НЕДР УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЕ РФ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА, РЕСУРСНАЯ БАЗА КОТОРЫХ ПОТЕНЦИАЛЬНО МОЖЕТ ОБЕСПЕЧИТЬ ЗАГРУЗКУ СЕВЕРНОГО МОРСКОГО ПУТИ»..... 36



ГОРНОПРОМЫШЛЕННИКИ РОССИИ - ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР МАЙНЕКС РОССИЯ 2023, ПРИГЛАШАЕТ К УЧАСТИЮ В КОНКУРСЕ НА СОИСКАНИЕ РОССИЙСКОЙ ГОРНОЙ НАГРАДЫ

В ПЕРИОД С 4 ПО 5 ОКТЯБРЯ 2023 Г. В МОСКВЕ, РЭДИССОН СЛАВЯНСКАЯ ПРОЙДЕТ 19-Й ГОРНЫЙ ФОРУМ И ВЫСТАВКА МАЙНЕКС РОССИЯ 2023. В ЭТОМ ГОДУ ФОРУМ ПРОВОДИТСЯ ПОД ТЕМОЙ “ТРАНСФОРМАЦИЯ ГОРНОЙ ОТРАСЛИ — МАРАФОН ВОЗМОЖНОСТЕЙ”.

ТРАДИЦИОННО НА БАЗЕ ФОРУМА МАЙНЕКС РОССИЯ ПРОВОДИТСЯ РЯД КОНКУРСОВ И РЕЙТИНГОВ. ПРИГЛАШАЕМ УЧАСТНИКОВ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО СООБЩЕСТВА К УЧАСТИЮ В КОНКУРСНОЙ ПРОГРАММЕ ЭТОГО ГОДА (УЧАСТИЕ В КОНКУРСНОЙ ПРОГРАММЕ ЯВЛЯЕТСЯ БЕСПЛАТНЫМ, УЧАСТИЕ В ФОРМЕ ДОСТУПНО НА ОБЩИХ ОСНОВАНИЯХ):

17-й Конкурс на соискание Российской Горной Награды 2023 проводится в 6 номинациях: Геологоразведочный проект года, Горный проект года, Инвестиционный проект года, Кадровый проект года, Прорывное решение года, Проект устойчивого развития. Заявки принимаются до 11 сентября 2023. Узнать больше о Награде и принять участие в конкурсе можно, перейдя по ссылке <https://2023.minexrussia.com/rossijskaya-gornaya-nagrada/>

5-й международный Кинофестиваль МайМуви самое значимое мероприятие в странах Евразийского экономического сообщества для презентации короткометражных документальных фильмов о горно-геологической и металлургической отраслях и людях, которые в них работают. Заявки на участие принимаются до 5 сентября. Подробности по ссылке <https://2023.minexrussia.com/v-mezhdunarodnyi-kinofestival-majmuvi/>

Конкурс МАЙНЕКСелленс (MINEXcellence) — 5-й Конкурс кейсов цифровой трансформации и прорывных технологий для предприятий горнодобывающей и горно-металлургической отраслей. Конкурс проводится в 3 номинациях: MineDigital (решения для ИТ и цифровой трансформации), MineTech (решения для повышения операционной эффективности нецифрового характера), MineFuture (технологии будущего, принципиально меняющие облик отрасли). Узнать больше о Конкурсе и принять участие можно по ссылке <https://2023.minexrussia.com/konkurs-minexcellence/>

Рейтинг молодых управленцев горнодобывающей отрасли Новая Смена — первый в России отраслевой Рейтинг молодых руководителей предприятий и компаний, работающих в сфере поиска, разведки, добычи и переработки твердых полезных ископаемых (ТПИ): уголь, драгоценные и цветные металлы, железная руда, редкие металлы и редкоземельные металлы, уран и др. Узнать больше о Рейтинге и принять участие в конкурсе можно, перейдя по ссылке <https://2023.minexrussia.com/novaya-smena/>

Программа форума активно формируется и в этом году мы планируем затронуть много интересных и перспективных тем, подробнее на mainexrussia.ru.

По вопросам участия членам НП «Горнопромышленники России» просим обращаться: pr@gorprom.org.

РАСПОРЯЖЕНИЕ ОТ 27.07.2023 № 243-РП «О СПЕЦИАЛЬНОМ РЕШЕНИИ О СОВЕРШЕНИИ СДЕЛОК ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕТАЛЛСЕВЕРСТРОЙ»

1. В соответствии с пунктом 5 Указа Президента Российской Федерации от 5 августа 2022 г. № 520 "О применении специальных экономических мер в финансовой и топливно-энергетической сферах в связи с недружественными действиями некоторых иностранных государств и международных организаций" разрешить совершение обществом с ограниченной ответственностью "МеталлСеверСтрой" сделок по приобретению:

а) 100 процентов долей в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью "Эриэлл Менеджмент", принадлежащих ЭРИЭЛЛ ХОЛДИНГ КОМПАНИ ЛИМИТЕД (ERIELL HOLDING COMPANY LIMITED);

б) 99,99 процента долей в уставном капитале общества с ограниченной ответственностью "Энергия нефтегазового сервиса", принадлежащего ЭРИЭЛЛ ХОЛДИНГ КОМПАНИ ЛИМИТЕД (ERIELL HOLDING COMPANY LIMITED), и 0,01 процента долей в уставном капитале указанного общества, принадлежащего ЭРИЭЛЛ ГмбХ (ERIELL GmbH).

2. Для совершения сделок, указанных в настоящем распоряжении, не требуется получение иных предусмотренных законодательством Российской Федерации разрешений, решений, согласий (предварительных согласий), согласований (предварительных согласований) и других разрешительных документов (разрешительной документации).

УКАЗ ОТ 20.07.2023 № 543 «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА РФ ОТ 15 МАРТА 2021 Г. № 143 "О МЕРАХ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ НАУЧНО- ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ"

1. Внести в Указ Президента Российской Федерации от 15 марта 2021 г. № 143 "О мерах по повышению эффективности государственной научно-технической политики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 12, ст. 1982) следующие изменения:

а) пункт 4 дополнить подпунктом "ж" следующего содержания: "ж) рассмотрение по решению Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации иных вопросов, связанных с научно-технологическим развитием Российской Федерации.;" дополнить пунктом 51 следующего содержания: "51. Для решения оперативных вопросов деятельности Комиссии по научно-технологическому развитию Российской Федерации формируется президиум. Состав президиума Комиссии по научно-технологическому развитию Российской Федерации утверждается ее председателем из числа членов Комиссии.;"

в) дополнить пунктом 52 следующего содержания: "52. Установить, что по решению Правительства Российской Федерации президиум Комиссии по научно-технологическому развитию Российской Федерации может быть наделен функциями и полномочиями управляющего совета государственной программы в области научно-технологического развития."

2. Настоящий Указ вступает в силу со дня его подписания.

РАСПОРЯЖЕНИЕ ОТ 24.07.2023 №1974 «О ПОДПИСАНИИ СОГЛАШЕНИЯ МЕЖДУ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РЕСПУБЛИКИ ЗИМБАБВЕ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ В ОБЛАСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ В МИРНЫХ ЦЕЛЯХ»

В соответствии с пунктом 1 статьи 11 Федерального закона "О международных договорах Российской Федерации" одобрить представленный Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" согласованный с МИДом России и другими заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и предварительно проработанный с Зимбабвийской Стороной проект Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Зимбабве о сотрудничестве в области использования атомной энергии в мирных целях (прилагается).

Поручить Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" провести совместно с МИДом России переговоры с Зимбабвийской Стороной и по достижении договоренности подписать от имени Правительства Российской Федерации указанное Соглашение, разрешив вносить в прилагаемый проект изменения, не имеющие принципиального характера.

СОГЛАШЕНИЕ

между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Зимбабве о сотрудничестве в области использования атомной энергии в мирных целях

Правительство Российской Федерации и Правительство Республики Зимбабве, именуемые в дальнейшем Сторонами, принимая во внимание, что государства Сторон являются членами Международного агентства по атомной энергии и участниками Договора о нераспространении ядерного оружия от 1 июля 1968 г.,

руководствуясь положениями Соглашения между Союзом Советских Социалистических Республик и Международным агентством по атомной энергии о применении гарантий в Союзе Советских Социалистических Республик от 21 февраля 1985 г. и Дополнительного протокола между Российской Федерацией и Международным агентством по атомной энергии к Соглашению между Союзом Советских Социалистических Республик и Международным агентством по атомной энергии о применении гарантий в Союзе Советских Социалистических Республик от 22 марта 2000 г.,

руководствуясь положениями Соглашения между Республикой Зимбабве и Международным агентством по атомной энергии о применении гарантий в связи с Договором о нераспространении ядерного оружия от 26 июня 1995 г. и Дополнительного протокола к Соглашению между Республикой Зимбабве и Международным агентством по атомной энергии о применении гарантий в связи с Договором о нераспространении ядерного оружия от 21 сентября 2021 г.,

принимая во внимание, что Республика Зимбабве является участником Договора о зоне, свободной от ядерного оружия, в Африке от 11 апреля 1996 г., а Российская Федерация является участником Протоколов I и II к нему,

сознавая, что использование атомной энергии в мирных целях, а также обеспечение ядерной и радиационной безопасности являются важными факторами обеспечения социального и экономического развития государств Сторон, стремясь внести вклад в дальнейшее развитие сотрудничества между государствами Сторон в области использования атомной энергии в мирных целях,

согласились о нижеследующем:

Статья 1

Термины, используемые в настоящем Соглашении, имеют значения, указанные в документах Международного агентства по атомной энергии, содержащих руководящие принципы экспорта ядерного материала, оборудования и технологий (INFCIRC/254/Part 1 и INFCIRC/254/Part 2), с учетом изменений, вносимых в эти документы. Любое такое изменение имеет силу в рамках настоящего Соглашения только в том случае, если Стороны проинформируют друг друга в письменной форме по дипломатическим каналам о том, что они принимают такое изменение.

Термин "интеллектуальная собственность" имеет значение, указанное в статье 2 Конвенции, учреждающей Всемирную организацию интеллектуальной собственности, подписанной в г. Стокгольме 14 июля 1967 г.

Прочие термины, используемые в настоящем Соглашении, означают следующее:

"информация" - научные, коммерческие, технические данные и (или) сведения в любой форме, соответствующим образом определенные по договоренности компетентных органов Сторон для предоставления или обмена в рамках настоящего Соглашения;

"предшествующая интеллектуальная собственность" - интеллектуальная собственность, полученная вне рамок выполнения работ по договорам (контрактам), заключенным в ходе реализации настоящего Соглашения, принадлежащая одному из государств Сторон, и (или) ее компетентным органам, и (или) ее уполномоченным организациям и иным юридическим и (или) физическим лицам каждого из государств Сторон, использование которой необходимо для выполнения настоящего Соглашения;

"результаты интеллектуальной деятельности" - научные, конструкторские, технические и технологические решения, содержащиеся в технической и научно-технической документации и (или) в продукции, разрабатываемой, производимой и поставляемой в ходе сотрудничества по настоящему Соглашению;

"секрет производства (ноу-хау)" - сведения любого характера (производственные, технические, экономические, организационные и другие) о результатах интеллектуальной деятельности в научно-технической сфере и о способах осуществления профессиональной деятельности, имеющие действительную или потенциальную коммерческую ценность вследствие неизвестности их третьим лицам, если к таким сведениям у третьих лиц нет свободного доступа на законном основании и обладатель таких сведений принимает разумные меры для соблюдения их конфиденциальности, в том числе путем введения режима коммерческой тайны;

"совместно полученная интеллектуальная собственность" - интеллектуальная собственность, полученная в результате осуществления совместной деятельности (сотрудничества) в ходе реализации настоящего Соглашения.

Статья 2

Стороны развивают и укрепляют сотрудничество в области использования атомной энергии в мирных целях в соответствии с потребностями и приоритетами своих национальных ядерных программ.

Сотрудничество осуществляется в соответствии с положениями настоящего Соглашения и законодательством каждого из государств Сторон.

Статья 3

Стороны осуществляют сотрудничество по следующим направлениям:

- 1) содействие в создании и совершенствовании инфраструктуры атомной энергетики Республики Зимбабве, включая систему государственного регулирования безопасности в соответствии с международными рекомендациями;
- 2) проектирование и сооружение энергетических и исследовательских ядерных реакторов и ускорителей элементарных частиц, а также реализация проектов в области неэнергетических применений ядерных технологий в медицине, сельском хозяйстве и промышленности;
- 3) предоставление услуг ядерного топливного цикла для атомных электростанций и исследовательских ядерных реакторов;
- 4) обращение с радиоактивными отходами;
- 5) обеспечение ядерной и радиационной безопасности, реагирование на чрезвычайные ситуации;
- 6) регулирование ядерной и радиационной безопасности, надзор за физической защитой ядерных материалов, ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, а также за системами учета и контроля ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов;
- 7) разработка и производство материалов, компонентов и технологий для энергетических ядерных реакторов, а также технологий изготовления металлов высокой прочности, производства и контроля качества топлива, оболочек, поглотителей, замедлителей и других элементов реакторов в соответствии с положениями Договора о нераспространении ядерного оружия от 1 июля 1968 г.;
- 8) использование тренажеров для подготовки персонала атомной отрасли, в том числе для работы на оборудовании по обращению с радиоактивными отходами;
- 9) осуществление фундаментальных и прикладных исследований в области использования атомной энергии в мирных целях;
- 10) производство радиоизотопов и их применение в медицине, сельском хозяйстве и промышленности;
- 11) обучение, подготовка и переподготовка специалистов для атомной отрасли, включая персонал Службы радиационной защиты Республики Зимбабве;
- 12) другие направления сотрудничества, которые могут быть согласованы Сторонами в письменной форме по дипломатическим каналам.

Статья 4

Сотрудничество по направлениям, предусмотренным статьей 3 настоящего Соглашения, осуществляется в следующих формах:

- формирование совместных рабочих групп для выполнения конкретных проектов и научных исследований;
- обмен экспертами;
- организация семинаров и симпозиумов;
- содействие в обучении и подготовке научного и технического персонала;
- обмен научно-технической информацией;
- поставка оборудования, материалов и компонентов.

Сотрудничество может также осуществляться в других формах, которые согласовываются Сторонами в письменной форме по дипломатическим каналам.

Статья 5

В целях выполнения настоящего Соглашения Стороны назначают следующие компетентные органы:

от Российской Стороны - Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" и Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (в части регулирования ядерной и радиационной безопасности, надзора за физической защитой ядерных материалов, ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, за системами учета и контроля ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов, а также подготовки персонала Службы радиационной защиты Республики Зимбабве);

от Зимбабвийской Стороны - Министерство энергетики Зимбабве и Служба радиационной защиты Республики Зимбабве (в части регулирования ядерной и радиационной безопасности, надзора за физической защитой ядерных материалов, ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, за системами учета и контроля ядерных материалов, радиоактивных веществ и радиоактивных отходов).

Стороны незамедлительно информируют друг друга в письменной форме по дипломатическим каналам в случае изменения компетентных органов, их наименований либо функций.

Статья 6

Компетентные органы Сторон учреждают совместный координационный комитет, состоящий из представителей, назначенных компетентными органами Сторон, для контроля за реализацией настоящего Соглашения, рассмотрения вопросов, возникающих в ходе его реализации, и проведения консультаций по вопросам, касающимся использования атомной энергии в мирных целях.

Заседания совместного координационного комитета проводятся по мере необходимости поочередно в Российской Федерации и Республике Зимбабве в соответствии с договоренностью компетентных органов Сторон.

Совместные рабочие группы формируются в соответствии с договоренностью компетентных органов Сторон для реализации отдельных проектов в рамках реализации настоящего Соглашения.

Статья 7

Сотрудничество по направлениям, предусмотренным статьей 3 настоящего Соглашения, осуществляется российскими и зимбабвийскими организациями, уполномоченными компетентными органами Сторон (далее - уполномоченные организации) путем заключения договоров (контрактов), в которых определяются объем сотрудничества, права и обязанности уполномоченных организаций и других участников договоров (контрактов), финансовые и другие условия сотрудничества в соответствии с законодательством каждого из государств Сторон.

Уполномоченные организации обеспечивают включение в договоры (контракты) необходимых условий, обеспечивающих соблюдение уполномоченными организациями и другими участниками договоров (контрактов) положений настоящего Соглашения.

Статья 8

В рамках настоящего Соглашения не осуществляется передача сведений, составляющих государственную тайну Российской Федерации и (или) государственную тайну Республики Зимбабве.

Информация, которая передается в рамках настоящего Соглашения или создается в рамках его выполнения и в отношении которой передающая Сторона обусловила необходимость соблюдения конфиденциальности, должна быть четко определена как таковая. Сторона, передающая подобную информацию в рамках настоящего Соглашения, обозначает такую информацию на русском языке путем проставления отметки "Для служебного пользования", на английском языке - "Confidential".

Сторона, получившая маркированную таким образом информацию, защищает ее на уровне, эквивалентном уровню защиты, обеспечиваемому передающей Стороной. Такая информация не подлежит разглашению или передаче третьей стороне без письменного согласия Стороны, передавшей информацию.

Стороны максимально ограничивают круг лиц, имеющих доступ к информации, в отношении которой передающая Сторона обусловила необходимость соблюдения конфиденциальности.

В Российской Федерации с такой информацией обращаются как со служебной информацией ограниченного распространения. Такая информация обеспечивается защитой в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В Республике Зимбабве с такой информацией обращаются как со служебной информацией ограниченного распространения. Такая информация обеспечивается защитой в соответствии с законодательством Республики Зимбабве.

Информация, передаваемая в соответствии с настоящим Соглашением, используется исключительно в соответствии с настоящим Соглашением.

Статья 9

1. Предоставление предшествующей интеллектуальной собственности является предметом договоров (контрактов), заключаемых в ходе реализации настоящего Соглашения.

Предшествующая интеллектуальная собственность, предоставленная Стороне, ее компетентным органам или уполномоченным организациям, используется исключительно в соответствии с условиями договоров (контрактов), заключенных в целях реализации настоящего Соглашения, и не предоставляется третьей стороне без письменного согласия другой Стороны, ее компетентных органов или уполномоченных организаций, предоставивших предшествующую интеллектуальную собственность.

Стороны, их компетентные органы и уполномоченные организации в соответствии с законодательством каждого из государств Сторон и международными договорами, участниками которых являются государства Сторон, принимают все необходимые меры для обеспечения охраны результатов интеллектуальной деятельности, защиты совместно полученной интеллектуальной собственности и предшествующей интеллектуальной собственности, использование которой необходимо для реализации настоящего Соглашения.

2. Порядок и условия закрепления прав, обеспечения правовой охраны создаваемых в рамках настоящего Соглашения результатов интеллектуальной деятельности, распоряжения интеллектуальной собственностью и ее защиты определяются в договорах (контрактах), заключаемых в ходе реализации настоящего Соглашения.

