



И.В. Шпуров
канд. геол.-мин. наук
ФБУ «ГКЗ»¹
генеральный директор
ShpurovIV@gkz-rt.ru



В.Г. Браткова
ФБУ «ГКЗ»¹
отдел мониторинга, анализа
и методологии
начальник отдела
bratkova@gkz-rt.ru

Ключевые решения новой классификации запасов и ресурсов нефти и газа и результаты ее апробации

1. Россия, 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 54, стр. 1.

Ввод новой классификации запасов в современных условиях жизненно необходим. Основная цель – обеспечить переход от административного регулирования недропользования к механизму, основанному на геолого- и технико-экономической оценке возможности разработки запасов полезных ископаемых. В результате большого труда созданы документы принципиально нового, революционного содержания, поддержанные всеми основными компаниями-недропользователями и государственными органами исполнительной власти. Возможность обеспечения уровней добычи, предусмотренных энергетической стратегией РФ при сегодняшнем уровне цен, может быть обеспечена за счет стимулирования вовлечения в разработку малоэффективных запасов, разработка которых в настоящее время нерентабельна. Важнейшим вопросом в этом смысле является адрес и объем необходимых мер государственной поддержки

Ключевые слова: углеводородное сырье; запасы и ресурсы; новая классификация запасов; трудноизвлекаемые запасы; нормативно-методические документы

Известно, что Россия обладает одними из самых больших в мире запасов углеводородного сырья. Обеспеченность запасов промышленных категорий (ABC_1) по газу составляет 77 лет, по нефти – 36 лет (**рис. 1**). Ежегодный прирост запасов с 2006 г., как по газу, так

и по нефти полностью компенсирует добычу (**рис. 2**). Вместе с тем, как среди недропользователей, так и со стороны государства нарастает неудовлетворенность действующей классификацией, в основе своей существующей еще с 1983 г. и не учитывающей современные тенденции, а именно:



Рис. 1. Объем запасов углеводородов по данным государственного баланса запасов РФ на 1 января 2015 г.

– существующую глобальную экономическую конъюнктуру и финансовые риски, с которыми в повседневной практике сталкиваются недропользователи;

– возможность государства с одной стороны оценивать кратко- и среднесрочные, а иногда и долгосрочные перспективы. С другой стороны – иметь базу, достоверные расчеты и необходимые обоснования для возможностей налогового или иного регулирования отрасли с целью вовлечения в разработку дополнительных запасов углеводородного сырья.

Особенно остро эти вопросы касаются нефти. Так, например, в настоящее время в разработке находится лишь 13,1 млрд т нефти, или 45% от всего потенциала сырьевой базы (*рис. 3*). Остальные запасы по разным причинам не вовлечены в разработку. Отсутствие современной методики экономической оценки при проектировании разработки месторождений приводит к существенному завышению оценок добычи нефти и капитальных затрат, в частности бурения в среднесрочной перспективе. Так за последние 5 лет фактические объемы бурения отстают от проектных в 2 раза, а добыча нефти на 23% (*рис. 4*). Конечно, такое «планирование» не выгодно ни государству, ни компаниям.

Именно поэтому ввод новой классификации запасов (НКЗ) в современных условиях не просто очень важен, а жизненно необходим.

В 2016 г. в соответствии с приказом МПР от 01.11.2013 № 477 [1] в действие вступит новая классификация запасов и ресурсов нефти и горючих газов. Классификация разработана

в соответствии с решением комиссии ТЭК при президенте РФ от 13.02.2013.

Основная цель, которую призвана достичь новая классификация – обеспечить переход от административного регулирования недропользования к механизму, основанному на геолого- и технико-экономической оценке возможности разработки запасов полезных ископаемых. Основные решаемые задачи при этом следующие:

- дальнейшее повышение достоверности запасов и качества кратко- и среднесрочного государственного планирования налоговых поступлений от добычи углеводородного сырья;

- совершенствование механизма государственного регулирования вовлечения в разработку низкоэффективных и трудноизвлекаемых запасов;

- снижение административных барьеров и обеспечение прозрачного администрирования льготизируемых параметров;

- гармонизация с международными системами.

Новая классификация базируется на нескольких ключевых принципах:

- во-первых, в ее основу положены требования к геологическому изучению и разработке месторождений, основанные на современных знаниях и технологиях добычи и освоения месторождений углеводородного сырья;

- во-вторых, главенствующим остается принцип рациональной разработки месторождений углеводородного сырья. Это контролируется технологическим коэффициентом нефтеизвлечения;



Рис. 2.
Воспроизводство минерально-сырьевой базы по нефти

- в-третьих, для кратко- и среднесрочного планирования используются современные экономические модели, позволяющие оценить эффективность того или иного мероприятия по повышению эффективности разработки месторождения. Для этого в новой классификации вводится новое понятие: извлекаемые запасы (КИН) за рентабельный срок эксплуатации месторождения.

