

ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО ИЗУЧЕНИЯ, РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В РОССИИ



Приоритетные направления геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья формируются, прежде всего, исходя из актуальных экономических и технологических тенденций и вызовов. Как известно, мировая цена на нефть, достигнув своего пика в 2011 году и продержавшись еще пару лет на высоком уровне, с 2014 года стремительно покатилась под гору. Жизнь резко изменилась: вместо обусловленного бурным экономическим ростом превышения спроса над предложением, вследствие произошедшей в США сланцевой революции, на рынке сложился значительный профицит нефти, и прогнозы говорят о том, что такое положение вещей может затянуться как минимум до середины 2017 года. Это создает новую ситуацию в российской геологоразведке и одновременно массу проблем, которые нам всем вместе предстоит решить. За «тучные годы» окрепли многочисленные конкуренты российских нефтяных компаний за рубежом, а снижение цен, в свою очередь, предъявило совершенно новые и очень высокие требования к контролю над издержками производства. Острейшая ценовая конкуренция требует огромных усилий в борьбе за место на мировом рынке. Сегодня экономика недропользования в России вступила в переломный этап своего развития. Период высоких цен на топливные энергетические ресурсы вызвал рост интереса к возобновляемым источникам энергии, новым видам сырья и нетрадиционным местам их залегания, а также привел к появлению новых технологий добычи, о которых еще вчера можно было прочитать разве что в научно-фантастической литературе. Ухудшение структуры запасов углеводородного сырья в стране, связанное с увеличением доли трудноизвлекаемых и труднодоступных полезных ископаемых и выразившееся в значительном увеличении удельных расходов на открытие и добычу, привело к необходимости совершенствования технологий изучения недр. Негативный эффект усилили неблагоприятная ценовая конъюнктура и сложная геополитическая обстановка. Способом для отечественной геологоразведки пережить этот «идеальный шторм» должен стать курс на увеличение наукоемкости и технологичности поисково-разведочных работ и технологий освоения месторождений полезных ископаемых.

Уже сейчас технологии 3D-сейсморазведки из детальных и детализационных превращаются в поисковые, и часто эти работы проводятся до бурения первых скважин. Современные методы интерпретации геолого-геофизических данных на всех этапах исследований, от бассейнового до геолого-промыслового моделирования, требуют развития технологий на базе суперкомпьютеров, обладающих уникальными возможностями: огромной памятью и быстродействием.

При проведении поисковых и разведочных скважин с каждым годом все более широко используются технологии скважинных исследований, проводимых в процессе бурения, строятся так называемые интеллектуальные скважины. Все большую роль играют разномасштабные специальные комплексные исследования, включающие петрофизические, литологические, геохимические, гидрогеологические и промысловые исследования для моделирования свойств резко анизотропных природных объектов.

Технологии геологического моделирования и прогнозирования используют самый современный математический аппарат, базирующийся на детерминированных, вероятностных и фрактальных подходах. Таким образом, успешные поиски, разведка и добыча углеводородного сырья непосредственно связаны с развитием высоких технологий и научным обеспечением работ.

Кроме того, разрабатываемые и уже реализуемые новые подходы к регулированию отрасли и регулярные обновления нормативно-правовой базы также оказывают влияние на выбор приоритетов в направлениях развития или вызывают необходимость их корректировки.

Состояние и проблемы

Основные направления реализации государственной политики в области геологии и недропользования на средне- и долгосрочную перспективу определены в ключевых документах стратегического планирования: были утверждены Стратегия развития геологической отрасли до 2030 года и государственная программа «Воспроизводство и использование природных ресурсов».

В последние годы в геологоразведку углеводородного сырья компаниями-недропользователями ежегодно инвестируется порядка 300 млрд рублей.

Что касается объема финансирования геологоразведочных работ на нефть и газ за счет средств федерального бюджета, то в 2015 году он составил 13,4 млрд рублей. При этом всего за три года реализации государственной программы (в 2013–2015 годах) бюджет уже получил около 290 млрд рублей дохода только в виде разовых платежей за пользование недрами. В целом удалось обеспечить ежегодный прирост разведанных запасов нефти, конденсата и природного газа, превышающий потенциальный объем их добычи.