3. В отношении предоставления предшествующей интеллектуальной собственности, распределения и закрепления прав на результаты интеллектуальной деятельности, созданные совместно в ходе реализации настоящего Соглашения, а также защиты совместно полученной интеллектуальной собственности компетентные органы Сторон или уполномоченные организации предусматривают в договорах (контрактах), заключаемых в ходе реализации настоящего Соглашения, обязательства, касающиеся:

1) предоставления и использования предшествующей интеллектуальной собственности только после обеспечения ее правовой охраны на территории государства, где планируется использовать такую интеллектуальную собственность;

2) должного учета соответствующих вкладов Сторон, их компетентных органов или уполномоченных организаций, в том числе предшествующей интеллектуальной собственности, при распределении и закреплении прав на результаты интеллектуальной деятельности, созданные совместно в ходе реализации настоящего Соглашения, и доходов от их использования;

3) порядка обеспечения правовой охраны результатов интеллектуальной деятельности, созданных совместно в ходе реализации настоящего Соглашения, и порядка очередности подачи заявок на выдачу патентов, согласно которой заявки на выдачу патентов на охраноспособные результаты интеллектуальной деятельности, созданные на территории Российской Федерации, в первую очередь подаются в федеральный орган исполнительной власти по интеллектуальной собственности, а заявки на выдачу патентов на охраноспособные результаты интеллектуальной деятельности, созданные на территории Республики Зимбабве, в первую очередь подаются в Службу по интеллектуальной собственности Республики Зимбабве;

- 4) обеспечения защиты сведений о результатах интеллектуальной деятельности, созданных в ходе реализации настоящего Соглашения, до принятия и выполнения соответствующего решения об их правовой охране;
- 5) сохранения за правообладателем предшествующей интеллектуальной собственности права контроля за ее использованием;
- 6) порядка возмещения убытков вследствие неправомерного использования интеллектуальной собственности, результатов интеллектуальной деятельности и (или) секретов производства (ноу-хау).

4. Сторона, ее компетентные органы или уполномоченные организации, получающие результаты интеллектуальной деятельности и (или) секреты производства (ноу-хау), которые предоставлены другой Стороной, ее компетентными органами или уполномоченными организациями, признают и защищают права на такие результаты интеллектуальной деятельности и (или) секреты производства (ноу-хау).

Предоставление доступа к результатам интеллектуальной деятельности и (или) секретам производства (ноу-хау) и (или) права их использования осуществляются только после принятия мер по их защите принимающей Стороной, ее компетентными органами или уполномоченными организациями.

Результаты интеллектуальной деятельности и (или) секреты производства (ноу-хау), доступ к которым предоставлен в ходе реализации настоящего Соглашения, используются исключительно для целей настоящего Соглашения и в соответствии с условиями договоров (контрактов), заключаемых в рамках настоящего Соглашения.

Принимающая Сторона, ее компетентные органы или уполномоченные организации, получающие доступ к результатам интеллектуальной деятельности и (или) секретам производства (ноу-хау), защищают сведения, составляющие секреты производства (ноу-хау) и (или) раскрывающие содержание таких результатов интеллектуальной деятельности, на уровне не ниже уровня защиты, обеспечиваемого Стороной, ее компетентными органами или уполномоченными организациями, предоставляющими такой доступ.

Сторона, ее компетентные органы или уполномоченные организации, получившие доступ к результатам интеллектуальной деятельности и (или) секретам производства (ноу-хау), обязуются без предварительного письменного согласия Стороны, ее компетентных органов или уполномоченных организаций, предоставивших такой доступ, не использовать такие результаты интеллектуальной деятельности и (или) секреты производства (ноу-хау) для проведения собственных научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ.

Сторона, ее компетентные органы или уполномоченные организации, получившие доступ к результатам интеллектуальной деятельности и (или) секретам производства (ноу-хау), обязуются не разглашать, не публиковать, не использовать для извлечения прибыли и не предоставлять доступ к таким результатам интеллектуальной деятельности и (или) секретам производства (ноу-хау) третьему государству, международным организациям, а также любому третьему лицу.

Право на получение патента на охраноспособные результаты интеллектуальной деятельности, содержащиеся в предоставленных сведениях о результатах интеллектуальной деятельности и (или) в секретах производства (ноу-хау), принадлежит передающей Стороне, ее компетентным органам или уполномоченным организациям. Принимающая Сторона, ее компетентные органы или уполномоченные организации обязуются не предпринимать действия по закреплению за собой прав на такие результаты. В случае нарушения этого положения принимающая Сторона, ее компетентные органы или уполномоченные организации обязуются на безвозмездной основе в полном объеме передать права на такие результаты передающей Стороне, ее компетентным органам или уполномоченным организациям.

5. Во избежание несанкционированного доступа к результатам интеллектуальной деятельности и (или) секретам производства (ноу-хау), права на которые могут быть предоставлены в рамках настоящего Соглашения, Стороны, их компетентные органы и уполномоченные организации вправе использовать средства защиты информации, а также снабжать передаваемую в рамках Соглашения продукцию, содержащую результаты интеллектуальной деятельности и (или) являющуюся таковой, техническими средствами, защищающими ее от несанкционированного копирования, изменения и (или) модификации, в порядке, предусмотренном законодательством государства каждой из Сторон.

б. Стороны, их компетентные органы и уполномоченные организации безвозмездно предпринимают все необходимые меры для обеспечения закрепления за надлежащим правообладателем прав на результаты интеллектуальной деятельности и приобретения им совместно полученной интеллектуальной собственности в соответствии с условиями настоящего Соглашения и договоров (контрактов), заключаемых в ходе реализации настоящего Соглашения.

Статья 10

Экспорт ядерных материалов, оборудования, специальных неядерных материалов и соответствующих технологий, а также товаров двойного назначения в рамках настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с обязательствами Сторон, вытекающими из Договора о нераспространении ядерного оружия от 1 июля 1968 г., а также других международных договоров и договоренностей в рамках многосторонних механизмов экспортного контроля, участниками которых являются Российская Федерация и (или) Республика Зимбабве.

Полученные Республикой Зимбабве в соответствии с настоящим Соглашением ядерные материалы, оборудование, специальные неядерные материалы и соответствующие технологии, а также произведенные на их основе или в результате их использования ядерные и специальные неядерные материалы, установки и оборудование:

не будут использоваться для производства ядерного оружия и других ядерных взрывных устройств или для достижения какой-либо военной цели;

будут находиться под гарантиями Международного агентства по атомной энергии в соответствии с Соглашением между Республикой Зимбабве и Международным агентством по атомной энергии о применении гарантий в связи с Договором о нераспространении ядерного оружия от 26 июня 1995 г. и Дополнительным протоколом к Соглашению между Республикой Зимбабве и Международным агентством по атомной энергии о применении гарантий в связи с Договором о нераспространении ядерного оружия от 21 сентября 2021 г.;

будут обеспечены мерами физической защиты на уровне не ниже уровней, рекомендованных документом Международного агентства по атомной энергии "Рекомендации по физической ядерной безопасности, касающиеся физической защиты ядерных материалов и ядерных установок" (INFCIRC/225/Rev.5);

будут реэкспортироваться или передаваться из-под юрисдикции Республики Зимбабве в любое другое государство только на условиях, предусмотренных настоящей статьей.

Ядерный материал, передаваемый Республике Зимбабве в рамках настоящего Соглашения, не обогащается до значения 20 процентов и более по изотопу урана-235, а также не обогащается и не перерабатывается без предварительного письменного согласия компетентного органа передающей Стороны, оформленного в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Товары двойного назначения и соответствующие технологии, применяемые в ядерных целях, полученные от Российской Федерации в соответствии с настоящим Соглашением, и любые их воспроизведенные копии:

будут использоваться только в заявленных целях, не связанных с деятельностью по созданию ядерных взрывных устройств;

не будут использоваться при осуществлении деятельности в области ядерного топливного цикла, не поставленной под гарантии Международного агентства по атомной энергии;

не будут копироваться, модифицироваться, реэкспортироваться или передаваться третьей стороне без оформленного в соответствии с законодательством Российской Федерации письменного разрешения российских уполномоченных организаций.

Стороны осуществляют сотрудничество по вопросам контроля над экспортом ядерных материалов, оборудования, специальных неядерных материалов и соответствующих технологий, а также товаров двойного назначения. Контроль за использованием поставленных ядерных материалов, оборудования, специальных неядерных материалов и соответствующих технологий, а также произведенных на их основе или в результате их использования ядерных и специальных неядерных материалов, установок и оборудования осуществляется способом, согласованным путем консультаций между Сторонами.

Статья 11

В рамках настоящего Соглашения не осуществляется передача технологий и установок для химической переработки облученного ядерного топлива, изотопного обогащения урана и производства тяжелой воды, их основных компонентов или любых предметов, произведенных на их основе, а также урана с обогащением 20 процентов и более по изотопу уран-235, плутония и тяжелой воды.

Статья 12

Гражданская ответственность за ядерный ущерб, который может возникнуть в связи с осуществлением сотрудничества в рамках настоящего Соглашения, регулируется Сторонами в соответствии с Венской конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб от 21 мая 1963 г. При этом указанная Конвенция применяется к сотрудничеству в рамках настоящего Соглашения, как если бы Республика Зимбабве являлась участником этой Конвенции.

Статья 13

Любые разногласия между Сторонами, связанные с применением и (или) толкованием положений настоящего Соглашения, решаются путем консультаций или переговоров между компетентными органами Сторон, если Стороны не договорятся об ином.

В случае любых расхождений между положениями настоящего Соглашения и договорами (контрактами), заключенными в рамках настоящего Соглашения, положения настоящего Соглашения имеют преимущественную силу.

Статья 14

Настоящее Соглашение может быть изменено по согласию обеих Сторон, оформленному в письменной форме.

Статья 15

Настоящее Соглашение вступает в силу с даты получения по дипломатическим каналам последнего письменного уведомления о выполнении Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

Настоящее Соглашение заключается сроком на 10 лет. Его действие автоматически продлевается на последующие 5-летние периоды, если ни одна из Сторон не уведомит по дипломатическим каналам в письменной форме другую Сторону не менее чем за 6 месяцев до истечения первоначального или очередного периода о своем намерении прекратить действие настоящего Соглашения.

Прекращение действия настоящего Соглашения не затрагивает программ, проектов и договоров (контрактов), выполнение которых начато в период действия настоящего Соглашения и не завершено до даты прекращения его действия, если Стороны не договорятся об ином.

В случае прекращения действия настоящего Соглашения обязательства Сторон в соответствии со статьями 8 - 12 настоящего Соглашения остаются в силе.

Совершено в г. " " 20 г. в двух экземплярах, каждый на русском и английском языках, причем оба текста имеют одинаковую силу.

РАСПОРЯЖЕНИЕ ОТ 11.07.2023 № 1856 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ КОНЦЕПЦИИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТРАСЛИ КВАНТОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ В РФ ДО 2030 ГОДА»

1. Утвердить прилагаемую Концепцию регулирования отрасли квантовых коммуникаций в Российской Федерации до 2030 года (далее - Концепция).
2. Федеральным органам исполнительной власти руководствоваться в своей деятельности положениями Концепции.
3. Заинтересованным федеральным органам исполнительной власти совместно с открытым акционерным обществом "Российские железные дороги" в 3-месячный срок представить в Минцифры России предложения по реализации Концепции в рамках национальной программы "Цифровая экономика Российской Федерации".

КОНЦЕПЦИЯ

регулирования отрасли квантовых коммуникаций в Российской Федерации до 2030 года

Концепция регулирования отрасли квантовых коммуникаций в Российской Федерации до 2030 года (далее - Концепция) разработана на основе Конституции Российской Федерации, федеральных законов, актов Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации и федеральных органов исполнительной власти в области связи и информации, информационных технологий и защиты информации, а также с учетом отечественного и зарубежного опыта.

Термины, используемые в Концепции, употребляются в значениях, определенных нормативными правовыми актами Российской Федерации и документами по стандартизации.

Концепция подлежит актуализации исходя из уровня развития квантовых технологий, а также решений и действий иностранных государств и территорий, совершающих в отношении Российской Федерации, юридических лиц и физических лиц недружественные действия.

I. Общие положения

1. Цель регулирования отрасли квантовых коммуникаций

Целью Концепции является определение основных подходов к развитию системы нормативного регулирования в Российской Федерации отрасли квантовых коммуникаций для обеспечения глобальной технологической конкурентоспособности.

Для развития отрасли квантовых коммуникаций необходимо совершенствовать существующую регуляторную среду на основе баланса интересов человека, общества и государства, обеспечивая высокий уровень информационной безопасности. Регулирование квантовых коммуникаций должно обеспечить высокий уровень информационной безопасности в период их внедрения в существующие информационные системы и сети связи.

Цель Концепции соответствует положениям Стратегии развития информационного общества в Российской Федерации на 2017 - 2030 годы, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 9 мая 2017 г. № 203 "О Стратегии развития информационного общества в Российской Федерации на 2017 - 2030 годы", Концепции технологического развития на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2023 г. № 1315-р, Соглашения о намерениях между Правительством Российской Федерации и открытым акционерным

обществом "Российские железные дороги", заключенного на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2022 г. № 4265-р в целях развития в Российской Федерации высокотехнологического направления "Квантовые коммуникации".

С учетом динамики развития общественных отношений, связанных с созданием и использованием квантовых коммуникаций в Российской Федерации, положения Концепции распространяются на период до 2030 года.

2. Задачи регулирования отрасли квантовых коммуникаций

Приоритетами для регулирования правоотношений в данной сфере являются стимулирование развития рынка сквозной технологии (технологического направления) квантовых коммуникаций, поддержка отечественных производителей, достижение высокого уровня информационной безопасности граждан, государства и организаций, обеспечение национальной безопасности и правопорядка, достижение устойчивой конкурентоспособности российской экономики.

С учетом заявленной цели выделяются следующие задачи, на решение которых направлено регулирование отрасли квантовых коммуникаций:

определение направлений развития правового регулирования квантовых коммуникаций;
определение правовых барьеров, затрудняющих разработку и применение квантовых коммуникаций в различных отраслях экономики и социальной сферы;

совершенствование законодательства Российской Федерации в области связи, законодательства Российской Федерации об информации, информационных технологиях и о защите информации, законодательства Российской Федерации о стандартизации, а также нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения, возникающие в связи с созданием и функционированием квантовых коммуникаций;

формирование правовых основ рынка товаров, работ и услуг в отрасли квантовых коммуникаций, основанного на национальной системе стандартизации и оценки соответствия, в том числе путем формирования перечня национальных стандартов, регламентирующих единые требования к оборудованию и программному обеспечению и методам их испытания;

гармонизация правовых актов, обеспечивающих защиту прав и законных интересов Российской Федерации, предпринимателей и граждан, для их эффективного взаимодействия в отрасли квантовых коммуникаций;

обеспечение технологического суверенитета Российской Федерации в отрасли квантовых коммуникаций;

стимулирование разработки новых образовательных программ и проведения передовых научных исследований для обеспечения превосходства создаваемых отечественных технологий квантовых коммуникаций над их зарубежными аналогами.

3. Принципы регулирования отрасли квантовых коммуникаций

Достижение цели и задач регулирования отношений в отрасли квантовых коммуникаций предлагается осуществлять на основе следующих принципов:

обеспечение прав и свобод человека - регулирование отрасли квантовых коммуникаций должно основываться на человеко-ориентированном подходе, предусматривающем, что конечной целью является обеспечение защиты гарантированных российским и международным законодательством прав и свобод человека, а также повышение благосостояния и качества жизни граждан Российской Федерации;

приоритет безопасности государства - регулирование отношений в отрасли квантовых коммуникаций должно обеспечивать национальную безопасность и устойчивое развитие Российской Федерации на долгосрочную перспективу;

право на защиту информации - право каждого использовать способы защиты информации, не запрещенные законодательством Российской Федерации;

технологический суверенитет - необходимость достижения независимости Российской Федерации в данной сфере, включая обеспеченность отечественными оборудованием и программным обеспечением, создаваемыми в рамках защищенных цепочек поставок их комплектующих;

поддержка конкуренции - необходимость обеспечения равного для всех участников рынка, включая предприятия малого и среднего бизнеса, доступа к созданию и использованию технологий и программных продуктов в отрасли квантовых коммуникаций;

экономическая эффективность - расходы бюджетов на создание инфраструктуры квантовых коммуникаций должны быть компенсированы рациональным использованием указанной инфраструктуры, в том числе ее совместным использованием несколькими органами, входящими в единую систему публичной власти Российской Федерации, допуском к инфраструктуре квантовых коммуникаций коммерческих организаций на договорной основе, если это не создает угрозу информационной безопасности государства.

4. Подходы и методы регулирования отношений в отрасли квантовых коммуникаций

Объектом регулирования отрасли квантовых коммуникаций являются общественные отношения, возникающие в сфере квантовой связи и квантовой криптографии.

С учетом анализа международного опыта и существующих решений в отрасли квантовых коммуникаций Концепция исходит:

из наличия квантовой угрозы, под которой понимается создание квантового вычислителя, способного повлиять на уровень информационной безопасности, а также иных технологий, позволяющих проводить атаки на квантовые коммуникации без использования квантового вычислителя;

из появления нового вида коммуникаций, требующего утверждения национальных стандартов, включающих требования к сетям квантовых коммуникаций, оборудованию, программному обеспечению и совместному использованию линий квантовой связи с существующими линиями (сетями) связи, а также проведению испытаний сетей квантовых коммуникаций, оборудования и программного обеспечения;

из возможности обеспечения информационной безопасности с использованием технологий квантовой криптографии для критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и защиты отдельных видов информации;

из важности обеспечения доступа к сетям квантовых коммуникаций физических и (или) юридических лиц для обмена криптографическими ключами и ключевой информацией в рамках развития информационного общества и цифровой экономики.

Для выработки оптимального правового регулирования отрасли квантовых коммуникаций необходимо предусмотреть вовлечение представителей компаний - разработчиков технологий квантовых коммуникаций и научно-исследовательских организаций для экспертной проработки проектов нормативных правовых актов, разрабатываемых в целях реализации Концепции.

При реализации Концепции не допускается возможность применения квантовых коммуникаций, представляющих угрозу обеспечению обороны страны, безопасности государства и охраны правопорядка.

II. Общеотраслевые направления регулирования отрасли квантовых коммуникаций

1. Разработка и уточнение терминов и определений в отрасли квантовых коммуникаций

Необходимо поэтапное закрепление понятийного аппарата отрасли квантовых коммуникаций в нормативных правовых актах Российской Федерации и документах по стандартизации.

На первом этапе необходимо внести изменения в нормативно-техническую базу в области квантовых коммуникаций в части включения терминов, уже используемых в документах стратегического планирования, а также определения их взаимосвязи и соотношения.

На втором этапе необходимо внести изменения в нормативно-правовую базу, включая законодательство Российской Федерации в области связи, законодательство Российской Федерации об информации, информационных технологиях и о защите информации.

2. Развитие правовых механизмов интеграции квантовых коммуникаций в существующие сети связи

Необходимо формирование правового института, регулирующего использование квантовых коммуникаций в существующих сетях связи, а также при необходимости создание новых сетей квантовой связи. Правовое регулирование квантовых коммуникаций законодательством Российской Федерации в области связи будет происходить через создание правового механизма тестирования, опытной эксплуатации и внедрения технологий без избыточных административных процедур с обеспечением необходимого уровня безопасности и контролируемости со стороны государственных органов.

Правовым средством создания такого механизма могут стать экспериментальные правовые режимы в сфере цифровых инноваций, которые целесообразно устанавливать для регулирования квантовых коммуникаций в отдельных сферах, включая беспилотный транспорт и логистику, интернет вещей, портативную электронику, современные и перспективные сети мобильной связи, а также иные сферы, где есть необходимость в повышении уровня информационной безопасности.

