

*Поздравляем с днем работников
нефтяной и газовой промышленности!*

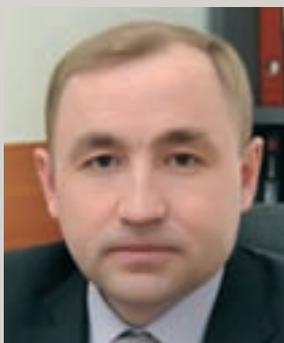


БУРСЕРВИС
Уфа

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «БУРСЕРВИС»
Россия, РБ, 450065, г. Уфа, ул. Свободы, 86/2, а/я 124, телефон/факс: (347) 292-59-77 (многоканальный)
e-mail: mail@burservice.ru, www.burservice.ru



«БУРСЕРВИС» – УСПЕШНЫЙ ПУТЬ К НЕДРАМ



Р.Р. ХАЕРЛАНАМОВ,
директор по сервису
ОАО «НПП «Бурсервис»



А.А. СУЛЕЙМАНОВ,
начальник отдела маркетинга
ОАО «НПП «Бурсервис»
www.burservice.ru

**Создание
ОАО НПП «Бурсервис»
в 2005 г. совпало
с периодом, когда
на месторождениях
Западной Сибири
стала активно
внедряться
технология бурения
скважин PDC-
долотами. Именно
эта продукция, в
проектировании
и производстве
которой у
специалистов вновь
образованного
предприятия был
достаточно большой
опыт, и стала
основной, определив
перспективы
развития на
ближайшее будущее.**

BURSERVICE IS SUCCESSFUL WAY TO MINERAL RESOURCES

R. KHAERLANAMOV, A. SULEYMANOV Burservice SPE JSC

Burservice SPE actively works with technologies of wells drilling by PDC bits, in service accompanying and restoration of PDC bits.

Keywords: Burservice SPE JSC, PDC bits, conducting of wells by one slotting, technological accompanying of bits and drill jackbits, restoration of bits

Тогда, в 2004 – 2005 гг., у руководителей буровых предприятий было большое желание оценить возможности PDC-долот на разбуриваемых месторождениях. В то же время главным препятствием широкому внедрению нового породоразрушающего инструмента стало отсутствие практических навыков бурения PDC-долотами у буровых бригад. Поэтому идя навстречу заказчикам, «Бурсервис» с самых первых дней уделял равное внимание и разработке PDC-долот, и их качественному технологическому сопровождению в промышленных условиях.

Сегодня более 80% выпускаемых предприятием долот обрабатывается в режиме долотного сопровождения. География применения нашего инструмента за 5 лет работы предприятия охватила практически все регионы России и страны СНГ. Можно с уверенностью сказать, что с поставленной задачей – обеспечить надежность технологических процессов в цикле строительства скважин – «Бурсервис» справился.

Большой потенциал департамента конструкторских разработок, постоянная работа в области НИОКР, равно как и непрерывное совершенствование производственной базы

предприятия, позволяет НПП «Бурсервис» идти в ногу со временем, предлагая своим заказчикам современные технологические решения в области применения PDC-долот.

Требования сегодняшнего дня к PDC-долотам можно сформулировать следующим образом: обеспечение проводки секции скважины одним долблением с максимально возможной механической скоростью и минимальным риском прерывания долбления по причине выхода из строя PDC-долота. То есть в центре внимания оказываются результаты работы долота в конкретном интервале, на конкретной скважине. В рамках решения поставленных задач в ОАО «НПП «Бурсервис» разработана и воплощена в жизнь уникальная концепция применения долот с расчетным ресурсом работы, используемая при осуществлении технологического сопровождения обработки долот и буроголовок собственного производства.

Нужно иметь в виду, что актуальность такого подхода выросла с расширением применения 4-лопастных долот, которые являются наиболее скоростными, но и одновременно повышают риски потери диаметра в процессе бурения.