Благодаря регулярному притоку государственных и частных инвестиций в отрасль за последние шесть лет в России было открыто более 270 месторождений углеводородного сырья. При этом газовый потенциал составляет серьезную конкуренцию нефтяному (см. «Наиболее крупные месторождения УВ, открытые 2010–2015 гг.»).

Однако дальнейшему прогрессу в геологической отрасли мешает ряд проблем: ухудшение качества и усложнение структуры минерально-сырьевой базы, недостаточная кадровая обеспеченность геологической отрасли, отсутствие

современных отечественных технологий разработки. Существует ряд факторов, которые в ближайшее время могут отрицательно

В последние годы в геологоразведку углеводородного сырья компаниями-недропользователями ежегодно инвестируется порядка 300 млрд рублей

сказаться на объемах геологоразведочных работ — речь идет о снижении в 2015 году бюджетного и частного финансирования геологоразведки, санкциях со стороны западных стран и в целом сложной внешнеполитической обстановке,

Объем финансирования ГРП на нефть и газ за счет средств федерального бюджета в 2015 году составил 13,4 млрд рублей

а также о неблагоприятной конъюнктуре на рынке сырья.

Технологические риски проявляются в проблемах, возникающих в процессе модернизации геологоразведочных производств и недостаточном внедрении новейших технологий добычи, обогащения и переработки полезных ископаемых.

В целом удалось обеспечить ежегодный прирост разведанных запасов нефти, конденсата и природного газа, превышающий потенциальный объем их добычи

Перелом может наступить лишь в случае внедрения в отрасль современных бизнес-моделей, обеспечивающих баланс интересов государства и бизнеса,

НАИБОЛЕЕ КРУПНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ УВ, ОТКРЫТЫЕ В 2010–2015 ГГ.

За последние шесть лет в России было открыто более 270 месторождений углеводородного сырья. Среди них такие крупные месторождения нефти, как имени Савостьянова (с запасами 144 млн тонн по состоянию на 01.01.15), имени Н.Н.Лисовского (Преображенский лицензионный участок, 127,2 млн тонн), Санарское (81,8 млн тонн) в Иркутской области, Байкаловское (39,8 млн тонн) в Красноярском крае, Колтогорское (56,6 млн тонн) в Ханты-Мансийском автономном округе.

В этот же период были открыты и крупные месторождения природного газа. В их числе: Южно-Кириновское (с запасами 636,6 млрд м³) в Охотском море, Северо-Русское (82,6 млрд м³) и Южно-Кыпанское (43,9 млрд м³) в Ямало-Ненецком автономном округе, Абаканское (42,5 млрд м³) в Красноярском крае.

т.е. если будут созданы благоприятные условия для реализации инвестиционных проектов, инвесторам будут предложены меры поддержки, гарантии стабильности налоговых и административных условий пользования недрами, будет обеспечена здоровая конкурентная среда.

Благодаря регулярному притоку государственных и частных инвестиций в отрасль за последние шесть лет в России было открыто более 270 месторождений УВС

В качестве ответа на современные вызовы Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации выделило три основных направления деятельности.

Дальнейшему прогрессу геологической отрасли мешает ряд проблем политического, экономического и технологического характера

Первое направление — это обеспечение прироста запасов и поддержание уровня добычи углеводородного сырья в обустроенных регионах.

В ответ на вызовы МПР РФ выделило три приоритета: обустроенные регионы, новые регионы, нетрадиционные и трудноизвлекаемые запасы углеводородного сырья

В настоящее время 10% месторождений нефти и газа дают 90% добычи. Увеличение коэффициента извлечения нефти на 1% приводит к увеличению запасов нефти на 1,3 млрд тонн, давая 30–60 млн тонн дополнительной добычи ежегодно. Задача государства — способствовать максимально долгой и рациональной эксплуатации разведанных месторождений, в том числе на основе использования инновационных технологий.

