



1400 метров проходки за сутки! С новым рекордом, Усть-Тегусское!



Сергей ТОБОЛКИН,
специалист отдела инжиниринга

пользовать другое – пятилопастное, с резами в диаметре 13 мм (БИТ 513 УСВ.32-01.000ФО, кодировка IADC (международной ассоциации буровых подрядчиков) – S333. Эти цифры и принесли нам удачу, считает Сергей Тоболкин.

Впрочем, у удачи есть материальное воплощение. Так, результат, полученный на скважине 2667 куста №7, на 10 % превзошел предыдущий. По времени буровики выиграли 0,8 суток, а в деньгах – 1,12 млн рублей на одну скважину.

ТНК-Уват использует при бурении скважин самые мощные в Западной Сибири буровые насосы – Wirth – с максимальным давлением в 5000 пси (340 атм). На результативность бурения влияет использование системы верхнего силового привода Varco TDS11 мощностью 700 кВт и системы очистки бурового раствора. Последняя – с тремя ленточными вибростами – способна «переварить» до 80 литров промывочной жидкости в секунду.



Специалисты компании предложили использовать пятилопастное долото с резами в диаметре 13 мм

«Однако и сами подрядчики, и специалисты отдела инжиниринга не достигли бы такого впечатляющего результата без участия многочисленного персонала буровой: механиков, электриков, специалистов по промышленной безопасности, кладовщиков, кровельщиков, специалистов вспомогательных служб и водителей, которые прикреплены к бригаде. И повара, и обслуживающий персонал – все они причастны к этому рекорду», – считает Сергей Тоболкин.

Отдельно стоит выделить вклад в общий результат специалистов по наклонно направленному бурению сервисной инженерной службы Бейкер Хьюэллс, инженеров по буровым растворам компаний Баронд, Халлибуртон Инт, инженеров станции контроля параметров бурения НК Паритет, цементажный флот и супервайзера компании Халлибуртон.

Ну а «виновниками» столь знаменательного достижения можно без преувеличения назвать долота производства компании Буринтек (УФА), которые еще раз напомнили нам знаменитое изречение: нефть – на конце долота. В нашем случае – успех обеспечила замена всего одной детали. Вместо шестилопастного долота специалисты компании предложили ис-



На месторождениях Увата задействовано 8 буровых установок:

7 – для глубокого бурения, г.п. 320 м, проектной глубиной скважин 6000 м,
1 – мобильная, г.п. 200 м, проектной глубиной скважин 3500м

То есть, поясняет Владимир Волторнист, перед тем как начать тот или иной вид работ, проводится минитендер, на котором в расчет берется не только стоимость работ, но и ключевые показатели эффективности КПЭ, механическая скорость, время бурения, время циркуляции. Мы не просто оцениваем параметры, но и подтверждаем их результатами предыдущих работ. В настоящее время, когда предприятие находится в процессе интеграции в объединенную Роснефть, подходы к выбору подрядчиков, к критериям выбора вновь меняются, нам придется отказаться от той практики, которая уже наработана и приобретает новый опыт. Будут ли результаты в бурении столь же выдающимися, как сейчас, покажет время. Но настрой и желание улучшить показатели работы были и остаются, даже при том, что рекорды не всегда воплотятся материально.

«В процессе бурения и в достижениях, которые мы получаем на-гора, нет главных и второстепенных звеньев. И те, кто ближе всех к станку, и те, кто работает в офисах, службах инжиниринга, супервайзинга в бурении, и те, кто занимается закупками работ и услуг, и так далее – все мы постоянно взаимодействуем друг с другом, и все работаем на достижение высокой результативности», – делится Сергей Тоболкин. – Но в любом процессе есть точка отсчета. Это служба заказчика – инженеры и супервайзеры. Это они занимаются поиском новых технологий, испытывают их и, вдохновившись новым рекордом, ищут пути улучшений».



