

# Повышение эффективности производства работ по ПНП

## и КРС с использованием койлтюбинговых технологий

Использование технологии койлтюбинга при производстве работ по повышению нефтеотдачи пласта и капитальному ремонту скважин на сегодняшний день является одной из эффективных и при этом безопасных технологий, как с точки зрения промышленной безопасности, так и экологических аспектов.

**О** б особенностях и преимуществах технологии по сравнению с традиционными методами рассказывает Василий Павлович Архиреев, главный инженер ООО «Урал-Дизайн-ПНП», одного из первых предприятий России успешно внедривших и применяющих койлтюбинговые технологии.

- Опыт предприятия в области выполнения работ с применением установок койлтюбинг, освоенный ООО «Урал-Дизайн-ПНП» с 2001 года, подтверждает преимущества использования различных технологий с применением гибких труб при производстве работ по КРС и ПНП в сравнении с традиционными методами.

Преимуществам койлтюбинговых технологий обеспечиваются за счёт следующих положительных факторов:

обеспечение герметичности устья скважины на всех этапах выполнения внутрискважинных операций;

увеличение объёмов извлекаемого углеводородного сырья вследствие уменьшения загрязнения и повреждения пласта, и сохранения коллекторских свойств продуктивного пласта;

возможность осуществления работ в нефтяных и газовых скважинах без их предварительного глушения;

отсутствие необходимости освоения и вызова притока скважин, в которых выполнялись работы с использованием колонны гибких труб;

возможность проведения работ без проведения СПО эксплуатацион-



работ;

значительное сокращение времени и стоимости КРС.

С целью расширения технологических возможностей предприятия, в 2007 году нами была приобретена койлтюбинговая установка МК-20Т – современный, более мощный и технологичный агрегат, который позволяет производить работы в скважинах на глубинах до 4000 метров.

Благодаря внедрению современного оборудования сегодня ООО «Урал-Дизайн-ПНП» выполняет технологические операции и использует технологии ПНП и КРС, которые проводятся в «вертикальных» и «наклонных» участках скважин, в том числе в «горизонтальных» или боковых стволах скважин. Предприятие использует технологии очистки колонны НКТ с применением скребка и растворителей; промывки забоя скважины с использованием гидромониторной насадки; временно-отключения высокопроницаемых пропластков с последующей поинтервальной ОПЗ кислотными составами, промывки скважин от проппанта, РИР, освоение скважин и другие перспективные и эффективные технологии повышения КИН на нефтяных и газовых месторождениях.

Сегодня для дальнейшего расширения спектра предоставляемых услуг компания осваивает новые койлтюбинговые технологии и планирует внедрить в производство более совершенное оборудование.

ных НКТ.

сокращение времени при спуске и подъеме внутрискважинного оборудования на проектную глубину;

снижение затрат вследствие уменьшения необходимых объёмов технологических жидкостей;

обеспечение возможности бурения, спуска забойных инструментов и приборов, а также выполнения технологических операций в горизонтальных скважинах и скважинах с БГС;

соблюдение более высоких требований в области экологии, за счет меньших размеров комплексов оборудования для этих целей по сравнению с традиционными методами;

существенный экономический эффект в результате применения колонн гибких труб как при ремонте, так и при проведении специальных и буровых

