

нефть и газ тенденции

Режим внедрения

ИННОВАЦИИ

Порядка 70% запасов российской нефти относят к разряду трудноизвлекаемой. И хотя генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» Николай Карнаухов полагает, что в разработке таких ресурсов российские нефтяники нуждаются в содействии государства, однако он убежден, что переход на налог с прибыли, а не с объемов добычи, а также внедрение режима «налоговых каникул» усилит инновационные возможности компаний.

— Как вы оцениваете сегодняшнюю ситуацию в отечественном нефтегазовом комплексе по созданию инновационных технологий?

— Состояние нашей науки в сфере инноваций сегодня трудно оценить оптимистично. Делается многое, но этого явно недостаточно, причем не в два-три раза, а на порядок меньше, чем требуется для обеспечения конкурентоспособных позиций наших компаний и государства в целом.

— Отраслевые институты, в свою очередь, считают, что нефтяные компании также могли бы активнее участвовать в финансировании разработок современных технологий добычи.

— Российские нефтяные компании сегодня финансируют научные исследования, опытно-конструкторские и проектные работы, но львиная доля — это финансирование проектных работ. Наука финансируется по возможности, скорее для ее поддержки, а не для развития.

Одна из основных причин, почему компании не финансируют науку в должной мере, заключается в разрозненности компаний, отсутствии координации и слабом стимулировании. Увеличение коэффициента извлечения нефти — это большая проблема, и поодиночке решить такую проблему крайне трудно. Поэтому решение ее требует государственного подхода. Можно было бы создать некий фонд для финансирования научных разработок, но сегодня такого фонда нет. Хотя нефтяники платят государству налоги, часть из которых, несомненно, должна идти на развитие нефтяной науки. Но правил игры для финансирования компаниями науки на сегодня нет.

Есть еще один немаловажный фактор, почему компании боятся наращивать финансирование. До сих пор результаты научной деятельности в России в силу слабой защиты авторских прав, по сути, разворовывались. Все, что было создано наукой в советское время, сегодня внедрено за пределами России и нам же продается. Поэтому инвесторы и акционеры понимают, что вложения в науку если и вернутся, то лет через семьдесят, а могут и не вернуться вовсе. Созданные государственные финансовые механизмы предлагают инвесторам более при-

влекательные направления вложения капитала, чем наука.

— Как в ЛУКОЙЛе решаются эти вопросы?

— Потребности в инновационных технологиях действительно растут. Сегодня понятно, что «легкой» нефти больше не будет. И сейчас в нефтяной науке сложилась кризисная ситуация, когда добывать нефть по-старому мы уже не можем, а по-новому еще не вполне научились.

Но мы — нефтяная компания, наша главная задача — добыча нефти. И мы занимаемся научными исследованиями самостоятельно только тогда, когда не можем получить нужные нам продукты на рынке, либо предлагаемые нас не устраивают, либо не производятся. Главная наша научная задача — это исследование и критический анализ всего, что происходит в научно-производственной сфере внутри компании и за ее пределами. На основе его руководство принимает решения, что за технологии мы должны купить, какие технологии, самостоятельно или в партнерстве, адаптировать под свои условия и нужды. А какие технологии или технику мы должны разработать сами. Но это лишь в том случае, если никто, кроме нас, сделать это не может или не хочет.

Ситуация на рынках постоянно меняется, и когда с помощью существующих технологий уже невозможно обеспечить рентабельную добычу углеводородов, тогда невозможно обойтись без использования инноваций.

К партнерству привлекаем другие компании, университеты и подразделения Российской академии наук. Например, активное сотрудничество у нас есть с такими лидерами нефтяного инновационного рынка, как Schlumberger, и с ведущими профильными университетами России: РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина, Пермским национальным исследовательским университетом, Томским государственным нефтегазовым университетом, Ухтинским государственным техническим университетом, научно-техническим центром РАН «Дельта».

— Какие технологии вы назвали приоритетными?

