

ВЫБОРЫ '2012: С НЕФТЬЮ ЮГРЫ ИЛИ БЕЗ НЕЕ?



Дословно восприняв призыв Д.Медведева поддержать его стремление продвинуть Россию вперед, «Вертикаль» попыталась привлечь внимание президента на то, что стартовым приоритетом планируемых им преобразований должна стать нефтегазовая отрасль, поскольку именно она была, есть и будет оставаться генератором финансовых средств для модернизации общества. В развитие темы редакция публикует материалы исследования НАЦ РАН им. В.И.Шпильмана при правительстве ХМАО-Югры, которые лишним раз объективно доказывают, что нефтяная отрасль, если не руководствоваться только дележом собственности, распилом и дивидендами, сама требует инновационного к себе подхода. Иначе и добывать в Западной Сибири в скором времени будет нечего...

В 2008 году в основном нефтедобывающем регионе России, впервые с 1960-х годов, было добыто на 800 тыс. тонн меньше нефти, чем в предыдущем 2007 году, что указывает на окончание периода интенсивно растущей добычи. Тенденция снижения темпов роста добычи нефти по округу и невыполнение на протяжении последних четырех лет проектных показателей по уровню добычи нефти давно должны были бы вызвать серьезную федеральную озабоченность. Но не вызывают... А в распределенном фонде Югры еще имеются значительные разведанные и предварительно оцененные запасы. Значительным перспективным резервом в восполнении падения добычи нефти являются и геологические — более 2 млрд тонн — запасы повышенной вязкости. Коренным же образом решить проблему сырьевого обеспечения может создание и применение технологий разработки баженовских отложений.

Анализ динамики добычи в округе сопровождается целой группой практических выводов, что же делать. И новыми для тех, кто не пилит и не делит, они не являются. Но если выводы верны, то почему системные проблемы не решаются? С чем хотят прийти на выборы '2012 наши тандемодократы? С нефтью Западной Сибири или без нее?

Югра, занимающая на карте России всего 3% территории, уже много лет подряд обеспечивает порядка 57% российской добычи нефти. Так, в 2008 году на месторождениях округа было добыто 277,6 млн тонн нефти, что составляет 57,7% годовой добычи нефти в России. На территории округа открыты 452 месторождения нефти, из которых в разработке находятся 230.

В последние годы число вводимых в разработку месторождений уменьшается. Так, если за период 2001–2006 годов было введено 56 месторождений (в среднем, от семи до тринадцати месторождений в год), то в 2007-м и 2008 году — только по четыре месторождения. Если раньше в Ханты-Мансийском автономном округе существовала льгота на ввод месторождений в разработку, действовавшая на новом месторождении в течение пяти лет и служившая стимулом для ввода новых месторождений, то сейчас она отменена.

Сегодня такие льготы действуют почему-то только для Восточной Сибири, как будто ввод в разработку месторождения в Республике Коми или Западной Сибири не связан с высокими затратами. Данные льготы следует восстановить.

Главное — стабилизировать добычу

В июне 2008 года на месторождениях Югры была добыта 9-миллионная тонна нефти с начала разработки. Но по состоянию на 1 марта текущего года в округе была остановлена добыча нефти на 17 месторождениях 10 малых нефтедобывающих компаний с проектной годовой добычей 527 тыс. тонн.

В 2008 году, впервые с 1960-х годов, нефти было добыто на 800 тыс. тонн меньше, чем в предыдущем году, что указывает на окончание периода интенсивно растущей добычи. Годовой проектный показатель по добыче нефти был выполнен на 98%, то есть было добыто на 5,5 млн тонн меньше проектного уровня.

Преодоление падения добычи нефти является самой главной

проблемой на современном этапе. Динамика среднесуточной добычи нефти по округу за период с января 2005-го по июнь 2009 года демонстрирует рост с января 2005-го по сентябрь 2006 года, затем стабилизацию на уровне 756–760 тыс. тонн в сутки до сентября 2008 года с небольшим ростом (см. «Динамика среднесуточной добычи...»). Максимум был достигнут в октябре 2007 года и составил 771 тыс. тонн в сутки.

После этого начался спад (наибольший прослеживается в феврале 2009 года), а с марта 2009 года наблюдается небольшой рост, который стабилизировался к июню-июлю на уровне 745 тыс. тонн.

Бурение растет

Обнадеживает и является положительным моментом для нашего округа положительная динамика объемов эксплуатационного бурения и ввода новых скважин. Объем эксплуатационного бурения вырос в 2008 году до 10,7 млн метров, ввод новых скважин увеличился до 3,5 тыс. штук в 2008 году, что является надежной базой добычи нефти (см. «Динамика объемов эксплуатационного бурения...»). С 2001 года наблюдается значительный рост дебитов новых скважин, которые выросли с 24 до 47 тонн в сутки, то есть почти в два раза, что связано с применением современных технологий первичного и вторичного вскрытия пласта и других новых технологий.

Важно, что рост бурения продолжается и в кризисный период. За полгода 2009 года было пробурено и введено в разработку на 100 скважин больше, чем за тот же период прошлого года (при этом пробурено примерно на 100 тыс. метров больше, чем в прошлом году).

