

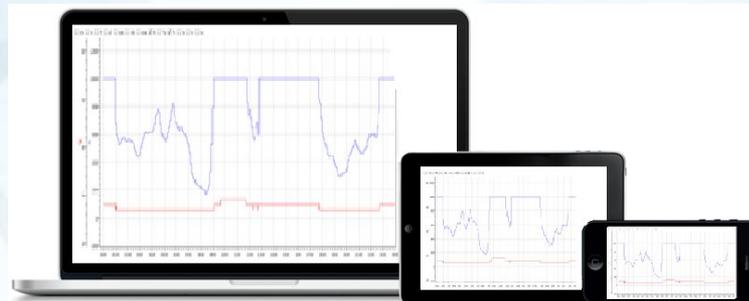
Эффект от внедрения мониторинга КТРС

1. Обеспечение контроля выполнения правил ПБ
2. Достижение значительной экономии ГСМ
3. Обеспечение контроля при проведении технологических операций в режиме онлайн
4. Защита от фальсификаций полученной информации по проведенным технологическим операциям
5. Повышение технологической и производственной дисциплины
6. Снижение непроизводительных простоев и аварийности
7. Интеграция с существующими системами сбора и обработки информации (ОИС ремонты)
8. Повышение производительности труда

Планы по развитию ПО ASC manager

WEB:

1. Формирование краткой сводки о работе бригады
2. Мобильное приложение
3. Мнемосхемы расположения бригад
4. Статистика и аналитика
5. Архив движения бригад
6. Архив по ремонтам на скважине
7. Диаграмма Ганта по плану графику движения бригад
8. Автосинхронизация по коду OIS



Ожидаемая эффективность беспроводной передачи данных ТМС:

1. Рост МРП
2. Снижение эксплуатационных затрат
3. Оперативность в принятии решения и удобство в обслуживании

Ожидаемые возможности беспроводной передачи данных ТМС:

1. Генерация информации от разных технических устройств на софт заказчика (контроль наработки по производителям - рейтинг надежности)
2. Удаленное управление уставками
3. Автоматическая актуализация данных о работе скважинного оборудования
4. Сигнализация об отклонениях
5. Управление полномочиями
6. Интеграция с существующими системами сбора и обработки информации (ОИС добыча)

Преимущества нашего предприятия при внедрении системы удаленного мониторинга работы скважинного оборудования

1. Собственное производство измерительных систем и датчиков
2. Свой контроллер
3. Свое программное обеспечение
4. Наличие квалифицированных научно-технических кадров
5. Опыт организации сбора и удаленного мониторинга бригад ТКРС
6. Обеспечение импортозамещения для потребителя услуг удаленного мониторинга
7. Отечественный производитель технических устройств и ПО
8. Запланированное повышение производственных мощностей в три раза

Планы по развитию ПО ASC iWELL WEB:

1. Мобильное приложение
2. Сигнализация по отклонениям уставок и передача SMS-сообщений
3. Визуализация (статические схемы УЭЦН, УСШН)
4. Выдача рекомендаций по результатам диагностики
5. Удаленное управление уставками
6. Удаленное управление ЧРП

