



ЗАО «НАУЧНО-ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР «СИНАПС»



ГОД ОСНОВАНИЯ:

1990 г.

[Грант планируется]

СУТЬ РАЗРАБОТКИ

Программно-аппаратный комплекс для поверхностного сейсмического мониторинга гидроразрыва пласта – метода добычи сланцевого газа и повышения нефтеотдачи скважин.

ВНЕДРЕНИЕ

УЖЕ В **2015 г.**

ПЕРСОНАЛИИ

НАУЧНЫЙ РУКОВОДИТЕЛЬ:
Кушнир Александр, д.ф.-м.н..

РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА:
Рожков Михаил, к.ф.-м.н.

Преимущества разработки

Существенное улучшение качества поверхностного мониторинга ГРП за счет использования новой OSA-технологии, извлекающей информацию из мощного когерентного шума, возникающего при работе механизмов на месторождении, и поставляющей качественную картину распространения трещины ГРП.

Особенности разработки

1

ГРП без мониторинга может обернуться для нефтяной компании огромными потерями. Мониторинг сегодня – это в основном скважинные сейсмические методы.

2

Они очень дороги: мониторинг 1 скважины обходится в \$3-6 млн., лучше иметь 2-3 скважины. Более экономичный и эффективный подход – поверхностный мониторинг, но он сложен из-за высокого уровня когерентных помех на месторождении.

3

Во всем мире все больше и больше стран начинают добывать сланцевый газ, что создает угрозу вытеснения российского газа с рынка к 2020 году в силу дешевизны сланцевого газа. Технология направлена на оптимизацию добычи сланцевого газа в России и сохранение конкурентных преимуществ нашей страны на этом рынке.