



10 ЛЕТ В КОМАНДЕ РОССИЙСКИХ БУРОВИКОВ

ЗАГИДУЛЛИН ВАДИМ НАДЕРОВИЧ

Зам. ген директора по сервису, Начальник управления по бурению

Буровики народ консервативный. Они доверяют только тому, что опробовали сами. Пожалуй, это главная причина, по которой они так настороженно относятся не только к новым долотам, но и ко всем предложениям по оптимизации процесса бурения. Знаю об этом из собственного опыта, и как буровик, и как специалист, внедряющий новые технологии. Именно поэтому считаю, что успешная десятилетняя работа специалистов НПП «Буринтех» по внедрению российских PDC-технологий в бурении и капитальном ремонте скважин действительно заслуживает большого уважения. При этом дальнейшее развитие нашего предприятия обеспечено соблюдением основных проверенных временем принципов: индивидуальный подход к каждому проекту и предложение комплексного подхода к улучшению технико-экономических показателей.



Первые пять лет работы НПП «Буринтех» в области разработки и внедрения PDC-долот пришлось на время, когда в России повсеместно ставка делалась только на применение

шарошечных долот. Объективности ради нужно сказать, что все буровое оборудование соответствовало именно этой технологии проводки скважин. Поэтому перед нашими специалистами изначально стояли две сложнейшие задачи. Первая — создать PDC-долота, соответствующие техническим возможностям российских буровых предприятий. И вторая — убедить самих буровиков, что новые PDC-долота могут работать более эффективно, чем шарошечные. Более того, порой основные усилия приходилось прилагать именно на убеждение буровиков провести апробацию долот, даже при наличии положительных результатов и рекомендаций.

Уже первый опыт показал, насколько важно присутствие на буровой специалиста, контролирующего промышленные испытания долота. После проведения промышленных испытаний, помимо сухих цифр, характеризующих результаты отработки, наш инженер привозил информацию о геологических особенностях разреза, технологических приемах и

технических возможностях применяемого оборудования. Все это позволяло более полно анализировать результаты и подбирать конструкцию долота для каждого объекта с учетом всей совокупности действующих факторов.

Именно в это время сложилась схема взаимодействия с заказчиками, предусматривающая постоянное совершенствование предлагаемых конструкций PDC-долот под конкретные условия каждого месторождения. Ни один зарубежный производитель долот не мог, да и сегодня не может похвастаться такими возможностями. А долота НПП «Буринтех» в течение десяти лет обеспечивают стабильные и высокие результаты соответствия требованиям времени на всех этапах технологического перевооружения российских буровых предприятий.

С расширением применения PDC-долот работа по сопровождению долот постоянно подтверждала свою актуальность. Так в 2005 году на Приобском месторождении благодаря долотному сервису произошло резкое улучшение по-

Динамика изменения численности персонала Управления по бурению ООО НПП «Буринтех»



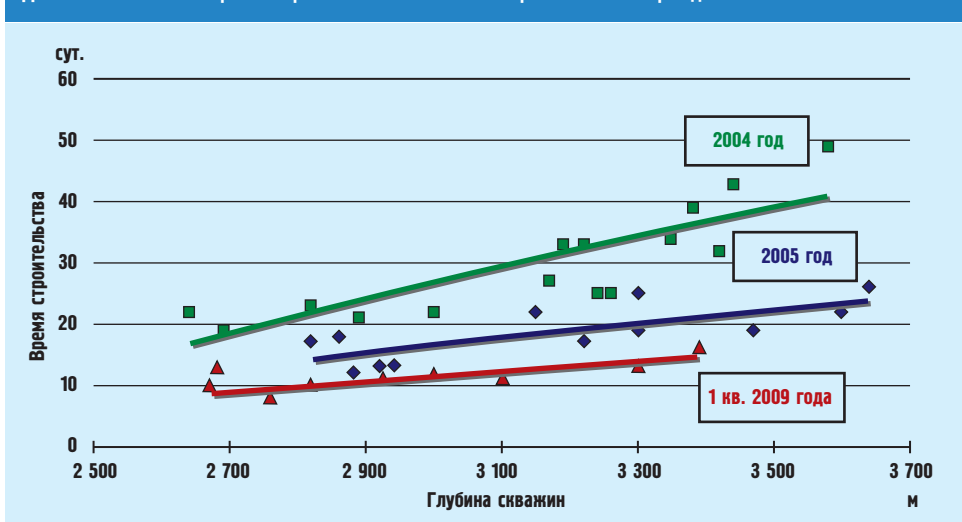
казателей строительства скважин (см. «Динамика изменения сроков строительства скважин на Приобском месторождении»).