Отечественный и зарубежный опыт свидетельствует, что одним

из перспективных направлений исследований недр является активизация работ по изучению глубоких горизонтов бурением. Проведенные работы в Тимано-Печорской, Волго-Уральской, Прикаспийской, Северо-Кавказской, Западно-Сибирской нефтегазоносных провинциях (НГП) и НГП Восточной Сибири и Дальнего Востока привели к открытию залежей углеводородов, залегающих глубже 5 км (см. «Схематическая карта...»).

Широкий комплекс проведенных в последние годы детальных и специализированных сейсмических, петрофизических и геохимических исследований глубоководных нефтегазоносных комплексов в основных НГП России с использованием современной аппаратурно-методической базы позволил значительно повысить информативность исследований разрезов, вскрытых глубокими и сверхглубокими скважинами, уточнить типы глубинных коллекторов, определить зональность катагенеза органического вещества пород, выделить нефтегазоматеринские породы и получить фактический материал для создания критериальной базы прогноза глубинной нефтегазоносности.

Бурение глубоких и сверхглубоких параметрических скважин в настоящее время является составляющей региональных геолого-геофизических работ на нефть и газ. Их целью является получение максимально возможного объема информации о глубинном строении, геолого-геофизических характеристиках разреза и выявление возможных районов и зон нефтегазонакопления. Бурение скважин проводится в относительно изученных районах, при этом часто на больших глубинах вскрываются практически не изученные интервалы разреза.

В настоящее время необходимо в полной мере использовать новейшие технологии исследования разрезов скважин, в том числе геолого-геофизические методы исследования ствола скважины, испытания перспективных объектов в условиях больших давлений и температур, лабораторно-аналитические методы исследования пород и флюидов и современные информационные технологии. На основе

полученной геолого-геофизической информации, с использованием современных программно-аппаратурных комплексов, строятся геологические модели, максимально приближенные к природным геологическим объектам.

С 1 января 2016 года введена новая классификация запасов углеводородов, использование которой потребует применения инновационных методов при подсчете запасов и моделировании разработки месторождений. Требования о внедрении самых современных технологий при проектировании и разработке месторождений изложены в соответствующих правилах, которые предполагается сделать обязательными для недропользователей.

