Добрый день

В последнее десятилетие потребление нефти стагнирует, в то время как показатели потребления природного газа демонстрируют позитивную динамику. Рост спроса на природный газ обусловлен многими факторами, включая большую генерацию, поскольку стоимостью квт/часа электроэнергии из природного газа дешевле, чем угольная или несубсидируемая солнечная генерация. Дополнительным преимуществом, обеспечивающим устойчивый стабильное увеличение потребления этого источника энергии, являются его экологические свойства по сравнению с углем. С точки зрения множества рынков, включая топливо для автотранспорта, природный газ – это большая перспектива, и Россия, как страна с первым показателем по объему запасов, должна стать одним из центров газовых технологий в горизонте 10-15 лет.

**Направление вектора нефтегазовой промышленности**

Сегодня глобальная индустрия O&G промышленности взяла курс на снижение капитальных и операционных затрат. В российском O&G секторе я выделю несколько трендов:

·       Снижение издержек, включая стоимость O&G сервиса. В интерес нефтегазодобывающих компаний попадают технологии, позволяющие снижать затраты на сервис при различных ценах на энергоносители.

·       Сохранения темпов бурения, объемов добычи для сохранения доли мирового рынка. Увеличение скорости и качественных характеристик бурения – один из приоритетов сегодня. Развивается пучек технологий “Factory drilling” – бурение 24/7 с использованием данных в режиме реального времени при полной интегрирации технологий буровой установки, наземного оборудования и центра мониторинга бурения.

·       Развитие и укрепления собственной технологической базы. В России наземные, запасы легко извлекаемых нефти и газа заканчиваются, тогда как включение в оборот трудноизвлекаемых требуют новых технологий. Дополнительно отмечу тренд на развитие технологий off-shore добычи, комплекса технологий интеллектуального месторождения, а также высокую динамику развития направления повышения нефтеотдачи,

Отдельный интерес для инвесторов в современных экономических реалиях направлено на стартапы, развивающие методы стимуляции добычи старых скважин, количество которых в мире превышает 200 тыс. При ценах на нефть 50$ и ниже, бурение новых скважин, шельфовые проекты, или on-shore бурение трудноизвлекаемых запасов, на больших глубинах или с низкими температурами, сложно. Экономически целесообразно поддерживать добычу скважин на действующих месторождениях.

Стоит отдельно отметить развитие направления «интеллектуальное месторождение». Над этим сейчас работают ведущие компании в мире, Chevron - проект iFields, BP - проект Field of the Future, Shell - проект Smart Fields. Однако центром развития данных технологий остаются стартапы. Ведущие мировые независимые и корпоративные венчурные фонды, среди которых Energy Ventures, Lime Rock Partners, Altira и многие другие - осуществляют инвестиции в этот сектор. В фокусе венчурной отрасли находятся следующие технологические направления:

1) Instrumentation & Field Capture  - сбор данных с помощью сенсоров с объектов наземной, подземной и подводной O&G инфраструктуры.

2) Data Integration & Analytics.- интерпретация и анализ данных, в том числе в реальном времени, для геологического моделирования, оптимизации буровых операций и пр.

3) Networking & Communications – технологии удаленного мониторинга объектов инфраструктуры месторождения.