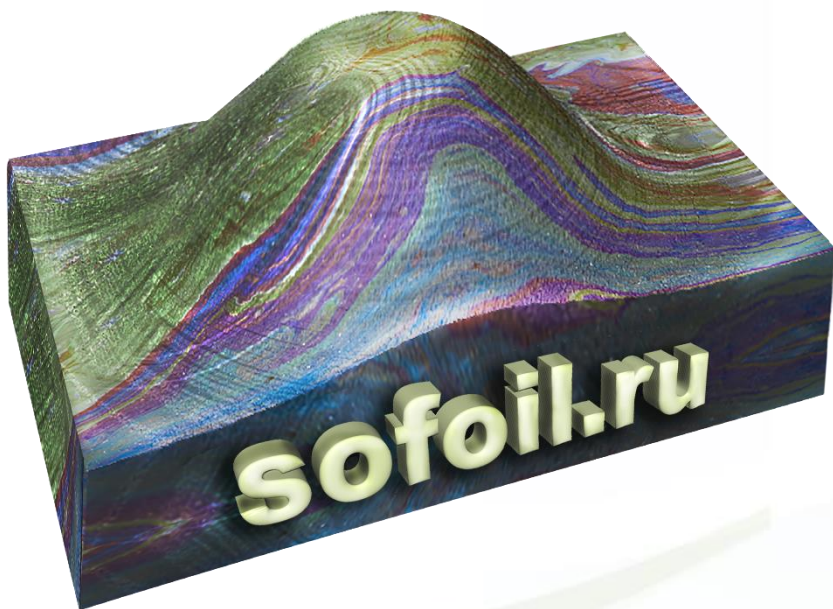
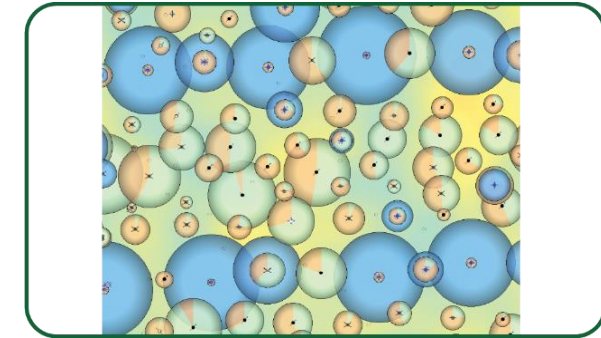
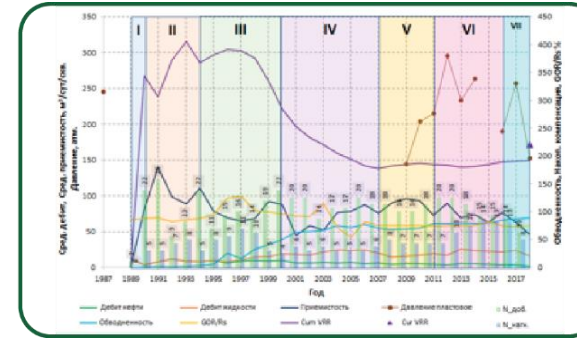
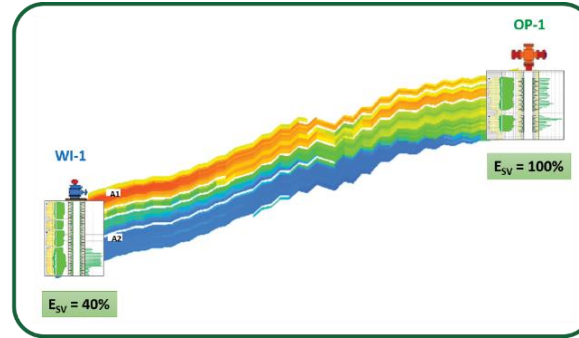
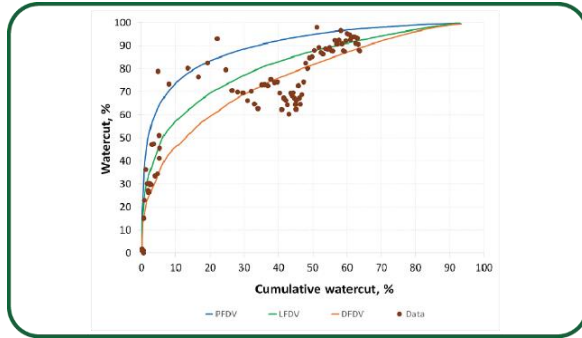