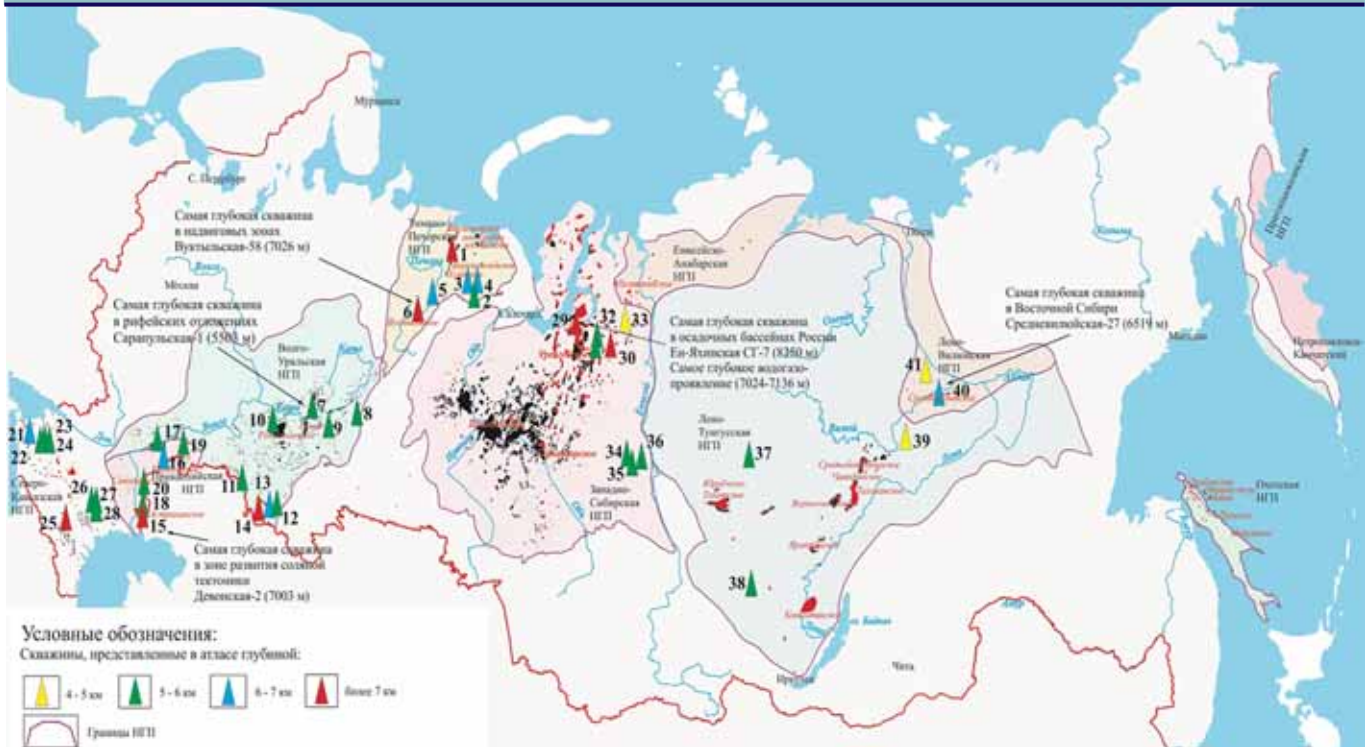
Вместе с тем для последних создаются благоприятные условия для ведения бизнеса на основе снижения административной нагрузки и использования экономических инструментов стимулирования геологоразведки. Так, Федеральным законом от 31 декабря 2014 года №533 «О внесении изменений в статьи 49 и 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации» исключена экспертиза буровых скважин, обеспечена возможность изъятия земельных участков для недропользования, установлен порядок исправления технических ошибок.

Помимо этого, идет работа по налоговому стимулированию недропользователей: компании могут осуществлять разовые платежи за открытие месторождения в рассрочку. Важным элементом улучшения инвестиционного климата в сфере недропользования является актуализация лицензий, проводимая Роснедрами по поручениям президента и правительства Российской Федерации. Данные меры должны поддерживать объемы геологоразведки и обеспечить прирост запасов углеводородного сырья в традиционных районах добычи.

К сожалению, явно затянулась дискуссия относительно введения режимов налога на дополнительный доход и налога на финансовый результат.

Второе направление — это организация геологического изучения в новых районах. Чтобы

СХЕМАТИЧЕСКАЯ КАРТА РАСПОЛОЖЕНИЯ ГЛУБОКИХ И СВЕРХГЛУБОКИХ СКВАЖИН В ОСНОВНЫХ НГП РОССИИ



Тимано-Печорская НГП: 1 — Глубокая параметрическая скважина Колвинская (7057 м), 2 — Поисковая скважина Кочмеская-3 (5629 м), 3 — Поисковая скважина Кочмеская-5 (6262 м), 4 — Поисковая скважина Кочмеская-6 (6726 м), 5 — Опорная скважина Тимано-Печорская (6903 м), 6 — Поисковая скважина Вуктыльская-58 (7026 м);

Волго-Уральская НГП: 7 — Параметрическая скважина Сарапульская-1 (5503 м), 8 — Параметрическая скважина Аракаевская-1 (5207 м), 9 — Параметрическая скважина Восточно-Аскинская 1 (5006 м), 10 — Параметрическая скважина Новоелховская-20009 (5881 м), 11 — Параметрическая скважина Песчаная-20 (5701 м), 12 — Поисковая скважина Акобинская-171 (5331 м), 13 — Параметрическая скважина Нагумановская-1 (6007 м), 14 — Параметрическая скважина Вершиновская-501 (7005 м);