С 2002 года действующий эксплуатационный фонд вырос на 18 тыс. скважин, а коэффициент его использования увеличился на 10% (с 74% до 84%). Недропользователи округа проводят большую работу с фондом скважин, в результате которой фонд неработающих скважин уменьшился на 10 тыс. единиц (с 40 тыс. в 1998

году до 30 тыс. в 2008-м). Однако в 2009 году он снова начал увеличиваться.

Ключевые проблемы

В целом, снижение темпов роста добычи нефти по округу и невыполнение на протяжении по-

В 2008 году, впервые с 1960-х годов, нефти в ХМАО было добыто на 800 тыс. тонн меньше, чем в предыдущем году, что указывает на окончание периода интенсивно растущей добычи

следних четырех лет проектных показателей по уровню добычи нефти в основном нефтедобывающем регионе России вызывает серьезную озабоченность. Причиной сложившегося положения является целый ряд проблем, требующих своего быстрее разрешения.

Преодоление падения добычи нефти в округе является самой главной проблемой на современном этапе

Наиболее важными из них являются следующие. Во-первых, это ухудшение сырьевой базы добычи нефти, что, конечно, не новость. Во-вторых, допущены грубые нарушения проектных технологических решений. В-третьих, далеко не в полной мере используется потенциал методов увеличения нефтеотдачи. В-четвер-

Объем эксплуатационного бурения вырос в 2008 году до 10,7 млн метров, ввод новых скважин увеличился до 3,5 тыс. штук в 2008 году, что является надежной базой добычи нефти

тых, при эксплуатации месторождений крайне недостаточен объем исследований по изучению объектов и процессов разработки, выработки запасов, энергетики пластов и технического состояния скважин, что приводит к неудовлетворительному информационному обеспечению как проектирования, так и самой разработки.

Остановимся более подробно на этих вопросах. Анализ структу-

Динамика среднесуточной добычи нефти по Югре



Динамика объемов эксплуатационного бурения и ввода новых скважин в ХМАО-Югре



ры запасов нефти (и промышленных, и предварительно оцененных) распределенного фонда недр округа на 01.01.09 показывает, что на сегодняшний день из них добыто 47% (см. «Структура запасов...»).

Разбуренные и разведанные запасы с КИН=0,419, из которых сейчас осуществляется добыча,

Прослеживается четкая закономерность: в первую очередь вырабатываются запасы с более высоким значением КИН. Оставшиеся запасы более трудоемкие, и для их добычи потребуются большие усилия и материальных затрат. Однако учитывая, что в распределенном фонде еще имеются значительные разведанные и предварительно оцененные запасы, можно дать высокую оценку добычного потенциала округа, способного послужить базой для стабильной добычи нефти на дальнейшие годы. Округ еще рано списывать в пассив.

Путаница с запасами

В настоящее время отсутствуют четкие критерии постановки запасов на баланс. Требования к запасам промышленных категорий, получение промышленных притоков нефти не всегда со-

блюдаются. Нередко по притоку 0,5 тонн в сутки на баланс ставятся миллионные запасы из расчета, что после ГРП приток станет промышленным. В результате низкопродуктивные запасы «завышаются», баланс засоряется некондиционными запасами, которые в дальнейшем невозможно полноценно разрабатывать.

В последнее время очень уж стали популярны запасы C_2 . Несмотря на то, что это категория предварительно оцененных запасов, сегодня с ними связывается очень много перспектив. Та же Комиссия по разработке ориентируется на показатель C_1+C_2 , хотя мы знаем, что добыча из C_2 очень трудная и подтвержденность этих запасов в количестве 0,3–0,4 можно считать хорошей.

Когда открывались такие месторождения, как Мамонтовское, Самотлор, Федоровское, действительно были запасы, которые подтверждались и более чем на 100%. Сегодня самотлоров уже нет.

Неистребимое стремление отрапортовать о том, что добыча перекрывается приростом запасов, приводит к ложному ощущению, что запасов много. Так можно пойти и до постановки на баланс ресурсов D и отрапортовать, что добыча обеспечена сверхзапасами. Хотя мы отлично знаем, что это не так.

В то же время из-за редкой сетки скважин занижаются высокопродуктивные запасы. Имеют место случаи, когда некоторые проектировщики при проектировании сдерживают рост объемов извлекаемых запасов, стараясь не превышать утвержденный в незапамятные времена КИН. При переходе на новую классификацию запасов следует провести их аудит, чтобы увидеть истинную картину.

Кроме того, большой интерес при пересчете запасов представляет не только знание количества оставшихся запасов, но и их локализация в объеме залежи, месторождения. В этой связи ГКЗ должна требовать от недропользователей обоснования пространственного распределения запасов в виде карт остаточной нефтенасыщенности, выработки за-

Снижение темпов роста добычи нефти по округу и невыполнение на протяжении последних четырех лет проектных показателей по уровню добычи нефти в основном нефтедобывающем регионе России вызывают серьезную озабоченность

составляют 19% от распределенного фонда недр. Разведанные, но неразбуренные запасы, уже с меньшим КИН=0,281, составляют 19%, и на долю предварительно оцененных запасов с КИН=0,21 приходится 15% фонда.