Следует особо отметить, что именно в этом заложен пусковой механизм влияния государства на рациональную выработку запасов углеводородов. К примеру, если в процессе проектирования или анализа разработки выявляется существенная разница между рентабельными и технологическим запасами, следовательно, возникает риск нерациональной разработки месторождений, государство может принять меры налогового или какого-либо иного стимулирования недропользователей с целью вовлечения дополнительных запасов углеводородов в разработку, являющихся в настоящее время нерентабельными. В результате будут созданы условия, предотвращающие как выборочную отработку отдельных наиболее продуктивных частей залежей, так и риски разбалансировки системы разработки на поздних стадиях освоения месторождения, когда в результате низкой рентабельности выбывает из действующего фонда большое количество скважин.

Конечно, такой подход требует, с одной стороны, постоянного диалога недропользователя и государства о принятии необходимых стимулирующих мер, а с другой стороны – постоянного контроля за выполняемыми решениями. Важнейшим в данном случае является то обстоятельство, что документом, фиксирующим договоренности государства и недропользователя и определяющим их взаимоотношения и взаимные обязательства, является технологический документ на разработку месторождения, разработанный недропользователем и утвержденный уполномоченными государственными органами. Вообще, объективно говоря, такой подход широко известен в мировой практике и применяется в различных странах, таких, например, как Норвегия. Главное его преимущество заключается в том, что для всех заинтересованных сторон устанавливаются четкие и понятные правила. Для государства возникает возможность прозрачного и объективного налогового, социально-экономического планирования, создания инфраструктурных проектов. Минимизируется возможность субъективного подхода при лоббировании налоговых, таможенных и иных льгот.

Таким образом, механизм, заложенный в новой классификации, становится основой для принятия объективных, не ангажированных управленческих решений в сфере недропользования и стимулирования освоения трудноизвлекаемых запасов углеводородов.

Вместе с тем, такая постановка задачи требует переосмысления большинства дей-

Степень промышленного освоения По данным государственного баланса запасов	Начальные извлекаемые запасы, млн.т		накопленная добыча, млн.т	отбор от начальных извлекаемых запасов, %		Извлекаемые запасы на 1.01. 2013г, млн.т		
	A+B+C ₁	A+B+C ₁ +C ₂		A+B+C ₁	A+B+C ₁ +C ₂	A+B+C ₁	C ₂	A+B+C ₁ +C ₂
Всего запасов	40 520	51 620	22 220	55	43	18 300	11 100	29 400
Разрабатываемые запасы	35 360	38 060	22 220	63	58	13 140	2 700	15 840
Неразрабатываемые запасы	5 160	13 560				5 160	8 400	13 560
Доля неразрабатываемых	13%	26%				28%	76%	46%

Рис. 3.

Распределение извлекаемых запасов нефти РФ по степени их промышленного освоения на 1 января 2015 г.

ствующих в данной сфере нормативно-правовых документов и приведения к современным требованиям методических рекомендаций. Особенно важно, чтобы такие документы были подготовлены с учетом современного уровня развития знаний и технологий и служили стимулом их дальнейшего развития. Именно такая ключевая цель была заложена в основу всей поистине гигантской работы по созданию принципиально новой нормативно-правовой и методической базы, обеспечивающей ввод и функционирование новой классификации запасов углеводородного сырья.

В процессе работы были усовершенствованы нормативно-методические документы по применению НКЗ, а именно: Порядок применения НКЗ, Правила разработки, Правила проектирования разработки, Макет государственного баланса запасов, Методические рекомендации по геологическому моделированию, обоснованию КИГ и КИК, экономической оценке извлекаемых запасов и Апробация программных продуктов. Приведены в соответствие с требованиями НКЗ следующие документы нормативно-правовой базы:

- постановление Правительства РФ № 94 «Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами» [2];

- постановление Правительства РФ № 69 «О государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, об определении размера и порядка взимания платы за ее проведение» [3];

- постановление Правительства РФ № 118 «Положение о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами» [4];

- приказ МПР № 34 «Требования к составу и правилам оформления представляемых

на государственную экспертизу материалов по подсчету и государственному учету запасов нефти и горючих газов» [5];

- приказ МПР № 232 «Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами» [6];

- приказ Росстата № 5 «Об утверждении статистического инструментария для организации Роснедрами федерального статистического наблюдения за состоянием и изменением запасов нефти, газа, конденсата, этана, пропана, бутанов, серы, гелия, азота, углекислого газа, примесей ванадия и никеля в нефти» [7].