Для интеграции квантовых коммуникаций в единую сеть электросвязи Российской Федерации необходимо принятие нормативных правовых актов, обеспечивающих:

создание, эксплуатацию и соединение сетей квантовой связи, принадлежащих разным субъектам права, а также взаимодействие сетей квантовой связи с иными сетями электросвязи, входящими в единую сеть электросвязи Российской Федерации;

развитие технологий квантовой связи и квантовой криптографии (квантовое распределение ключей);

обеспечение доступа физических и юридических лиц к сетям квантовой связи.

3. Развитие правовых механизмов использования квантовых коммуникаций в сфере информационной безопасности

Условием внедрения квантовых коммуникаций является обеспечение требований законодательства Российской Федерации об информации, информационных технологиях и о защите информации. Особенности технической реализации методов квантовой криптографии (квантового распределения ключей), обусловленные предельной дальностью передачи фотонов в разных средах, требуют установления обязательных требований к линиям связи, используемым для квантовых коммуникаций, до их проектирования и ввода в эксплуатацию.

Если использование отдельных технологий квантовых коммуникаций не будет соответствовать существующим требованиям, то до внесения изменений в законодательство Российской Федерации, предусматривающих сертификацию такого оборудования квантовых коммуникаций, включая сертификацию отдельных его элементов, может использоваться несколько методов защиты информации без снижения уровня информационной безопасности с последующим изменением соответствующих правовых актов.

Если для отдельной категории информации или информационной технологии не установлены требования к применению средств криптографической защиты информации, передаваемой с использованием квантовых

коммуникаций, то должно применяться право каждого использовать способы защиты информации, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

4. Юридическая ответственность в отрасли квантовых коммуникаций

Общественные отношения в области квантовых коммуникаций предусматривают взаимодействие субъектов права, имеющих разный правовой статус, по поводу объектов права, находящихся в разных правовых режимах. Добросовестность действий участников квантовых коммуникаций должна обеспечиваться институтами юридической ответственности, которые требуют совершенствования при расширении сферы использования квантовых коммуникаций. В этих целях должны быть усовершенствованы механизмы гражданско-правовой, административной и уголовной ответственности за вред, причиненный в процессе использования квантовых коммуникаций.

Также предполагается изменение законодательства Российской Федерации в части обеспечения компенсации всех видов вреда в отрасли квантовых коммуникаций, включая закрепление солидарной ответственности и страхования гражданской ответственности.

5. Разработка нормативных правовых актов в отрасли квантовых коммуникаций на международном уровне

Обеспечение защиты национальных интересов Российской Федерации, ее граждан, представителей отечественных компаний при формировании международной нормативной правовой базы, направленной на регулирование области квантовых коммуникаций, потребует активного участия российских специалистов в деятельности международных организаций и межгосударственных объединений, участником которых является Российская Федерация.

При этом создание линий квантовой коммуникации, пересекающих государственную границу Российской Федерации, предполагается также согласовывать с федеральным органом исполнительной власти в области обеспечения безопасности и федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в области противодействия техническим разведкам и технической защиты информации.

6. Совершенствование системы технического регулирования и оценки соответствия в отрасли квантовых коммуникаций

Техническое регулирование отрасли квантовых коммуникаций должно основываться на национальных стандартах, устанавливающих требования к сетям квантовых коммуникаций, оборудованию, программному обеспечению и использованию технологий квантовых коммуникаций в существующих линиях связи, а также проведению испытаний сетей квантовых коммуникаций, оборудования и программного обеспечения. Развитие отрасли квантовых коммуникаций потребует правового закрепления терминов для этой отрасли и их систематизации, в том числе путем внесения изменений в Общероссийский классификатор видов экономической деятельности и иные правовые акты. Организации, осуществляющие деятельность в области квантовых коммуникаций, а также производящие оборудование квантовой коммуникации, должны быть легко идентифицированы государством для организации целевой поддержки производителей.

Для сохранения высокого уровня информационной безопасности, а также в целях защиты рынка квантовой коммуникации предлагается использовать систему сертификации оборудования, включая сертификацию отдельных его элементов. С целью унификации (гармонизации) требований в области сертификации и снятия излишних административных барьеров необходимо предусмотреть введение единых требований, не допускающих возложения на производителя одной единицы оборудования необходимости получения на него нескольких сертификатов, выдаваемых разными органами власти или уполномоченными ими организациями.

Для обеспечения надежности, достоверности, безопасности и интероперабельности решений в области квантовых коммуникаций необходимо привести к единообразию нормативно-технического регулирования в данной сфере с учетом существующих международных стандартов, опыта зарубежных стран и уровня развития отечественных технологий.

В целях обеспечения правового регулирования систем криптографической защиты информации, используемых в банковской сфере, необходимо участие Центрального банка Российской Федерации.

7. Обеспечение поддержки отечественных производителей в отрасли квантовых коммуникаций

Необходимость развития отечественного программного обеспечения и промышленного производства технологий квантовых коммуникаций требует, чтобы товары, работы (услуги) иностранного происхождения, имеющие отечественные аналоги, были внесены в перечень промышленных товаров, происходящих из иностранных государств (за исключением государств - членов Евразийского экономического союза), в отношении которых устанавливается запрет на допуск для целей осуществления закупок для государственных и муниципальных нужд, являющийся приложением к постановлению Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 г. № 616 "Об установлении запрета на допуск промышленных товаров, происходящих из иностранных государств, для целей осуществления закупок для государственных и муниципальных нужд, а также промышленных товаров, происходящих из иностранных государств, работ (услуг), выполняемых (оказываемых) иностранными лицами, для целей осуществления закупок для нужд обороны страны и безопасности государства".

Кроме этого, требуется внесение соответствующих изменений в Общероссийский классификатор продукции по видам экономической деятельности.

В целях развития отрасли квантовых коммуникаций предлагается осуществление комплексной государственной поддержки путем:

регламентации совместной деятельности государственных научно-исследовательских институтов и коммерческих организаций, включая создание совместных предприятий;

поддержки малых и средних предприятий, желающих закупать и использовать технологии квантовых коммуникаций; развития специализированных технопарков, техноинкубаторов и исследовательских центров; установления и реализации экспериментальных правовых режимов; прямого финансирования инновационных предприятий (гранты, займы на льготных условиях, иные специализированные программы);

стимулирования венчурного финансирования;

стимулирования патентования;

стимулирования инновационной деятельности через регламентацию выплат работникам при использовании их изобретений;

стимулирования привлечения высококвалифицированных специалистов из-за рубежа;

методической поддержки участников инновационной деятельности.

В соответствии с принципом экономической эффективности при принятии решений о государственной поддержке предлагается исходить из приоритета создания квантового оборудования, не имеющего отечественных аналогов, либо значительно превосходящего по объективным показателям существующие отечественные образцы.

При планировании мер государственной поддержки отечественных производителей квантовых коммуникаций предлагается ввести обязательность использования единого реестра отечественного оборудования и программного обеспечения для квантовых технологий, который должен формироваться специальным уполномоченным органом.

8. Обеспечение развития отрасли квантовых коммуникаций в условиях недружественных действий в отношении Российской Федерации, российских компаний и граждан

В целях оказания мер государственной поддержки российским организациям, занимающимся исследованиями и производством в области квантовых коммуникаций, необходимо распространить на такие организации порядок государственной аккредитации российских организаций, осуществляющих деятельность в области информационных технологий, предусмотренный Положением о государственной аккредитации российских организаций, осуществляющих деятельность в области информационных технологий, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2022 г. № 1729 "Об утверждении Положения о государственной аккредитации российских организаций, осуществляющих деятельность в области информационных технологий".

9. Иные задачи регулирования отрасли квантовых коммуникаций

Для успешного развития отрасли квантовых коммуникаций необходимо создание сопутствующей экосистемы, которая должна быть урегулирована различными отраслями законодательства Российской Федерации, и внесение в них соответствующих изменений, направленных:

на привлечение иностранных специалистов высокого уровня в отрасль квантовых коммуникаций, что потребует предоставления им льгот, соответствующих льготам, предоставленным работникам российских организаций, осуществляющих деятельность в области информационных технологий;

на развитие компетенций цифровой экономики, включая создание образовательных стандартов высшего и среднего профессионального образования для подготовки специалистов в области квантовых коммуникаций, продвижение образовательных программ дополнительного образования в области информационной безопасности, стимулирование создания "открытых данных" с перечнем знаний в области информационной безопасности, включающих информацию о квантовых коммуникациях и квантовой угрозе;

на утверждение и изменение профессиональных стандартов для работников, осуществляющих деятельность в отрасли квантовых коммуникаций;

на регулирование деятельности субъектов естественных монополий, принимающих участие в исследованиях и производстве в области квантовых коммуникаций.

III. Отраслевые направления совершенствования регулирования применения квантовых коммуникаций

1. Законодательство Российской Федерации в сфере государственного (муниципального) управления

Квантовые коммуникации в государственном (муниципальном) управлении позволят повысить уровень информационной безопасности, обеспечить защиту сетей связи. На этапе внедрения предлагается исходить из одновременного функционирования систем квантовой криптографии и иных сертифицированных технологий защиты информации.

Для решения задач регулирования использования квантовых коммуникаций в государственном (муниципальном) управлении требуется:

повышение качества общедоступных данных о квантовой угрозе и возможностях использования квантовых коммуникаций в государственных и муниципальных информационных системах;

создание нормативных возможностей применения квантовых коммуникаций в сфере государственного управления;

выработка механизма оценки эффекта от применения квантовых коммуникаций с точки зрения защиты данных в разных сферах (электронное голосование, межведомственное взаимодействие, защита конфиденциальной информации и др.);

формирование системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям законодательства Российской Федерации об информации, информационных технологиях и о защите информации, разработка и принятие дополнительных мер в области информационной безопасности с учетом специфики конкретной организации (комплаенс-система защиты данных).

2. Законодательство Российской Федерации о транспортной безопасности

Квантовые коммуникации могут применяться для создания и эксплуатации защищенных сетей связи для передачи данных в системах управления высоко- и полностью автоматизированного транспорта (автомобильного, рельсового, воздушного и водного). Применение технологий квантовых коммуникаций в системах автоматического управления

позволит сделать транспорт более безопасным, экономичным, быстрым и комфортным. Для этого будет сформирован институт криптографической гибкости, требующий при проектировании и создании высокоавтоматизированных транспортных средств и беспилотных воздушных судов учитывать необходимость оперативно менять алгоритмы защиты информации на квантовобезопасные технологии.

3. Законодательство Российской Федерации в области промышленной безопасности

Квантовые коммуникации повысят безопасность каналов связи автоматизированных систем управления предприятиями и технологическими процессами в машиностроении, металлургии, горной добыче, нефтегазовом секторе, химической промышленности и других отраслях. Регулирование данной сферы будет основано на рыночных механизмах, кроме случаев обеспечения безопасности критической информационной инфраструктуры.

Использование квантовых коммуникаций для обеспечения обороны страны и безопасности государства будет определяться промышленной политикой в оборонно-промышленном комплексе и законодательством Российской Федерации, регулирующим данную сферу общественных отношений. Иностранские инвестиции в хозяйственные общества, осуществляющие производство оборудования, а также выполняющие работы и оказывающие услуги в области квантовых коммуникаций, будут подлежать контролю и (или) ограничению в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Результаты интеллектуальной деятельности, полученные органами исполнительной власти Российской Федерации за счет использования бюджетных средств и необходимые для использования в серийном производстве оборудования квантовых коммуникаций, должны предоставляться отечественным производителям такого оборудования на возмездной или безвозмездной основе.

4. Законодательство Российской Федерации в области космической деятельности

Международный опыт позволяет говорить, что включение в линии квантовых коммуникаций космического сегмента увеличивает их коммерческий и технический потенциал. Для регулирования общественных отношений по созданию и использованию атмосферных оптических линий квантовой связи необходимо внесение изменений в нормативно-правовое регулирование. При разработке соответствующих проектов нормативных правовых актов необходимо исходить из принципа экономической эффективности. Бюджетные расходы на инфраструктуру должны быть компенсированы ее рациональным использованием, в том числе путем совместного пользования атмосферных оптических линий квантовой связи несколькими органами публичной власти и допуском к ним коммерческих организаций на договорной основе, если это не создает угрозу информационной безопасности государства.

5. Иные отраслевые направления совершенствования применения технологий квантовых коммуникаций

Технологии квантовых коммуникаций могут внедряться и в иных отраслях экономики, что потребует оперативного решения локальных регуляторных задач, актуальных для конкретной отрасли. Для этого потребуются совершенствование системы государственного управления отраслью квантовых коммуникаций, в том числе:

создание системы оперативного выявления локальных отраслевых регуляторных барьеров;

координация органов, входящих в единую систему публичной власти в Российской Федерации, в случае "пересечения" их полномочий при регулировании отрасли квантовых коммуникаций;

создание механизма быстрого снятия возникающих отраслевых барьеров, например, за счет установления режима экспериментального регулирования, локальной "регуляторной гильотины".

IV. Механизмы реализации Концепции

Предполагается разграничение компетенций в области квантовых коммуникаций между федеральными органами исполнительной власти, не допускающее дублирование и пересечение их полномочий.

Реализация Концепции будет осуществляться следующими способами:

в качестве целевого ориентира при подготовке нормативных правовых актов и документов стратегического планирования (концепций, стратегий, "дорожных карт" и др.) в различных сферах;

при изменении и планировании новых мероприятий федеральных проектов "Нормативное регулирование цифровой среды", "Цифровые технологии" и иных федеральных проектов национальной программы "Цифровая экономика Российской Федерации" и (или) посредством формирования плана принятия нормативных правовых актов, определяющего перечень первоочередных изменений в законодательство Российской Федерации для целей развития квантовых коммуникаций.

Для разработки проектов нормативных правовых актов, отражающих интересы экономики, общества и государства, в целях аналитической поддержки на всех этапах реализации Концепции следует проводить междисциплинарные и межотраслевые научные исследования, включая исследования международного опыта. Уточнение способов реализации Концепции должно осуществляться с учетом результатов мониторинга ее реализации и динамики развития квантовых коммуникаций в Российской Федерации и в мире.

Учитывая уровень компетенций у граждан Российской Федерации в области информационной безопасности, важное значение имеет формирование правовой культуры информационной безопасности на профессиональном и бытовом уровнях.

Следствием реализации Концепции должно стать принятие до 2030 года нормативных правовых актов, создающих комфортную регуляторную среду для создания и использования технологий квантовых коммуникаций.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОТ 08.07.2023 № 1126 «О ВЫДАЧЕ ГЕНЕРАЛЬНЫХ ЛИЦЕНЗИЙ НА ЭКСПОРТ АФФИНИРОВАННЫХ ЗОЛОТА, СЕРЕБРА, ПЛАТИНЫ И МЕТАЛЛОВ ПЛАТИНОВОЙ ГРУППЫ...»

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Министерству промышленности и торговли Российской Федерации осуществлять в установленном порядке выдачу генеральных лицензий на экспорт аффинированных золота, серебра, платины и металлов платиновой группы (палладия, родия, иридия, рутения, осмия) в виде слитков, гранул и порошков (далее - аффинированные драгоценные металлы) на основании согласованного Министерством финансов Российской Федерации заявления о выдаче генеральной лицензии на экспорт аффинированных драгоценных металлов:

а) субъектам добычи драгоценных металлов и организациям, имеющим право осуществлять аффинаж драгоценных металлов, в соответствии с перечнем таких организаций, утвержденным Правительством Российской Федерации (далее соответственно - субъекты добычи, аффинажные организации), на экспорт аффинированных драгоценных металлов, находящихся в их собственности или которые будут находиться в их собственности при помещении под таможенную процедуру экспорта;

б) субъектам добычи и аффинажным организациям на экспорт аффинированных драгоценных металлов, реализуемых на внешнем рынке по договорам комиссии, заключенным с собственниками аффинированных драгоценных металлов.

2. Министерству финансов Российской Федерации осуществлять в установленном порядке согласование заявлений о выдаче генеральной лицензии на экспорт аффинированных драгоценных металлов при условии представления субъектами добычи и аффинажными организациями заверенных в установленном порядке копий документов, удостоверяющих возникновение права собственности у субъекта добычи или аффинажной организации на заявляемое к экспорту количество аффинированных драгоценных металлов, или копий договоров комиссии, заключенных с собственниками аффинированных драгоценных металлов.

3. Федеральной пробирной палате обеспечить осуществление государственного контроля в отношении оформляемых на экспорт партий аффинированных драгоценных металлов на основании генеральных лицензий, выдаваемых в соответствии с настоящим постановлением, с учетом документов, представляемых в Министерство финансов Российской Федерации в соответствии с пунктом 2 настоящего постановления.

4. Внести в постановление Правительства Российской Федерации от 12 декабря 2007 г. № 867 "О выдаче кредитным организациям генеральных лицензий на экспорт аффинированных золота и серебра в виде слитков" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 51, ст. 6379; 2009, № 9, ст. 1101) следующие изменения:

а) в наименовании слова "золота и серебра в виде слитков" заменить словами "золота, серебра, платины и металлов платиновой группы";

б) в пункте 1:

после слов "находящихся в их собственности" дополнить словами "или которые будут находиться в их собственности";

слова "золота и серебра в виде слитков" заменить словами "золота, серебра, платины и металлов платиновой группы (палладия, родия, иридия, рутения, осмия) в виде слитков, гранул и порошков".

5. Признать утратившим силу постановление Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2020 г. № 539 "О выдаче генеральных лицензий на экспорт аффинированных золота и серебра в виде слитков" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 17, ст. 2780).

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

РАСПОРЯЖЕНИЕ ОТ 04.07.2023 № 1789-Р «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ КОМПЛЕКСНОЙ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ПРОГРАММЫ ПОЛНОГО ИННОВАЦИОННОГО ЦИКЛА «НОВЫЕ КОМПОЗИЦИОННЫЕ МАТЕРИАЛЫ: ТЕХНОЛОГИИ КОНСТРУИРОВАНИЯ И ПРОИЗВОДСТВА»

1. Утвердить прилагаемую комплексную научно-техническую программу полного инновационного цикла "Новые композиционные материалы: технологии конструирования и производства" (далее - комплексная программа).
2. Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" по согласованию с Минобрнауки России в 6-месячный срок утвердить формы отчетов о ходе выполнения комплексной программы и ее реализации, учитывающих средства, направленные заказчиками комплексной программы на реализацию мероприятий комплексной программы с 1 января 2023 г.
3. Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" совместно с Минобрнауки России и советом по приоритетному направлению научно-технологического развития Российской Федерации, касающемуся перехода к передовым цифровым, интеллектуальным производственным технологиям, роботизированным системам, новым материалам и способам конструирования, создания систем обработки больших объемов данных, машинного обучения и искусственного интеллекта, осуществлять мониторинг реализации комплексной программы, включая анализ соответствия фактических показателей плановым показателям, на основании информации, содержащейся в отчетах о ходе выполнения комплексной программы.