Прежде всего это касается долот диаметром 215,9 и 220,7 мм, применяемых для бурения интервала скважины под эксплуатационную колонну. Поскольку на сегодняшний день основным критерием оценки эффективности применения PDC-долот служит высокая механическая скорость бурения, мы предлагаем нашим заказчикам технологическое сопровождение долот, созданных с учетом этого требования. Вооружение долота выбирается исходя из расчета ресурса планируемой проходки – длина интервала бурения плюс запас 15 – 25%, в зависимости от особенностей разреза. После проходки интервала долото направляется на реставрацию, в ходе которой полностью меняется вооружение и восстанавливается армирующая защита лопастей. Оценка износа корпуса долота и возможность его реставрации производятся специалистами предприятия на всех этапах его отработки и восстановления (рис. 1).



Рис. 1. Долото, подготовленное к реставрации



Рис. 2. BS-311,2SD419-101 (по старой классификации ДБС-311,2 МАН 546-101)

Таким образом, на каждую новую скважину мы предоставляем PDC-долото с полностью работоспособным вооружением, обеспечивающим максимально возможную механическую скорость бурения и снижающим риски прерывания долбления из-за износа резцов. Безусловно, такой подход несколько увеличивает суммарную себестоимость долота, но в то же время позволяет НПП «Бурсервис» получить определенное конкурентное преимущество перед другими компаниями, предлагающими услугу долотного сопровождения.

Опираясь на большой опыт по восстановлению собственных долот, накопленный за время работы предприятия, «Бурсервис» первым в нашей стране предложил на рынке сервисных услуг реставрацию PDC-долот других компаний-производителей.

Сегодня наше предприятие успешно проводит работы по восстановлению рабочего ресурса матричных и стальных PDC-долот – как российских, так и зарубежных производителей.

Залогом успешного развития предприятия в течение его пятилетней истории во многом являются сложившиеся партнерские отношения с предприятиями нефтегазового комплекса России. Сегодня, как и в начале своего пути, НПП «Бурсервис» считает своей основной задачей – всестороннее содействие буровым предприятиям в достижении

высоких технико-экономических показателей. Служба инженерного сопровождения, которая начиналась с технологического сопровождения отработки опытных образцов, выросла до отдельной структуры в составе предприятия. Сегодня – это департамент сервиса, в котором работает более 50 человек. Работа на объектах производится вахтовым методом, поэтому всем нашим инженерам, работающим в северных регионах, начисляются «полярки» (специальные надбавки).

Сервисное сопровождение технологических процессов охватывает, помимо сопровождения отработки долот, отбор керна, ориентацию и установку клина-отклонителя, вырезание «окна» в обсадной колонне и телеметрическое сопровождение. Таким образом, наше предприятие предлагает заказчику не просто отдельные услуги, но и комплексный подход к выполнению поставленных задач. На все объекты мы направляем требуемое количество специалистов. На месторождениях, где долотами производства НПП «Бурсервис» одновременно бурятся несколько скважин, мы обеспечиваем присутствие инженеров-технологов на каждом из объектов.

Хорошим примером динамики развития нашего предприятия можно считать участие ОАО «НПП «Бурсервис» в международном проекте Salym Petroleum Development. В марте 2010 г. успешно прошла апробация долота диаметром 311,2 мм, специально спроектированного с учетом технико-технологических условий проводки скважин на проекте SPD (рис. 2).

В рамках поставленных задач было пробурено последовательно 4 кондуктора различной глубины. Полученные показатели по механической скорости, управляемости долота и его стойкости полностью устроили все сервисные компании, задействованные в процессе бурения скважин на проекте. На сегодняшний день, после совместного обсуждения результатов работы на восьми кондукторах, пробуренных долотами ОАО «НПП «Бурсервис», принято решение не только продолжить сотрудничество, но и расширить его. ■

Ключевые слова: ОАО «НПП «Бурсервис», PDC- долота, проводка скважин одним долблением, технологическое сопровождение долот и буроголовок, реставрация долот