Над текстом документов работала авторская группа, состоящая из 62 признанных экспертов в области подсчета запасов и проектирования разработки. Разработанные документы обсуждались более чем на 20 совещаниях рабочих групп, в состав которых входило более 250 человек, представлявших экспертное сообщество и основные компании-недропользователи. Затем документы были вынесены на широкое общественное обсуждение, результатом которого стало поступление более 2000 замечаний и предложений к тексту разработанных документов. Необходимо сказать, что все они были детально проанализированы и учтены при формировании окончательных документов. Не будет преувеличением сказать, что такой большой труд был выполнен в рекордно короткие сроки. В результате были созданы документы принципиально нового, без преувеличения, революционного содержания, поддержанные как всеми основными компаниями-недропользователями, так и государственными органами исполнительной власти.

Результатом общественного обсуждения нормативно-методических документов с ведущими экспертами ТЭК и компаниями-пользователями недр стали предложения по решению ключевых вопросов недропользования, таких как: расширение возможности для недропользователей по подбору эффективных

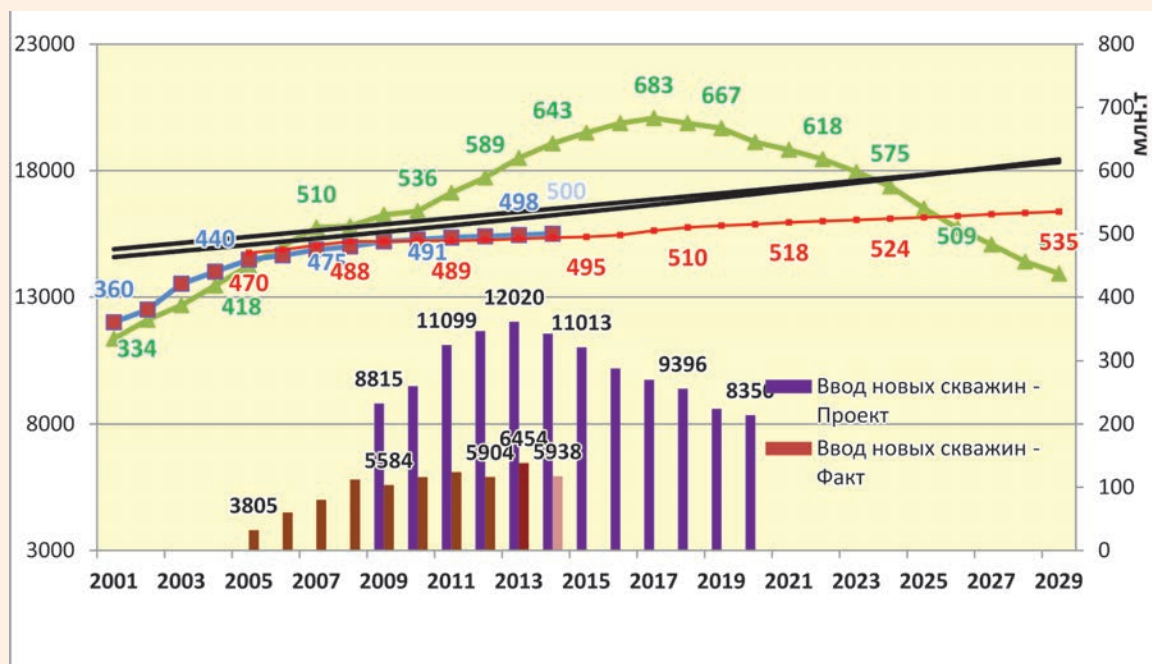


Рис. 4. Утвержденные проектные уровни добычи нефти и капитальных вложений на 1 января 2008 г.

технологий по разработке трудноизвлекаемых запасов; упрощение схемы утверждения запасов и проектирования для мелких/очень мелких месторождений; создание механизма по внесению оперативных изменений в проектные решения ПТД, в т.ч. для отдельных лицензионных участков и устранение риска вольного трактования требований НПА при государственном контроле за рациональным использованием недр.

Так, в основе расширения возможности для недропользователей по поиску новых эффективных технологий вовлечения в разработку ТриЗ: отказ от ТС ОПР – легализация возможности проводить рискованные исследования (ОПР) на любой стадии изученности месторождения. При этом срок действия ППЭ увеличен и дифференцирован от размера месторождения вплоть до 10 лет (для крупных и уникальных месторождений) и добыча с опытных участков не регламентируется как на стадии разведки месторождения, так и на стадии разработки.