КОМПЛЕКСНАЯ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ПРОГРАММА полного инновационного цикла "Новые композиционные материалы: технологии конструирования и производства"

ПАСПОРТ

комплексной научно-технической программы полного инновационного цикла "Новые композиционные материалы: технологии конструирования и производства"

Ответственный исполнитель - координатор комплексной программы

- Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"

Заказчики комплексной программы

- акционерное общество "ЮМАТЕКС" (ИНН 7706688991);
общество с ограниченной ответственностью "Завод углеродных и композиционных материалов" (ИНН 7450045935);
акционерное общество "Препрег - Современные Композиционные Материалы" (ИНН 7729632610);
общество с ограниченной ответственностью "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И МАТЕРИАЛЫ" (ИНН 5074050189);

общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственная фирма "РЕКОН" (ИНН 1655017310);

федеральное государственное унитарное предприятие "Всероссийский научно-исследовательский институт авиационных материалов" Национального исследовательского центра "Курчатовский институт" (ИНН 7701024933)

Соисполнитель комплексной программы

- Министерство науки и высшего образования Российской Федерации

Участники комплексной программы

- Министерство промышленности и торговли Российской Федерации;
акционерное общество "ЮМАТЕКС" (ИНН 7706688991);
акционерное общество "Препрег - Современные Композиционные Материалы" (ИНН 7729632610);
общество с ограниченной ответственностью "Завод углеродных и композиционных материалов" (ИНН 7450045935);
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова" (ИНН 7729082090);
общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственная фирма "РЕКОН" (ИНН 1655017310);
федеральное государственное унитарное предприятие "Всероссийский научно-исследовательский институт авиационных материалов" Национального исследовательского центра "Курчатовский институт" (ИНН 7701024933);
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российский химико-технологический университет имени Д.И.Менделеева" (ИНН 7707072637);
федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Нижегородский государственный университет им. Н.И.Лобачевского" (ИНН 5262004442);
федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт физики твердого тела имени Ю.А.Осипьяна Российской академии наук (ИНН 5031003120);
акционерное общество "Институт новых углеродных материалов и технологий" (ИНН 7729422973);
федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный научно-исследовательский институт органической химии и технологии" (ИНН 7720074697);
акционерное общество "Институт пластмасс имени Г.С.Петрова" (ИНН 7722013192);
общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр "Углеродные волокна и композиты" (ИНН 5029017567);
федеральное автономное учреждение "Центральный институт авиационного моторостроения имени П.И.Баранова" (ИНН 7722497881);
акционерное общество "Композит" (ИНН 5018078448);
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московский авиационный институт (национальный исследовательский университет)" (ИНН 7712038455);
федеральное автономное учреждение "Центральный аэрогидродинамический институт имени профессора Н.Е.Жуковского" (ИНН 5040177331)

Цель комплексной программы

- обеспечение технологического суверенитета и научно-технологического лидерства страны за счет создания передовых технологий производства композиционных материалов и изделий из них для удовлетворения растущего спроса ключевых отраслей экономики Российской Федерации (атомная, транспортная и строительная отрасли, энергетика)

Задачи комплексной программы	<ul style="list-style-type: none"> - развитие внутреннего рынка (спроса) композиционных материалов путем восстановления производственной кооперации и перехода на новые материалы и передовые производственные технологии; разработка и производство конкурентоспособных на мировом уровне композиционных материалов и изделий из них на базе компаний - ключевых производителей продукции из композиционных материалов; технологическое лидерство в перспективных сегментах рынка путем создания опережающих научно-технических заделов и ключевых компетенций мирового уровня в композитной области и передовых производственных технологий; кадровое обеспечение композитной отрасли в долгосрочной перспективе путем разработки и внедрения новых практико-ориентированных образовательных программ подготовки кадров инженерных специальностей
Показатели комплексной программы	<ul style="list-style-type: none"> - выручка от продаж продукции, произведенной на основании технологий комплексной программы (нарастающим итогом) - 8097848 тыс. рублей; количество образовательных программ по тематике комплексной программы, разработанных и внедренных при участии (по заказу) участников комплексной программы, - 1 единица; количество специалистов, прошедших обучение по образовательным программам по тематике комплексной программы, разработанным и внедренным при участии (по заказу) участников комплексной программы (нарастающим итогом), - 50 человек; доля молодых специалистов (в возрасте до 39 лет), привлеченных к реализации комплексной программы, в общей численности занятых в реализации комплексной программы (среднее значение) - 29 процентов; количество высокопроизводительных рабочих мест, созданных в ходе реализации комплексной программы (нарастающим итогом), - 59 единиц; количество научных публикаций в российских и зарубежных журналах по тематике комплексной программы (нарастающим итогом) - 34 штуки; количество российских и зарубежных охраноспособных результатов и (или) патентов, полученных исполнителями работ по комплексной программе (нарастающим итогом), - 39 штук; количество разработанных технологий в рамках комплексной программы, готовых к внедрению в организациях реального сектора экономики (нарастающим итогом), - 42 штуки; количество (номенклатура) новой продукции, произведенной при реализации комплексной программы (нарастающим итогом), - 45 штук
Сроки и этапы реализации комплексной программы	<ul style="list-style-type: none"> - комплексная программа реализуется в период с 2023 по 2027 год в 2 этапа: первый этап - развитие технологических компетенций потребителей композиционных материалов для быстрого повышения конкурентоспособности продукции; второй этап - формирование условий для обеспечения технологического суверенитета и технологической независимости
Объем и источники финансирования комплексной программы	<ul style="list-style-type: none"> - совокупный объем финансирования комплексной программы составляет 6797625,8 тыс. рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета - 3398812,9 тыс. рублей, в том числе: в 2023 году - 242678,2 тыс. рублей; в 2024 году - 1048568,5 тыс. рублей; в 2025 году - 1317175,8 тыс. рублей; в 2026 году - 670282,8 тыс. рублей; в 2027 году - 120107,6 тыс. рублей; за счет средств внебюджетных источников - 3398812,9 тыс. рублей, в том числе: в 2023 году - 141928,2 тыс. рублей; в 2024 году - 1038814,5 тыс. рублей; в 2025 году - 1257005,8 тыс. рублей; в 2026 году - 739746,8 тыс. рублей;

в 2027 году - 221317,6 тыс. рублей.

Планируемым источником бюджетного финансирования являются гранты в форме субсидий из федерального бюджета в рамках ведомственного проекта "Реализация комплексных научно-технических программ и проектов полного инновационного цикла" государственной программы Российской Федерации "Научно-технологическое развитие Российской Федерации", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации [от 29 марта 2019 г. № 377](#) "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Научно-технологическое развитие Российской Федерации". Внебюджетные источники представлены в виде инвестиций в мероприятия комплексной программы со стороны заказчиков комплексной программы

Ожидаемые результаты - разработка и внедрение в стратегических отраслях промышленности не менее 42 технологий, соответствующих актуальным научно-технологическим тенденциям мирового рынка, направленных на решение следующих ключевых задач:

- повышение физико-механических характеристик композиционных материалов для их использования в передовых изделиях стратегических отраслей промышленности;
- снижение стоимости производства углеродного волокна для увеличения его потребления в реальном секторе экономики России;
- снижение антропогенной нагрузки за счет решения проблемы утилизации композитных отходов и производства материалов на основе дискретного вторично переработанного углеродного волокна (разработка технологии рециклинга);
- обеспечение получения не менее 39 новых охраноспособных результатов и (или) патентов;
- обеспечение трансфера технологий в реальный сектор экономики и организация серийного производства широкой номенклатуры композиционных материалов, их химических компонентов и изделий на их основе - 45 новых видов современной продукции из композиционных материалов с выручкой от их реализации к 2030 году (нарастающим итогом), составляющей 8,1 млрд. рублей;
- обеспечение развития кадрового потенциала композитной отрасли за счет разработки не менее одной новой специализированной образовательной программы для получения передовых теоретических и практических навыков проектирования и производства композиционных материалов и изделий из них;
- обеспечение научно-публикационной активности в научных журналах по тематике комплексной программы (34 публикации)

I. Общие положения. Обоснование актуальности разработки комплексной программы, ее цели и задачи

Комплексная научно-техническая программа полного инновационного цикла "Новые композиционные материалы: технологии конструирования и производства" (далее - комплексная программа) соответствует приоритетному направлению Стратегии научно-технологического развития Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 1 декабря 2016 г. № 642 "О Стратегии научно-технологического развития Российской Федерации", касающемуся перехода к передовым цифровым, интеллектуальным производственным технологиям, роботизированным системам, новым материалам и способам конструирования, создания систем обработки больших объемов данных, машинного обучения и искусственного интеллекта.

Разработка комплексной программы обусловлена необходимостью преодоления технологического отставания, а по некоторым направлениям - необходимостью достижения технологического лидерства Российской Федерации.

Решением коллегии Военно-промышленной комиссии Российской Федерации от 19 декабря 2022 г. № ВПК-35р утверждена дорожная карта развития в Российской Федерации высокотехнологичного направления "Технологии новых материалов и веществ", разработанная в рамках соглашения между Правительством Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом". Мероприятия комплексной программы являются значимой частью мероприятий по реализации указанной дорожной карты.

Актуальность реализации комплексной программы определяется спросом ключевых отраслей промышленности (авиастроение, ракетостроение, гражданское строительство, автомобилестроение, энергетика) на композиционные материалы (связующие, армирующие наполнители, покрытия и аппретирующие компоненты) и изделия из них. В настоящее время выпускаемые в России композиционные материалы уступают по механическим характеристикам лучшим зарубежным аналогам, а также имеют высокую вариабельность и нестабильность свойств. Существующие научно-технологические заделы имеют низкий уровень готовности для перехода к опытно-промышленному использованию.

Комплексная программа сфокусирована прежде всего на создании материалов, технологий конструирования и производства, обеспечивающих заданные потребителями свойства изделий из композиционных материалов, формируя тем самым возможности для преодоления технологического отставания как композитной отрасли, так и других отраслей экономики, которые будут использовать изделия из композиционных материалов. Таким образом, помимо развития потенциала рынка материалов, импортозамещения и стимулирования спроса в традиционных сегментах рынка будет обеспечена конкурентоспособность отраслей потребителей изделий из композиционных материалов (авиастроение, ракетостроение, судостроение).

При этом российские композиционные материалы производятся в значительной степени из зарубежных химических компонентов и материалов на импортном оборудовании, что также предусматривает возможности для импортозамещения.

Композиционные материалы находят все большее применение при изготовлении серийных изделий. Внедрение композиционных материалов в серийное производство вызывает устойчивую тенденцию к снижению себестоимости изделий из композиционных материалов и, как следствие, активному развитию безавтоклавных технологий формования и расширения использования автоматизированных производственных процессов. Увеличение серийности производимых воздушных судов и особенно интенсивное внедрение композиционных материалов в автомобильную промышленность делают технологии автоматизации ключевыми, поэтому дальнейшее развитие композитной отрасли без массового внедрения процессов автоматизации невозможно. Только автоматизированные процессы могут обеспечить необходимые для крупносерийного производства качество, себестоимость и высокую воспроизводимость серийно выпускаемых изделий. Под технологиями автоматизации подразумеваются специализированное оборудование, которое нужно разрабатывать и совершенствовать, программное обеспечение и специальные материалы, оптимизированные именно для процессов автоматической выкладки.

Таким образом, в комплексной программе решается весь комплекс проблем композитной отрасли, разрабатываются и внедряются научно-технические решения, позволяющие создать производство независимой от импорта компонентной базы (связующих, эмульсий, аппретов, замасливателей, пленкообразователей, модификаторов, эпоксидных смол, отвердителей, бисмалеимидных смол, углеродных и термопластичных нетканых материалов), углеродных волокон, в том числе вторично переработанных, комбинированных углеродных и термопластичных волокон, углеродных лент для технологий автоматической выкладки, разрабатываются технологии производства, конструирования и моделирования как материалов, так и изделий на их основе.

Целью комплексной программы является обеспечение технологического суверенитета и научно-технологического лидерства страны за счет создания передовых технологий производства композиционных материалов и изделий из них для удовлетворения растущего спроса ключевых отраслей экономики Российской Федерации (атомная, транспортная и строительная отрасли, энергетика).

Цель комплексной программы будет достигаться за счет:

повышения качества, снижения вариабельности характеристик и цены композиционных материалов (удовлетворения спроса российской экономики);

создания российских производств импортозамещающей продукции и услуг, обеспечивающих восстановление производственной кооперации (обеспечение технического суверенитета);

проведения прикладных исследований и разработок, формирующих опережающий задел в перспективных направлениях, определенных технологическими запросами отраслей потребителей изделий из композиционных материалов.

Задачами комплексной программы являются:

развитие внутреннего рынка (спроса) композиционных материалов путем восстановления производственной кооперации и перехода на новые материалы и передовые производственные технологии;

разработка и производство конкурентоспособных на мировом уровне композиционных материалов и изделий из них на базе компаний - ключевых производителей продукции из композиционных материалов;

технологическое лидерство в перспективных сегментах рынка путем создания опережающих научно-технических заделов и ключевых компетенций мирового уровня в композитной области и передовых производственных технологий;

кадровое обеспечение композитной отрасли в долгосрочной перспективе путем разработки и внедрения новых практико-ориентированных образовательных программ подготовки кадров инженерных специальностей.

Реализация комплексной программы обеспечит научно-технологическое развитие Российской Федерации в приоритетных направлениях, определенных Стратегией научно-технологического развития Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 1 декабря 2016 г. № 642 "О Стратегии научно-технологического развития Российской Федерации", в части перехода к передовым производственным технологиям, новым материалам и способам конструирования и создания интеллектуальных транспортных систем для освоения и использования космического и воздушного пространства, Мирового океана, Арктики и Антарктики.

Реализация комплексной программы будет содействовать достижению целей национальных проектов "Безопасные качественные дороги" (цель "Комфортная и безопасная среда для жизни"), "Жилье и городская среда" (цель "Улучшение качества городской среды в полтора раза"), "Экология" (цель "Комфортная и безопасная среда для жизни"), "Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы" (цель "Достойный, эффективный труд и успешное предпринимательство"), а также государственных программ Российской Федерации "Научно-технологическое развитие Российской Федерации", "Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности" и "Развитие авиационной промышленности".

II. Механизм реализации комплексной программы

На первом этапе реализации комплексной программы участники и заказчики комплексной программы получают необходимые результаты для обеспечения научно-технологического развития страны в композитной области в соответствии с целью комплексной программы.

На втором этапе реализации комплексной программы заказчики комплексной программы осуществляют софинансирование и совместно с участниками комплексной программы организуют постановку на производство полученных на первом этапе результатов, выводят на рынок полученную продукцию, участвуют в совершенствовании нормативно-правовой базы для интенсификации развития отрасли.

Организационно-техническое и информационно-аналитическое сопровождение мероприятий комплексной программы, координация действий участников и заказчиков комплексной программы и их методическое обеспечение на этапе реализации проектов в части подготовки и выполнения таких проектов в соответствии с требованиями комплексной программы, а также осуществление мониторинга комплексных научно-технических проектов, целевых индикаторов и показателей комплексной программы обеспечиваются ответственным исполнителем - координатором комплексной программы.

С этой целью ответственный исполнитель - координатор комплексной программы своим локальным нормативным актом создает проектный офис по реализации комплексной программы (далее - проектный офис).

В целях обеспечения мониторинга коммерциализации технологий комплексной программы при формировании методологии и форм отчетности о ходе выполнения мероприятий комплексной программы, включая анализ соответствия фактических показателей плановым показателям, заказчиками мероприятий комплексной программы по итогам завершения научно-исследовательских работ будут разработаны бизнес-планы.

III. Мероприятия комплексной программы

Комплексная программа включает мероприятия, связанные с задачами комплексной программы и ее результатами, в том числе:

мероприятия, связанные с прикладными исследованиями для формирования опережающих научно-технических заделов и ключевых компетенций мирового уровня в композитной области и передовых производственных технологий, разработкой перспективных и конкурентоспособных на мировом уровне импортозамещающих композиционных материалов и изделий;

мероприятия, связанные с организацией производства перспективных композиционных материалов и изделий из них, а также с мерами правового регулирования и нормативного обеспечения;

мероприятия, связанные с подготовкой кадров инженерных специальностей в композитной области;

мероприятия, связанные с мониторингом и анализом рисков реализации комплексной программы, а также с управлением комплексной программой.

Сведения из плана взаимоувязанных научных исследований и разработок научных и образовательных организаций, организаций реального сектора экономики для создания новых или выявления имеющихся перспективных (прорывных) и востребованных в экономике результатов, реализуемого в рамках мероприятий комплексной программы, приведены в приложении № 1.

IV. Финансовое обеспечение комплексной программы

Объем финансового обеспечения комплексной программы в 2023 - 2027 годах составляет 6797625,8 тыс. рублей.

Источниками финансового обеспечения комплексной программы являются бюджетные ассигнования федерального бюджета в размере 3398812,9 тыс. рублей и средства внебюджетных источников в размере 3398812,9 тыс. рублей, направляемые заказчиками комплексной программы на ее реализацию и коммерциализацию полученных результатов с гарантированными показателями объема по выручке.

Финансовое обеспечение расходов в размере 3398812,9 тыс. рублей на реализацию комплексной программы осуществляется за счет бюджетных ассигнований федерального бюджета в пределах лимитов бюджетных обязательств, доведенных до Министерства науки и высшего образования Российской Федерации на предоставление грантов в форме субсидий из федерального бюджета в рамках ведомственного проекта "Реализация комплексных научно-технических программ и проектов полного инновационного цикла" государственной программы Российской Федерации "Научно-технологическое развитие Российской Федерации", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 г. № 377 "Об утверждении государственной программы Российской Федерации "Научно-технологическое развитие Российской Федерации".

Финансовое обеспечение расходов в размере 3398812,9 тыс. рублей за счет средств внебюджетных источников направлено на достижение следующих целей, связанных с выполнением комплексной программы:

постановка продукции на производство;

создание производства композиционных материалов и изделий из них;

вывод на российский рынок новых композиционных материалов и изделий из них.

Финансовое обеспечение расходов, связанных с осуществлением функций, возложенных на проектный офис, осуществляется ответственным исполнителем - координатором комплексной программы за счет средств внебюджетных источников.

Информация о финансовом обеспечении комплексной программы приведена в приложении № 2.

V. Ожидаемые результаты реализации комплексной программы, в том числе потенциальные рынки сбыта предлагаемой к производству продукции

По данным одной из ведущих исследовательских компаний в композитной области (JEC Group), в 2021 году объем мирового рынка композиционных материалов и изделий из них составил 12,1 млн. тонн (100 млрд. долларов США). В 2020 году аналогичные значения составили 10 млн. тонн (78 млрд. долларов США).

Около 50 процентов потребляемых в мире композиционных материалов и изделий из них приходится на 2 ключевые отрасли: строительство и транспорт (27 процентов и 23 процента потребления соответственно). Следующие по величине отрасли - электронная промышленность (17 процентов) и энергетика (13 процентов).

В 2021 году регионом - лидером по объему потребления композиционных материалов является Азия (49 процентов), в том числе Китай (30 процентов), доля рынка Северной Америки составляет 25 процентов, Европы - 19 процентов.

По прогнозам компании JEC Group, в 2026 году объем потребления композиционных материалов составит 15,5 млн. тонн (при среднегодовом темпе роста 5 процентов).

По оценкам экспертов, к 2026 году отраслевая и географическая структуры потребления композиционных материалов не претерпят существенных изменений. Отраслями-лидерами останутся строительство и транспорт (по 25 процентов каждая), регионом-лидером - Азия (7,4 млн. тонн, 48 процентов), в том числе Китай (4,6 млн. тонн, 30 процентов).

Ключевыми факторами развития мирового рынка композиционных материалов являются:

соответствие композиционных материалов ключевым глобальным направлениям (развитие безуглеродной энергетики, автономной техники, экологичного транспорта, индустрии спорта и здоровья);

снижение стоимости композиционных материалов и расширение их применения в масс-маркете (автомобилестроение, энергетика, строительство, спорт и др.);

развитие технологий изготовления конечных изделий из композиционных материалов (сокращение времени формования до 1 - 2 минут) и их переработки;

цифровое моделирование изделий, материалов и технологических процессов.

