

СЛУХИ О ЗАТУХАНИИ БУРОВОГО ЭНТУЗИАЗМА СИЛЬНО ПРЕУВЕЛИЧЕНЫ



Ред.: Буровой энтузиазм нефтяников постепенно затухает, по крайней мере, об этом свидетельствует динамика роста объемов эксплуатационного бурения: в 2006 году метраж вырос на 26,3%, на следующий год — на 18,8%, в 2008 году — только на 6,1%. Однако в 2009 году было пройдено в эксплуатационном бурении 14,1 млн метров (а годом ранее — 14,6 млн метров). Как бы вы, Юрий Анатольевич, прокомментировали этот тренд?

Используя классический шаблон, могу сказать: слухи о затухании бурового энтузиазма сильно преувеличены

Ю.Н.: Используя классический шаблон, могу сказать: слухи о затухании бурового энтузиазма сильно преувеличены. Сложность профилей скважин — горизонтальные, пологие, многоствольные, переход на более глубокие продуктивные пласты, на месторождения Восточной Сибири с более сложными и твердыми разрезами пластов — не дает нам того эйфорийного увеличения метража, как это было, скажем, на пике разработки запасов Западной Сибири.

Но если посмотреть глубже, то использование самых современных технологий (Ванкорское месторождение), успешное бурение на новых месторождениях (Юрубчено-Тахомское, Могдинское, Сугдинское, Байкаловское и т.д.)

позволяют с уверенностью смотреть в будущее. Также хотелось бы отметить, что машины ездят, самолеты летают, корабли плавают, а значит, потребность в бурении на нефть в обозримом будущем не исчезнет.

Ред.: Скважины XXI века — это качественно новый уровень. На Ванкоре, в частности, используется система эквалайзинга — интеллектуального заканчивания скважин. Какой эффект дают интеллектуальные скважины? Ванкор — это исключение или правило?

Ю.Н.: Эквалайзинг — это новые технологии эксплуатации продуктивного пласта. Они позволяют получать приток нефти из определенных участков хвостовика, менять участки эксплуатации, управлять гидродинамикой пласта. Эквалайзеры используются также на месторождениях «Пурнефтегаза», «Юганскнефтегаза» и других подразделений компании.

Ред.: Считаете ли вы, что поисковые ГРП государству следовало бы взять на себя?

Ю.Н.: Что означает взять на себя ГРП государству? Работать заказчиком? Я считаю, это неправильно. ГРП должны проводить добывающие компании, со стороны государства необходимо создать достойные налоговые условия для компаний, проводящих ГРП.

Ред.: Как вы в бурении выбираете сервис? Свой или сторонний? Что эффективнее?

Ю.Н.: У нас в «РН-Бурение» используется следующий сервис: телеметрия, буровые растворы, долота, винтовые забойные двигатели, обслуживание систем очистки, верхних приводов, геофизика, цементирование, транспортные услуги. Более 80% вышеуказанных сервисов выполняют отечественные компании.

Выбор подрядчика происходит исключительно на тендерной основе согласно регламенту ОАО «НК «Роснефть». Основные критерии выбора — качество, стоимость и технологичность.

Ред.: Считаете ли вы, что буровые работы в России на нефть и газ могут перейти под контроль западных компаний? В чем основные недостатки отечественного сервиса, где расценки из-за кризиса значительно упали?

Ю.Н.: Не вижу предпосылок для перехода отечественных буровых компаний под контроль западных. Ряд иностранных буровых компаний ведут работу по расширению присутствия на российском рынке, но выкупать российские буровые компании не торопятся.

Массовой экспансии на рынок опасаться не следует — отечественный заказчик пока не готов работать по мировым требованиям на буровом рынке. Основной недостаток отечественного сервиса — в отсутствии возможности предоставить самые высокотехнологические услуги. Например, телеметрия, геофизика. А в разделе стандартного технологического оборудования отечественный сервис ничем не уступает иностранному, и при этом более привлекателен по ценам.

Ред.: Какие современные буровые технологии использует «Роснефть»? Пожалуйста, оцените их эффективность, в том числе, с точки зрения энергоэффективности...

Ю.Н.: Роторные управляемые системы, последние модификации долот, передовые типы буровых растворов, высокотехнологичное геофизическое оборудование, новые отечественные буровые установки — все это позволяет значительно повысить коммерческие скорости, а значит, значительно снизить энергопотребление. 📄



Международный форум
www.lawtek.ru
Право ТЭК '2010



16-17/11/2010

Налоги и ТЭК–2011

Практический семинар

18/11/2010

Недра и Право

3-я Международная конференция

19/11/2010

Нефть, Газ и Право

10-я Международная конференция

Налогообложение

Основные направления налоговой политики на 2011 г.

Проблемы исчисления и уплаты страховых взносов: первые итоги

Налоговый контроль за трансфертным ценообразованием: комментарии Минфина России

Налоговое администрирование и актуальные вопросы исчисления и уплаты налогов в 2011 г.

Предоставление земельных участков для целей недропользования: налоговые аспекты

Наиболее распространенные категории налоговых споров в практике арбитражных судов в 2010 г.

НДПИ: проблемы налогообложения газа (специальная сессия – 4 часа)

НДПИ: проблемы налогообложения нефти (специальная сессия – 4 часа)

Налогообложение скважин: сложные вопросы и рекомендации (специальная консультация – 6 часов)

Недропользование

Стратегия развития геологической отрасли России до 2030 г.: правовые аспекты

Новое нормативное регулирование порядка подготовки технических проектов

Проблемы организации проведения конкурсов и аукционов на право пользования недрами

Анализ правоприменительной практики переоформления лицензий

Внесение изменений и дополнений в лицензии на пользование участками недр

Участки недр федерального значения: последние предложения Минприроды России

Развитие правовых механизмов функционирования рынка геологической информации

Участки недр местного значения: правовые аспекты работы субъектов РФ

Актуальная судебно-арбитражная практика в сфере недропользования

Нефтегазовая отрасль

Правовые механизмы стимулирования малых и средних компаний в нефтегазодобыче

Участки недр континентального шельфа Российской Федерации: последние изменения в законодательстве

Правовые аспекты подготовки и согласования технических проектов разработки нефтегазовых месторождений

Готовимся к работе по новой классификации запасов и ресурсов углеводородов

Третий антимонопольный пакет: комментарии ФАС России

Правовые проблемы страхования рисков в нефтегазовой отрасли

Влияние антикоррупционного законодательства на проведение конкурсов и аукционов

Особенности участия российских нефтегазовых компаний в зарубежных проектах

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

16–19 ноября 2010 г. Москва, гостиница «Татьяна» www.conference.lawtek.ru