



ТОО «СП «КАЗГЕРМУНАЙ» УДОСТОВЕРЕН НАГРАДЫ ЗА ПЕРВЫЙ ПРОЕКТ ЦИФРОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ



Работники Товарищества занятые в проекте «Интеллектуальное месторождение»

ТОО «СП «Казгермунай» совместно с казахстанской командой Schlumberger удостоен бронзовой награды за проект «Первый проект Цифрового месторождения в России и Центральной Азии». Этот конкурс, проводится внутри компании Schlumberger для выявления лучших проектов со всего мира и оценивает исключительный уровень технической экспертизы, командной работы, инноваций и ценности для бизнеса. Совместный с ТОО «СП «Казгермунай» проект «Интеллектуальное месторождение» был одним из 600 проектов, номинированных различными подразделениями Schlumberger. Получение столь высокого признания экспертов мирового уровня подчеркивает значимость проекта как для ТОО «СП «Казгермунай», так и для мировой индустрии и Республики Казахстан.

Интерес к интеллектуальным технологиям в компании «Казгермунай» возник еще в 2012 году, когда после массового перевода скважин на механизированный способ начались проблемы с эксплуатацией оборудования, с качеством получаемых параметров работы скважины и замеров дебита. Для решения этих и других имеющихся проблем были поставлены задачи по поиску и внедрению новых технологий, направленных на интеллектуализацию производства. Ключевой задачей, несомненно, является стопроцентная автоматизация нефтепромыслового оборудования, сбор и доставка данных с помощью системы телеметрии для обработки в реальном режиме времени, а также комплексы автоматизированных систем и систем безопасности, позволяющие вести контроль за разработкой месторождений на основе мониторинга основных показателей.

Старт проекта «Интеллектуальное месторождение» был дан в 2018 году. Однако внедрение систем в рамках проекта началось еще в 2017 году. Был телемеханизирован основной добывающий фонд скважин на месторождении Акшабулак, внедрены централизованные системы контроля и управления технологическими объектами, введены в эксплуатацию два основных ситуационных центра управления: оперативный на месторождении, центр анализа и планирования добычи в офисе в г. Кызылорда.

Основной задачей проекта было и остается интеграция различных моделей и систем, которая позволит объединить все важные объекты добычи, усилив тем самым производственный потенциал Товарищества. Также с внедрением проекта станет возможным: делать выбор наилучшего варианта развития месторождения или оптимизации производства, быстро идентифицировать область потерь нефти, увеличить качество выявления причин потерь и контролировать производственное оборудование, повысить эффективность работы добывающего и нагнетательного фонда, выявить избыточную инфраструктуру, ненужное бурение, причины отказов оборудования, потери по добыче углеводородов из-за узких мест системы сбора, сократить операционные расходы и расходы на эксплуатацию оборудования и в целом повысить экономическую эффективность принимаемых решений по управлению нефтегазовым активом.



Инженеры оперативного центра на месторождении Акшабулак



Инженеры Центра анализа и планирования добычи

Современные технологии позволили уже сейчас сократить потери нефти от простоев, вести мониторинг работы скважин и производственных объектов в режиме реального времени, оперативно реагировать на их отклонения от заданного технологического режима. Внедрена система визуализации и поддержки принятия решений. Также разработана и внедрена база промысловых данных, которая позволила производить сбор, обработку цифровых данных, автоматизировать рабочие процессы и минимизировать присутствие человеческого фактора. Для решения задач по непрерывному контролю за качеством строительства скважины и оптимизации режимов бурения разработана и внедрена система удаленного мониторинга процесса бурения, которая позволила в режиме реального времени получать достоверную информацию о строительстве скважины, сократить сроки принятия решений возникающих вопросов в процессе бурения, освоения скважины.

Нами, совместно с рабочей группой АО «НК «КазМунайГаз»» уже начата работа по дальнейшему развитию проекта, разработан перечень потенциальных бизнес-инициатив для дальнейшего их включения в программу «Интеллектуальное месторождение».

Подводя итоги, следует отметить, что в мировой практике для повышения эффективности функционирования нефтегазовых промыслов широко распространенным является внедрение цифровых систем технико-технологических решений. Данное направление динамично развивается и демонстрирует значительные перспективы в ближайшие годы. 🌐

**Виктор Онохов, директор департамента автоматизации производства
Анна Титенок, ведущий специалист по связям с общественностью**