Компаниями - лидерами мирового рынка композитной отрасли являются Toray Industries, Inc (Япония), Hexcel Corporation (США), Teijin (Япония) и SGL Carbon (Германия).

Стратегия компаний - лидеров мирового рынка основана на активном развитии научных исследований и разработок, формировании альянсов и партнерств с производителями готовых изделий, создании и приобретении производственных активов на целевых рынках сбыта.

Лидеры мирового рынка вкладывают значительные средства в новые технологические разработки и цифровизацию процессов. Объем их расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы составляет около 3 процентов годовой выручки и за 2019 - 2021 годы превысил 3,5 млрд. долларов США (в совокупности).

В конце 80-х годов Союз Советских Социалистических Республик занимал третье место в мире по объему производства и потребления композиционных материалов. В настоящее время рынок Российской Федерации составляет около 1 процента мирового рынка. Объем потребления композиционных материалов на душу населения в Российской Федерации составляет 0,5 килограмма, в развитых экономиках - 4 - 10 килограммов. Экспортные продажи практически отсутствуют.

Основной проблемой композитной отрасли на сегодняшний день является импортозависимость. Доля импорта оборудования, запасных частей, инструментов, принадлежностей и программного обеспечения для производства композиционных материалов составляет в среднем 90 процентов, импортируемых волокон и материалов - до 50 процентов, отдельных продуктов малотоннажной химии (катализаторы, отвердители, пленкообразователи для замасливателей неорганических волокон, аппретов) - до 95 процентов (продукция компаний Coim (Италия), Aliancys AG (Швейцария), Hexion (США) и Sanyo Chemical Industries (Япония).

Особенно критическая ситуация сложилась в сегменте термореактивных эпоксидных смол, где доля импорта составляет 98,5 процента. Это создает высокие риски для атомной, авиакосмической, нефтегазовой и других стратегических отраслей российской промышленности, в том числе для проекта строительства самолетов семейства МС-21 в связи с использованием ряда малотоннажных химических компонентов (смолы и отвердители) в рецептуре российских материалов.

В этих условиях основной задачей является разработка российских передовых технологий в сегменте композиционных материалов, направленных на импортозамещение и дальнейшее развитие потребления композиционных материалов в Российской Федерации.

Информация о влиянии технологий комплексной программы на решение задачи импортозамещения и развития потребления композиционных материалов в Российской Федерации приведена в приложении № 3.

VI. Риски реализации комплексной программы, мероприятия по их предупреждению

Информация о рисках, которые могут возникнуть при реализации комплексной программы, и мерах по их снижению приведена в приложении № 4. Мероприятия по минимизации рисков будут реализовываться как заказчики и участники комплексной программы, так и проектный офис. Мониторинг и управление возникновением рисков будет осуществлять проектный офис.

Показатели комплексной программы приведены в приложении № 5.

Сведения о показателях, разрабатываемых в рамках работ, включенных в Федеральный план статистических работ, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2008 г. № 671-р, приведены в приложении № 6.

Сведения об основных планируемых мерах правового регулирования в сфере реализации комплексной программы приведены в приложении № 7.

Оценка применения мер государственного регулирования в сфере реализации комплексной программы приведена в приложении № 8.

План реализации комплексной программы приведен в приложении № 9.

(Полный текст Комплексной программы читайте на parvo.gov.ru)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОТ 04.07.2023 № 1102 «ОБ ОСОБЕННОСТЯХ РАСКРЫТИЯ И (ИЛИ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ, ПОДЛЕЖАЩЕЙ РАСКРЫТИЮ И (ИЛИ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» И ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА «О РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ»

В соответствии со статьей 922 Федерального закона "Об акционерных обществах" и пунктом 6 статьи 301 Федерального закона "О рынке ценных бумаг" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Установить, что эмитенты ценных бумаг (далее - эмитенты) вправе осуществлять раскрытие и (или) предоставление информации, подлежащей раскрытию (в том числе в проспекте ценных бумаг) и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона "Об акционерных обществах" и Федерального закона "О рынке ценных бумаг" (далее - информация) вне зависимости от целей и форм раскрытия и (или) предоставления, в ограниченном составе и (или) объеме, если раскрытие и (или) предоставление информации приведет (может привести) к введению иностранными государствами, государственными объединениями и (или) союзами и (или) государственными (межгосударственными) учреждениями иностранных государств или государственных объединений и (или) союзов ограничительных мер (далее - ограничительные меры) в отношении эмитента и (или) иных лиц, в следующих случаях:

если в отношении эмитента действуют ограничительные меры (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию по перечню согласно приложению);

если эмитент является кредитной организацией, отнесенной к категории уполномоченных банков в соответствии с Федеральным законом "О государственном оборонном заказе" (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию по перечню, предусмотренному приложением к настоящему постановлению);

если эмитент зарегистрирован и (или) осуществляет хозяйственную деятельность на территориях Донецкой Народной Республики, и (или) Республики Крым, и (или) Луганской Народной Республики, и (или) Запорожской области, и (или) Херсонской области, и (или) г. Севастополя (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию по перечню, предусмотренному приложением к настоящему постановлению);

если эмитент включен в сводный реестр организаций оборонно-промышленного комплекса (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию по перечню, предусмотренному приложением к настоящему постановлению);

если раскрытие и (или) предоставление эмитентом информации должны быть осуществлены в отношении лица, в отношении которого действуют ограничительные меры, или лица, зарегистрированного и (или) осуществляющего хозяйственную деятельность на территориях Донецкой Народной Республики, и (или) Республики Крым, и (или) Луганской Народной Республики, и (или) Запорожской области, и (или) Херсонской области, и (или) г. Севастополя, или лица, включенного в сводный реестр организаций оборонно-промышленного комплекса (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию о таком лице и принадлежащих (принадлежавших) ему акциях (долях) эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации, включая информацию об акциях эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации, которые могут быть приобретены таким лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции, информацию о получении (прекращении) таким лицом (у такого лица) права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, информацию о сделках (хозяйственных операциях), совершаемых с таким лицом, информацию о принадлежащих (принадлежавших) эмитенту акциях (долях) такого лица, информацию о получении (прекращении) эмитентом (у эмитента) права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал такого лица, информацию об условиях реорганизации такого лица);

если раскрытие и (или) предоставление эмитентом информации должны быть осуществлены в отношении кредитной организации, отнесенной к категории уполномоченных банков в соответствии с Федеральным законом "О государственном оборонном заказе" (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию о такой кредитной организации и принадлежащих (принадлежавших) ей акциях (долях) эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации, включая информацию об акциях эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации, которые могут быть приобретены такой кредитной организацией в результате конвертации принадлежащих ей ценных бумаг, конвертируемых в акции, информацию о получении (прекращении) такой кредитной организацией (у такой кредитной организации) права распоряжения голосами, принадлежащими на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента, информацию о сделках (хозяйственных операциях), совершаемых с такой кредитной организацией, информацию о принадлежащих (принадлежавших) эмитенту акциях (долях) такой кредитной организации, информацию о получении (прекращении) эмитентом (у эмитента) права распоряжения голосами, принадлежащими на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал такой кредитной организации, информацию об условиях реорганизации такой кредитной организации);

если раскрытие и (или) предоставление эмитентом информации должны быть осуществлены в отношении лица, являющегося (являвшегося в течение предшествующих трех лет) работником или членом органов управления лица, в отношении которого действуют ограничительные меры, или лица, зарегистрированного либо осуществляющего хозяйственную деятельность на территориях Донецкой Народной Республики, и (или) Республики Крым, и (или) Луганской Народной Республики, и (или) Запорожской области, и (или) Херсонской области, и (или) г. Севастополя, или лица, включенного в сводный реестр организаций оборонно-промышленного комплекса, или кредитной организации, отнесенной к категории уполномоченных банков в соответствии с Федеральным законом "О государственном оборонном заказе" (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию о таких лицах и принадлежащих (принадлежавших) им акциях (долях) эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации, включая информацию об акциях эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации, которые могут быть приобретены таким лицом в результате конвертации принадлежащих ему ценных бумаг, конвертируемых в акции, информацию о сделках по приобретению или отчуждению акций (долей) эмитента, информацию о получении (прекращении) такими лицами (у таких лиц) права распоряжения голосами, принадлежащими на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента);

если раскрытие и (или) предоставление эмитентом информации должны быть осуществлены в отношении сделки, связанной с выполнением государственного оборонного заказа и (или) реализацией военно-технического сотрудничества (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию о такой сделке);

если раскрытие и (или) предоставление эмитентом информации должны быть осуществлены в отношении продукции (товаров) военного или двойного назначения (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию о такой продукции (товарах), о сделках, направленных на производство, и (или) приобретение, и (или) реализацию такой продукции (товаров);

если раскрытие и (или) предоставление эмитентом информации должны быть осуществлены в отношении лицензий в сфере выполнения государственного оборонного заказа и реализации военно-технического сотрудничества (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию о таких лицензиях);

если эмитент, являющийся кредитной организацией, некредитной финансовой организацией или лицом, оказывающим профессиональные услуги на финансовом рынке, должен осуществить раскрытие и (или) предоставление информации, в отношении которой законодательством Российской Федерации или в порядке, предусмотренном федеральными законами, установлено, что такая информация не подлежит раскрытию и (или) предоставлению, либо кредитная организация, некредитная финансовая организация, лицо, оказывающее профессиональные услуги на финансовом рынке, вправе не раскрывать и (или) не предоставлять такую информацию (вправе не раскрывать и (или) не предоставлять информацию, которая не подлежит раскрытию и (или) предоставлению либо которую кредитная организация, некредитная финансовая организация, лицо, оказывающее профессиональные услуги на финансовом рынке, вправе не раскрывать и (или) не предоставлять).

2. Признать утратившими силу пункт 1 постановления Правительства Российской Федерации от 4 апреля 2019 г. № 400 "Об особенностях раскрытия и предоставления информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона "Об акционерных обществах" и Федерального закона "О рынке ценных бумаг" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 15, ст. 1767) и приложение к нему.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

ПЕРЕЧЕНЬ

информации, которую эмитенты ценных бумаг вправе не раскрывать и (или) не предоставлять, а также лиц, информация о которых может не раскрываться и (или) не предоставляться

1. Информация о лицах, входящих (входивших в течение предшествующих трех лет) в состав органов управления эмитента ценных бумаг (далее - эмитент), заместителях единоличного исполнительного органа, главном бухгалтере эмитента и его заместителях, руководителях и главных бухгалтерах филиалов эмитента, информация о кандидатах, включенных в список кандидатур для голосования по выборам в органы управления эмитента.

2. Информация о лицах, входящих (входивших в течение предшествующих трех лет) в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, и кандидатах, включенных в список кандидатур для голосования по выборам в органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, информация о лицах, подписавших информацию, подлежащую раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона "Об акционерных обществах" и Федерального закона "О рынке ценных бумаг".

3. Информация о сделках эмитента, его контролирующих лиц, подконтрольных ему лиц, включая информацию о том, что такие сделки не совершались.

4. Информация о банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях, в которые входит эмитент, а также их членах.

5. Информация об аффилированных лицах эмитента, включая основания аффилированности и долю принадлежащих им акций эмитента.

6. Информация о подконтрольных эмитенту организациях и лицах, входящих в состав их органов управления, лицах, контролирующих эмитента, и лицах, входящих в состав их органов управления.

7. Информация о лицах, являющихся (являвшихся) акционерами (участниками) эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации, включая информацию об их количестве и о принадлежащих (принадлежавших) им акциях (долях) эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации и информацию о количестве акций эмитента и (или) подконтрольной эмитенту организации каждой категории (типа), которые могут быть приобретены такими лицами в результате конвертации принадлежащих им ценных бумаг.

8. Информация о лицах, контролирующих (у которых прекратилось основание для осуществления контроля) акционеров (участников) эмитента, включая информацию о принадлежащих (принадлежавших) им акциях (долях) эмитента и о праве распоряжения (прекращении права распоряжения) голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал эмитента.

9. Информация о лицах, являющихся номинальными держателями ценных бумаг эмитента.

10. Информация о связанных сторонах, с которыми эмитентом осуществляются хозяйственные операции.

11. Информация о дочерних организациях эмитента (группы эмитента).

12. Информация о финансовых вложениях эмитента.

13. Информация о принимаемых эмитентом рисках, процедурах оценки рисков и управления ими.

14. Информация о споре, связанном с созданием эмитента, управлением им или участием в нем.

15. Информация об операциях и (или) объеме операций и (или) объеме средств эмитента - кредитной организации в иностранной валюте.

16. Информация об остатках и (или) объеме средств на счетах, открытых эмитентами - кредитными организациями разным типам клиентов.

17. Информация о сегментах деятельности эмитента в части сведений об оказании им услуг, о производимой продукции, закупке товаров, выполнении работ оборонного и (или) стратегического назначения, их финансировании, о географических регионах, в которых осуществляется их производство (реализация, закупка), включая сведения о видах операций и доходах (расходах, убытках) по ним, о типах клиентов, а также о деятельности эмитента, осуществляемой на территориях Донецкой Народной Республики, и (или) Республики Крым, и (или) Луганской Народной Республики, и (или) Запорожской области, и (или) Херсонской области, и (или) г. Севастополя.

18. Информация, в том числе обобщенная, о контрагентах эмитента, а также об их отраслевой и географической структуре.

19. Информация о лицензиях в сфере выполнения государственного оборонного заказа и реализации военно-технического сотрудничества.

20. Информация о лицах, среди которых предполагается осуществить размещение ценных бумаг посредством закрытой подписки.

21. Информация об условиях реорганизации эмитента, подконтрольных эмитенту организаций, лиц, контролирующих эмитента, лиц, предоставивших обеспечение по ценным бумагам эмитента.

ПРИКАЗ ОТ 09.06.2023 № 357 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРОГРАММЫ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ УЧАСТКОВ НЕДР УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЕ РФ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА, РЕСУРСНАЯ БАЗА КОТОРЫХ ПОТЕНЦИАЛЬНО МОЖЕТ ОБЕСПЕЧИТЬ ЗАГРУЗКУ СЕВЕРНОГО МОРСКОГО ПУТИ»

В соответствии с пунктом 1.4.4 Плана развития Северного морского пути на период до 2035 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 августа 2022 г. N 2115-р, приказываю:

1. Утвердить прилагаемую Программу лицензирования участков недр углеводородного сырья в Арктической зоне Российской Федерации на период до 2035 года, ресурсная база которых потенциально может обеспечить загрузку Северного морского пути (далее - Программа).

2. Роснедрам обеспечить:

подготовку перечня предлагаемых к лицензированию участков недр, содержащих запасы и прогнозные ресурсы углеводородного сырья, расположенных в Арктической зоне Российской Федерации, в соответствии с Программой и его направление в заинтересованные федеральные органы исполнительной власти; ежеквартальное представление в Минприроды России отчета о реализации Программы.

3. Департаменту государственной политики и регулирования в области геологии и недропользования (Е.В. Танин) совместно с Роснедрами ежегодно осуществлять актуализацию Программы с учетом предложений Минэнерго России, Минпромторга России, Минвостокразвития России, Госкорпорации "Росатом", органов государственной власти субъектов Российской Федерации, входящих в Арктическую зону Российской Федерации.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации Д.Д. Тетенькина.

ПРОГРАММА ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ УЧАСТКОВ НЕДР УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА, РЕСУРСНАЯ БАЗА КОТОРЫХ ПОТЕНЦИАЛЬНО МОЖЕТ ОБЕСПЕЧИТЬ ЗАГРУЗКУ СЕВЕРНОГО МОРСКОГО ПУТИ

ВВЕДЕНИЕ

Арктическая зона Российской Федерации (далее - АЗРФ) отличается уникальной минерально-сырьевой базой углеводородного сырья (далее - УВС). Для Ненецкого автономного округа (Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции) и Красноярского края (Енисей-Хатангская провинция) наиболее характерны нефтесодержащие месторождения, для Ямало-Ненецкого автономного округа (Западно-Сибирская провинция) и Республики Саха (Якутия) - газосодержащие.

Суммарные извлекаемые запасы в АЗРФ составляют 8,6 млрд. т нефти, 51 трлн. м³ природного газа и 2,5 млрд. т конденсата.

На текущий момент минерально-сырьевые центры (далее - МСЦ) в части УВС формируются на базе открытых месторождений. МСЦ УВС являются основными драйверами экономического развития АЗРФ. С ними связаны наиболее крупные инвестиционные проекты, находящиеся на различных этапах реализации.

При этом все действующие и перспективные МСЦ УВС ориентированы на комплексные проекты крупных недропользователей (вертикально-интегрированные компании), включая добычную, перерабатывающую и транспортную инфраструктуру. Транспортировка добываемого сырья происходит как посредством Северного морского пути, так и газо- и нефтетранспортной системы.

Цель Программы лицензирования участков недр углеводородного сырья в Арктической зоне Российской Федерации на период до 2035 года, ресурсная база которых потенциально может обеспечить загрузку Северного морского пути (далее - Программа лицензирования), - устойчивое обеспечение загрузки Северного морского пути добываемым минеральным сырьем и продуктами его переработки, в том числе для обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации, а также лицензирования новых участков недр в пределах действующих и формируемых МСЦ на территории АЗРФ.

Развитие минерально-сырьевой базы УВС осуществляется за счет освоения предоставленных в пользование участков недр и предоставления в пользование еще не освоенных территорий.

Программа лицензирования основана на следующих документах стратегического планирования:

Стратегия развития Арктической зоны Российской Федерации и обеспечение национальной безопасности на период до 2035 года, утверждена Указом Президента Российской Федерации от 26.10.2020 N 645;

Основы государственной политики и Российской Федерации в Арктике на период до 2035 года, утверждены Указом Президента Российской Федерации от 05.03.2020 N 164;

Стратегия развития минерально-сырьевой базы Российской Федерации до 2035 года, утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2018 N 2914-р;

Стратегия пространственного развития Российской Федерации на период до 2025 года, утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.02.2019 N 207-р;

государственная программа Российской Федерации "Воспроизводство и использование природных ресурсов", утверждена постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 N 322;

программа геологического изучения участков недр на территории Арктической зоны Российской Федерации в целях формирования перспективной грузовой базы Северного морского пути на период до 2035 года, утверждена приказом Минприроды России от 07.06.2021 N 388.

Программа лицензирования подготовлена на основании пункта 1.4.4 Плана развития Северного морского пути на период до 2035 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.08.2022 N 2115-р.

В приложениях приведены:

сведения о минерально-сырьевой базе АЗРФ в разрезе субъектов Российской Федерации (приложение 1);

перечень участков недр, предлагаемых к лицензированию в 2023 - 2025 гг. (приложение 2);

схема участков недр, на которых в настоящее время проводятся региональные работы (приложение 3);

перечень МСЦ в АЗРФ (приложение 4);

схема месторождений и МСЦ АЗРФ (приложение 5);

схема расположения Приразломного МСЦ (приложение 6);

схема расположения МСЦ Новый порт (приложение 7);

схема расположения Бованенково-Тамбейского МСЦ, Обского МСЦ и МСЦ Ямал СПГ (приложение 8);

схема расположения МСЦ Арктик СПГ (приложение 9);

схема расположения МСЦ Восток-Ойл (приложение 10).