Особое внимание уделено сокращению неэффективных затрат (финансовых и трудовых) при подсчете запасов и проектировании мелких и очень мелких месторождений: изменение запасов для мелких/очень мелких месторождений рассматривается только в рамках оперативного подсчета запасов, предложена возможность утверждения ПТД для группы месторождений, объединенных одной инфраструктурой, и при добыче менее 10 тыс. т

допустимые отклонения по уровням добычи не регламентируются.

Найдено решение по внесению оперативных изменений в проектные решения ПТД. По этому вопросу были самые жаркие дебаты. Взамен морально устаревшего «Авторского надзора» за реализацией проектных решений предложен новый самостоятельный документ – дополнение к ТСР и ТПР по сокращенной схеме. На наш взгляд, этот документ лучше соответствует требованиям новой классификации – оперативности принятия решений без излишних административных барьеров. Этот документ позволяет принимать оперативные решения по вводу в разработку новых залежей или участков отдельных залежей разрабатываемых месторождений по тем ЭО, по которым произошло существенное изменение технологических показателей в процессе изучения без необходимости выполнять полный проектный документ. Достаточно только представить модели и расчеты по тем эксплуатационным объектам, по которым произошли изменения, и интегрировать их в показатели разработки всего месторождения.

В приказе МПР № 183 [8] и постановлении Госгортехнадзора РФ от 06.06.2003 № 71 «Правила охраны недр» [9] отсутствует указание, к чему относятся допустимые отклонения уровня годовой добычи нефти и газа (месторождение или объект разработки). Согласно ст. 22 Закона РФ «О недрах» [10]

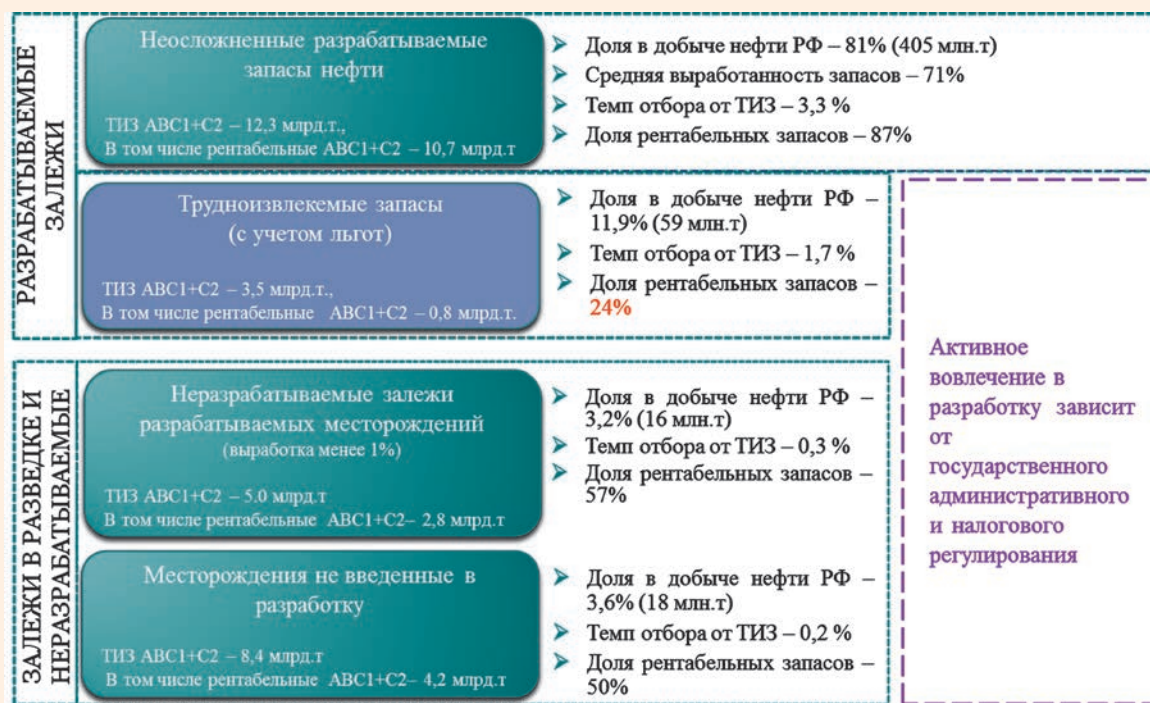


Рис. 5. Структура извлекаемых запасов и текущей добычи нефти по результатам апробации новой классификации запасов

пользователь недр обязан «обеспечить соблюдение требований технических проектов, планов и схем развития горных работ, недопущение сверхнормативных потерь, разубоживания и выборочной отработки полезных ископаемых», что приводит к вольному трактованию требований НПА при госконтроле: контроль допустимых отклонений по уровням добычи применим как для ЭО, так и для месторождения в целом, и потенциально под государственный контроль попадают все показатели разработки (более 50).