— Сегодня нам широко применяются крупномасштабный гидроразрыв пласта (ГРП), гори-



По мнению Николая Карнаухова, «добывать нефть по-старому мы уже не можем, а по-новому еще не вполне научились» ФОТО ЮРИЯ МАРТЬЯНОВА

зонтальное бурение, в том числе с многозонным ГРП, потоководводящие технологии, бурение на депрессии, подбор эксплозивных составов для физико-химического воздействия на породы, содержащие нефть и другие. Если говорить об эффективности, то, например, на некоторых наших объектах с помощью ГРП удалось увеличить добычу нефти более чем в три с половиной раза. А в Коми, например, на Ярегском месторождении высоковязкой нефти внедренная подземно-поверхностная система позволила увеличить темпы отбора нефти в два раза.

— Как вы оцениваете границу рентабельности внедрения инноваций?

— Экономически применение новых технологий — это два встречных процесса. С одной стороны, это рост затрат на внедрение технологий и новшеств. Но с другой стороны, происходит увеличение эффективности производства. Это может быть рост производительности, снижение затрат на добычу тонны нефти. В результате при увели-

чении вложений мы получаем не только увеличение экономической эффективности, но и технологические преимущества.

Что касается применения методов увеличения нефтеотдачи (МУН), то их применение часто действительно находится на грани рентабельности. Однако понятие рентабельности — это прежде всего система налогов. Изменить систему налогообложения, и все сразу станет рентабельным. Если бы компаниям позволили отчислять налоги исходя из финансового результата деятельности, а не объемов добычи, то многие инновации сразу же стали бы прибыльными.

Поиск, адаптация, внедрение, а тем более разработка новых технологий и технических решений — процесс достаточно дорогостоящий и долгий. Применение новых МУН требует отработки технологий на конкретных залежах со своими геолого-физическими характеристиками. Для увеличения эффективности применения МУН необходимо сначала выполнить ряд предварительных лабораторных исследований применяе-

мых реагентов и ядерного материала, требуется проведения опытно-промышленных работ, что влечет за собой на первоначальном этапе значительные финансовые затраты и риски не достичь запланированных технологических и экономических результатов применения этой технологии.

Практически все из известных технологий МУН очень затратны за счет используемых в их производстве дорогих реагентов, оборудования, поэтому и себестоимость дополнительно добываемой за счет МУН нефти может быть на порядок выше по сравнению с нефтью, добываемой традиционными методами.

Поэтому применение МУН в значительной степени зависит от цены на нефть: поднимается цена на нефть выше порогового значения — они рентабельны, опускается ниже — нерентабельны. Так что многие методы увеличения нефтеотдачи пока ждут своего часа. Выходом из положения сегодня является практикуемое правительство по этому вопросу. Документ стал результатом «газового» правительственного совещания, проведенного под председательством премьера Дмитрия Медведева 14 июня.

На совещании было решено еще раз проанализировать ситуацию с НДСП и, возможно, пересмотреть размеры запланированного Минфином на 2013 год нового увеличения ставок этого налога. Также чиновники пообещали отрасли в дальнейшем отказаться от «твердых» ставок НДСП и перейти к их определению по формуле, привязанной к ценам на газ и условиям его добычи.

На формулирование этих поручений ушло более месяца.

В итоге план Минэнерго устанавливает, что вопрос о ставке НДСП на газ на 2013 год должен быть решен к 30 сентября.

К этой дате все заинтересованные ведомства должны подготовить свои предложения по правке соответствующей статьи Налогового кодекса. Эти предложения, как сообщил «Интерфакс», «должны учитывать возможность корректировки ставки НДСП в случае отклонения темпов индексации внутренних цен на газ от запланированных». Дата окончания согласований неслучайна: ставка НДСП напрямую влияет на доходную часть бюджета, а, согласно Бюджетному кодексу, проект закона о федеральном казне должен быть представлен в Госдуму не позже 1 октября.

После этого ведомством планом предписано переключиться на выработку формулы расчета НДСП на газ, которая должна будет применяться с 2014 года. Эта формула будет учитывать «многокомпонентный состав газа, макроэкономические показатели, ценовую конъюнктуру на целевых рынках сбыта, а также показатели экономической эффективности проектов по добыче газа». Уже к ноябрю министерства должны провести апробацию этой формулы на согласованном перечне месторождений и дать оценку последствий ее применения для бюджета и экономики нефтегазовых компаний. Свои окончательные предложения по новому порядку налогообложения Минэнерго, Минфин, Минэкономразвития и Федеральная служба по тарифам должны представить в правительство к 1 марта 2013 года.

