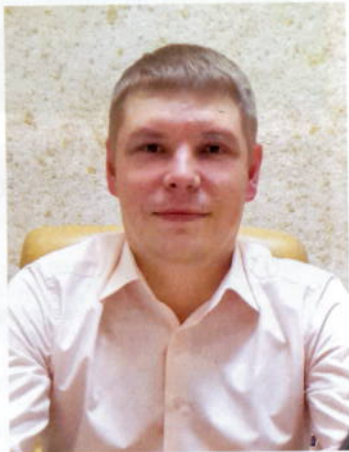




1400 метров проходки за сутки! С новым рекордом, Усть-Тегусское!



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, 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 линейными виброситами - способна «переварить» до 80 литров промывочной жидкости в секунду.



На месторождениях Увата задействовано 8 буровых установок:

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

То есть, поясняет **Владимир Волторнист**, перед тем как начать тот или иной вид работ, проводится мини-тендер, 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 приобретать 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 поощряются 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 празднуют – 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

«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, крановщиков, 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 ХьюзИнтек, инженеров по буровым растворам компаний Баронд, ХаллибуртонИнт, инженеров станции контроля параметров бурения НК Паригет, цементажный флот и супервайзера компании Халлибуртон.

Ну а «виновниками» столь знаменательного достижения можно без преувеличения назвать долота производства компании Буриинтех (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-



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

Наличие большого емкостного парка дает возможность сократить сброс бурового раствора и вовлечь больший объем возвратной жидкости. И самое главное – уменьшение сброса промывочной жидкости сокращает влияние на окружающую среду. И это только так называемый наземный фактор рекордных достижений. Набор характеристик подземного оборудования еще более впечатляет воображение. Казалось бы, что особенного в бурильных трубах? Но на Увате они особенные – со специальными лопастями (гидроочистные трубы), а общая длина колонны стальных труб достигает 6000 метров.

В настоящее время на строительстве скважины буровая бригада тратит 14 дней. Это почти в два раза меньше, чем было в начале бурения на Усть-Тегусском. Раньше бурили за 26 дней. Правда, и сервисные подрядчики были другими, они использовали другие долота - HDBS Халлибуртон и ННБ СперриДриллинг Сервис Халлибуртон. От договоров многое зависит. Раньше они были интегрированными, не было мини-тендеров в долотном сервисе.

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 был отмечен кластерный подход к развитию проектов.



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 малочисленных 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-

- России 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 жирного 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 высокотехнологичных решений, сдерживание 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 Нижневартовскнефтегаза, возглавлял Департамент по экономике и финансам Аганскнефтегазогеологии. 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.