Прикаспийская НГП: 15 — Поисково-параметрическая скважина Черная Падина-1 (5919 м), 16 — Параметрическая скважина Упрямовская-1 (6500 м), 17 — Параметрическая скважина Александровская-9 (5502 м), 18 — Параметрическая скважина Володарская-2 (5974 м), 19 — Параметрическая скважина Девонская-2 (7003 м), 20 — Параметрическая скважина Прибаскунчакская-1 (5000 м);

Северо-Кавказская НГП: 21 — Параметрическая скважина Левкинская-250 (6755 м), 22 — Поисковая скважина Кошехабльская-11 (5566 м), 23 — Поисковая скважина Кошехабльская-15 (5750 м), 24 — Поисковая скважина Кошехабльская-17 (5656 м), 25 — Параметрическая скважина Бурунная-1 (7501 м), 26 — Параметрическая скважина Калининская-1 (5503 м), 27 — Поисковая скважина Калининская-2 (5802 м), 28 — Параметрическая скважина Цекертинская-8 (5138 м);

Западно-Сибирская НГП: 29 — Сверхглубокая параметрическая скважина Ен-Яхинская (СГ-7) (8250 м), 30 — Сверхглубокая скважина Тюменская (СГ-6) (7502), 31 — Поисковая скважина Уренгойская-414 (5500 м), 32 — Параметрическая скважина Самбургская-700 (5505 м), 33 — Параметрическая скважина Тулоландо-Вадинская-320 (4521 м), 34 — Параметрическая скважина Восток-1 (5010 м), 35 — Параметрическая скважина Восток-3 (5002 м), 36 — Параметрическая скважина Восток-4 (5100 м);

Лено-Тунгусская НГП: 37 — Параметрическая скважина Аргишская-273 (4200 м), 38 — Поисковая скважина Ковинская-1 (5006 м), 39 — Параметрическая скважина Ыстанахская-2180 (4201 м);

Лено-Вилуйская НГП: 40 — Глубокая поисковая скважина Средневилуйская-27 (6519 м), 41 — Поисковая скважина Хоромская-421 (5150 м).

успешно выполнить задачи второго направления, мы оптимизировали структуру государственной программы, сконцентрировав федеральные средства на работе в пяти перспективных зонах. Три из них находятся в Западной Сибири, одна в Восточной Сибири и одна в Прикаспийском регионе. Достоверные знания о ресурсном потенциале этих зон будут полу-

чены в ближайшие несколько лет и позволят принимать взвешенные решения о строительстве необходимой инфраструктуры.

По нашим оценкам, здесь можно прирастить порядка 2 млрд тонн у.т. Недавно в пределах двух из пяти выделенных зон были открыты достаточно крупные по запасам месторождения — Оуринское (с извлекаемыми запасами

нефти в 34 млн тонн) и Западно-Колтогорское (15 млн тонн). В число новых приоритетных направлений геологического изучения недр в последние годы вошли Гыданский полуостров, Енисей — Хатантский прогиб, северное Приверхоянье и др.

В рамках геологического изучения новых районов особое место занимает континентальный

шельф. Всего выдано 133 лицензии на освоение шельфовых участков, и в 2015–2020 годах, несмотря на объективные сложности (цены, санкции, экология), здесь планируются значительные объемы работ. Особая роль отводится госкомпаниям Росгеология,

Отраслевой опыт: одним из перспективных направлений исследований недр является активизация работ по изучению глубоких горизонтов бурением

перед которой стоит задача развития собственных импортозамещающих технологий изучения и освоения континентального шельфа в удаленных и труднодоступных зонах.

В новых регионах приоритет за организацией геологического изучения. По нашим оценкам, здесь можно прирастить порядка 2 млрд тонн у.т.

В феврале 2016 года в Комиссии ООН по границам континентального шельфа состоялась презентация российской заявки на расширение внешней границы континентального шельфа в Арктике: как известно, с 2001 года наша страна претендует на обширный участок континентального арктического шельфа за пределами 200 морских миль, участок, богатый нефтью и газом, включающий хребты Ломоносова и Менделеева.