пасов и т.п., подтвержденных проведенными скважинными промысловыми измерениями.

Мы сегодня сетуем, что очень мало исследований проводится по выработке запасов. Вот когда ГКЗ будет спрашивать с недропользователей, где эти остаточные запасы, тогда недропользователи вынуждены будут приходить в ГКЗ с соответствующими материалами, и проектировщикам станет легче жить.

Значительный объем извлекаемых запасов был поставлен на баланс с учетом применения новых технологий. В балансе запасов должно быть четко отражено, за счет чего произошел прирост извлекаемых запасов: за счет разведки или в результате применения более совершенной технологии или методов увеличения нефтеотдачи (МУН). К сожалению, сейчас такая дифференциация извлекаемых запасов в балансе не проводится.

КИН — не самоцель

В последнее время все чаще на различных уровнях можно услышать сетования по поводу снижения КИН. Для оценки степени этого падения нами был проведен анализ динамики изменения КИН по периодам ввода месторождений в разработку. Он показывает, что с течением времени в разработку вводятся месторождения все с меньшими значениями КИН: от 0,336 до 0,285 (см. «Динамика КИН по месторождениям Югры»).

По месторождениям, введенным в разработку до 2001 года, существенного снижения КИН во времени не происходило, а по некоторым годам даже наблюдается его рост. Так, за два последних года КИН по округу увеличился в результате проектирования новых технологий, которые приносят результат. К сожалению, нужно констатировать, что полученные в результате этого высокие прибыли направляются в стабилизационный фонд, на выплату дивидендов и т.д., но не на повышение нефтеотдачи пластов. Хотелось бы, чтобы часть этих денег направлялась именно на ПНП.

КИН фактически является мерой предполагаемого использо-

вания запасов нефти при определенных условиях. У нас же он превращен в директиву разработки месторождения. При этом задача реального повышения полноты и степени выработки запасов, повышения эффективности их использования подменяется задачей достижения коэффициента извлечения нефти любой ценой, вплоть до фантастического продления срока разработки до 100–150 лет, а по Бахилловскому месторождению — на 192 года, до 2202 года. Я не знаю, нужна ли будет в тот период нефть. Возможно, как лекарство?

Глядя на распределение месторождений Югры по длительности разработки (см. «Распределение месторождений по срокам выработки запасов категории АВС₁»), можно увидеть, что 53% месторождений имеют срок разработки, превышающий 50 лет и находящийся за пределами срока службы промышленного оборудования. Однако при этом в экономических расчетах повышение затрат не учитывается, и все это принимается вполне серьезно. Так же как и КИН < 0,2, при котором свыше 80% геологических запасов предполагается оставить в недрах. Кому нужна эта игра в показатели?

Определять извлекаемые запасы с приемлемой достоверностью можно, только разбуриив запасы, как это делается во всем мире. Тогда можно уверенно сказать, в какие сроки и сколько нефти можно будет получить с данного месторождения. И, наоборот, эти сроки не должны превышать 20–25 лет во избежание заблуждения как самих считающих, так и пользующихся их расчетами насчет того, что мы достигнем КИН через 100–150 лет.

При обосновании КИН должен учитываться фактор времени, и при оценке извлекаемых запасов должен приниматься во внимание реальный срок разработки месторождения. Желательно, чтобы ГКЗ утверждала геологические запасы, а расчет извлекаемых запасов — это все-таки дело проектировщиков.

Такой подход способствует приросту извлекаемых запасов, о чем свидетельствуют результа-

Структура запасов распределенного фонда недр Югры (на 01.01.09)



ты работы ЦКР и ее территориальных отделений в последние годы. Так, по месторождениям Югры за 2005–2006 годы при пересоставлении и обновлении

Учитывая, что в распределенном фонде еще имеются значительные разведанные и предварительно оцененные запасы, можно дать высокую оценку добычного потенциала округа, способного послужить базой для стабильной добычи нефти на дальнейшие годы

проектных документов рост объемов извлекаемых запасов нефти сверх ранее утвержденных составил 402 млн тонн по 86 месторождениям в 2005 году и

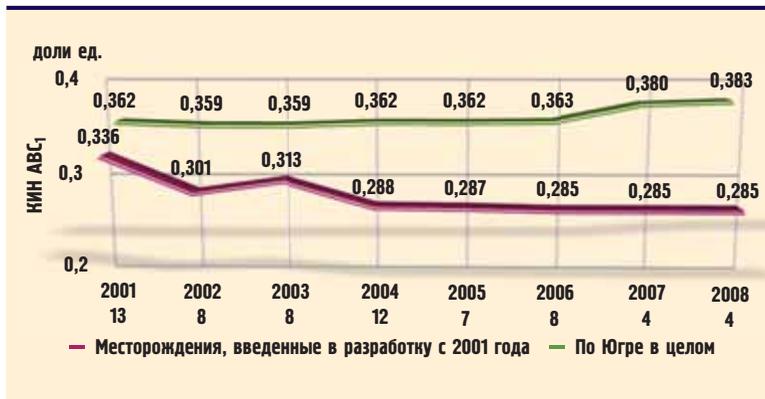
Неистребимое стремление отпортовать о том, что добыча перекрывается приростом запасов, приводит к ложному ощущению, что запасов много

446 млн тонн по 50 месторождениям в 2006-м. В целом, это позволило увеличить КИН по округу на 0,018.