Владимир ВОЛТОРНИСТ,
специалист отдела инжиниринга

Поэтому специалисты отдела инжиниринга считают, что в основе рекордов в бурении лежит труд их коллег: С.А. Сигарева, менеджера по инжинирингу и службы инжиниринга, А.К. Харламова, регионального суперинтенданта службы супервайзинга, которые координируют и контролируют работу полевого персонала, в ежесуточном режиме, невзирая на выходные и праздники, работают в тесном контакте с координаторами и инженерами сервисных подрядных организаций. По сути, работая в одной команде, все они реализуют точное выполнение программ и планов по бурению. Остается добавить, что в этих напряженных трудовых буднях, которыми живет коллектив Департамента по бурению, включая его полевые службы и подрядчиков, рекорды не прерываются – времени нет. К хорошему, говорят, быстро привыкаешь. Но речь ведь о рекордах, разве к такому привыкают?

Редакция «НЖ» поздравляет всех героев октября с рекордными 1400 метрами. И пусть таких многометровых суток в вашей работе будет больше!

■ Нина БЕДЮХ

ОКОНЧАНИЕ.
НАЧАЛО на стр. 1

Развитие нефтегазохимического производства обеспечит эффективное использование попутного нефтяного газа

15 ОКТЯБРЯ В ТОБОЛЬСКЕ ПОД ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОМ ПРЕЗИДЕНТА РФ ВЛАДИМИРА ПУТИНА СОСТОЯЛОСЬ СОВЕЩАНИЕ ПО ВОПРОСАМ РАЗВИТИЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, В КОТОРОМ ПРИНЯЛ УЧАСТИЕ ПРЕЗИДЕНТ, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ РОСНЕФТИ ИГОРЬ СЕЧИН.

Участники совещания обсудили текущее состояние отрасли и перспективы развития российских нефтехимических предприятий. Высокой оценкой президента была отмечена кластерный подход к развитию проектов.



■ Газопереработка - потенциал
■ Газопереработка - базовый вариант
■ Нефтепереработка

Такой подход при реализации нефтегазохимических проектов применяет ОАО «НК «Роснефть». Обладая значительными ресурсами для развития нефтегазохимии, Роснефть реализует сразу несколько проектов в этой области.

В ходе выступления на совещании Игорь Сечин отметил, что Россия обладает огромными ресурсами для развития нефтегазохимии. Однако на сегодняшний день большая часть сырья поставляется на экспорт, в то время как внутри России наблюдается дефицит по целому ряду продуктов нефтегазохимии. Поэтому одной из стратегических задач является переход от экспорта маломощных сырьевых продуктов к производству товаров высоких переделов со значительной добавленной стоимостью.

Развитие нефтегазохимического производства обеспечивает расширение возможностей эффективного использования попутного нефтяного газа, а также пропан-бутана, выделяемого из природного газа. Вместе с тем, для эффективной реализации проектов нефте-

- Россия принадлежит 25% мировых запасов газа, при этом мощности нефтехимии составляют лишь 3% от мировых
- К 2020 году в России ожидается значительный рост сырьевой базы для нефтехимии
- Завершение программ по достижению 95% уровня утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ)
- Ввод газоконденсатных месторождений в ЯНАО и Восточной Сибири (рост добычи жидкого газа более чем в 1,5-2 раза к 2020 году)

и газохимического производства и создания в России ресурсно-технологического фундамента новой экономики необходима реализация комплекса мер господдержки, нацеленных на стимулирование применения в производстве высокотехнологических решений, поддержание тарифов естественных монополий, а также предоставление гарантий стабильного налогового режима и равный доступ участников рынка к трубопроводной системе.

■ Управление информационной политики и рекламы

Новое назначение



Авраменко Виталий Игоревич назначен начальником управления внутреннего аудита и контроля ООО «ТНК-Уват». До нынешнего назначения В.И. Авраменко

возглавлял одноименное управление в филиале ОАО «РН Менеджмент-Сибирь».

Виталий Игоревич имеет высшее профессиональное образование, длительное время его деятельность была связана с направлением бизнеса – финансы, контроль и учет – он работал в дочерних обществах Компании в Нижневартовском регионе и на Ямале. В том числе работал финансовым директором Нижневартовского нефтегаза, возглавлял Департамент по экономике и финансам Аганснефтегазгеологии. В общей сложности В.И. Авраменко трудится в нефтяной отрасли более двадцати лет.

В настоящее время В.И. Авраменко является одним из перспективных менеджеров Компании. Его назначение на пост руководителя бизнес-направления «Аудит и контроль» призвано, в первую очередь, улучшить финансовую деятельность предприятия и повысить эффективность всех бизнес-процессов.