В проекте Правил разработки месторождений УВС для государственного контроля предложено сокращение количества показателей до трех, с установлением допустимых отклонений для каждого параметра:

- уровни добычи нефти/свободного газа;
- количество введенных новых скважин;
- действующий фонд добывающих/нагнетательных скважин.

Дано четкое разъяснение по проведению мониторинга уровней добычи для вопросов госконтроля – по месторождению в целом. Кроме того, предложено дифференцировать допустимые отклонения для уровней добычи газа от 20% до 50% в зависимости от объема добычи.

Основа новой классификации запасов – экономическая оценка перспектив освоения запасов УВС, выполненная с различной сте-

пенью детализации в соответствии со стадией изученности месторождений. Выделены два вида извлекаемых запасов: технологические – предусматривающие полную разработку месторождения (залежи), и рентабельные – за период рентабельной эксплуатации месторождения (залежи). Оценка рентабельных запасов позволяет исключить из государственного планирования добычу технологически и экономически неэффективных запасов (нерентабельных). Новая классификация запасов сопоставима с западными классификациями. Интеграция НКЗ РФ и РКООН-2009 создает предпосылки создания новых стандартов взаимоотношения добывающих компаний и финансовых институтов на новых инвестиционных площадках (Азия, Ближний Восток, банк развития БРИКС и т.д.).

Важнейшей составляющей частью подготовки к введению новой классификации стала ее апробация, которая оказалась весьма представительной и затронула более 4% всей сырьевой базы Российской Федерации. В работе, выполненной по 51 месторождению, принимали участие все основные компании-недропользователи: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НОВАТЭК», ОАО «Русснефть», ОАО «Татнефть», ОАО «АНК «Башнефть», ОАО «ЛУКОЙЛ».

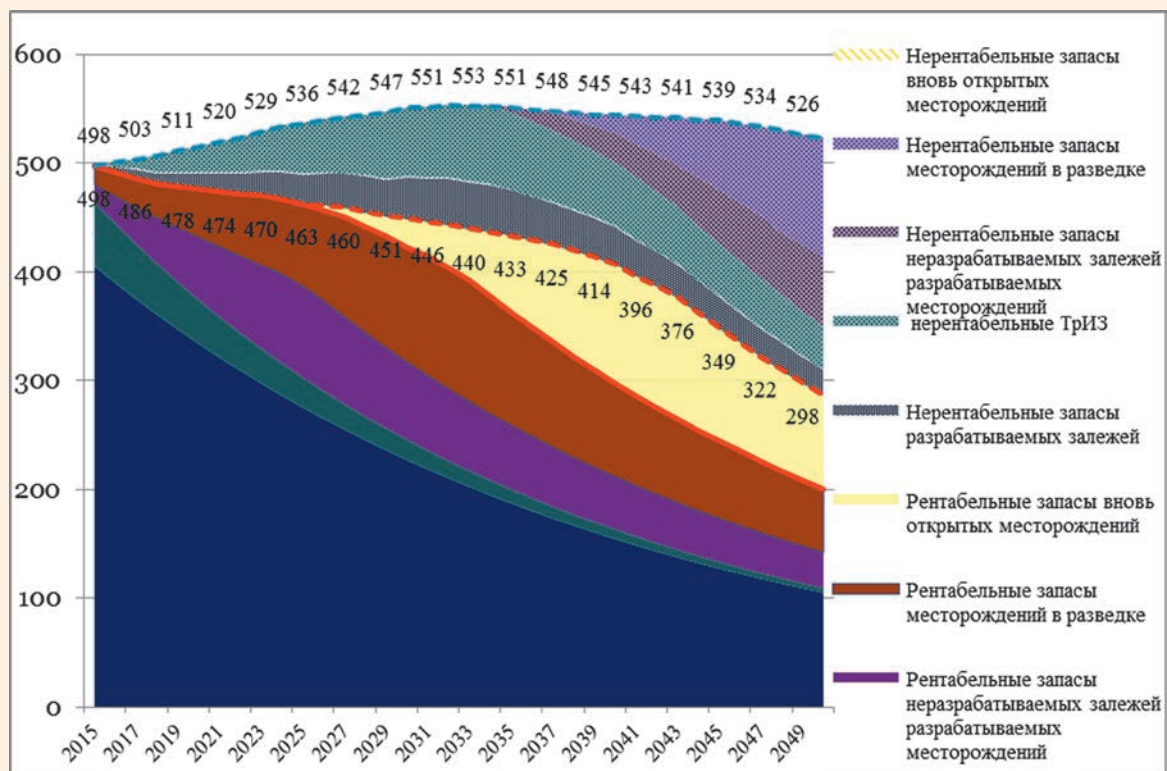


Рис. 6.
Прогноз добычи нефти до 2050 г.