СОСТОЯНИЕ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ УВС АЗРФ

На государственном балансе запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2022 в АЗРФ учтено 369 месторождений, в том числе 164 нефтяных, 10 газонефтяных, 2 нефтегазовых, 34 газовых, 63 газоконденсатных и 96 нефтегазоконденсатных.

Начальные суммарные извлекаемые ресурсы АЗРФ на 01.01.2022 составляют 36,2 млрд. т нефти, 226,4 трлн. м³ природного газа, 11,8 млрд. т конденсата.

Суммарные извлекаемые запасы нефти по сумме всех категорий составляют 8581,9 млн. т (27,5% от суммарных запасов по всей Российской Федерации), запасы природного газа составляют 50706,9 млрд. м³ (75,5% от суммарных запасов по всей Российской Федерации), запасы конденсата составляют 2501,4 млн. т (66,3% от суммарных запасов по всей Российской Федерации).

На долю запасов промышленных категорий А + В₁ + С₁, из которых осуществляется добыча УВС, приходится 48% запасов нефти от суммы всех запасов нефти АЗРФ, 66% запасов газа и 49% запасов конденсата.

Вместе с тем на долю запасов категорий В₂ + С₂, не вовлеченных в разработку, приходится 52% запасов нефти АЗРФ, 35% запасов природного газа и 51% запасов конденсата.

Таким образом, практически половина запасов УВС категорий В₂ + С₂ требуют доразведки. Их освоение и перевод в промышленные категории позволит увеличить добычу УВС в регионе и обеспечить устойчивое функционирование МСЦ.

АЗРФ является основным регионом России по добыче природного газа и конденсата. В 2021 году добыча природного газа в АЗРФ составила 625,2 млрд. м³ (85% от всей добычи России в 2021 году), при этом накопленная добыча природного газа из месторождений АЗРФ составляет 82,5% от всей накопленной добычи по России. При уровне добычи 2021 года обеспеченность запасами газа составляет 81 год.

Добыча конденсата в 2021 году в АЗРФ составила 23,0 млн. т (75% от всей добычи России в 2021 году), при этом накопленная добыча конденсата составляет 52,5% от всей накопленной добычи по России в целом. При уровне добычи 2021 года обеспеченность запасами конденсата составляет 109 лет.

В 2021 году добыча нефти в АЗРФ составила 66,7 млн. т, что составляет всего 14% от всей добычи по России. Накопленная добыча нефти АЗРФ составляет 6,4% от всей накопленной добычи по России в целом. При уровне добычи 2021 года обеспеченность запасами нефти составляет 129 лет.

В связи с особенностью инфраструктуры регионов АЗРФ и ориентированности на поставки газа и производства сжиженного природного газа (далее - СПГ), освоение запасов газа и конденсата ведется более активно, чем освоение запасов нефти.

В распределенном фонде недр АЗРФ сосредоточено 96% запасов нефти, 98% запасов природного газа и 97% запасов конденсата.

В нераспределенном фонде недр всего числятся 4% запасов нефти, 2% запасов природного газа и 3% запасов конденсата. При этом основную часть запасов нераспределенного фонда недр составляют части открытых предоставленных в пользование месторождений. В целях рационального недропользования такие части нераспределенного фонда представляют интерес для компаний, у которых находятся в пользовании основные части месторождений. Их предоставление в пользование возможно в рамках изменения границ лицензионных участков.

Вместе с тем в нераспределенном фонде недр АЗРФ числятся 43 месторождения, полностью находящиеся в нераспределенном фонде и представляющие интерес для дальнейшего лицензирования. Суммарные извлекаемые запасы по 43 месторождениям составляют: нефть - 157 млн. т, природный газ - 597 млрд. м³, конденсат - 18 млн. т.

Из месторождений нераспределенного фонда недр наиболее значительными являются месторождения Нурминской группы, которые находятся на полуострове Ямал в границах государственного природного заказника регионального значения "Ямальский".

Остальные месторождения мелкие и очень мелкие по запасам УВС, которые расположены либо вдали от действующей инфраструктуры, либо находятся рядом с крупными разрабатываемыми месторождениями, и в настоящий момент не являются приоритетными для освоения.

СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ УВС АЗРФ

Полезные ископаемые и компоненты	Запасы кат. АВ ₁ С ₁ + В ₂ С ₂	Доля от РФ	Добыча 2021 (факт)	Доля от РФ	Обеспеченность страны запасами, лет	Добыча 2025 (план <*>)	Добыча 2030 (план <*>)	Добыча 2035 (план <*>)
Нефть, млн. т	8581,9	27,5%	66,7	13,7%	129	78,4	110,9	104,2
Газ, млрд. м ³	50706,9	75,5%	625,2	85,3%	81	800,2	849,0	786,6
Конденсат, млн. т	2501,4	66,3%	23,0	74,6%	109	39,9	38,1	35,0

<*> Плановые значения по добыче даны по месторождениям распределенного фонда недр на основе действующих технических проектов разработки.

СОСТОЯНИЕ ФОНДА НЕДР МЕСТОРОЖДЕНИЙ УВС АЗРФ

Полезные ископаемые и компоненты	Фонд недр	Запасы кат. АВ ₁ С ₁ + В ₂ С ₂	Доля от всех запасов Арктики	Запасы кат. АВ ₁ С ₁	Доля от запасов Арктики по фонду недр	Запасы кат. В ₂ С ₂	Доля от запасов Арктики по фонду недр
Нефть, млн. т	Нераспределенный	350,2	4,1%	76,4	21,8%	273,8	78,2%
	Распределенный	8231,7	95,9%	3924,3	47,7%	4307,4	52,3%
	Всего	8581,9	100%	4000,7	46,6%	4581,2	53,4%
Газ, млрд. м ³	Нераспределенный	1233,6	2,4%	533,3	43,2%	700,3	56,8%
	Распределенный	49473,3	97,6%	32632,4	66%	16840,9	34%
	Всего	50706,9	100%	33165,7	65,4%	17541,2	34,6%
Конденсат, млн. т	Нераспределенный	65,0	2,6%	18,2	28%	46,8	72%
	Распределенный	2436,4	97,4%	1198,7	49,2%	1237,7	50,8%
	Всего	2501,4	100%	1216,9	48,6%	1284,5	51,4%

<*> Плановые значения по добыче даны по месторождениям распределенного фонда недр на основе действующих технических проектов разработки.

ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ УВС АЗРФ

Полезные ископаемые и компоненты	Добыча 2021 (факт)	Добыча 2025 (план)	Добыча 2030 (план)	Добыча 2035 (план)
Нефть, млн. т	66,7	78,4	110,9	104,2
Природный газ, млрд. м ³	625,2	800,2	849,0	786,6
Конденсат, млн. т	23,0	39,9	38,1	35,0

Драйверами развития минерально-сырьевой базы АЗРФ являются ресурсы УВС. На подготовленных к бурению структурах и не вскрытых бурением продуктивных пластах открытых месторождений содержится ресурсов категории D₀ в объеме 5,8 млрд. т нефти, 22,8 трлн. м³ природного газа, 1,9 млрд. т конденсата.

На структурах, подготовленных к бурению, ведутся поисково-оценочные работы, по результатам которых только за последние 5 лет открыто 18 месторождений УВС, из которых 5 месторождений относятся к уникальным по запасам - им. В.А. Динкова (запасы газа 391 млрд. м³, шельф Карского моря), Западно-Иркинское (запасы нефти 511 млн. т, Красноярский край), им. Маршала Жукова (запасы газа 800 млрд. м³, шельф Карского моря), им. Маршала Рокоссовского (запасы газа 514 млрд. м³, шельф Карского моря), им. Е. Зиничева (запасы газа 384 млрд. м³, Красноярский край).

На долю перспективных и прогнозных ресурсов АЗРФ (категорий D₁ + D₂) приходится 20,2 млрд. т нефти, 132 трлн. м³ природного газа и 7,1 млрд. т конденсата.

С учетом высокого ресурсного потенциала перспективны неосвоенные с инфраструктурной точки зрения регионы, такие как север Красноярского края и север Республики Саха (Якутия). В настоящее время на этих территориях ведутся региональные и поисково-разведочные работы.

Минерально-сырьевая база АЗРФ в разрезе субъектов Российской Федерации представлена в приложении 1.

ПРИНЦИПЫ ФОРМИРОВАНИЯ ПЕРЕЧНЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УЧАСТКОВ НЕДР

Принцип формирования перечня перспективных участков недр в краткосрочной перспективе

В краткосрочной перспективе перечни участков недр, предлагаемых в пользование, формируются на основании предложений компаний-недропользователей. Интерес недропользователей сосредоточен на крупных месторождениях, расположенных вблизи транспортной и перерабатывающей инфраструктуры, а также мелких месторождениях, прилегающих к действующим проектам.

Основная часть перспективных для открытия месторождений территорий на текущий момент уже предоставлена в пользование. Компании ведут поисково-разведочные работы в соответствии с лицензионными обязательствами и, по мере изучения перспективных территорий, будут проявлять интерес к новым участкам, находящимся в нераспределенном фонде.

Перечень участков недр, предлагаемых к лицензированию в 2023 - 2025 гг., представлен в приложении 2.

Нурминская группа месторождений (ЯНАО)

Крупнейшими по объему запасов месторождениями, находящимися в нераспределенном фонде АЗРФ, являются месторождения Нурминской группы (Ростовцевское, Нурминское и Среднеямальское), расположенные на полуострове Ямал в границах государственного природного заказника регионального значения "Ямальский". Положением о Заказнике (утверждено постановлением Правительства ЯНАО от 20.05.2013 N 352-П) на его территории запрещается добыча полезных ископаемых, а также выполнение иных связанных с использованием недр работ.

Месторождения относятся к участкам недр федерального значения по критерию "запасы" (по газу больше 50 млрд. м³). Предоставление права пользования недрами данных участков ограничено в настоящее время нахождением в границах государственного биологического заказника регионального значения "Ямальский".

Суммарные запасы газа по Нурминской группе составляют 372,4 млрд. м³ газа и 64 млн. т нефти, в том числе:

Нурминское НГК - 223,4 млрд. м³ газа и 0,7 млн. т нефти,

Ростовцевское НГК - 84 млрд. м³ газа и 61 млн. т нефти,

Среднеямальское НГК - 65,3 млрд. м³ газа и 2,1 млн. т нефти.

Заявительный принцип

Заявительный принцип действует на территории арктической зоны Красноярского края, Республики Саха (Якутия) и Чукотском автономном округе.

По "заявительному" принципу для целей геологического изучения участков недр наибольший интерес для недропользователей проявляют территории арктических зон Красноярского края и Республики Саха (Якутия), на которых действует 115 лицензий на пользование недрами (Красноярский край - 74 лицензий, Республика Саха (Якутия) - 41 лицензия), в том числе 4 лицензии предоставлено в пользование в 2023 году в Красноярском крае. Основной интерес к "заявительному" принципу предоставления недр в пользование на территории Арктических зон Красноярского края и Республики Саха (Якутия) проявляют ПАО "Газпром нефть", а также дочерние общества ПАО "НОВАТЭК" и ПАО "НК "Роснефть". Срок геологического изучения на указанных территориях составляет 7 лет с возможностью продления этапа геологического изучения для завершения выполнения работ.

В соответствии с Правилами предоставления права пользования участком недр для геологического изучения участка недр федерального значения внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации в целях поиска и оценки месторождений УВС из утверждаемого Правительством Российской Федерации перечня участков недр федерального значения, которые предоставляются в пользование без проведения аукционов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.09.2020 N 1424, предоставлено в пользование 8 участков недр, расположенных в прилегающей к суше акватории Карского моря (ООО "Ямальская шельфовая компания" - 6 участков, ПАО "Газпром нефть" - 2 участка).

Срок проведения геологического изучения на данных участках недр составляет 10 лет.

Принцип формирования перечня перспективных участков недр в долгосрочной перспективе

За счет средств федерального бюджета выполняются начальные этапы геологического изучения недр, относящиеся к региональной стадии. Задачей государства является выполнение региональных работ с целью привлечения недропользователей в новые регионы и сокращение рисков при проведении геологоразведочных работ. Наиболее перспективными регионами, которые в долгосрочной перспективе обеспечат восполнение ресурсной базы УВС, являются Красноярский край и Республика Саха (Якутия).

По окончании реализации федерального проекта "Геология: возрождение легенды" будет подготовлен газовый МСЦ в зоне сочленения Вилюйской синеклизы и Предверхоанского прогиба с потенциальной транспортировкой УВС по Севморпути. Площадь перспективной территории превышает 500 тыс. км². На первом этапе региональные сейсморазведочные работы начаты на пяти участках.

Срок реализации федерального проекта 2022 - 2024 годы.

Высокая перспективность региона подтверждается предварительными результатами региональных сейсморазведочных работ, выполненных ранее на площадях, расположенных к югу от этих участков. В дальнейшем развитие региональных сейсморазведочных работ запланировано в северном направлении до устья реки Лена.

По результатам работ планируется подготовить не менее 5 перспективных площадей для лицензирования с ресурсами Дл в объеме 5 млрд. т.у.т.

Наиболее высокая перспективность нераспределенного фонда Красноярского края связана с Северо-Тунгусской и Южно-Тунгусской НГО. Ресурсы по жидким углеводородам перспективных площадей превышают 8,5 млрд. т, по газу около 2 трлн. м³.

Запланированы региональные сейсморазведочные работы в юго-восточной части Южно-Тунгусской НГО с дальнейшим переходом на северо-восточную часть Северо-Тунгусской НГО.

По результатам работ в течение 7 - 10 лет возможно подготовить не менее 5 перспективных площадей под лицензирование с потенциальными ресурсами Дл по нефти 1 млрд. т и 0,5 трлн. м³ по газу.

Территории, на которых в настоящее время проводятся региональные работы, представлены в приложении 3.

Вероятные сроки открытия месторождений на этих территориях выходят за рамки текущей Программы лицензирования. Вместе с тем с учетом увеличения добычи на действующих МСЦ и снижения их обеспеченности запасами указанные регионы будут служить источниками сырья для новых перспективных МСЦ.

ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ

По участкам, предлагаемым к лицензированию в краткосрочный период, объем запасов нефти совместно с конденсатом составляет более 83 млн. т, прогнозный прирост запасов из ресурсов ожидается на уровне 23 млн.т. Объем запасов газа более 372 млрд.м³, прогнозный прирост запасов из ресурсов ожидается более 77 млрд. м³.

Ожидаемая бюджетная эффективность от освоения запасов, вводимых в разработку в период действия Программы лицензирования, составит более 900 млрд. руб., в том числе прогнозные бюджетные поступления от проведения аукционов прогнозируются на уровне свыше 30 млрд. руб.

В результате реализации Программы лицензирования, добыча нефти в АЗРФ может быть увеличена на 5 млн. т в год, добыча газа и производство СПГ - на 15 млн. т в год.

В долгосрочной перспективе по результатам предоставления в пользование участков недр, на которых в настоящее время ведутся комплексные региональные геофизические исследования в Республике Саха (Якутия), прогнозные бюджетные поступления от проведения аукционов составят свыше 3,2 млрд. руб.

В результате дальнейших работ недропользователей, на перспективных площадях севера Республики Саха (Якутия) (Мунской, Жиганской, Ундюлюнградской, Восточно-Линденской, Соболох-Маянской) а также северо-востока Республики Саха (Якутия) (Онхойдохской, Линденской (половина площади находится в АЗРФ), Дьяппальской и Кютингдинской) ожидается прирост запасов нефти совместно с конденсатом в объеме более 40 млн. т и запасов газа - 186 млрд. м³. Указанные участки представляют единую перспективную группу, которая в дальнейшем послужит для создания единого газодобывающего кластера.

Таким образом, по участкам недр, предлагаемым к лицензированию, а также по перспективным территориям севера Республики Саха (Якутия) и Красноярского края суммарный объем запасов нефти совместно с конденсатом составляет около 147 млн. т, объем запасов газа составит около 636 млрд. м³.

Суммарная ожидаемая бюджетная эффективность составит более 980 млрд. руб., в том числе прогнозные бюджетные поступления от проведения аукционов ожидаются в объеме 33 млрд. руб.

СОСТОЯНИЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ АЗРФ

В АЗРФ работы по воспроизводству запасов и освоению месторождений УВС осуществляет 156 компаний-недропользователей, владеющих в общей сложности 750 лицензиями на пользование недрами. Деятельность этих компаний направлена на обеспечение функционирования действующих и формируемых МСЦ УВС. В 2022 году недропользователи выполнили геологоразведочные работы на сумму 150,3 млрд. руб. Сейсморазведка 2Д выполнена в объеме 2180 пог. км, 3Д - 9329 км², пробурено 211 тыс. м поисково-разведочного бурения.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ДЕЙСТВУЮЩИХ ЛИЦЕНЗИЙ НА УВС НА ТЕРРИТОРИИ АЗРФ ПО ВИДАМ РАБОТ И СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Полезное ископаемое/Субъект РФ на территории АЗРФ	Вид "П"	в том числе по "заявительному" принципу	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого
УВС (в целом в АЗРФ)	248	107	281	221	750
УВС (ЯНАО)	77	0	112	120	309
УВС (Красноярский край)	80	66	47	6	133
УВС (НАО)	24	0	42	43	109
УВС (Республика Саха (Якутия))	47	41	1	0	48
УВС (Республика Коми)	9	0	30	41	80
УВС (Чукотский автономный округ)	0	0	0	1	1
УВС (акватория Карского моря, прилегающая к суше)	8	0	0	0	8

Вид "П" - вид работ по лицензии с целью геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений УВС;
 Вид "Р" - вид работ по совмещенной лицензии для геологического изучения (поисков, разведки) и добычи УВС;
 Вид "Э" - вид работ по лицензии, предусматривающий разведку и добычу УВС.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ В ПОЛЬЗОВАНИЕ В 2022 ГОДУ ЛИЦЕНЗИЙ НА УВС НА ТЕРРИТОРИИ АЗРФ ПО ВИДАМ РАБОТ И СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Полезное ископаемое/Субъект РФ на территории АЗРФ	Вид "П"	в том числе по "заявительному" принципу	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого	В том числе в порядке переоформления
УВС (в целом в АЗРФ)	51	36	14	4	69	2
УВС (ЯНАО)	5	0	14	4	23	2
УВС (Красноярский край)	19	19	0	0	19	0
УВС (Карское море)	5	0	0	0	5	0
УВС (Республика Саха (Якутия))	22	17	0	0	22	0

МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВЫЕ ЦЕНТРЫ

На сегодняшний день в АЗРФ действуют три МСЦ, расположенных в Ненецком Автономном округе (далее - НАО) (Приразломный МСЦ) и в Ямало-Ненецком Автономном округе (далее - ЯНАО) (МСЦ Новый порт и МСЦ Ямал СПГ). К строящимся относятся три МСЦ - Бованенково-Тамбейский и Арктик СПГ в ЯНАО, а также Восток-Ойл в Красноярском крае.

Проектируется Обский МСЦ в ЯНАО.

К перспективным относятся Тунгусский МСЦ в Красноярском крае и Лено-Виллюйский МСЦ в Республике Саха (Якутия). Все действующие, строящиеся и проектируемые МСЦ УВС ориентированы на конкретные проекты вертикально-интегрированных компаний, включающие добычную, перерабатывающую и транспортную инфраструктуру (в том числе морские перевозки по Северному морскому пути).

Схема расположения МСЦ УВС и сырьевая база представлена в приложении 4.