Налопомим, нынешний этап «битвы за НДСП» начался в конце 2011 года, когда Госдуме с подачи Минфина заметно увеличила ставки этого налога сразу на трехлетку. Для «Газпрома» НДСП на 2012 год составил 509 руб., на 2013-й — 582 руб., на 2014-й — 622 руб. за 1 тыс. куб. м. По расчетам Минфина, новации должны дать федеральному бюджету за три года дополнительные поступления на 484 млрд руб. Для независимых от «Газпрома» добывающих компаний (а также тех, где доля монополии не превышает 50%) к ставкам НДСП установлены понижающие коэффициенты. На 2012 год размер этого коэффициента равен 0,493, то есть независимые производители сейчас платят в полтора раза меньше. Смысл введения коэффициентов состоял в сохранении фискальной нагрузки на прежнем уровне для всех, кроме «Газпрома», газодобытчиков.

Пока именно такие ставки налога являются действующими. Однако в апреле Минфин заявил о планах еще более интенсивного повышения налоговой нагрузки на отрасль. Ве-

НДСП по осени считают

налогообложение

До конца сентября правительство намерено определить новые ставки НДСП на газ на 2013 год. Сделав это, министерства переключатся на разработку новой, формульной системы взимания этого налога, которая будет учитывать экспортные цены и условия газодобычи. Формула должна быть представлена в правительство к 1 марта 2013 года. Впрочем, уверенности в том, что все произойдет, как намечено, у участников процесса нет: только в текущем году власти уже дважды меняли свою позицию в отношении газового НДСП.

В запутанной истории с повышением налога на добычу газа наступила некоторая ясность: министерства определились с порядком своих действий по изменению правил исчисления этого платежа. В начале августа стало известно содержание плана исполнения Министерством энергетики решений правительства по этому вопросу. Документ стал результатом «газового» правительственного совещания, проведенного под председательством премьера Дмитрия Медведева 14 июня. На совещании было решено еще раз проанализировать ситуацию с НДСП и, возможно, пересмотреть размеры запланированного Минфином на 2013 год нового увеличения ставок этого налога. Также чиновники пообещали отрасли в дальнейшем отказаться от «твердых» ставок НДСП и перейти к их определению по формуле, привязанной к ценам на газ и условиям его добычи.

На формулирование этих поручений ушло более месяца. В итоге план Минэнерго устанавливает, что вопрос о ставке НДСП на газ на 2013 год должен быть решен к 30 сентября. К этой дате все заинтересованные ведомства должны подготовить свои предложения по правке соответствующей статьи Налогового кодекса. Эти предложения, как сообщил «Интерфакс», «должны учитывать возможность корректировки ставки НДСП в случае отклонения темпов индексации внутренних цен на газ от запланированных». Дата окончания согласований неслучайна: ставка НДСП напрямую влияет на доходную часть бюджета, а, согласно Бюджетному кодексу, проект закона о федеральном казне должен быть представлен в Госдуму не позже 1 октября.

После этого ведомством планом предписано переключиться на выработку формулы расчета НДСП на газ, которая должна будет применяться с 2014 года. Эта формула будет учитывать «многокомпонентный состав газа, макроэкономические показатели, ценовую конъюнктуру на целевых рынках сбыта, а также показатели экономической эффективности проектов по добыче газа». Уже к ноябрю министерства должны провести апробацию этой формулы на согласованном перечне месторождений и дать оценку последствий ее применения для бюджета и экономики нефтегазовых компаний. Свои окончательные предложения по новому порядку налогообложения Минэнерго, Минфин, Минэкономразвития и Федеральная служба по тарифам должны представить в правительство к 1 марта 2013 года.

Налопомим, нынешний этап «битвы за НДСП» начался в конце 2011 года, когда Госдуме с подачи Минфина заметно увеличила ставки этого налога сразу на трехлетку. Для «Газпрома» НДСП на 2012 год составил 509 руб., на 2013-й — 582 руб., на 2014-й — 622 руб. за 1 тыс. куб. м. По расчетам Минфина, новации должны дать федеральному бюджету за три года дополнительные поступления на 484 млрд руб. Для независимых от «Газпрома» добывающих компаний (а также тех, где доля монополии не превышает 50%) к ставкам НДСП установлены понижающие коэффициенты. На 2012 год размер этого коэффициента равен 0,493, то есть независимые производители сейчас платят в полтора раза меньше. Смысл введения коэффициентов состоял в сохранении фискальной нагрузки на прежнем уровне для всех, кроме «Газпрома», газодобытчиков.