Если для регионов с нетрадиционными и трудноизвлекаемыми запасами будут отработаны технологии разведки и добычи, мы сможем как минимум удвоить запасы нефти

Ранее российская заявка была отклонена из-за недостатка предоставленной геологической информации. Обновленная заявка, поданная в августе 2015 года, включает подводные пространства площадью около 1,2 млрд км². Про-

гнозные запасы нефти и газа рассматриваемых областей составляют порядка 4,9 млрд тонн у.т.

Введение Минприроды России упрощенного режима лицензирования для твердых полезных ископаемых уже привело к значительному увеличению спроса на поисковые лицензии, в первую очередь по золоту. Заявительный принцип лицензирования позволил небольшим компаниям получить разрешение на геологоразведку, поиск и оценку месторождений твердых полезных ископаемых за счет собственных средств на основании поданной в электронном виде заявки. При этом в пользование предоставляются участки недр, по которым отсутствуют данные о наличии запасов полезных ископаемых и прогнозных ресурсов категорий P_1 и P_2 и которые ранее не были включены в программы или перечни объектов, предлагаемых для геологического изучения за счет собственных или привлеченных средств заявителей.

В результате введения данной нормы за период 2014–2015 годов субъектами предпринимательской деятельности было подано 746 заявок, из которых преобладают заявки на благородные и цветные металлы. По результатам рассмотрения поданных заявок предоставлено 305 лицензий.

К настоящему времени по 131 лицензии (из 305) подготовлены проекты на геологическое изучение недр с ежегодными планируемыми инвестициями не менее 2,8 млрд рублей, что при пятилетнем сроке проведения работ составит 14 млрд рублей.

С учетом общего количества предоставленных лицензий и динамики увеличения заявок по «заявочному» принципу, ожидается значительный рост запланированных инвестиций в геологическое изучение недр, содержащих твердые полезные ископаемые, что позволит в ближайшем будущем решать задачи по воспроизводству минерально-сырьевой базы России без привлечения средств федерального бюджета.

Аналогичный принцип планируется ввести и в отношении углеводородного сырья. При этом для того, чтобы недропользовате-

ли не просто набирали участки недр про запас, а проводили на них геологоразведочные работы, планируется значительно увеличить регулярные платежи при пользовании недрами, а также предусмотреть изъятие со временем неиспользуемых площадей. В качестве «пряника» для добросовестных компаний, которые будут проводить на этих участках ГРП, планируется предусмотреть вычеты расходов на геологоразведку из регулярных платежей.

Подобный механизм с успехом реализуется при инвестициях в утилизацию попутного нефтяного газа (ПНГ). Плата за выбросы загрязняющих веществ при сжигании ПНГ уменьшается на объем соответствующих затрат. Это привело к тому, что с момента принятия соответствующего постановления Правительства уровень утилизации ПНГ вырос с 75% до 90% в 2015 году.

Учитывая накопленный опыт и понимая экономическую эффективность «заявительного» принципа, Минприроды России подготовило проект изменений в «Порядок рассмотрения заявок на получение права пользования недрами для геологического изучения (за исключением недр на участках недр федерального значения)», которые позволят предоставлять в пользование для геологического изучения участки недр, по которым отсутствуют данные о наличии запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов категорий D_0 , D_n и D_1 .

Важным фактором динамичного развития отрасли является поддержание на современном уровне Государственного геологического информационного обеспечения, призванного обеспечить, с одной стороны, аккумуляцию и доступ в рамках формируемого Единого фонда геологической информации первичных и интерпретированных геологических данных по территории Российской Федерации, а с другой — формирование и ведение на современном уровне системы мониторинга состояния ресурсной базы полезных ископаемых.

Эффективное управление инвестициями в сфере ГРП невозможно без технологии информа-

ТРИЗ: СТИМУЛЫ ОСВОЕНИЯ

- Разработка методических основ выделения и постановки на баланс ТРИЗ углеводородного сырья;
- Разработка порядка предоставления в пользование участков недр, содержащих ТРИЗ (заявительный принцип для так называемых технологических юниоров);
- Разработка инструментов экономического стимулирования освоения участков недр, содержащих ТРИЗ;
- Формирование системы пилотных полигонов для отработки технологии изучения и освоения ТРИЗ.