Ненецкий автономный округ

Приразломный МСЦ - месторождения им. А. Титова, им. Р. Требса (ООО "Башнефть-Полюс"), Песчаноозерское (АО "Арктик-нефть"), Приразломное (ПАО "Газпром нефть-шельф") с суммарными запасами 239 млн. т нефти и текущей годовой добычей 4,9 млн. т. При текущем уровне добычи обеспеченность Приразломного МСЦ составляет 49 лет. Схема расположения Приразломного МСЦ представлена в приложении 6.

Ямало-Ненецкий автономный округ

МСЦ Новый порт (ПАО "Газпром нефть-Ямал") - Новопортовское месторождение с суммарными запасами 195 млн. т нефти и текущей годовой добычей 6,1 млн. т. При текущем уровне добычи обеспеченность МСЦ Новый порт составляет 32 года.

Схема расположения МСЦ Новый порт представлена в приложении 7.

МСЦ Ямал СПГ (ПАО "Новатэк") Южно-Тамбейское месторождение с суммарными запасами 976 млрд. м³ газа и 47 млн. т конденсата. Текущая годовая добыча газа 30,3 млрд. м³, добыча конденсата 0,9 млн. т.

Ямал СПГ в 2021 году произвел 19,6 млн. т СПГ, в 2022 году 20,8 млн. т. На проекте действуют 4 ветки, общая мощность которых составляет 16,5 млн. т в год, при этом максимальная проектная мощность составляет 120%.

Схема расположения МСЦ Ямал СПГ представлена в приложении 8.

МСЦ Арктик СПГ (1, 2 и 3) (ПАО "Новатэк").

Арктик СПГ-1 - Геофизическое, Восточно-Бугорное, Трехбугорное, Гыданское, Солетско-Ханавейское месторождения с суммарными запасами 1,1 трлн. м³ газа;

Арктик СПГ-2 - месторождение Салмановское (Утреннее) с суммарными запасами 1,9 трлн. м³ газа;

Арктик СПГ-3 - месторождение Северо-Обское с суммарными запасами 274 трлн. м³ газа.

Арктик СПГ-2 мощностью 19,8 млн. т ожидается к запуску в 2023 году. В настоящее время готовность к запуску первой линии Арктик СПГ-2 составляет более 90%. Ядром проекта является модульный завод по СПГ, модули в высокой степени заводской готовности будут доставлены и размещены на Гыданском полуострове.

Помимо этого, ПАО "Новатэк" до 2027 года планирует запустить Арктик СПГ-1 мощностью 19,8 млн. т СПГ в год.

В проработке также имеется вариант Арктик СПГ-3 такой же проектной мощностью, как и первые два, сроки запуска еще не определены. Таким образом, суммарная мощность СПГ заводов Арктик СПГ (1, 2 и 3) в случае реализации намеченных планов в полном объеме составит 59,4 млн. т в год.

Схема расположения МСЦ Арктик СПГ представлена в приложении 9.

Бованенково-Тамбейский МСЦ (ПАО "Газпром") - Бованенковское, Восточно-Бованенковской, Харасавэйское (суша + шельф), Малыгинское, Крузенштернское, Тамбейское (суша + шельф) с суммарными запасами газа 14 трлн. м³ и текущей годовой добычей 112 млрд. м³. При текущем уровне добычи обеспеченность Бованенково-Тамбейского МСЦ составляет 125 лет.

ПАО "Газпром" занимается поставками только трубопроводного газа. В настоящее время добыча осуществляется на Бованенковском месторождении, в ближайших планах наращивание добычи и запуск в эксплуатацию Харасавэйского и Крузенштернского месторождений. Для разработки шельфовой части Крузенштернского месторождения рассматривается возможность отсыпки искусственного острова, на котором будут располагаться наземные технологические объекты. Все эти промыслы будут завязаны на Бованенковский газовый узел, с которого газ по трубопроводам Ухта-Бованенково - 1 и 2 и перспективного Ухта-Бованенково - 3 будет доставляться потребителю через Единую систему газоснабжения России.

Строительство 3 нитки Бованенково-Ухта планируется осуществить в одном коридоре с газопроводами, сооруженными по проекту "Система магистральных газопроводов Бованенково - Ухта" (1 и 2 нитки), в период 2024 - 2028 годы.

Рассматривается вариант строительства и 4 нитки также в одном коридоре с газопроводами, сооруженными по проекту "Система магистральных газопроводов Бованенково - Ухта" (1 и 2 нитки). Строительство газопровода планируется начать в период 2028 - 2032 годы.

Наличие железнодорожной ветки до Бованенковского месторождения позволяет осуществлять отгрузку конденсата. Дальнейшие перспективы предполагают освоение Тамбейской группы месторождений и затем Малыгинского месторождения. У ПАО "Газпром" нет планов по производству СПГ на территории ЯНАО, но имеются планы по строительству "Балтийского СПГ" в Усть-Луге мощностью 13,3 млн. т в год. Предполагаемый запуск завода намечен на 2024 - 2025 годы. Согласно существующим планам данное производство планировалось сделать частью интегрированного газохимического комплекса, ориентированного на переработку этаносодержащего газа, который будет доставляться с Уренгойского, Ямбургского и Заполярного месторождений по выделенным трубопроводам.

Схема расположения Бованенково-Тамбейского МСЦ представлена в приложении 7.

Обский МСЦ (ПАО "Новатэк") - Верхнетиутейское и Западно-Сеяхинское с суммарными запасами 360 млрд. м³.

Запуск планируется до 2027 года, мощность проекта 6 млн. т в год.

Схема расположения Обского МСЦ представлена в приложении 8.

Красноярский край

МСЦ Восток-Ойл (ПАО "НК "Роснефть") включает в себя:

Пайяхская группа - Пайяхское и Западно-Иркинское месторождения с суммарными запасами 1,9 млрд. т нефти.

Ванкорский кластер - Ванкорское, Лодочное, Сузунское, Тагульское, Ичемминское, Байкаловское месторождения с суммарными запасами 675 млн. т нефти.

Схема расположения МСЦ Восток-Ойл представлена в приложении 10.

Республика Саха (Якутия)

Высокая перспективность северной и северо-восточной части региона в зоне сочленения Вилюйской синеклизы и Предверхоянского прогиба подтверждается предварительными результатами региональных сейсморазведочных работ. Площадь перспективной территории превышает 500 тыс. км².

По результатам проводимых в настоящее время работ планируется подготовить не менее 5 перспективных площадей для лицензирования с ресурсами Дл в объеме 5 млрд. т.у.т.

Красноярский край (нераспределенный фонд)

Наиболее высокая перспективность нераспределенного фонда Красноярского края связана с Северо-Тунгусской и Южно-Тунгусской НГО. Ресурсы по жидким углеводородам перспективных площадей превышают 8,5 млрд. т, по газу около 2 трлн. м³.

В настоящий момент планируются региональные сейсморазведочные работы в юго-восточной части Южно-Тунгусской НГО с дальнейшим переходом в северо-восточную часть Северо-Тунгусской НГО.

По результатам работ в течение 7 - 10 лет возможно подготовить не менее 5 перспективных площадей под лицензирование с потенциальными ресурсами Дл по нефти 1 млрд. т, 0,5 трлн. м³ по газу.

Приложение N 1

МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА АЗРФ В РАЗРЕЗЕ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Ненецкий автономный округ

Нефтегазоносность округа связана с терригенными и карбонатными отложениями широкого стратиграфического диапазона - от нижнего силура до триаса, но основные разведанные запасы сосредоточены в девонских, каменноугольных и пермских отложениях Глубины залегания продуктивных отложений - от 50 м до 4,5 км. Характерно большое разнообразие типов залежей многопластовых месторождений. Распространены как структурные (антиклинали и купола, часто осложненные тектоническими нарушениями), так и неструктурные (рифогенные карбонатные постройки, структурно-стратиграфические и структурно-литологические) ловушки.

На государственном балансе запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2022 в НАО учтено 97 месторождений УВС (84 нефтяных, 6 нефтегазоконденсатных, 1 газонефтяное, 1 газовое, 5 газоконденсатных).

СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ УВС НАО

Полезные ископаемые и компоненты	Фонд недр	Запасы кат. ABC ₁ + C ₂	Доля от Арктики	Добыча	Доля от Арктики	Обеспеченность запасами при достигнутом уровне добычи, лет
Нефть, млн. т	Нераспределенный	57,566	11,8%	-	17,3%	88
	Распределенный	953,352		11,507		
	Всего	1010,918		11,507		
Газ, млрд. м ³	Нераспределенный	9,340	1,1%	-	0,03%	> 100
	Распределенный	526,370		0,177		
	Всего	535,710		0,177		
Конденсат, млн. т	Нераспределенный	0,480	0,9%	-	0,02%	> 100
	Распределенный	21,836		0,004		
	Всего	22,316		0,004		

ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ УВС НАО

Полезные ископаемые и компоненты	Добыча 2021 (факт)	Добыча 2025 (план)	Добыча 2030 (план)	Добыча 2035 (план)
Нефть, млн. т	11,507	22,534	27,794	23,308
Природный газ, млрд. м ³	0,177	0,407	4,462	6,296
Конденсат, млн. т	0,004	0,010	0,175	0,214

Нефть.

На территории НАО Государственным балансом запасов полезных ископаемых учтено 91 нефтесодержащее месторождение (84 нефтяных, 1 газонефтяное и 6 нефтегазоконденсатных) с суммарными извлекаемыми запасами нефти категорий A + B₁ + C₁ - 689,918 млн. т и категорий B₂ + C₂ - 321 млн. т.

По величине текущих извлекаемых запасов нефти (категорий A + B₁ + B₂) и (категорий C₁ + C₂) 8 месторождений в округе относятся к крупным, 34 - к средним, 35 - к мелким и 14 - к очень мелким.

Почти все запасы нефти округа распределены по лицензионным участкам. В распределенном фонде недр учтены запасы категорий A + B₁ - 598,514 млн. т, категории C₁ - 70,207 млн. т, категории B₂ - 186,375 млн. т, категории C₂ - 98,256 млн. т.

В 2021 году в НАО добыто 11,507 млн. т нефти, в том числе: ООО СК "РУСВЬЕТПЕТРО" - 3,096 млн. т, ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" - 3,042 млн. т, ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга" - 1,564 млн. т, ООО "Башнефть-Полюс" - 1,235 млн. т, ООО "РН-Северная нефть" - 1,030 млн. т.

Свободный газ + газ газовых шапок.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых на 01.01.2022 в НАО учтены 13 месторождений (1 газовое, 5 газоконденсатных, 1 газонефтяное и 6 нефтегазоконденсатных) с извлекаемыми запасами газа на разрабатываемых месторождениях категорий A + B₁ + C₁ - 491,695 млрд. м³ и категорий B₂ + C₂ - 44,015 млрд. м³.

По величине текущих извлекаемых запасов 6 месторождений в НАО относятся к крупным, 1 - к средним, 4 - к мелким и 2 - к очень мелким.

Природный газ месторождений НАО различен по составу и содержанию попутных компонентов: присутствует конденсат, этан, пропан, бутаны, гелий, азот, сероводород. Запасы конденсата учтены на 11 месторождениях; этана,

пропана, бутанов - на 4 месторождениях; гелия - на 3 месторождениях; азота - на 1 месторождении; сероводородсодержащего газа - на 6 месторождениях.

Почти все запасы газа округа распределены по лицензионным участкам, к распределенному фонду недр относятся запасы категории А + В₁ - 120,500 млрд. м³, категории С₁ - 366,217 млрд. м³, категории В₂ - 11,675 млрд. м³, категории С₂ - 27,978 млрд. м³.

В 2021 году в НАО добыто - 0,177 млрд. м³ природного газа.

Конденсат.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых на 01.01.2022 в НАО учтены 11 месторождений, в том числе 5 газоконденсатных и 6 нефтегазоконденсатных, с извлекаемыми запасами на разрабатываемых месторождениях категорий А + В₁ - 4,222 млн. т, на разведываемых категории С₁ - 15,415 млн. т, всего категорий А + В₁ + С₁ - 19,637 млн. т. Извлекаемые запасы конденсата категории В₂ на разрабатываемых месторождениях составляют 0,423 млн. т, на разведываемых категории С₂ - 2,256 млн. т, всего категорий В₂ + С₂ - 2,679 млн. т.

В распределенном фонде недр учтено запасов: категорий А + В₁ - 4,222 млн. т и категории С₁ - 15,277 млн. т, категории В₂ - 0,422 млн. т, категории С₂ - 1,915 млн. т.

В 2021 году в НАО добыто 0,004 млн. т конденсата.

В границах НАО действует 109 лицензий на пользование недрами. Большинство действующих лицензий (43 ед.) предусматривают разведку и добычу УВС, кроме того, действует 42 лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу УВС и 24 лицензии для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений УВС. Основными недропользователями являются компании, входящие в группу ПАО "ЛУКОЙЛ" и ПАО "Сургутнефтегаз".

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ДЕЙСТВУЮЩИХ ЛИЦЕНЗИЙ НА УВС НА ТЕРРИТОРИИ НАО

Полезное ископаемое/Субъект РФ на территории АЗРФ	Вид "П"	в том числе по "заявительному" принципу	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого
УВС (НАО)	24	0	42	43	109

Вид "П" - вид работ по лицензии с целью геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений УВС;

Вид "Р" - вид работ по совмещенной лицензии для геологического изучения (поисков, разведки) и добычи УВС;

Вид "Э" - вид работ по лицензии, предусматривающий разведку и добычу УВС.

В нераспределенном фонде недр НАО находится 11 месторождений с суммарными извлекаемыми запасами: 44,2 млн. т нефти, 3,8 млрд. м³ газа и 0,3 млн. т конденсата. Наиболее крупными являются Восточно-Адзвинское (запасы нефти 10 млн. т), Таркское (запасы нефти 8,9 млн. т), Усть-Толотинское (запасы нефти 6,6 млн. т), Сарутаюское (запасы нефти 6,0 млн. т). Месторождения могут представлять интерес для лицензирования отдельных недропользователей.

Перспективным для лицензирования в 2023 году является 1 участок недр, в границах которого расположено Падимейское нефтяное месторождение, по величине извлекаемых запасов относящееся к категории "мелкие". Запасы нефти на участке составляют 4,9 млн. т, ресурсы - 1,4 млн. т.

Ямало-Ненецкий автономный округ

На государственном балансе запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2022 в ЯНАО учтено 221 месторождение УВС (70 нефтяных, 82 нефтегазоконденсатных, 9 газонефтяных, 1 нефтегазовое, 14 газовых, 45 газоконденсатных).

Промышленная нефтегазоносность в различных стратиграфических комплексах установлена от верхнемеловых до нижнеюрских отложений.

СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ УВС ЯНАО

Полезные ископаемые и компоненты	Фонд недр	Запасы кат. АВС ₁ + С ₂	Доля от Арктики	Добыча	Доля от Арктики	Обеспеченность запасами при достигнутом уровне добычи, лет
Нефть, млн. т	Нераспределенный	235,247	50,7%	-	100%	> 100
	Распределенный	4116,149		35,983		
	Всего	4351,396		35,983		
Газ, млрд. м ³	Нераспределенный	1067,460	70,7%	-	95,6%	60
	Распределенный	34762,993		597,666		
	Всего	35830,453		597,666		
Конденсат, млн. т	Нераспределенный	64,299	90,2%	-	96,4%	> 100
	Распределенный	2190,833		22,174		
	Всего	2255,132		22,174		

ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ УВС ЯНАО

Полезные ископаемые и компоненты	Добыча 2021 (факт)	Добыча 2025 (план)	Добыча 2030 (план)	Добыча 2035 (план)
Нефть, млн. т	35,983	60,803	84,986	85,599
Газ, млрд. м ³ т	597,666	672,427	663,825	597,501
Конденсат, млн. т	22,174	37,652	35,591	32,717

Нефть.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых на 01.01.2022 в ЯНАО учтены 162 месторождения (70 нефтяных, 9 газонефтяных, 1 нефтегазовое и 82 нефтегазоконденсатных) с извлекаемыми запасами на разрабатываемых месторождениях категорий А + В₁ - 2174,061 млн. т, на разведываемых категории С₁ - 289,186 млн. т, всего категорий А + В₁ + С₁ - 2463,247 млн. т. Извлекаемые запасы нефти на разрабатываемых месторождениях составляют категории В₂ - 1059,474 млн. т, на разведываемых категории С₂ - 828,675 млн. т, всего категорий В₂ + С₂ - 1888,149 млн. т.

По величине текущих извлекаемых запасов нефти (категорий А + В₁ + В₂) и (категорий С₁ + С₂) 2 месторождения в ЯНАО относятся к уникальным; 29 - к крупным, 57 - к средним, 41 - к мелким и 33 - к очень мелким.

Почти все запасы нефти округа распределены по лицензионным участкам. В распределенном фонде недр учтены запасы категорий А + В₁ - 2170,935 млн. т, категории С₁ - 240,847 млн. т, категории В₂ - 1041,236 млн. т, категории С₂ - 663,131 млн. т.

В 2021 году в ЯНАО добыто 35,983 млн. т нефти, в том числе: АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" - 8,704 млн. т; ООО "Газпромнефть-Ямал" - 6,088 млн. т; АО "Мессояханефтегаз" - 5,334 млн. т.

Свободный газ + газ газовых шапок.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых на 01.01.2022 в ЯНАО учтено 150 месторождений (14 газовых, 45 газоконденсатных, 1 нефтегазовое, 82 нефтегазоконденсатных и 8 газонефтяных) с извлекаемыми запасами газа на разрабатываемых месторождениях категорий А + В₁ - 17070,361 млрд. м³, на разведываемых категории С₁ - 6588,473 млрд. м³, всего категорий А + В₁ + С₁ - 23658,834 млрд. м³. Извлекаемые запасы на разрабатываемых месторождениях составляют категории В₂ - 3688,641 млрд. м³, на разведываемых категории С₂ - 8482,978 млрд. м³ (всего категорий В₂ + С₂ - 12171,619 млрд. м³).

По величине текущих извлекаемых запасов (категорий А + В₁ + В₂) и (категорий С₁ + С₂) 17 месторождений в ЯНАО относятся к уникальным, 65 - к крупным, 40 - к средним, 20 - к мелким и 8 - к очень мелким.

Газ на месторождениях ЯНАО различен по составу и содержанию попутных компонентов, из которых Государственным балансом учитываются конденсат, этан, пропан, бутаны. Запасы конденсата учтены на 127 месторождениях; этана, пропана, бутанов - на 90.

В разрабатываемых учтено 71 месторождение с извлекаемыми запасами категорий А + В₁ - 17070,361 млрд. м³ и категории В₂ - 3688,641 млрд. м³ и 79 разведываемых месторождений с извлекаемыми запасами категории С₁ - 6588,473 млрд. м³, категории С₂ - 8482,978 млрд. м³.

Почти все запасы газа округа распределены по лицензионным участкам. В распределенном фонде недр учтены запасы категорий А + В₁ - 16987,462 млрд. м³, категории С₁ - 6224,205 млрд. м³, категории В₂ - 3600,786 млрд. м³, категории С₂ - 7950,540 млрд. м³.

В 2022 году в ЯНАО добыто - 597,7 млрд. м³ свободного газа, в том числе: ООО "Газпром добыча Ямбург" - 134,891 млрд. м³, ООО "Газпром добыча Надым" - 135,990 млрд. м³, ООО "Газпром добыча Уренгой" - 103,515 млрд. м³, АО "Арктикгаз" - 30,984 млрд. м³, ОАО "Ямал СПГ" - 27,297 млрд. м³, ОАО "Севернефтегазпром" - 24,190 млрд. м³.