Конечно, сегодняшние механические скорости бурения позволяют сократить срок строительства скважины еще больше — до 12 суток. Но не следует забывать, какой технологический прорыв произошел в бурении за эти годы. В качестве примера приведу только ВЗД — винтовые забойные двигатели. Перспективность применения PDC-долот заставила по иному взглянуть на перспективу применения винтовых забойных двигателей и их модификации. Сегодня составление долотной программы нельзя рассматривать без привязки возможностей конструкций долот к характеристикам применяемых ВЗД. А оснащённость буровых станков верхним приводом открывает возможность для применения турбинно-роторной технологии и требует внесения отдельных корректировок.

А тогда, в 2005 году, руководством НПП «Буринтех» было принято решение о создании специализированного подразделения, обеспечивающего технологическое сопровождение выпускаемого инструмента. В это время вместе с приходом на российский рынок зарубежных компаний стала широко внедряться система сервисных услуг, охватывающая различные технологические составляющие процесса проводки скважины. Поэтому право на жизнь Управление по бурению НПП «Буринтех» с момента своего рождения отставало в постоянной конкурентной борьбе. Большим прорывом стало для нас участие в международном проекте Salym Petroleum Development (SPD), где долота с российской маркой «БИТ» доказали свое преимущество перед PDC-долотами ведущих зарубежных производителей, а работа инженеров-технологов НПП «Буринтех» заслужила самую высокую оценку компаний-участников проекта.

Вместе с ростом объемов заказов рос и наш трудовой коллектив. Только за последние два года численность инженеров-технологов, представляющих лицо НПП «Буринтех» на огромном пространстве нашей страны, увеличилась почти

Динамика изменения сроков строительства скважин на Приобском месторождении



вдвое (см. «Динамика изменения численности персонала Управления по бурению ООО НПП «Буринтех»). Постепенно от долотного сервиса мы перешли к сервису комплексному. В отдельные составляющие выделились:

- сервисное сопровождение буровых растворов;
- телеметрическое сопровождение;
- услуги по проводке наклонно-направленных и горизонтальных скважин;
- услуги по вырезанию «окна» в обсадной колонне;
- отработка ВЗД;
- отбор керна и др.

Объем долотного сервиса Управления по бурению ООО НПП «Буринтех» в 2008 году составил 2 млн 847 тыс. 333 метра; при этом в конце года ежемесячно в работе находилось более 100 объектов.

Самое главное — несмотря на активное развитие, нам удалось сохранить на высоте качество

предоставляемых услуг. Сегодня, я думаю, мы в праве гордиться, что нам удалось сформировать стабильный портфель заказов, среди которых можно найти проекты всех крупнейших нефтегазовых и буровых предприятий, работающих в России.

Сервис позволил нам увеличить и прямые продажи долот. Только в 2008 году суммарная проходка долотами БИТ в РФ составила более 7,5 млн метров.

Безусловно, сегодняшняя экономическая ситуация не позволяет рассчитывать на сохранение столь же высоких темпов развития в ближайшие год-два. Тем не менее, тот богатейший опыт по внедрению инновационных технологий, который получили российские нефтяные компании за последние десять лет, позволяет надеяться на то, что будут выработаны решения, позволяющие выйти из кризиса с наименьшими потерями.

Динамика изменения проходки и количества объектов по сервису ООО НПП «Буринтех»

