



Яковенко Валерия  
Романовна  
فاليري رومانوفنا ياكوفينكو  
Студентка УО «ГГТУ  
им. П. О. Сухого»  
طالب في جامعة سخوي  
الحكومة التقنية

# ОБОСНОВАНИЕ ПОДБОРА БУРОВЫХ ДОЛОТ ДЛЯ ГЛУБОКОГО БУРЕНИЯ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ПРИПЯТСКОГО ПРОГИБА

## مبررات اختيار روؤس الحفر العميق للنفط في حقول بريبيات

**Аннотация:** в статье проанализированы современные инновационные технологии бурения глубоких скважин на месторождениях со сложным геологическим строением на примере Припятского прогиба. Выполнен обзор и анализ известных конструкций арендных буровых долот, применяемых для глубокого бурения в подразделении Белоруснефть; рассмотрен механизм износа буровых долот.

**Ключевые слова:** скважина, порода, категории буримости, буровой инструмент, бурение, долота.

**الخلاصة :** يحل المقال التقنيات المبتكرة الحديثة لحفر الآبار العميق في الحقول ذات البنية الجيولوجية المعقدة باستخدام مثال انحراف البذل. تم إجراء مراجعة وتحليل للتصاميم المعروفة لرؤوس الحفر المستأجرة المستخدمة في الحفر العميق الخاص بشركة بيلاروس نفط حيث يتم النظر في آلية تأكل رؤوس الحفر.

**كلمات المفتاحية :** الصخور، فنادق قابلية الحفر، أدوات الحفر، الحفر، القطع.

### Введение

Целью данной работы является анализ инновационных технологий бурения глубоких скважин на месторождениях со сложным геологическим строением и сравнительная характеристика типов долот, появляющихся на рынке современного оборудования для строительства глубоких скважин.

### Результаты и обсуждения

В рамках проведенного анализа установлена зависимость интенсивности нормального изнашивания долот от технологического режима бурения для пород с известной образованностью и контактной прочностью, позволяющая прогнозировать наработку и производительность бурения долотами, используемыми в подразделениях ПО «Белоруснефть»; установлены причины возникновения аномального износа породоразрушающего инструмента.

Изучив геологические условия Припятского прогиба на примере скважины №47 на Ново-Казанской площади, было предложено использование инновационного бурового оборудования. Результат сравнения основных показателей бурения представлен на диаграмме (рисунок 1).

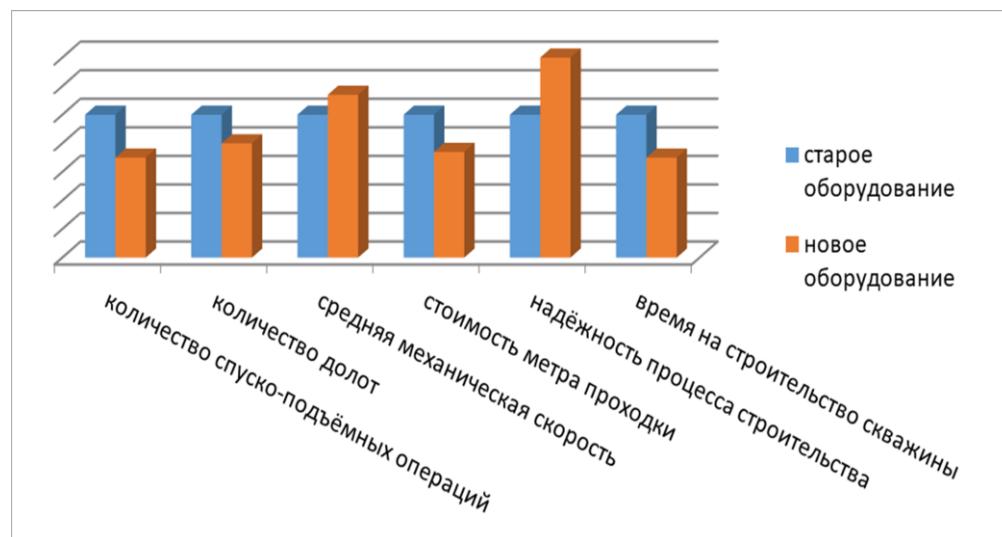


Рисунок 1 – Результаты сравнения стандартных и инновационных технологий

Изучив возможности новейших технологий и инструментов, у меня будут предложения по оптимизации процесса бурения для конкретных геологических условий скважины, например, одна из разработок SMITH INTERNATIONAL в области шарошечных и алмазных долот. Долота семейства GEMINI стали прорывом благодаря новой конструкции сальникового узла подшипника, состоящей из двух сальниковых колец специальной многослойной конструкции. Ряд других особенностей – новые формы резцов, новые системы режущих структур, новый усовершенствованный состав твердосплавного материала фрезерованного вооружения, тренияционный подшипник из нового сплава Spinodal-2, серебряное покрытие роликовых и тренияционных подшипников, усовершенствованная конструкция смазочного резервуара.

Усовершенствованная конструкция долот обеспечивает их надежную работу в течение длительного времени в условиях высокой частоты вращения инструмента, значительной массы бурильной колонны, экстремальной степени искривления ствола, а также повышенной плотности и давления бурового раствора.

### Заключение

Для рекомендаций производственным организациям необходима объемная статистика полевого опыта и экономические расчёты по ряду вариантов, однако предварительное заключение может быть полезным. Выбор долота должен основываться на достоверных геологических данных и с учётом эксплуатируемого в организации оборудования.

### المراجع والمصادر References

ولتقديم التوصيات، تحتاج منظمات الإنتاج إلى إحصاءات واسعة النطاق من الخبرة الميدانية والحسابات الاقتصادية لعدد من الخيارات، ولكن الاستنتاجات الأولية يمكن أن تكون مفيدة.