Результаты апробации позволили сделать следующие выводы.

Во-первых, геологические запасы по сумме категорий не изменились. Отмечается некоторое уменьшение по промышленным категориям за счет более жестких требований и избеганию двойных стандартов при толковании границ категорий.

Во-вторых, разница при определении технологических извлекаемых запасов по новой и старой классификации также минимальна и не превышает 1%, что свидетельствует о том, что понимание потенциала сырьевой базы страны при введении новой классификации не изменится.

В-третьих, даже при сегодняшних экстремально низких ценах на нефть рентабельные запасы составляют 60% от технологических извлекаемых запасов нефти.

Из этого следует как минимум два важных вывода:

- критичного падения добычи нефти даже при уровне сегодняшних цен на нефть в ближайшее время не предвидится;
- основной объем этого вида углеводородного сырья будет рентабельным.

В среднесрочной перспективе задачи стабилизации добычи нефти, определенные энергетической стратегией Российской Федерации, будут определяться уровнем государ-


ственной поддержки добычи из малоэффективных, высоковыработанных и трудноизвлекаемых запасов.

Результаты апробации легли в основу прогноза добычи нефти в Российской Федерации на средне- и долгосрочную перспективу (рис. 5), который был выполнен, исходя из сложившихся тенденций и определенных в результате апробации экономических перспектив разработки каждой из выделенных групп запасов. Анализ показал, что 81% запасов, которые в настоящее время относятся к неосложненным, находятся в активной разработке и обеспечивают 88% годовой добычи нефти Российской Федерации, являются в настоящих условиях рентабельными. Разработка остальных 19% потребует принятия стимулирующих мер. В основном эта необходимость будет проявляться по мере истощения таких запасов на поздних стадиях разработки, когда вследствие высокой обводненности существенно увеличатся операционные затраты на добычу нефти. Существенно больших совместных усилий со стороны государства и недропользователей потребуется для дальнейшей эффективной разработки тех запасов, которые в настоящее время в соответствии с Налоговым кодексом РФ отнесены к категории трудноизвлекаемых. С помощью предоставленных льгот в настоящее время создан пусковой механизм, позволяющий начать разработку таких запасов. Однако 76% из

общего их объема до сих пор остаются нерентабельными (*рис. 6*).

Дальнейшее освоение таких запасов требует дополнительных стимулирующих мероприятий. Что касается месторождений и залежей, не введенных в разработку, то результаты апробации показывают, что рентабельная составляющая в суммарном объеме запасов, приуроченных к подобным объектам, при сегодняшней цене и уровне налоговой нагрузки будет изменяться от 50 до 57%.

Проведенные на основании данных апробации расчеты показали, что с учетом имеющихся в настоящее время технологии добычи нефти, существующих темпов и эффективности геологоразведочных работ, а также сложившейся практики налогового администрирования, в среднесрочной перспективе ожидается плавное снижение уровней добычи нефти с 498 млн т в 2015 г. до 476 млн т в 2020 г., и до 437 млн т в 2035 г. (*рис. 6*). Возможность обеспечения уровней добычи, предусмотренных энергетической стратегией РФ при сегодняш-

нем уровне цен, может быть обеспечена за счет стимулирования вовлечения в разработку малоэффективных запасов, разработка которых в настоящее время нерентабельна. Важнейшим вопросом в этом смысле является адрес и объем необходимых мер государственной поддержки. Очевидно, что принятие таких решений должно быть основано на многоитерационной оценке потенциальных возможностей и связанных с ними рисков. Выполнить такой анализ возможно только в случае, если оценка запасов объективна и основана на детальной экономической оценке, а уровни добычи нефти и газа, представленные в проекте разработки, совпадают с бизнес-планами компаний и основаны на реальной оценке ситуации. Иначе говоря, когда государство и недропользователь доверяют друг другу и становятся партнерами в достижении единой цели – эффективного и рационального использования недр. Достижение именно такой цели решает введение в действие новой классификации запасов углеводородного сырья. 