ционной поддержки решений, направленных на развитие процессов воспроизводства минерально-сырьевой базы полезных ископаемых. В связи с этим стратегически приоритетом в области информационного сопровождения является формирование Единого фонда геологической информации, в котором должны содержаться данные о пространственном положении, геологической изученности, промышленной значимости и освоенности объектов минерально-сырьевой базы Российской Федерации. Кроме того, действующим законодательством установлено требование в определенный срок предоставлять полученную первичную и интерпретированную геологическую информацию в федеральный фонд геологической информации и его территориальные филиалы (три года — первичная, пять лет — интерпретированная). После этого права обладателя геологической информации переходят к Российской Федерации, за исключением геологической информации по участкам недр местного значения.

Одновременно мы принимаем дополнительные меры экономического стимулирования для привлечения в геологоразведку частных инвесторов. В частности, в стадии проработки с Минфином России наши предложения по вычетах затрат на ГРП из налоговой базы по налогу на прибыль.

Третье направление — это развитие минерально-сырьевой базы нетрадиционных и трудноизвлекаемых источников углеводородного сырья. В российских недрах все еще скрываются гигантские залежи полезных ископаемых, разработка которых не ведется из-за отсутствия рента-

бельных технологий их поиска и добычи. Имеются в виду баженовско-абалакский комплекс, запасы доманиковой и хадумской свит и ачимовских отложений.

С каждым годом увеличивается количество месторождений с трудноизвлекаемыми запасами, которые либо разрабатываются неэффективно, либо вообще не вводятся в разработку. Запасы таких месторождений исчисляются миллиардами тонн. К ним можно отнести месторождения Русское и Усинское с высоковязкой нефтью, многие месторождения с порово-трещинным типом коллектора, газоконденсатные залежи с нефтяными оторочками, залежи в баженовских отложениях Западной Сибири и др.

Весьма актуальными являются поиски и освоение нетрадиционных ресурсов нефти и газа в сланцевых низкопроницаемых коллекторах. Важной отличительной особенностью скоплений в сланцевых (shale reservoir) и в плотных (tight reservoir) коллекторах является то, что углеводороды (УВ) находятся в рассеянном состоянии в породах с низкой проницаемостью матрицы. Пластовое давление в таких пластах недостаточно, чтобы произвести внутренний гидроразрыв и высвободить УВ из материнского пласта, но при проведении искусственных гидроразрывов их потенциал может представлять серьезный практический интерес.

Если для регионов, где залегают запасы нетрадиционных источников углеводородного сырья, будут отработаны технологии разведки и добычи, мы сможем как минимум удвоить размер учтенных государственным балансом запасов нефти, да еще и в рай-

онах с развитой инфраструктурой, что пока еще остается крупным резервом для инновационного развития отрасли.

Стимулирующие меры

Мы отдаем себе отчет в том, что решить стоящие сложнейшие задачи в рамках традиционной модели управления недрами не удастся. Поэтому для освоения или доосвоения нетрадиционных залежей углеводородного сырья

Мы отдаем себе отчет в том, что решить стоящие сложнейшие задачи в рамках традиционной модели управления недрами не удастся

мы предлагаем кардинально упростить действующие лицензионные и технические процедуры, создать благоприятный режим для частного предпринимательства. Например, лицензии на участки, содержащие запасы трудноизвлекаемых углеводородов, должны выдаваться на осно-

Чтобы реализовать наши предложения, необходимо принять целый комплекс стимулирующих законодательных изменений

ве заявки заинтересованного лица без проведения торгов, а также без взимания разовых платежей в заявленных пользователем недр границах.

