

# OIS Well Workover



## КЛИЕНТ

- Один из **крупнейших независимых производителей углеводородного сырья в России**, лидер среди малых и средних независимых нефтегазодобывающих компаний страны.
- Специализируется на **геологическом изучении, разведке и добыче углеводородного сырья** на месторождениях и лицензионных участках недр в Восточной Сибири: в Иркутской области, Республике Саха (Якутия) и Красноярском крае.
- Компания **ежегодно увеличивает объемы геологоразведочных работ и добытого углеводородного сырья**, внедряет инновационные решения для интенсификации добычи, совершенствует политику в сфере экологии, охраны труда и безопасности производства.

## ЦЕЛЬ ПРОЕКТА

- При активном наращивании добычи углеводородов и увеличении фонда скважин у компании возникла **потребность в автоматизации процесса планирования и учета проводимых мероприятий на скважинах**, так как большая часть фонда является часто ремонтируемым.
- Основная цель проекта – **создание единого информационного пространства** для всех участников процесса планирования и учета текущих и капитальных ремонтов скважин.

Ключевая задача, которую решает система «OIS Ремонт скважин» — автоматизация процесса планирования и учета всех параметров, возникающих при ТКРС, а также сбор информации с мест ее возникновения, что значительно упростило работу специалистов и исключило дублирующие потоки информации.

Директор департамента добычи,  
Заместитель Главного инженера

## РЕЗУЛЬТАТ

Проект был реализован за 10 месяцев. В результате проекта удалось:

- **Минимизировать ручной ввод информации** при подготовке как основных документов на ремонт, так и аналитической отчетности;
- Обеспечить прозрачность процесса ТКРС за счет вовлечения в него специалистов всех служб и подразделений **в едином информационном пространстве**;
- Минимизировать временные потери на согласование и подписание первичных документов на ремонт благодаря **встроенному электронному документообороту с функциями контроля**;
- Усилить функции контроля за ходом выполнения работ на скважинах за счет настройки **интеграции с инструментальным контролем (ИВЭ-50, ДЭЛ)**;
- Значительно **снизить риски потери информации**;
- **Стандартизировать отчетность**;
- **Организовать оперативный доступ ко всей информации по ТКРС.**

По результатам внедрения и благодаря полученному эффекту было принято решение о дальнейшем развитии системы на основе согласованной дорожной карты в течение 2017 – 2019 годов.

Достигнутые эффекты:

- **Снижение простоев бригад ТКРС на 15-20%** за счет внедрения заявочной системы, позволяющей заблаговременно согласовывать потребность в оборудовании и комплектующих, необходимых для выполнения ТКРС, а также привлечение сервисных предприятий, участвующих в выполнении работ на скважинах;
- **Резкое уменьшение времени на подготовку оперативной и аналитической отчетности** (с дней и часов до нескольких секунд).

# OIS Well Workover



## КЛИЕНТ

Крупнейшее **добывающее предприятие в Северо-Западном федеральном округе**. Работает на территории Республики Коми и Ненецкого АО. Занимается геологическим изучением, разведкой, поиском и добычей углеводородного сырья, реализацией нефти, газа, продукции газопереработки, а также транспортировкой нефти и газа.

## ЦЕЛЬ ПРОЕКТА

Внедрение системы управления текущими и капитальными ремонтами скважин (СУ ТКРС):

- **Автоматизация бизнес-процессов** из бизнес-сценария «Техническое обслуживание и ремонт основных производственных объектов - скважин» с использованием типового решения;
- Обеспечение руководства предприятий **достоверной информацией** по основным показателям работы в области ТКРС;
- **Сокращение времени** на принятие управленческих решений;
- **Стандартизация** производственных расчетов;
- Организация централизованного **хранилища** производственных данных по ТКРС;
- **Интеграция бизнес-процессов** в части ТКРС

## РЕЗУЛЬТАТ

Основные эффекты, которые получил клиент в результате реализации проекта:

- **Минимизация ручного ввода** при планировании и учете ТКРС;
- Упрощение процесса **подготовки аналитической и сводной отчетности** за счет сбора информации в местах ее возникновения;
- Наличие программных средств, обеспечивающих контроль за ходом выполнения работ **в режиме онлайн**;
- **Прозрачность** процесса;
- Электронный **документооборот**;
- **Снижение простоев и аварийных ситуаций** за счет реализации и использования единого хранилища данных, а также вовлечения всех участников процесса в единое информационное поле;
- **Снижение затрат** при расчете производительного времени (времени к оплате).