Сверхпроектные отборы

В период с 2000-го по 2004 год проектный уровень добычи нефти по округу уверенно превышался при одновременном невыполнении проектного показателя по действующему фонду нефтяных скважин. В 2005 году, когда правоохранительные органы взялись за выяснение причин, выполне-

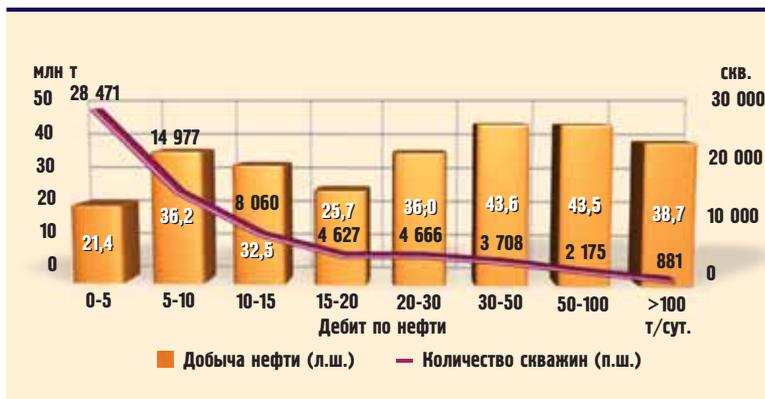
Динамика КИН по месторождениям Югры



Выполнение проектных показателей разработки нефтяных месторождений Югры по добыче нефти и действующему добывающему фонду скважин



Распределение добычи нефти в зависимости от дебитов скважин в 2008 году



Большой интерес при пересчете запасов представляет не только знание количества оставшихся запасов, но и их локализация в объеме залежи, месторождения

ние проекта по добыче нефти сразу же резко упало и стало коррелировать с выполнением проекта по действующему фонду скважин, что вполне объяснимо

(см. «Выполнение проектных показателей разработки...»). Рекордные показатели обеспечивались сверхпроектными отборами нефти, которые достигали 59–79 млн тонн в год.

Под сверхпроектными отборами мы понимаем добычу нефти меньшим, чем по проекту, количеством скважин, но в большем объеме, чем предусмотрено проектом для данных скважин. Нега-

тивные последствия такого отбора очевидны.

С 2005 года наблюдается невыполнение годовых проектных уровней добычи нефти, также резко уменьшился объем сверхпроектных отборов. Анализ причин невыполнения проектного уровня добычи нефти в 2008 году показал, что одной из основных причин является несоблюдение проектного показателя по действующему фонду нефтяных скважин, который был выполнен на 95%, а также снижение дебита скважин по нефти и рост обводненности продукции.

Льготы: опять мимо

На эффективности разработки негативно сказывается вывод из работы нефтяных скважин, даже малодебитных и высокообводненных. Статистика показывает, что с дебитом от 0 до 5 тонн работает 28471 скважина, из которых в 2008 году было добыто 21,4 млн тонн нефти (см. «Распределение добычи нефти в зависимости от дебитов скважин в 2008 году»). При этом с обводненностью более 95% работало 29% скважин, обеспечивших 31,9 млн тонн добычи, или 11% всей добычи.

С января по сентябрь 2008 года из работы ежемесячно выводилось по 200–300 скважин, в начале 2009-го — уже 400, а в момент обострения кризиса, в ноябре 2008-го, — даже 512 (см. «Динамика вывода из работы добывающих скважин»). С апреля 2009 года наметился резкий рост числа выведенных из работы скважин, до 593 штук в июле, с потерей ежемесячной добычи 1,6 млн тонн.

Это очень нехорошая тенденция, которая может привести к потере десятков миллионов тонн добычи. С другой стороны, такое положение дел говорит о том, что срочно нужны льготы для низкодебитных и высокообводненных скважин. Введенные ранее льготы для запасов с высокой степенью выработанности оказались не очень эффективными.

Проведя собственный анализ, мы выяснили, что примерно на 22 месторождениях с выработкой запасов больше 80% годовая до-

быча составляет около 1 млн тонн нефти и даже больше! Это показывает, что не так уж остро они нуждаются в льготах. А вот высокообводненные и низкодебитные скважины, безусловно, необходимо как можно скорее поддержать льготами.

Гуще сетка – выше КИН

Неблагоприятное влияние на эффективность разработки оказывает выбытие с течением времени скважин эксплуатационного фонда, в результате чего разработка производится по более редкой сетке скважин, чем предусмотрено системой разработки. Кстати, тот факт, что вторые стволы дают дебиты большие, чем основные стволы, также говорит о том, что сетка редковата. Фактически мы сгущаем ее боковыми горизонтальными стволами и таким образом пытаемся выправить положение.

