

**Создание интегрированной модели Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения ООО «Газпромнефть-Оренбург»**

<b>Отрасль:</b>	Нефтегазовая отрасль
<b>Регион:</b>	Россия
<b>Год:</b>	2021
<b>Клиент:</b>	ООО «Газпромнефть-Оренбург»
<b>Задача:</b>	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Разработка и внедрение интегрированной модели актива (ИМА) для Восточного участка Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ) на основе образа и концепции интегрированной системы управления разработкой (ИСУР).</li><li>2. Внедрение функционала, обеспечивающего прогнозирование уровней добычи углеводородов на среднесрочном и долгосрочном горизонтах, оптимизацию расхода газлифтного газа, расчет пропускной способности системы нефтесбора и технологических режимов скважин.</li><li>3. Интеграция производственных элементов в единую информационную среду для эффективного подбора технологических режимов работы скважин в целях повышения объемов добычи, повышения эффективности геолого-технических мероприятий с учетом ограничений инфраструктуры.</li><li>4. Повышение качества прогнозирования производственных показателей. Обеспечение эффективного взаимодействия между производственными и организационными структурами предприятия.</li></ol>
<b>Результат:</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Созданный цифровой двойник является главным инструментом Центра управления добычей (ЦУД) «Газпромнефть-Оренбург», который контролирует работу более 600 скважин и используется для повышения темпов отбора углеводородов и эффективности операционной деятельности</li></ul>

---

на промысле с учетом работы всех систем в комплексе.

- Реализованный функционал обеспечивает прогнозирование уровней добычи углеводородов на среднесрочном и долгосрочном горизонтах, оптимизацию расхода газлифтного газа, расчет пропускной способности системы нефтесбора и технологических режимов скважин.
- Обеспечена возможность поддержки необходимого уровня объема добываемого углеводородного сырья и проводить своевременную оптимизацию.
- Выработаны и реализуются рекомендации по повышению качества исходных данных.
- Выполнены прогнозные и оптимизационные расчеты по ТР со снижением расхода газлифтного газа на 14% и приростом добычи нефти, а также прогнозные расчеты по изменению добычи при строительстве новых трубопроводов (лупингов).
- Запуск цифрового двойника позволит компании дополнительно добыть свыше 800 тыс тонн нефти и 1,3 млрд м<sup>3</sup> газа. Ожидаемый экономический эффект – 3,3 млрд руб. до 2030 года.

ЦУД планирует также контролировать процессы сбора и подготовки нефти, что позволит достичь максимальной эффективности при разработке крупнейшего в регионе добывающего актива. В будущем цифровые двойники будут созданы для всех месторождений «Газпром нефти» в Оренбургской области.

**Направление деятельности:** Комплексное отраслевое решение  
«Интеллектуальное месторождение»

**Отзыв:** «Цифровой двойник Восточного участка Оренбургского месторождения объединяет в себе данные о строении залежей, работе сотен скважин и объектов наземной инфраструктуры. Запуск инновационной модели поможет нам наиболее полно раскрыть потенциал промысла, а также обеспечит высокий уровень производственной и экологической безопасности при разработке одного из наиболее крупных и сложных нефтегазовых активов Оренбуржья».

Генеральный директор «Газпромнефть-Оренбург»

---

Евгений Загребельный

[Новость на сайте «Газпром нефть»](#)