Литература

1. Приказ МПР от 01.11.2013 № 477. Доступно на: <http://base.garant.ru/70565054/> (обращение 26 ноября 2015).
2. Постановление Правительства РФ от 04.02.2009 № 94 «Правила определения размера разовых платежей за пользование недрами». Доступно на: <http://base.garant.ru/12165208/> (обращение 26 ноября 2015).
3. Постановление Правительства РФ от 11.02.2005 № 69 «О государственной экспертизе запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, об определении размера и порядка взимания платы за ее проведение». Доступно на: <http://base.garant.ru/12138835/> (обращение 26 ноября 2015).
4. Постановление Правительства РФ от 03.03.2010 № 118 «Положение о подготовке, согласовании и утверждении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами». Доступно на: <http://base.garant.ru/12173740/> (обращение 26 ноября 2015).
5. Приказ МПР от 15.02.2011 № 34 «Требования к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчету и государственному учету запасов нефти и горючих газов». Доступно на: <http://base.garant.ru/2174304/> (обращение 26 ноября 2015).
6. Приказ МПР от 30.09.2008 № 232 «Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами». Доступно на: <http://base.garant.ru/12164994/> (обращение 26 ноября 2015).
7. Приказ Росстата от 18.01.2012 № 5 «Об утверждении статистического инструментария для организации Роснедрами федерального статистического наблюдения за состоянием и изменением запасов нефти, газа, конденсата, этана, пропана, бутанов, серы, гелия, азота, углекислого газа, примесей ванадия и никеля в нефти». Доступно на: <http://www.garant.ru/products/ipo/prime/doc/70032504/> (обращение 26 ноября 2015).
8. Приказ МПР от 30.06.2009 № 183. Доступно на: <http://base.garant.ru/12170110/> (обращение 26 ноября 2015).
9. Постановление Госгортехнадзора РФ от 06.06.2003 № 71. «Правила охраны недр». Доступно на: (обращение 26 ноября 2015).
10. Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах». Доступно на: <http://base.garant.ru/10104313/> (обращение 26 ноября 2015).

UDC 553.04

I.V. Shpurov, PhD, CEO State Commission on Mineral Resources¹, ShpurovIV@gkz-rf.ru.

V.G. Bratkova, head of the monitoring, analysis and methodology State Commission on Mineral Resources¹, bratkova@gkz-rf.ru.

1. Bldg. 1, 54, Bolshaya Polyanka street, Moscow, 119180, Russia.

Key decisions of the new classification of reserves and resources of oil and gas, and the results of its testing

Abstract. Entering a new classification of reserves under current conditions is not just a very important and vital. The main goal, which is intended to achieve a new classification – to ensure the transition from the administrative control of subsoil use to the mechanism, based on geological and technical and economic assessment of the feasibility of developing mineral reserves. While working on the new classification were improved regulatory guidance documents for its application, namely: The application of the new classification of reserves, Design Rules, rules of design development, layout state balance reserves, Guidelines for geological modeling, substantiation of recovery rates of gas and condensate, Economic Assessment of recoverable reserves and testing software. Given in accordance with the requirements of the reserves classification of new legal and regulatory framework. Above the text of the document worked authoring group, consisting of 62 recognized experts in the field of reserve calculation and design development. The documents were submitted for broad public discussion, which resulted in the receipt of more than 2,000 comments and suggestions to the text of the developed documents. Great work was carried out in record time. As a result, we created a fundamentally new document, without exaggeration, a revolutionary content, supported by both companies, all major mining companies and state bodies of executive power. The ability to ensure production levels, provided the energy strategy of the Russian Federation at the current level of prices can be achieved at the expense of stimulating involvement in the development of low-performing stocks, the development of which is currently unprofitable. The most important issue in this sense is the address and the amount of necessary government support measures. Such decisions must be based on *mnogoiteratsionnoy* evaluating potential opportunities and risks associated with them. Perform such an analysis is possible only if the stock assessment based on objective and detailed economic assessment, and levels of oil and gas development project submitted to coincide with the company's business plan and is based on a real assessment of the situation.

Keywords: the hydrocarbon feedstock; reserves and resources; a new classification of reserves; as reserves; regulatory guidance documents