Пока именно такие ставки налога являются действующими. Однако в апреле Минфин заявил о планах еще более интенсивного повышения налоговой нагрузки на отрасль. Ве-

домство предложило индексировать НДСП для «Газпрома» дважды в год — в январе и июле, для того чтобы «отлавливать» дополнительные доходы от роста цен на газ. Заместитель главы Минфина Сергей Шаталов заявлял тогда, что двойную индексацию НДСП надо проводить ежегодно до тех пор, пока не будет осуществлен переход на равнодоходность внутренних и экспортных цен и когда уже не будет оснований для изъятия доходов.

В мае правительство РФ одобрило эти предложения, предполагающие изъятие 80% допдоходов «Газпрома» от повышения внутренних цен на газ. Для монополии с 1 июля 2013 года НДСП должен был повыситься с 582 руб. до 679 руб. за 1 тыс. куб. м. После еще двух повышений в 2014 и 2015 годах ставка налога должна была удвоиться в сравнении с нынешним уровнем и достичь 1062 руб. за 1 тыс. куб. м. Для независимых компаний на газука тоже должна была стремительно увеличиваться — так, чтобы с 1 июля 2015 года ставка НДСП на газ составила 1049 руб., то есть почти столько же, сколько у «Газпрома». Такие темпы увеличения, по расчетам Минфина, должны пополнить казну в 2013–2015 годах еще на 467 млрд руб., полученных с «Газпрома», и на 282 млрд — с независимых производителей.

Все эти расчеты Минфин в середине июля привел в своем документе под названием

«Основные направления бюджетной политики на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов», который тогда был обнародован ведомством. Сергею Шаталову пришлось пояснить, что документ «не учитывает обсуждаемых в настоящее время в правительстве изменений». Таким образом, Минфин, несмотря на итоги совещания 14 июня, от своих планов нарастающего роста НДСП официально пока не отказывается.

Между тем отвечающий за ТЭК вице-премьер РФ Аркадий Дворкович говорит о решениях июньского совещания вполне определенно. «Моя позиция и позиция большинства ведомств заключается в том, что параметры повышения должны быть уменьшены на 2013 год, а на 2014-й и последующие годы должна быть введена модель, предусматривающая дифференциацию ставок НДСП в зависимости от ряда условий», — заявил вице-премьер в начале августа. — Темпы роста НДСП должны быть уменьшены. Я полагаю, что такое решение будет принято». Если это действительно произойдет, то, по подсчетам экспертов, введение с 2014 года новой формулы расчета НДСП на газ снизит ставки налога к 2015 году для «Газпрома» примерно на треть, для независимых производителей — вдвое от уровня, запланированного принятым в мае, но пока законодательно не оформленным решением.

Вадим Вислогузов

8(800)100-9330
www.topreg.ru

ТОПЛИВНЫЙ РЕГИОН

Присадки к топливам

Инновационные технологии и инженерные решения для нефтегазовой отрасли

Проектирование, комплектация, строительство «под ключ» объектов нефтегазового производства.

Экспертиза промбезопасности, сертификация, консалтинг.

Поставка технологических комплексов нефтегазового оборудования:

- технические решения для измерения дебита скважин;
- комплексы слива/налива;
- система обнаружения утечек leakNet;
- технологии стимуляции скважин, лабораторное оборудование, исследование ядра и пластовых флюидов;
- системы дозирования, измерения количества нефти, нефтепродуктов, газа.

www.argosy-tech.ru

КРЕМЛЬ 1,6 КМ ТАГАНСКАЯ ПЛОЩАДЬ 0,7 КМ

СТАРТ ПРОДАЖ

Дом сдан
Большой двор с садом
Панорамное остекление

8 (495) 232-08-08
www.magistrat.ru

Услуги по сопровождению сделок с недвижимостью

реклама