### المراجع والمصادر References

- Балаба В.И., Бикбулатов Н.К., Вышегородцева Г.Н. и др. Буровой породоразрушающий инструмент И.: Изд.центр РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина, 2010, 187стр.
- Борисов К.И. Научный метод оценки эффективности динамических процессов разрушения горных пород при бурении скважин современными инструментами режуще-скальывающего действия: дис. ...докт.техн.наук. – Томск. – 2012. – 181 с.



أبراموفitch Olga Konstantinovna

Ст. пр. кафедры

«Нефтегазоразработка и

«гидропневмоавтоматика

ГГТУ им. П.О. Сухого

معبدہ فی قسم معالجة النفط والغاز

والاتجاه المائي بجامعة سخوي

واليات المائية المائية بجامعة سخوي

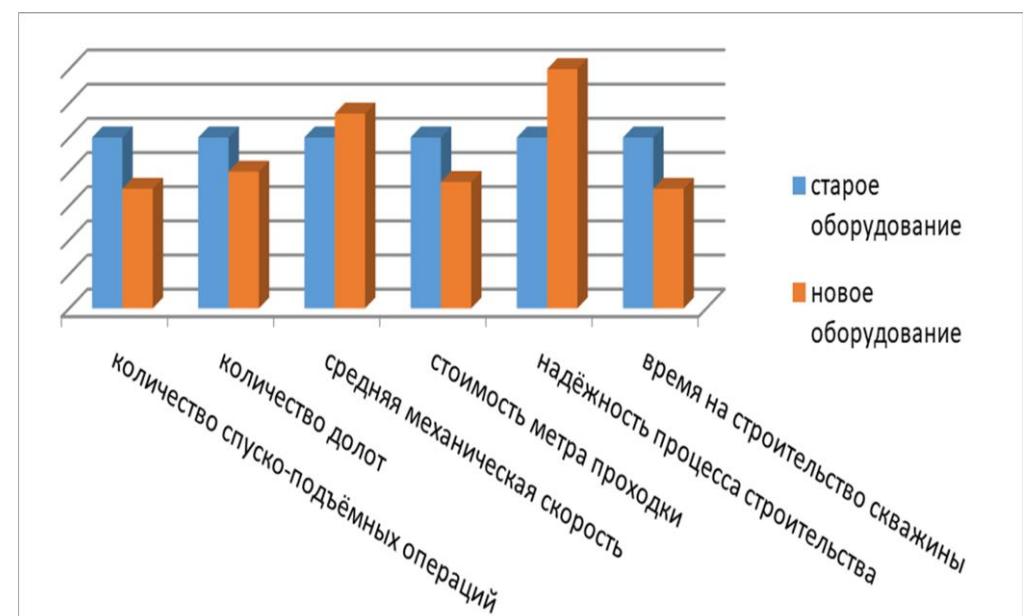
### المقدمة

الغرض من هذا العمل هو تحليل التقنيات المبتكرة لحفر الآبار العميق في الحقول ذات البنية الجيولوجية المعقدة ومقارنة أنواع القطع التي تظهر في سوق المعدات الحديثة لبناء الآبار العميق.

### النتائج والمناقشة

جزء من التحليل، تم إثبات اعتماد شدة التآكل الطبيعي للعمليات على نظام الحفر التكنولوجي للصخور ذات التعليم المعروف وقوة الاتصال، مما يجعل من الممكن التنبؤ بوقت التشغيل وإنتاجية الحفر باستخدام اللقم المستخدمة في أقسام جمعية الإنتاج "بيلوروسنفت"؛ تم تحديد أسباب التآكل غير الطبيعي لأدوات قطع الصخور.

بعد دراسة الظروف الجيولوجية لحوض بريبيات باستخدام مثال البئر رقم 47 في منطقة نوفو كازانسكايا، تم اقتراح استخدام معدات الحفر المبتكرة. يتم عرض نتيجة مقارنة مؤشرات الحفر الرئيسية في الرسم البياني (الشكل 1).



الشكل 1 - نتائج المقارنة بين التقنيات القياسية والمبتكرة بعد دراسة إمكانيات أحدث التقنيات والأدوات، سيكون لدى مفترضات لتحسين عملية الحفر لظروف جيولوجية محددة للبئر، على سبيل المثال، أحد تطورات شركة سميث الدولية في مجال اللقم الدوار واللمس. تعتبر مجموعة قطع GEMINI بمثابة إنجاز كبير بفضل التصميم الجديد لوحدة تعبيئة المحامل، والتي تتكون من حلقتين تعبيئة بتصميم خاص متعدد الطبقات. يتضمن عدد من الميزات الأخرى أشكال قطع جديدة، وأنظمة هيكل قطع جديدة، وتركيبة محسنة جديدة من مادة الكربيد للأدوات المطحونة، ومحمل احتكاك مصنوع من سبيكة Spinodal-2 جديدة، وطلاء فضي لعناصر محامل الأسطوانة والاحتكاك، ومحسن محسن تصميم خزان مواد التشحيم.

يضمن التصميم المتقدم للقمات التشغيل الموثوق به لفترة طويلة في ظروف سرعة دوران الأداة العالية، وزن سلسلة الحفر الكبير، والدرجة القصوى لأنحناء الثقب، بالإضافة إلى زيادة كثافة وضغط سائل الحفر.

### الخاتمة

ولتقديم التوصيات، تحتاج منظمات الإنتاج إلى إحصاءات واسعة النطاق من الخبرة الميدانية والحسابات الاقتصادية لعدد من الخيارات، ولكن الاستنتاجات الأولية يمكن أن تكون مفيدة.