Максимальное значение площади нефтеносности, приходящееся на действующую эксплуатационную скважину, 50 га, было зафиксировано в 1998 году, в год дефолта. С утверждением льгот на вывод скважин из бездействия оно сократилось до 44 га, затем с отменой льгот вновь выросло до 47 га, и с ростом цен на нефть в очередной раз снизилось до 40 га в 2008 году.

Но даже это значение говорит о том, что разработка месторождений ведется по разряженной в 1,5 раза сетке по сравнению с предусмотренной системой разработки. Ее сгущение положительно сказывается на коэффициенте охвата заводнением и следовательно на КИН. Помимо бурения уплотняющих скважин, сгущение сетки производится посредством ГРП, бурением многозабойных, горизонтальных скважин и боковых стволов.

Проведенная оценка достижимости запроектированного КИН показала, что при существующей в настоящее время фактической сетке скважин по многим месторождениям не будет отобрано 15–20% запасов, стоящих на балансе.

Баланс «отбор-закачка»

Среди допущенных грубых нарушений проектных решений, имеющих большие негативные последствия, нужно отметить допущенное в предыдущие годы безмерное заводнение продуктивных пластов в результате сверхпроектной закачки воды, вызвавшей высокую обводненность продуктивных скважин. Кроме поддержания пластового давления система ППД использовалась для утилизации этой воды.

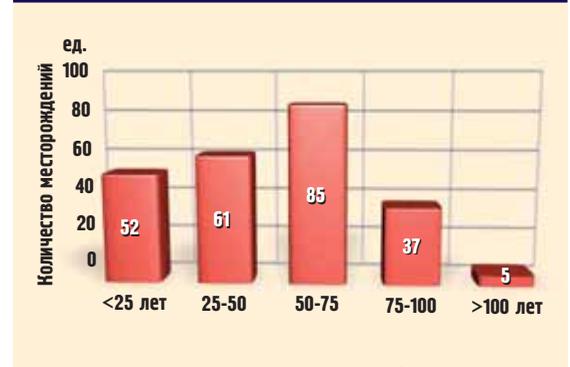
После того как закачку несколько снизили, обводненность продукции стабилизировалась, но в последние годы опять начинается ее рост (см. «Динамика показателей разработки по Югре»). В целом, с 1993 года в результате сбалансированности показателя «отбор-закачка» удалось стабилизировать обводненность продукции на уровне 80–83%.

Перекомпенсация отбора жидкости закачкой воды вредна и снижает эффективность разработки нефтяных месторождений в условиях нашего округа. Поэтому при проектировании следует более взвешенно подходить к балансу «отбор-закачка».

Интенсификация и МУН

Большую роль в годовой добыче округа играют методы интенсификации добычи и увеличения нефтеотдачи: проведение ГРП, гидродинамические методы, набирает удельный вес в добыче нефти бурение горизонтальных

Распределение месторождений по срокам выработки запасов категории АВС₁



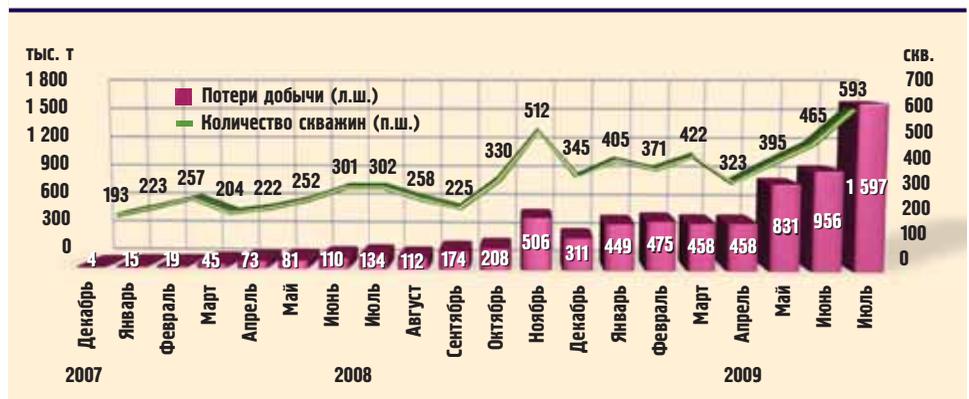
скважин, боковых стволов, входной дебит которых в среднем выше, чем вертикальных и наклонно-направленных скважин.

Если объемы бурения горизонтальных скважин более или менее стабильны и находятся в пределах 300–370 штук (см. «Динамика объемов работ по интенсификации добычи и увеличению нефтеотдачи»), то четко прослеживается

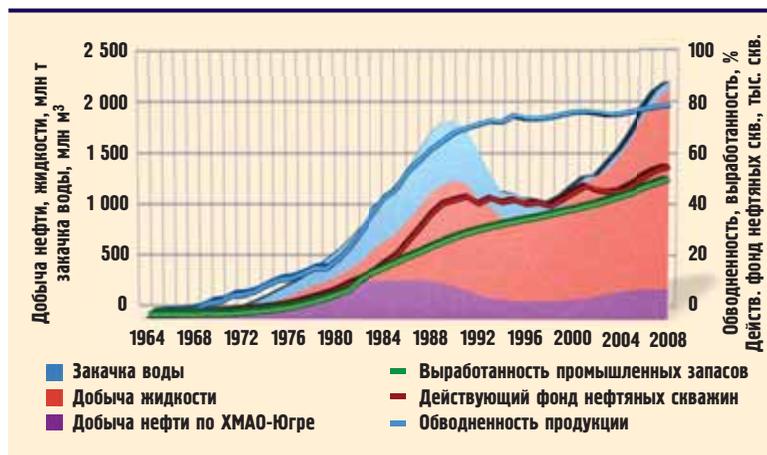
Задача реального повышения полноты и степени выработки запасов, повышения эффективности их использования подменяется задачей достижения коэффициента извлечения нефти любой ценой, вплоть до фантастического продления срока разработки

рост объемов зарезки боковых стволов с 453 до 1213. Объемы применения ГРП достигли своего пика в 2006 году, а в последние годы несколько снизились. Вырос объем операций физико-химических методов с 1764 операций в 2004 году до 4786 в 2008-м.

Динамика вывода из работы добывающих скважин



Динамика показателей разработки по Югре



По удельной эффективности на первом месте находятся, естественно, горизонтальные скважины (см. «Динамика удельной эффективности...»). Так, в 2008 году их удельная эф-

фективности составили с 1,4 до 0,8–1 тыс. тонн/скв.опер.

Проектный охват эксплуатационного фонда скважин мероприятиями для прироста добычи нефти составляет от 11 до 12,9 операций на 100 скважин (см. «Охват эксплуатационного фонда...»). Когда фактический охват рос до 13 операций на 100 скважин, увеличивался и фактический прирост добычи нефти. Как только охват пошел вниз, сразу же вниз устремилась и дополнительная добыча нефти, хотя по проекту она была заложена несколько выше. Если по проекту был предусмотрен рост охвата и дополнительной добычи нефти, то по факту они росли до 2006 года, а с 2007 года вследствие уменьшения охвата снижались и прирост добычи.

В проектные документы закладываются слишком малые объемы применения технологий интенсификации и МУН. В результате, вместо объемного использования этих эффективных технологий с высоким охватом фонда

скважин нам демонстрируют их возможности на ограниченных участках месторождений.

Это, наверное, хорошо при точечной бомбардировке, но при разработке месторождения целесообразнее применять такие технологии на всей залежи, а не на отдельном кусте, для того чтобы получить настоящий эффект и прирост добычи.

Существенный прирост добычи нефти при охвате всего лишь 13 операций на 100 скважин позволяет сделать вывод о больших потенциальных возможностях, связанных с увеличением охвата.

Для более широкого применения МУН необходимы льготы, распространяющиеся на нефть, добытую с использованием инновационных технологий повышения нефтеотдачи, требующих повышенных затрат. В округе назрела необходимость создания региональных программ по повышению степени выработки запасов. Необходима разработка и апробация инновационных технологий в рамках госпрограмм: с участием нефтедобывающих компаний, научно-исследовательских организаций и с экономическим стимулированием этих работ со стороны государства.

Одной из мер по обеспечению рациональной выработки запасов и роста объемов добычи нефти должно послужить совершенствование законодательной и нормативной базы в области разработки месторождений. Пока государство неэффективно использует свои права собственника.

Так, задерживаются принятие закона «О недрах», выпуск правил разработки нефтяных месторождений, не решены вопросы совместной разработки одного

Определять извлекаемые запасы с приемлемой достоверностью можно, только разбурив запасы, как это делается во всем мире

фективность составила 11,7 тыс. тонн/скв.опер. Эффективность зарезки боковых стволов в последние годы падает: с 6,2 до 4,2 тыс. тонн/скв.опер. Эффективность ГРП также резко снизилась, поскольку уже нече-

Рекордные показатели обеспечивались сверхпроектными отборами нефти, которые достигали 59–79 млн тонн в год

го стало рвать: с 2,6 до 2,1 тыс. тонн/скв.опер. Уменьшается эффективность и физико-химиче-

Динамика объемов работ по интенсификации добычи и увеличению нефтеотдачи



Динамика удельной эффективности работ по интенсификации добычи и увеличению нефтеотдачи



месторождения несколькими недропользователями, затягивается создание системы мобильного и непрерывного проектирования и мониторинга разработки на базе постоянно действующей геолого-технологической модели месторождения.

Назрела необходимость применения экономических санкций за грубое нарушение проектных решений и стимулирования недропользователей за рациональное использование запасов и повышение КИН.

Ранее в округе такие санкции эффективно работали. Когда кто-то начинал «хулиганить», лицензионная комиссия повышала роялти, и не надо было никого сажать. Через полгода все приходило в норму. Думаю, что эти меры воздействия надо возобновить.

Федерализм — в действие!

Если ТЭК на современном этапе действительно является локомотивом экономики, то следовало бы ожидать большего внимания к его проблемам со стороны государства. К сожалению, в отношении ТЭК отсутствует ясная, однозначно понимаемая государственная политика. Для устранения негативных факторов и наведения в отрасли порядка необходимо, прежде всего, возврат, в соответствии с конституцией РФ, к двум уровням управления: федеральному и субъекта Федерации.

На федеральном уровне следует разработать четкую стратегию развития отрасли, определять, сколько нефти и газа необходимо добывать, для того что-

бы покрыть внутренние потребности страны и обязательства по внешним договорам, обеспечить принятие федеральных законов, нормативных документов, национальных стандартов, регламентов и других документов, регулирующих деятельность ТЭК. На сегодняшний день отраслевая законодательная и нормативная база являются запущенными и устаревшими.

Контроль над деятельностью недропользователей рациональнее осуществлять на уровне субъектов Федерации, которые должны проводить мониторинг разработки, обустройства месторождений, включая контроль выполнения проектных решений с последующим принятием управленческих решений о ликвидации выявленных отклонений.

Представляется необходимой ежегодная отчетность недропользователей на ЦКР по выполнению проектных технологических документов на каждом лицензионном участке за прошлый год с одновременным представлением гео-

лого-технологических мероприятий, направленных на выполне-

С апреля 2009 года наметился резкий рост числа выведенных из работы скважин, до 593 штук в июле, с потерей ежемесячной добычи 1,6 млн тонн

ние проектных показателей в следующем году.

Стратегические перспективы

По заданию правительства округа нашим центром разработаны два варианта прогноза до-

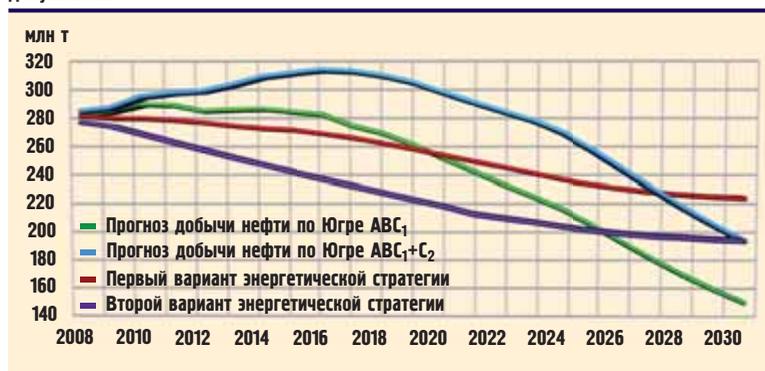
Обводненные и низкодебитные скважины необходимо как можно скорее поддержать льготами

бычи нефти в соответствии с энергетической стратегией ХМАО до 2030 года (см. «Прогноз добычи нефти...»). Варианты различаются объемами эксплуатационного бурения. Интересно срав-

Охват эксплуатационного фонда скважин мероприятиями и прирост добычи нефти



Прогноз добычи нефти по вариантам Энергетической стратегии Югры и проектным документам



нить их с прогнозами добычи нефти по проектным документам для запасов категорий ABC₁ и для

Разработка месторождений ведется по разряженной в 1,5 раза сетке скважин, по сравнению с предусмотренной системой разработки

ABC₁+C₂. Кривая, соответствующая на графике прогнозу для ABC₁+C₂, выглядит фантастично, но, тем не менее, она построена на основе проектных документов.

В предыдущие годы было допущено безмерное заводнение продуктивных пластов в результате сверхпроектной закачки воды, вызвавшей высокую обводненность продуктивных скважин

Энергетическая стратегия округа предусматривает увеличение планового КИН с 0,383 по состоянию на 01.01.09 до 0,391 в 2020 году и до 0,402 к 2030-му. Рост КИН планируется обеспе-

Для более широкого применения МУН необходимы льготы, распространяющиеся на нефть, добытую с использованием инновационных технологий повышения нефтеотдачи, требующих повышенных затрат

чить повышением охвата запасов разработкой путем бурения боковых радиальных стволов, горизонтальных и многоствольных уплотняющих скважин, увеличе-

нием объемов работ и охвата МУН эксплуатационного фонда скважин, внедрением газовых методов, водогазового воздействия на продуктивные пласты, полимерного заводнения, химических и биологических методов.

Для обеспечения полноты выработки запасов, стабилизации годовой добычи нефти по округу на уровне, определенном энергетической стратегией, необходимо принять меры по созданию и внедрению системы контроля за разработкой месторождений и выработкой запасов, по сгущению эксплуатационных сеток скважин, увеличению охвата фонда скважин методами увеличения нефтеотдачи, начать на месторождениях округа реализацию программ по повышению степени выработки запасов.

Большим резервом в восполнении падения добычи нефти в

округе являются запасы повышенной вязкости (более 20 сантипуаз), геологические запасы которых в Югре составляют свыше 2 млрд тонн. Технология разработки этих нефтей разработана и уже используется, в частности, в Татарстане.

Сложнее обстоит дело с баженовско-абалакским нефтегазовым комплексом, ресурсы которого в округе, по оценкам ведущих специалистов, на порядок превышают поставленные на баланс начальные геологические запасы нефти ХМАО.

Создание технологии разработки баженовских отложений коренным образом может решить проблему сырьевого обеспечения добычи нефти Югры. Эта весьма сложная и трудоемкая проблема не может быть решена отдельно, пусть даже крупными, компаниями без участия государства и объединения всех заинтересованных в ее успешном решении участников.

Для этого необходима государственная программа промышленных испытаний и создания инновационного комплекса разработки месторождений баженовской свиты, результатом реализации которой станет добыча миллиардов тонн баженовской нефти не в не освоенной еще Восточной Сибири и не на шельфе полярных морей, а в относительно обустроенной Западной Сибири.



КОНФЕРЕНЦИИ ИНГВ

ВЕБСАЙТ:

Самый простой и надежный способ получения последней информации о предстоящих мероприятиях;

Удобная форма для регистрации участия в конференции и заполнения заявки на выступление с докладом;

Схемы застройки выставок и форма бронирования выставочных стендов;

Подробности, архивы, обзоры, фотоальбомы, регистрация, Экспертный Совет, обсуждение, дополнительные материалы.

ЭЛЕКТРОННАЯ РАССЫЛКА:

Для получения регулярных рассылок достаточно отметить пункт «я заинтересован в дополнительной информации» в регистрационной форме.

Анонсы конференций и выставок;
Текущие новости подготовки;
Информация об участниках и спонсорах;
Объявления о новых темах докладов;
На двух языках (русский и английский).

www.inconf.ru



Международный форум www.lawtek.ru ПравоТЭК'2009

17–19 ноября 2009 года, Москва, гостиница "Татьяна"

Приглашаем специалистов, занятых в сфере добычи различных видов полезных ископаемых, принять участие в работе Международного Форума "ПравоТЭК-2009". Вы будете иметь возможность узнать о последних изменениях в законодательстве, а также о тенденциях развития отрасли от представителей министерств и ведомств, услышать мнение ведущих специалистов по самым актуальным вопросам развития ТЭК России, а представители зарубежных стран поделятся аналогичным опытом развития в их регионе.



17/11/2009

Ежегодный практический семинар
Налоги и ТЭК-2010

При поддержке:

Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации

Министерства финансов Российской Федерации

Федеральной налоговой службы Российской Федерации

Финансовой академии при Правительстве Российской Федерации

Темы для обсуждения на семинаре:

Отмена ЕСН и введение так называемых страховых взносов с 2010 г.

НДПИ: последние изменения в законодательстве и судебная практика

Проблемы налогообложения организаций имущественными налогами

Как подготовиться к новым правилам налогообложения, вступающим в силу с 2010 г.

Наиболее распространенные категории налоговых споров в практике арбитражных судов 2009 г.



18/11/2009

2-я Международная конференция
Недра и Право

При поддержке:

Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации

Федерального агентства по недропользованию

Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

Федеральной антимонопольной службы

Пленарные заседания конференции:

1. Государственная политика в области геологии и недропользования

2. Актуальные проблемы лицензирования пользования недрами

3. Перспективы либерализации доступа иностранных инвесторов к российским недрам

4. Судебно-арбитражная практика 2009 г. по вопросам недропользования

5. Электронная система мониторинга лицензионных соглашений: возможности доступа и принципы работы



19/11/2009

9-я Международная конференция
Нефть, Газ и Право

При поддержке:

Министерства энергетики Российской Федерации

Международного института энергетической политики и дипломатии МГИМО(У) МИД России

РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина

ФГУП "Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт"

ГП "Национальный аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпилемана" (г. Тюмень)

Пленарные заседания конференции:

1. Проблемы государственного регулирования нефтегазовой отрасли России

2. Государственная система учета разведочных и поисковых скважин в Российской Федерации

3. Правовые и экономические проблемы учета, оценки, строительства и восстановления (поисковых) скважин

4. Юридическая техника и практика приобретения нефтегазовых активов в Российской Федерации

5. Правовые проблемы участия российских компаний в зарубежных нефтегазовых проектах

Дополнительную информацию можно получить на официальном сайте Международного форума "ПравоТЭК-2009" www.conference.lawtek.ru

Условия участия в качестве спонсоров, а также возможности выступления на Форуме уточняйте в Оргкомитете (Анна Исаакова, e-mail: anna.isaakova@oilgaslaw.ru)

Оргкомитет: тел. +7 (495) 235-47-88, 235-25-49; факс +7 (495) 235-23-61; e-mail: order@oilgaslaw.ru

Стоимость участия: (включая участие, материалы, перерыв на чай/кофе, обед)

Семинар "Налоги и ТЭК -2010" **18900 руб.**

Конференция "Недра и Право" **18900 руб.**

Конференция "Нефть, Газ и Право" **18900 руб.**

Участие в 2-х любых мероприятиях **34900 руб.**

Участие в 3-х любых мероприятиях **49900 руб.**