Конденсат.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых на 01.01.2022 в ЯНАО учтено 127 месторождений, в том числе 45 газоконденсатных и 82 нефтегазоконденсатных, с извлекаемыми запасами конденсата категорий А + В₁ + С₁ - 1097,123 млн. т и категорий В₂ + С₂ - 1158,009 млн. т.

В распределенном фонде недр учтены 117 месторождений с запасами категорий А + В₁ - 834,725 млн. т и категории С₁ - 244,491 млн. т (99,3% разрабатываемых и 95,2% разведываемых запасов округа), категории В₂ - 432,548 млн. т, категории С₂ - 679,069 млн. т (99,2% и 94,04% соответственно).

В 2021 году в ЯНАО добыто 22,174 млн. т конденсата, в том числе АО "Арктикгаз" - 6,371 млн. т (29,1%), ООО "Газпром добыча Уренгой" - 6,289 млн. т (28,71%), АО "Роспан Интернешнл" - 2,499 млн. т (11,4%), ООО "Газпром добыча Ямбург" - 2,118 млн. т (9,7%).

В границах ЯНАО действует 309 лицензий на пользование недрами. Большинство действующих лицензий (120) предусматривают разведку и добычу УВС, кроме того, действует 112 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу УВС и 77 лицензий для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений УВС. Основными недропользователями являются компании, входящие в группу ПАО "Газпром", ПАО "НОВАТЭК, ПАО "НК "Роснефть" и ПАО "Газпром нефть".

На территории ЯНАО в 2022 году предоставлено в пользование 23 лицензии.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ДЕЙСТВУЮЩИХ ЛИЦЕНЗИЙ НА УВС НА ТЕРРИТОРИИ ЯНАО

Вид "П"	в том числе по "заявительному принципу"	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого
77	0	112	120	309

Вид "П" - вид работ по лицензии с целью геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений УВС;

Вид "Р" - вид работ по совмещенной лицензии для геологического изучения (поисков, разведки) и добычи УВС;

Вид "Э" - вид работ по лицензии, предусматривающий разведку и добычу УВС

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ В ПОЛЬЗОВАНИЕ В 2022 ГОДУ ЛИЦЕНЗИЙ НА УВС НА ТЕРРИТОРИИ ЯНАО

Вид "П"	в том числе по "заявительному принципу"	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого	В том числе в порядке переоформления
5	0	14	4	23	2

В нераспределенном фонде недр ЯНАО находится 24 месторождения с суммарными извлекаемыми запасами: 103,4 млн. т нефти, 443,2 млрд. м³ газа и 17,6 млн. т конденсата.

Суммарные запасы газа по Нурминской группе составляют 372,4 млрд. м³ газа и 64 млн. т нефти.

В том числе:

Нурминское НГК месторождение - 223,4 млрд. м³ газа и 0,7 млн. т нефти,

Ростовцевское НГК месторождение - 84 млрд. м³ газа и 61 млн. т нефти,

Среднеямальское НГК месторождение - 65,3 млрд. м³ газа и 2,1 млн. т нефти.

Кроме Нурминской группы перспективными в ЯНАО являются следующие месторождения:

по газу: Пангодинское (запасы газа 39,8 млрд. м³), Восточно-Юбилейное (запасы газа 8,1 млрд. м³); Толькинское (запасы газа 5,0 млрд. м³), Пиричейское (запасы газа 4,8 млрд. м³), Байдарацкое (запасы газа 4,3 млрд. м³);

по нефти: Лензитское (запасы нефти 11,8 млн. т), Верхнехарловское (запасы нефти 7,5 млн. т), Мангазейское (запасы нефти 6,3 млн. т), Промысловое (запасы нефти 4,5 млн. т).

Красноярский край

На государственном балансе запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2022 в арктической зоне Красноярского края учтено 23 месторождения УВС.

СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ УВС В АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Полезные ископаемые и компоненты	Фонд недр	Запасы кат. АВС ₁ + С ₂	Доля от Арктики	Добыча	Доля от Арктики	Обеспеченность запасами при достигнутом уровне добычи, лет
Нефть, млн. т	Нераспределенный	47,532	30%	-	23,4%	> 100
	Распределенный	2521,952		15,619		
	Всего	2569,484		15,619		
Газ, млрд. м ³	Нераспределенный	10,737	2,1%	-	1,1%	> 100
	Распределенный	1033,827		7,112		
	Всего	1044,564		7,112		
Конденсат, млн. т	Нераспределенный	-	0,6%	-	1%	69,5
	Распределенный	15,641		0,2		
	Всего	15,641		0,225		

ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ УВС В АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЕ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Полезные ископаемые и компоненты	Добыча 2021 (факт)	Добыча 2025 (план)	Добыча 2030 (план)	Добыча 2035 (план)
Нефть, млн. т	15,641	23,083	19,961	17,648
Газ, млрд. м ³	7,112	9,623	7,627	6,923
Конденсат, млн. т	0,225	0,269	0,370	0,160

Нефть.

Государственным балансом запасов полезных ископаемых на 01.01.2022 в арктической зоне Красноярского края учтено 10 месторождений с извлекаемыми запасами категорий А + В₁ + С₁ - 723,7 млн. т и категорий В₂ + С₂ - 1845,8 млн. т.

По величине текущих извлекаемых запасов нефти категорий А + В₁ + В₂ и категорий С₁ + С₂ 2 месторождения относятся к уникальным (Пайяхское и Западно-Иркинское).

В 2021 году добыто 15,6 млн. т нефти.

Свободный газ + газ газовых шапок

Государственным балансом запасов полезных ископаемых на 01.01.2022 в арктической зоне Красноярского края учтены на 18 месторождениях с разбуренными технологическими извлекаемыми запасами свободного газа на категорий А + В₁ + С₁ - 550,1 млрд. м³ и категорий В₂ + С₂ - 494,5 млрд. м³.

В 2021 году добыто 7,1 млрд. м³ газа.

Конденсат

Государственным балансом запасов полезных ископаемых на 01.01.2022 в арктической зоне Красноярского края учтено на 9 месторождениях, с технологическими извлекаемыми запасами конденсата категорий А + В₁ + С₁ - 11,1 млн. т и категорий В₂ + С₂ - 4,6 млн. т.

В 2021 году добыто 0,2 млн. т конденсата.

В границах арктической зоны Красноярского края действует 133 лицензии на пользование недрами. Большинство действующих лицензий (80) предусматривают геологическое изучение в целях поиска и оценки месторождений УВС, кроме того действует 47 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу УВС и 6 лицензий для разведки и добычи УВС.

Основными недропользователями являются компании, входящие в группу ПАО "НК "Роснефть" и ПАО "Газпром нефть".

На территории Красноярского края в 2022 году предоставлено в пользование 19 лицензий.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ДЕЙСТВУЮЩИХ ЛИЦЕНЗИЙ НА УВС НА ТЕРРИТОРИИ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Полезное ископаемое/Субъект РФ на территории АЗРФ	Вид "П"	в том числе по "заявительному" принципу	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого
УВС (Красноярский край)	80	66	47	6	133

Вид "П" - вид работ по лицензии с целью геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений УВС;

Вид "Р" - вид работ по совмещенной лицензии для геологического изучения (поисков, разведки) и добычи УВС;

Вид "Э" - вид работ по лицензии, предусматривающий разведку и добычу УВС.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ В ПОЛЬЗОВАНИЕ В 2022 ГОДУ ЛИЦЕНЗИЙ НА УВС НА ТЕРРИТОРИИ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Полезное ископаемое/Субъект РФ на территории АЗРФ	Вид "П"	в том числе по "заявительному" принципу	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого	В том числе в порядке переоформления
УВС (Красноярский край)	19	19	0	0	19	0

В нераспределенном фонде недр Красноярского края находится 2 месторождения с суммарными извлекаемыми запасами газа 8,7 млрд. м³.

Возможный интерес представляет Хабейское месторождение для включения в проект Восток-Ойл.

Перспективными для лицензирования в 2023 году являются 4 участка недр, при этом открытые месторождения на данных участках недр отсутствуют. Суммарные ресурсы по участкам составляют - по нефти 60 млн. т, по газу - 136,7 млрд. м³.

Чукотский автономный округ

На государственном балансе запасов полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2022 в Чукотском автономном округе учтено 4 месторождения УВС (2 нефтяных, 1 нефтегазоконденсатное, 1 газовое).

Промышленная нефтегазоносность в различных стратиграфических комплексах установлена в отложениях палеогена и неогена.

СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ УВС ЧУКОТСКОГО АО

Полезные ископаемые и компоненты	Фонд недр	Запасы кат. АВС ₁ + С ₂	Доля от АЗРФ	Добыча	Доля от АЗРФ	Обеспеченность запасами при достигнутом уровне добычи, лет
Нефть, млн. т	Нераспределенный	9,613	0,1%	-	-	-
	Распределенный	-		-		
	Всего	9,613		-		
Природный газ, млрд. м	Нераспределенный	2,960	0,02%	-	0,01%	> 100
	Распределенный	6,299		0,07		
	Всего	9,259		0,07		
Конденсат, млн. т	Нераспределенный	-	0,01%	-	-	-
	Распределенный	0,133		-		
	Всего	0,133		-		

В распределенном фонде недр Чукотского автономного округа учтено 1 месторождение. Извлекаемые запасы свободного газа на разрабатываемом газовом месторождении Западно-Озерном категорий А + В₁ составляют 6,299 млрд. м³. В 2021 году добыча на месторождении составила 0,07 млрд. м³ газа. Пользователь недр ООО "Сибнефть-Чукотка".

В нераспределенном фонде находится 3 месторождения с извлекаемыми запасами нефти категории С₁ - 3,374 млн. т и категории С₂ - 6,239 млн. т, извлекаемыми запасами газа категории С₁ - 1,921 млрд. м³ и категории С₂ - 1,039 млрд. м³, извлекаемыми запасами конденсата категории С₁ - 0,086 млн. т и категории С₂ - 0,047 млн. т.

На текущую и среднесрочную перспективу месторождения нераспределенного фонда недр интереса не представляют (отсутствует инфраструктура и потребность в сырье).

В границах Чукотского автономного округа действует 1 лицензия на пользование недрами, предусматривающая разведку и добычу УВС.

Республика Саха (Якутия)

В границы АЗРФ входит часть территории Республики Саха (Якутия). На части территории Республики Саха (Якутия) в пределах АЗРФ действует 48 лицензий на пользование недрами. Большинство действующих лицензий (47) предусматривают геологическое изучение в целях поиска и оценки месторождений УВС, кроме того действует 1 лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу УВС. Основными недропользователями являются независимые компании, не входящие в группы ВИНК. Месторождений с оцененными запасами УВС на части Республики Саха (Якутия) в пределах АЗРФ в настоящее время не выявлено.

Республика Коми

В границы АЗРФ входит часть территории Республики Коми. На части территории Республики Коми в пределах АЗРФ 80 лицензии на пользование недрами. 41 лицензия предусматривает разведку и добычу УВС, 30 - геологическое изучение, разведку и добычу УВС и 9 - геологическое изучение в целях поиска и оценки месторождений УВС.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ДЕЙСТВУЮЩИХ ЛИЦЕНЗИЙ НА УВС В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ

Полезное ископаемое/Субъект РФ на территории АЗРФ	Вид "П"	в том числе по "заявительному" принципу"	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого
УВС (Республика Коми)	9	0	30	41	80

Вид "П" - вид работ по лицензии с целью геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений УВС;
Вид "Р" - вид работ по совмещенной лицензии для геологического изучения (поисков, разведки) и добычи УВС;
Вид "Э" - вид работ по лицензии, предусматривающий разведку и добычу УВС.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ В ПОЛЬЗОВАНИЕ В 2022 ГОДУ ЛИЦЕНЗИЙ В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ

Полезное ископаемое/Субъект РФ на территории АЗРФ	Вид "П"	в том числе по "заявительному" принципу"	Вид "Р"	Вид "Э"	Итого	В том числе в порядке переоформления
УВС (Республика Коми)	22	17	0	0	22	0

Шельф АЗРФ

Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации от 26.08.2016 N АХ-П9-5152 и от 17.08.2016 N ДМ-П9-4923р о введении моратория на предоставление участков недр континентального шельфа Российской Федерации в пользование и об отнесении участков недр нераспределенного фонда недр континентального шельфа к участкам недр федерального фонда резервных участков недр, подготовлен проект решения Правительства Российской Федерации о включении участков недр, содержащих месторождения газа Мурманское, Северо-Кильдинское, расположенные в акватории Баренцева моря, в федеральный фонд резервных участков недр.

Правительством Российской Федерации издано распоряжение от 08.12.2016 N 2620-р о включении указанных месторождений в федеральный фонд резервных участков недр. Таким образом, в настоящее время лицензирование участков недр в границах континентального шельфа Российской Федерации не осуществляется.

При этом, в настоящее время действует постановление Правительства Российской Федерации от 14.09.2020 N 1424 "Об утверждении Положения о рассмотрении заявок на получение права пользования недрами для геологического изучения в целях поиска и оценки месторождений УВС на участке недр федерального значения внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации", согласно которому право пользования участком недр предоставляется юридическим лицам, которые созданы в соответствии с законодательством Российской Федерации, если Правительством Российской Федерации в интересах обеспечения обороны страны и безопасности государства по представлению Министерства обороны Российской Федерации и (или) Федеральной службы безопасности Российской Федерации не установлены дополнительные требования к созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации юридическим лицам с участием иностранных инвесторов, которые вправе осуществлять геологическое изучение участков недр.

Континентальный шельф АЗРФ, а также внутренние морские воды и территориальные моря не являются предметом рассмотрения программы лицензирования.

ПЕРЕЧЕНЬ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕРАСПРЕДЕЛЕННОГО ФОНДА НЕДР С ЗАПАСАМИ УВС, ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ

Ед. изм.: нефть - млн. т, газ - млрд. м³, конденсат - млн. т

Наименование участка недр	Вид полезного ископаемого			Планируемый год лицензирования	Год пересчета запасов по итогам разведки	Ожидаемый год ввода в эксплуатацию
	запасы ABC ₁ + C ₂	ресурсы D ₀	прогнозные ресурсы Dл + D ₁ + D ₂			
Объекты за пределами МСЦ						
Ямало-Ненецкий автономный округ						
Нурминское месторождение (участок недр федерального значения)	нефть (извл) C ₁ - 0,377, C ₂ - 0,323; газ C ₁ - 178,403, C ₂ - 45,007; конденсат C ₁ - 4,72, C ₂ - 1,529	нефть D ₀ - 3,763; газ D ₀ - 8,38; конденсат D ₀ - 0,61	нефть D ₁ - 11, D ₂ - 4	2023 - 2025	2028	2032
Ростовцевское месторождение (участок недр федерального значения)	нефть (извл) C ₁ - 30,186, C ₂ - 30,8; газ C ₁ - 61,809, C ₂ - 21,879; конденсат C ₁ - 2,79, C ₂ - 1,291	нефть D ₀ - 1,278; газ D ₀ - 22,151; конденсат D ₀ - 1,477	нефть Dл - 5; газ Dл - 210; конденсат Dл - 20	2023 - 2025	2028	2032
Среднеямальское месторождение (участок недр федерального значения)	нефть (извл) C ₁ - 1,47, C ₂ - 0,64; газ C ₁ - 40,303, C ₂ - 25,021; конденсат C ₁ - 2,261, C ₂ - 1,712	газ D ₀ - 78,214; конденсат D ₀ - 4,675	нефть D ₁ - 20,0, D ₂ - 7,0; газ D ₁ - 65,0, D ₂ - 21,0; конденсат D ₁ - 5,6, D ₂ - 6,8	2023 - 2025	2028	2032

ПЕРЕЧЕНЬ УЧАСТКОВ НЕДР НЕРАСПРЕДЕЛЕННОГО ФОНДА НЕДР С РЕСУРСАМИ УВС, ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ

Ед. изм.: нефть - млн. т, газ - млрд. м³

Наименование участка недр, месторождение, подготовленные структуры, местоположение (район)	Вид полезного ископаемого, запасы и прогнозные ресурсы	Планируемый год лицензирования	Вид пользования недрами	Форма предоставления участка недр в пользование
--	--	--------------------------------	-------------------------	---

Объекты за пределами МСЦ				
Красноярский край				
Луктахский Таймырский Долгано-Ненецкий	нефть D ₂ - 1,5; газ D ₂ - 15	2023	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион
Тарейский (подготовленная структура: Тарейская) Таймырский Долгано-Ненецкий	нефть D ₂ - 0,7; газ D ₀ - 8,9, D ₁ - 7, D ₂ - 13	2023	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион
Ненецкий автономный округ				
Падимейский (месторождения: Падимейское) Заполярный район	нефть (извл.) C ₁ - 4,24, C ₂ - 0,692, - 1,2, D ₁ - 0,2	2023	геологическое изучение, разведка и добыча	аукцион

Приложение N 3

РЕГИОНАЛЬНЫЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ



ПЕРЕЧЕНЬ МСЦ В АЗРФ

Субъект РФ	Административный район	МСЦ	Недропользователь	Месторождения	Суммарные запасы	Статус проекта
Ямало-Ненецкий автономный округ	Ямальский	Новый порт	ПАО "Газпром нефть - Ямал"	Новопортовское	195 млн. т нефти	Действующий
	Ямальский	Ямал СПГ	ПАО "Новатэк"	Южно-Тамбейское	1 трлн. м ³ газа	Действующий
	Ямальский	Бованенково-Тамбейский	ПАО "Газпром"	Бованенковское, Восточно-Бованенковской, Харасавэйское (суша + шельф), Малыгинское, Крузенштернское, Тамбейское (суша + шельф)	14 трлн. м ³ газа	Строящийся
	Ямальский	Обский	ПАО "Новатэк"	Верхнетиутейское, Западно-Сеяхинское	360 млрд. м ³ газа	Проектируемый
	Тазовский	Арктик СПГ	ПАО "Новатэк"	1 - Геофизическое, Восточно-Бугорное, Трехбугорное, Гыданское, Солетско-Ханавейское 2 - Салмановское (Утреннее) 3 - Северо-Обское	1,1 трлн. м ³ газа 1,9 трлн. м ³ газа 274 трлн. м ³ газа	Строящийся (план - 2025)
Ненецкий автономный округ	Заполярный	Приразломный	ООО "Башнефть-Полюс", (АО "Арктик-нефть"), ПАО "Газпром нефть-шельф")	им. А. Титова, им. Р. Требса, Песчаноозерское, Приразломное	239 млн. т нефти	Действующий
Красноярский край	Таймырский, Туруханский	Восток-Ойл	ПАО "НК "Роснефть"	Пайяхская группа (Пайяхское и Западно-Иркинское)	1,9 млрд. т нефти	Строящийся
				Ванкорский кластер (Ванкорское, Лодочное, Сузунское, Тагульское, Ичемминское, Байкаловское)	675 млн. т нефти	
		Тунгусский		Стадия региональных ГРП и поисковая стадия	ресурсы 8,5 млрд. т нефти, 2 трлн. м ³ газа	Перспективный
Республика Саха (Якутия)		Лено-Виллюйский		Стадия региональных ГРП	ресурсы более 180 млрд. м ³ газа	Перспективный

