

Обзор кейса

Крупная буровая компания, осуществляющая свою деятельность на месторождениях России и ближнего зарубежья, обратилась к Drillmatic для решения целого комплекса производственных задач:

- Снижение количества аварий на объектах Клиента
- Снижение непроизводительных затрат времени
- Повышение прозрачности производственного процесса

Клиенту был предоставлен широкий набор инструментов проектирования, мониторинга и аналитики процесса строительства скважин. Для более эффективного их применения Клиент принял решение на организацию собственного Центра мониторинга и управления строительством скважин.

На базе уже развернутой Системы Drillmatic ЦУБ был создан с минимальными капиталовложениями, осуществляя при этом полноценное операционное инженерное сопровождение на всех этапах строительства скважины:

- Проведение необходимых расчетов на этапе проектирования
- Мониторинг технологических процессов строительства скважин в реальном времени, подготовка отчетности анализ текущих КПЭ
- Комплексный анализ основных показателей эффективности по уже пробуренным скважинам

Внедрение ЦУБа позволило значительно повысить прозрачность операционного процесса, сократить издержки на непроизводительное время, снизить аварийность. Отмечается общий прирост компетенций технического персонала. Клиент ежегодно увеличивает количество буровых бригад, охватываемых круглосуточным мониторингом.

Эффективность полученного решения позволила Клиенту не только закрыть собственные потребности, но и организовать полноценный сервис удаленного сопровождения бурения под ключ и успешно вывести его на рынки России и ближнего зарубежья.

Задачи

Снижение сроков строительства скважин

Снижение количества аварийных ситуаций, непроизводительного времени

Внедрение эффективных методов контроля строительства скважин

Решение

- Формирование ЦУБ для круглосуточного мониторинга и аналитики строительства скважин
- Использование аналитических инструментов Drillmatic для отслеживания качества операционного процесса, недопущения аварийных ситуаций

Результат

Основные причины возникновения аварий обнаружены и устранены

Ликвидация скрытого непроизводительного времени

Информированность офиса и круглосуточная поддержка полевого персонала Клиента

Оптимизация производственного процесса посредством операционной аналитики, наработки лучших практик

Результаты применения Drillmatic в качестве платформы для ЦУБ

После внедрения ЦУБ на базе Системы Drillmatic удалось добиться снижения количества аварий на объектах Клиента на 87% (по сравнению с четырехлетним периодом до начала применения Системы Drillmatic).

технологического процесса, приводящих к авариям, что сыграло решающую роль в борьбе с аварийностью скважин.

Количество аварий на объектах Клиента



87%

Снижение количества аварий

27%/год

Средний годовой темп снижения
НПВ с применением Drillmatic

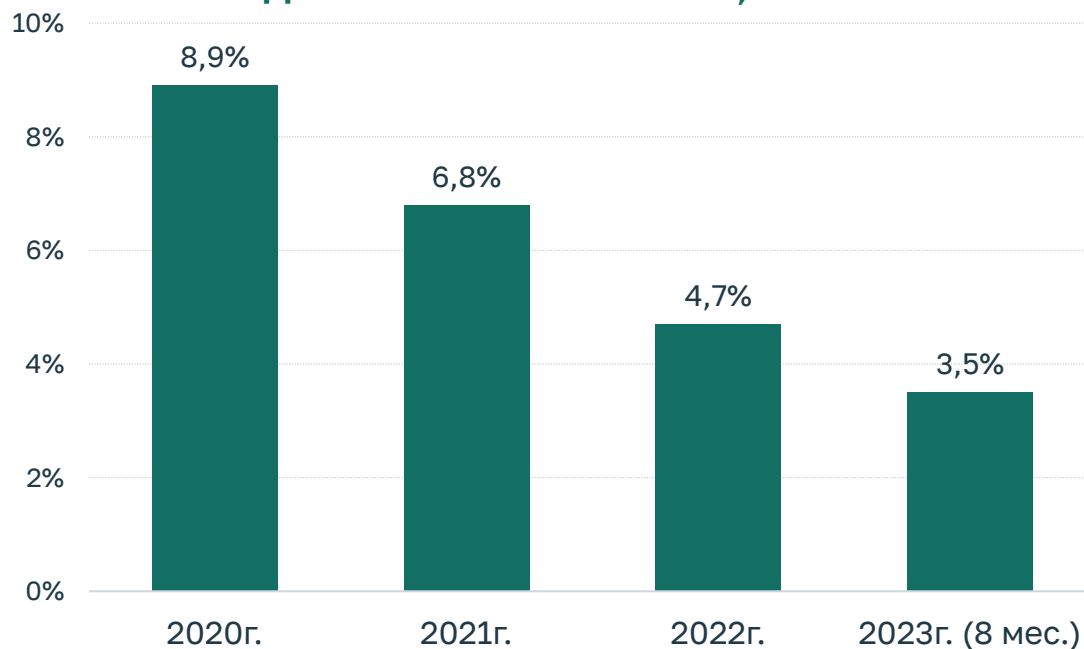
400ч/год

Среднее ускорение
буровой бригады

Снижение непроизводительного времени

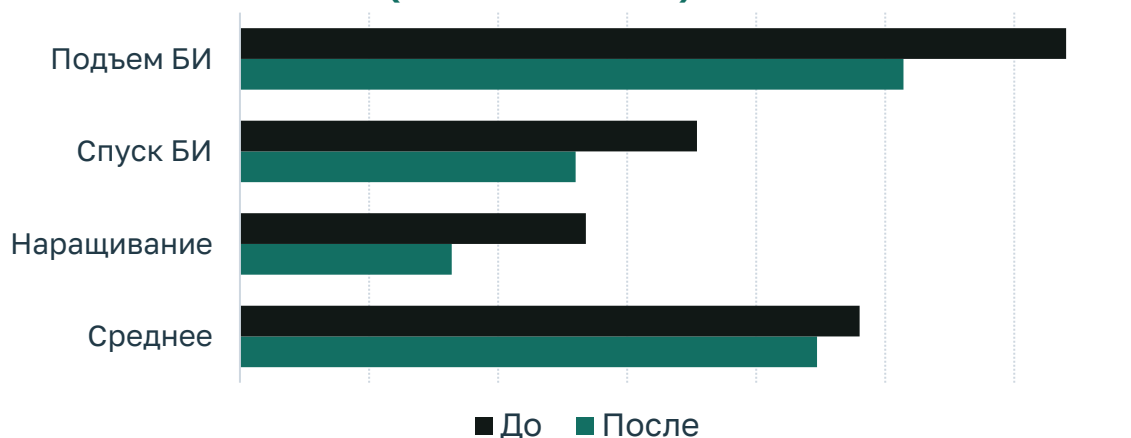
Новый подход к планированию бурения, оптимизация технологических процессов строительства скважин в реальном времени, качественная отчетность и анализ текущих КПЭ позволили снизить долю непроизводительного времени на 60%.

Динамика снижения НПВ, %



Отношение НПВ к общему времени строительства скважины за год

Средняя продолжительность операции (относительная)



Среднее ускорение на одну бригаду составляет **1,6 часа/сутки**



DRILLMATIC
цифровые решения

Система Drillmatic

info@drillmatic.ru
+7 (985) 541-22-00
drillmatic.ru

127254, Москва, Проезд Огородный,
д.16/1

Все права зарегистрированы
АО "ДРИЛМАТИК"
ОГРН: 1247700632827
ИНН: 9715494114