References

1. *Prikaz MPR ot 01.11.2013 № 477* [Order of the Ministry of Natural Resources of 01.11.2013 № 477]. Available at: <http://base.garant.ru/70565054/> (accessed 26 November 2015).
2. *Postanovlenie Pravitel'stva RF ot 04.02.2009 № 94 «Pravila opredeleniia razmera razovykh platezhei za pol'zovanie nedrami»* [Government Decree of 04.02.2009 № 94 "Rules for determining the amount of one-time payments for subsoil use"]. Available at: <http://base.garant.ru/12165208/> (accessed 26 November 2015).
3. *Postanovlenie Pravitel'stva RF ot 11.02.2005 № 69 «O gosudarstvennoi ekspertize zapasov poleznykh iskopaemykh, geologicheskoi, ekonomicheskoi i ekologicheskoi informatsii o predstavliaemykh v pol'zovanie uchastkakh nedr, ob opredelenii razmera i poriadka vzimaniia platy za ee provedeniye»* [Government Decree of 11.02.2005 № 69 "On state expertise of mineral resources, geological, economic and ecological information on the subsoil blocks, to determine the amount of the order and charge for its implementation"]. Available at: <http://base.garant.ru/12138835/> (accessed 26 November 2015).
4. *Postanovlenie Pravitel'stva RF ot 03.03.2010 № 118 «Polozhenie o podgotovke, soglasovanii i utverzhenii tekhnicheskikh proektov razrabotki mestorozhdenii poleznykh iskopaemykh i inoi proektnoi dokumentatsii na vypolnenie rabot, svyazannykh s pol'zovaniem uchastkami nedr, po vidam poleznykh iskopaemykh i vidam pol'zovaniia nedrami»* [Government Decree of 03.03.2010 № 118 "Regulations on the preparation, coordination and approval of technical projects to develop mineral deposits and other project documentation for the execution of works related to subsoil users, types of minerals and types of subsoil use"]. Available at: <http://base.garant.ru/12173740/> (accessed 26 November 2015).
5. *Prikaz MPR ot 15.02.2011 № 34 «Trebovaniia k sostavu i pravilam oformleniia predstavliaemykh na gosudarstvennuui ekspertizu materialov po podschetu i gosudarstvennomu uchetu zapasov nefi i goriuchikh gazov»* [Order of the Ministry of Natural Resources of 15.02.2011 № 34 "Requirements for the composition and rules of registration submitted to the state examination materials counting and state registration of oil and combustible gas"]. Available at: <http://base.garant.ru/2174304/> (accessed 26 November 2015).
6. *Prikaz MPR ot 30.09.2008 № 232 «Metodika rascheta minimal'nogo (startovogo) razmera razovogo platezha za pol'zovanie nedrami»* [Order of the Ministry of Natural Resources on 30.09.2008 № 232 "Methods of calculating the minimum (start) the size of a single payment for use of mineral resources"]. Available at: <http://base.garant.ru/12164994/> (accessed 26 November 2015).
7. *Prikaz Rosstata ot 18.01.2012 № 5 «Ob utverzhenii statisticheskogo instrumentariia dlia organizatsii Rosnedrami federal'nogo statisticheskogo nabludeniia za sostoianiem i izmeneniyem zapasov nefi, gaza, kondensata, etana, propana, butanov, sery, geliia, azota, uglekislogo gaza, primesei vanadiia i nikeliia v nefi»* [Order from the Federal State Statistics Service 18.01.2012 № 5 "On approval of statistical tools for organizing Rosnedra federal statistical observation of the state and change of oil, gas, condensate, ethane, propane, butane, sulfur, helium, nitrogen, carbon dioxide, vanadium and nickel impurities in oil"]. Available at: <http://www.garant.ru/products/ipo/prime/doc/70032504/> (accessed 26 November 2015).
8. *Prikaz MPR ot 30.06.2009 № 183* [Order of the Ministry of Natural Resources of 30.06.2009 № 183]. Available at: <http://base.garant.ru/12170110/> (accessed 26 November 2015).
9. *Postanovlenie Gosgortekhnadzora RF ot 06.06.2003 № 71. «Pravila okhrany nedr»* [RF GosGorTechNadzor Resolution of 06.06.2003 № 71. «Rules of protection of subsoil"]. Available at: (accessed 26 November 2015).
10. *Zakon RF ot 21.02.1992 № 2395-I «O nedrakh»* [Law of the Russian Federation of 21.02.1992 № 2395-I "On Subsoil"]. Available at: <http://base.garant.ru/10104313/> (accessed 26 November 2015).

ОРГАНИЗАТОР
ФБУ «ГКЗ»



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР
«ГАЗПРОМ НЕФТЬ»



ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР
«САЛЫМ ПЕТРОЛЕУМ»



НЕФТЕГАЗОВАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

«УГЛЕВОДОРОДНОЕ СЫРЬЕ – СЫРЬЕВАЯ БАЗА,
ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, ЭКСПЕРТИЗА ЗАПАСОВ,
ПРОБЛЕМЫ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
НЕФТИ И ГАЗА В СОВРЕМЕННЫХ УСЛОВИЯХ»

16-17 декабря 2015, Holliday inn, Moscow

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ
МИНПРИРОДЫ РОСНЕДРА



ОФИЦИАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ПАРТНЕР
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ XXI

ОПЕРАТОР КОНФЕРЕНЦИИ
АООН «НАЭН»



ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПАРТНЕРЫ

