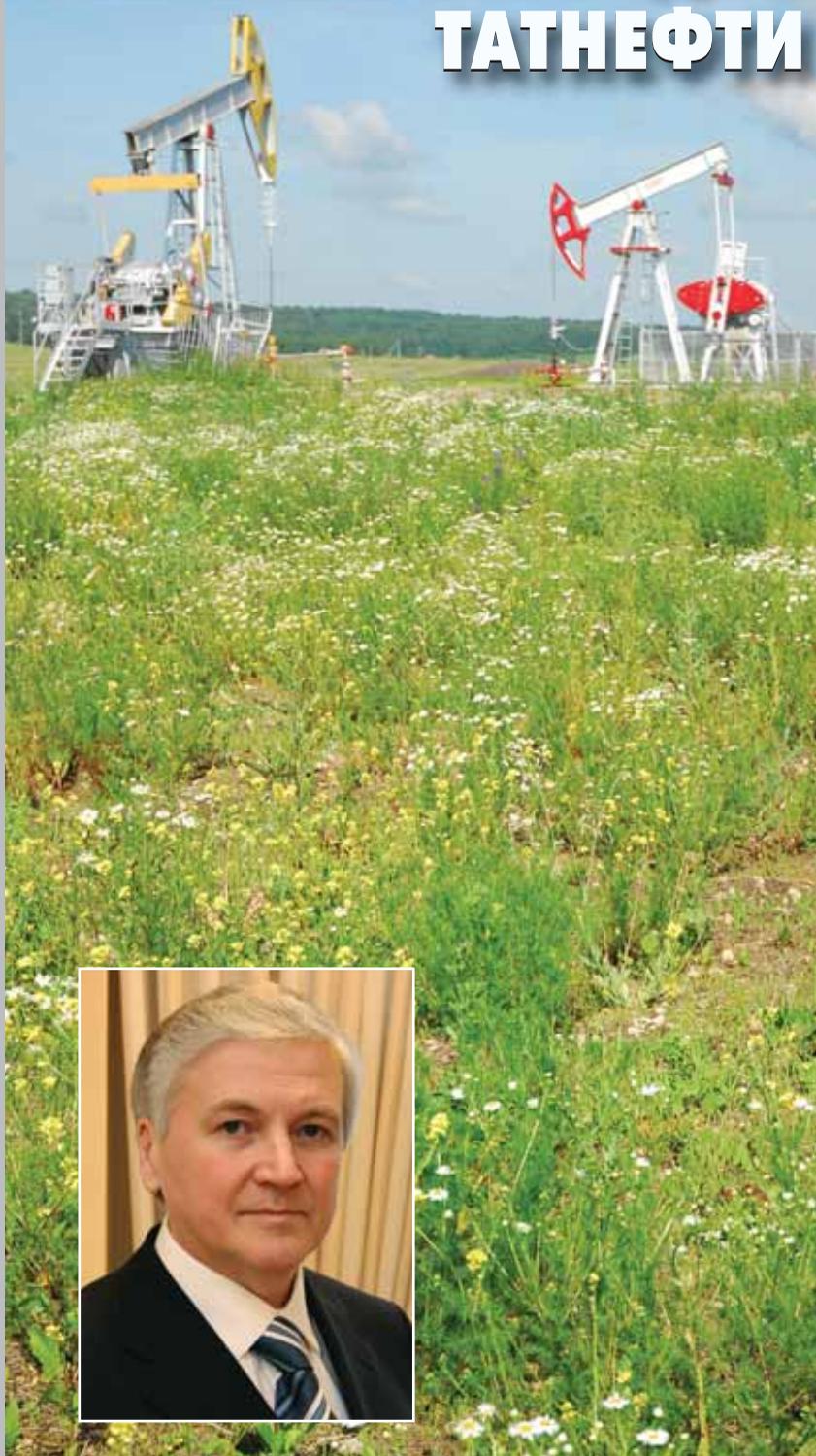


ЮБИЛЕЙНЫЕ БУДНИ ТАТНЕФТИ



ИНТЕРВЬЮ
НАИЛЬ ИБРАГИМОВ
Первый заместитель генерального директора — главный инженер ОАО «Татнефть»

Ред.: *Года Компании, уважаемый Наиль Габдулбариевич, ее богатство: рациональное отношение к недрам; постоянное развитие техники, технологий, отрасле-*

вой науки; забота об окружающей среде...

Н.И.: ...и при этом мы по-прежнему остаемся одной из ведущих нефтяных компаний России...

«Основная ценность нашей Компании — это запасы и профессиональные кадры. И эту ценность мы сумели обратить в общепризнанную масштабную лабораторию новой техники и технологии, передовых методов труда и организации производства. По-другому и не могли. «Татнефть» за 60 лет пережила рост, стабилизацию и последующее падение добычи. С 1995 года компания с помощью руководства республики начала процесс стабилизации добычи на основных объектах разработки, вступивших в позднюю стадию. А такая объективно сложившаяся ситуация требует непрерывного совершенствования производства нефтедобычи на всех его этапах. На фоне — мы это видим и надеемся, что это надолго — всестороннего участия государства в разрешении объективных проблем нефтяной отрасли», — отмечает топ-менеджер ОАО «Татнефть»...

Ред.: *Основным производственным приоритетом ОАО «Татнефть» является стабилизация объемов добычи. За счет каких ресурсов будет решаться эта задача?*

Н.И.: В 2009 году по компании достигнут максимальный уровень добычи нефти за последние 15 лет — 25,85 млн тонн. Это увеличение на 0,3% по сравнению с 2008 годом, и в перспективе мы предполагаем поддерживать этот уровень добычи, в первую оче-

редь, за счет широкого применения новых методов повышения нефтеотдачи пластов, программы внедрения новой техники и технологий и расширения минерально-сырьевой базы.

Для нефтедобывающего региона, основные месторождения которого разрабатываются более 50 лет, стабилизация объемов добычи является серьезной задачей. Для ее решения «Татнефть» направляет инвестиции в поиск и разведку месторождений не только в Татарстане, но и в других регионах: в Республике Калмыкия, Оренбургской, Самарской, Ульяновской областях, Ненецком автономном округе, а также в Сирии и Ливии.

Это позволило за последние восемь лет обеспечить прирост извлекаемых запасов нефти в объемах, компенсирующих ее текущую добычу. За прошедший год по Республике Татарстан обеспечен прирост запасов нефти в объеме 62,1 млн тонн. Открыто 16 новых месторождений, в том числе по Республике Татарстан — 10.

Доказанные запасы нефти на начало 2010 года, по оценке Miller & Lents, составили 862,2 млн тонн, вероятные и возможные — 275,1 млн тонн.

При объективном снижении доли активных запасов большие резервы мы видим в промышленном освоении значительных запасов тяжелых нефтей и битумов.

Ред.: *А с ней не все так просто, как хотелось бы? «Тяжелая» нефть — во всех отношениях тяжелая?*

Н.И.: Благоприятным экономическим фактором пока является лишь применение дифференцированной ставки НДС для месторождений с выработанными запасами более 80% и месторождений сверхвязкой нефти.

С другой стороны, ресурсы сверхвязкой тяжелой нефти, по разным оценкам, в России могут составлять 30–75 млрд тонн, из них до 7 млрд — на территории Республики Татарстан.

Сдерживающим фактором в освоении этих залежей является отсутствие апробированных высокоэффективных технологий до-

бычи и оптимальных способов транспортировки и переработки сырья.

Со своей стороны, «Татнефть» разработала ТЭО освоения 50 первоочередных месторождений сверхвязких нефтей на лицензионной территории республики с суммарными запасами и ресурсами 198,7 млн тонн нефти. Программа является пилотным проектом для освоения месторождений тяжелых нефтей России. Но как показывает общемировая практика, освоение подобных месторождений невозможно без государственной поддержки на федеральном уровне.

Так, при проведении ОПР по добыче сверхвязкой нефти на Ашальчинском месторождении получены хорошие технологические показатели — дебит скважин до 30–34 тонн в сутки, но, несмотря на нулевые ставки НДС и налога на имущество, на данном же этапе работ мы не вышли на рентабельный уровень производства...

Полноценная же реализация программы позволила бы основать новое направление нефтедобычи в России, развить производство высокотехнологичного оборудования и снизить зависимость российской нефтяной промышленности от поставок импортного оборудования и материалов.

Проект чрезвычайно важен и для социально-экономического развития республики — например, только в нефтедобыче он позволит создать около 6,3 тыс. новых рабочих мест. В частности, за счет заводской переработки тяжелой нефти в синтетическую.

Ред.: *Президиумом Правительства РФ одобрен проект Стратегии развития геологической отрасли до 2030 года. Достаточно ли, на ваш взгляд, набор предлагаемых мер?*

Н.И.: На наш взгляд, Стратегия требует доработки, в том числе и в вопросах нормативно-правовых и законодательных мер. Для того чтобы повысить эффективность работ и хотя бы приблизиться к тем показателям по приросту запасов полезных ископаемых, которые были достигнуты в конце 80-х годов прошлого века, не-

обходимо разумное сочетание стабильного государственного финансирования и стимулы для компаний, ведущих геологораз-

В 2009 году по компании достигнут максимальный уровень добычи нефти за последние 15 лет — 25,85 млн тонн. В перспективе мы предполагаем поддерживать этот уровень добычи

ведку. Только тогда, при объемах финансирования, кратно превышающих нынешние, и возможны

Доказанные запасы нефти компании на начало 2010 года, по оценке Miller & Lents, составили 862,2 млн тонн нефти, вероятные и возможные — 275,1 млн тонн

реальные результаты в государственном масштабе.

Ред.: *Во главу угла Стратегии поставлен уровень прироста запасов...*

Н.И.: Да, но в виде простого воспроизводства минерально-

Полноценная реализация Программы освоения тяжелых нефтей позволила бы основать новое направление нефтедобычи в России

сырьевой базы. Между тем, в условиях ухудшения качества новых запасов только расширенное воспроизводство может обеспе-

Для того чтобы возродить геологическую отрасль, необходимо стабильное финансирование в объемах, кратно превышающих нынешнее

чить дополнительные энергоресурсы и решить стратегическую задачу прироста запасов в перспективе.

Ред.: *В проекте Стратегии большое место уделено малому и среднему бизнесу. Является ли достаточным для него введение*

лишь понижающего коэффициента к базовой ставке НДС для мелких месторождений?

Н.И.: На наш взгляд, этого недостаточно. По мельчайшим ме-

Только расширенное воспроизводство может обеспечить дополнительные энергоресурсы и решить стратегическую задачу прироста запасов

сторождениям, с начальными извлекаемыми запасами до 1 млн тонн, необходимо вообще отказаться от взимания такого налога. Тогда действительно у недропользователей появится интерес

добычей на основных месторождениях.

Так, освоение мелких месторождений только по ОАО «Татнефть» обеспечит дополнительную добычу нефти до 2020 года на уровне 11,4 млн тонн нефти, что позволило бы направить в бюджет 54,1 млрд рублей...

Ред.: *В целях стимулирования освоения месторождений с трудноизвлекаемыми запасами — что особенно относится к условиям «Татнефти» — МПР РФ планирует господдержку применения инновационных МУН. Давно, что называется, пора, а «Татнефть» в этих вопросах едва ли не российский лидер. Что бы вы видели в качестве таких мер поддержки?*

Н.И.: Прежде чем перейти к конкретным предложениям, хотел бы сказать следующее. Когда начинается обсуждение вопроса введения каких-либо льгот или мер государственной поддержки, Минфин, как правило, заявляет о выпадающих доходах бюджета. Думаю, при этом необходимо учесть, что при отсутствии льгот такого производства совсем может не быть и, следовательно, не будет никаких доходов, рабочих мест и др. Кроме того, мы не учитываем и мультипликативный эффект, который состоит в том, что одно рабочее место в нефтедобывающей отрасли обеспечивает не менее трех рабочих мест в смежных отраслях. Не менее важной целью является наиболее полное извлечение нефти из недр. Даже при использовании эффективных современных технологий коэффициент извлечения нефти часто не достигает и 50%, а по трудноизвлекаемым запасам — и 30%.

Одной из основных мер господдержки мы и в этом случае считаем налоговое стимулирование. Опыт Татарстана в 90-х годах прошлого века показал, что снижение НДС для объемов нефти, добытой с применением новых методов нефтеотдачи пластов, привел бы к росту проектов увеличения нефтеотдачи и увеличению КИН.

На стадии опытно-промышленной отработки новых техно-

логий большую пользу принесло бы обнуление НДС, а на промышленной стадии применения МУН — установление понижающего коэффициента 0,5 к ставке НДС.

Кроме того, следует рассмотреть и ряд других наших предложений: это и нулевая ставка экспортной пошлины на нефть из залежей со сверхвязкими нефтями или на эквивалентное количество нефти стандартного качества, и льготы по налогам на прибыль, и финансирование из Инвестиционного фонда НИОКР по созданию нового оборудования, строительства объектов инфраструктуры.

На региональном уровне для оборудования, применяющегося для методов увеличения нефтеотдачи, свою роль сыграло бы установление нулевой ставки налога на имущество.

Ред.: *На основе ЭС-2030 Минэнерго подготовлена Нефтяная концепция, следом — Генеральная схема размещения объектов нефтяной промышленности, которая осенью будет представлена в правительство. Считаете ли вы, что одновекторный — перманентный рост добычи — сценарий соответствует мировым тенденциям спроса и предложения?*

Н.И.: Для страны, чей бюджет формируется главным образом за счет поступлений от продажи нефти, понятно стремление стабилизировать и даже в перспективе увеличить объемы добычи нефти. Однако всегда будет существовать реальная рыночная ситуация, которой будут руководствоваться нефтедобытчики. Резкое снижение цен на нефть в процессе общемирового кризиса тому подтверждение.

Тем не менее, на наш взгляд, тенденция увеличения объемов добычи нефти, может быть и незначительная, в этот период все-таки будет просматриваться. В том числе и тяжелой, высоковязкой или, как мы ее называем, битуминозной нефти, что мы предложили учесть в Генеральной схеме развития нефтедобычи до 2030 года с включением специального раздела по таким нефтям. 

Освоение мелких месторождений ОАО «Татнефть» обеспечит дополнительную добычу нефти до 2020 года на уровне 11,4 млн тонн нефти, что позволило бы направить в бюджет 54,1 млрд рублей...

к вложению инвестиций в их освоение.

В Татарстане работает 36 независимых нефтяных компаний (ННК), занимающихся эксплуатацией мелких месторождений нефти. Наряду с незначительными объемами, эти запасы характеризуются и как трудноизвлекаемые. Для их освоения требуется применение новых дорогостоящих технологий. Все это активно вызывает повышенные удельные затраты на тонну освоенных запасов.

Одной из важных мер господдержки нефтяной отрасли страны и Республики Татарстан мы считаем налоговое стимулирование

Поэтому вопрос дифференциации основного налога — НДС — для мелких месторождений является давно назревшим. В свою очередь, это важно и для государства, поскольку их освоение позволяет пополнить бюджет и создать дополнительные рабочие места или сохранить их в регионах с падающей

17-я международная выставка

НЕФТЬ  **ГАЗ**



НЕФТЕХИМИЯ



ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР
ISO - 9001



Организатор:
ОАО "Казанская ярмарка"

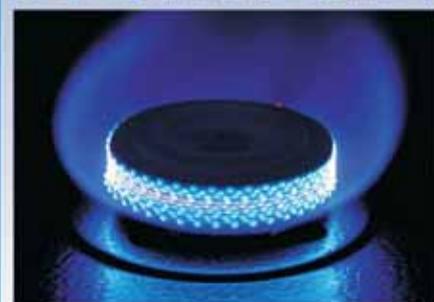
При поддержке:
Президента и Правительства Республики Татарстан
Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан
Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан
Мэрии города Казани

При содействии и участии ОАО "ТАТНЕФТЬ"

**8-10
сентября**

Казань, 2010

Выставочный центр
"Казанская ярмарка"
Россия, 420059, Казань,
Оренбургский тракт, 8
т./ф.: (843) 570-51-14, 570-51-11
e-mail: expokazan@rambler.ru



www.oilexpo.ru

ГЕНЕРАЛЬНЫЕ МЕДИА - ПАРТНЕРЫ

ТЕРРИТОРИЯ
НЕФТЕГАЗ

 **NGE.RU**

СПОНСОР ДЕЛОВЫХ ПРОГРАММ

 **СОБРА
НЕФТЕГАЗ**