Единовременное обязательство, которое налагается на предпринимателей, — это по истечении

Тогда успешные поиск, разведка и добыча УВС будут связаны с развитием высоких технологий и научным обеспечением работ

определенного срока ввести залежь трудноизвлекаемого сырья в опытно-промышленную разработку, что, в свою очередь, возможно только благодаря внедрению самых совершенных технологий.

Чтобы реализовать наши предложения, необходимо принять це-

лый комплекс изменений в законодательство о недрах, градостроительное и земельное законодательство. Мы планируем меры налогового стимулирования компаний, отработку и внедрение на принципах государственно-частного партнерства новых технологий на опытных полигонах.

Прорабатываются и другие способы решения этой задачи. Минприроды России в апреле 2015 года утвержден план-график реализации мероприятий по стимулированию освоения трудноизвлекаемых запасов нефти (см. «ТРИЗ: стимулы освоения»).

Минприроды России продолжает работы по созданию системы полигонов по разработке новейших технологий поиска, раз-

ведки и разработки нетрадиционных источников углеводородного сырья. Такие полигоны созданы в Томской области, Ханты-Мансийском автономном округе — Югре и в Республике Татарстан.


При создании полигона в каждом регионе определен конкретный недропользователь, который осуществляет комплекс работ по отработке новейших технологий.

Финансирование работ по созданию и развитию полигонов на распределенном фонде недр осуществляется за счет средств недропользователей.

В Минприроды России подготовлен законопроект о внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах», предусматривающий закрепление ста-

туса технологических полигонов для отработки технологий рентабельной добычи углеводородного сырья.

Также прорабатывается возможность предоставления компаниям низлежащих горизонтов с ТРИЗ под действующими лицензированными участками.

В завершение этой статьи я хотел бы еще раз подчеркнуть, что Минприроды России осознает остроту проблем, стоящих перед геологоразведочной отраслью, и намерено обеспечить принятие всех необходимых мер, в том числе мер правового регулирования, направленных на создание оптимальных условий для поступательного развития отрасли и ее эффективного функционирования. 

Уважаемые коллеги, работники геологической отрасли!

От всей души поздравляю вас с профессиональным праздником!

В этом году у него своеобразный юбилей — 50 лет назад Президиум Верховного Совета СССР указом от 31 марта 1966 года учредил День геолога. Инициаторами обращения о создании праздника выступила группа выдающихся советских геологов во главе академиком А.Л.Яншиным. Весомым поводом стало открытие в 1966 году первых крупных месторождений Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

День геолога — общий праздник для всех тех, кто причастен к поиску, разведке и добыче полезных ископаемых: геологов, геофизиков, шахтеров, взрывников, проходчиков, специалистов смежных профессий.

За прошедшие 50 лет российскими геологами выявлены тысячи крупных и уникальных месторождений самых различных полезных ископаемых: от каменного и бурого угля до железной руды, нефти и газа, золота и алмазов.

На базе открытых месторождений работают многочисленные горнопромышленные предприятия, выросли города и поселки, организована созидательная жизнь людей. С освоением новых геологических объектов связаны перспективы роста экономической, промышленной и оборонной мощи нашей страны, процветания и благополучия ее населения.

При этом стратегическое значение имеет реализация скрытых богатств нефти и газа приарктического региона и территории арктического шельфа. Успех этой работы не возможен без повышения общего уровня геологической изученности территории Российской Федерации и ее континентального шельфа. Тут имеется обширное поле для приложения усилий в области научных изысканий и практической работы в направлении как морских, так и буровых исследований.

Большие надежды мы возлагаем в этой непростой работе на молодых геологов, приходящих на смену ветеранам геологической отрасли. Творческое взаимодействие представителей старших поколений и молодых специалистов является залогом эффективного решения стоящих перед отраслью серьезных и ответственных задач.

В канун замечательного весеннего праздника — Дня геолога — желаю вам счастья и добра, новых больших открытий, успехов в развитии геологической науки и практики, исполнения самых смелых задумок и разработок!

Крепкого здоровья вам и вашим семьям!

Е.А. Киселев
Заместитель министра
природных ресурсов и экологии РФ —
руководитель Федерального
агентства по недропользованию