sofoil

Сервисы и Технологии

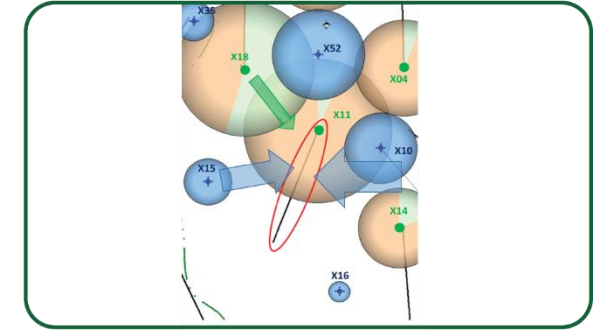
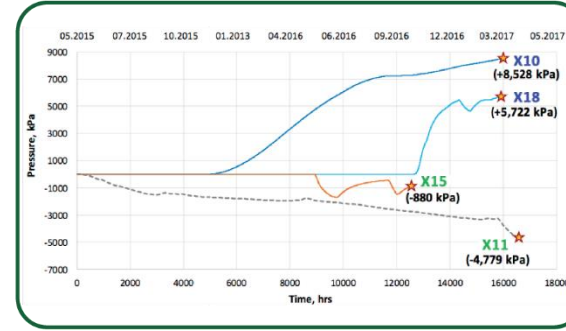
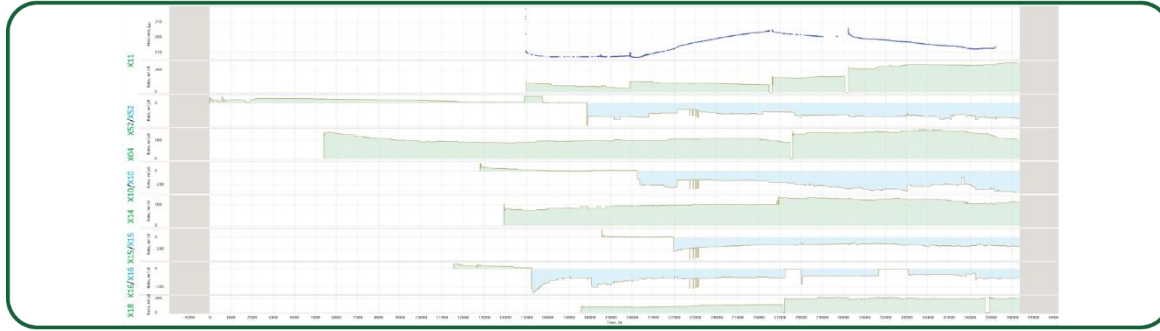




PRIME

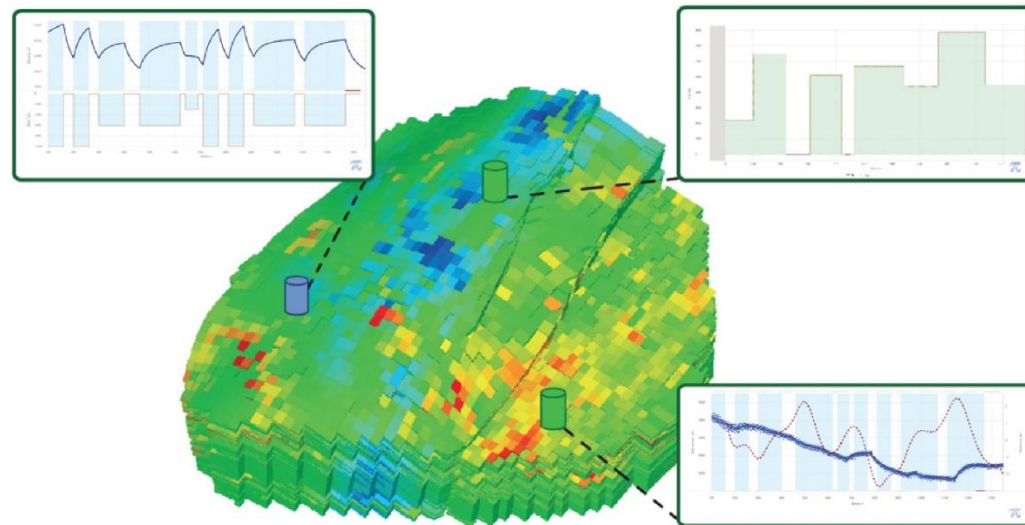
PRIME это рабочий процесс, построенный вокруг набора верхнеуровневых метрик эффективности разработки, генерируемых ПО **PolyPrime** на основе данных истории разработки (таких как дебиты, давления, данные ГДИ и ПГИ).

PRIME фокусируется на скважинах и зонах месторождения, которые отстают от проектных показателей добычи и/или давления в силу нарушений целостности конструкций скважин, слабой связности с пластом или неточного представления о свойствах пласта в этой области. Это первичный инструмент выбора скважин-кандидатов на дополнительные исследования.



MRT

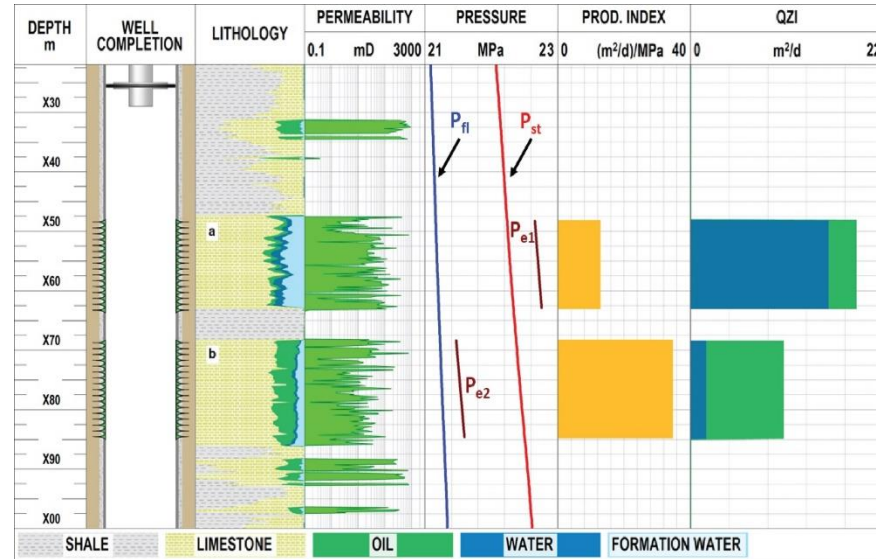
Multiwell Retrospective Testing это высокоавтоматизированный рабочий процесс совместного анализа истории дебитов и забойного давления скважин. Анализ производится на основе ПО **PolyGon** для определения текущего и потенциального объема дренирования скважин, типа и удаленности границ, гидропроводности пласта, межскважинной связности, а также восстановления истории пластового давления и продуктивности скважин. Это позволяет зафиксировать многие важные параметры ГГДМ, а также позволяет выявлять проблемные скважины и рекомендовать адресный мониторинг.



РСТ

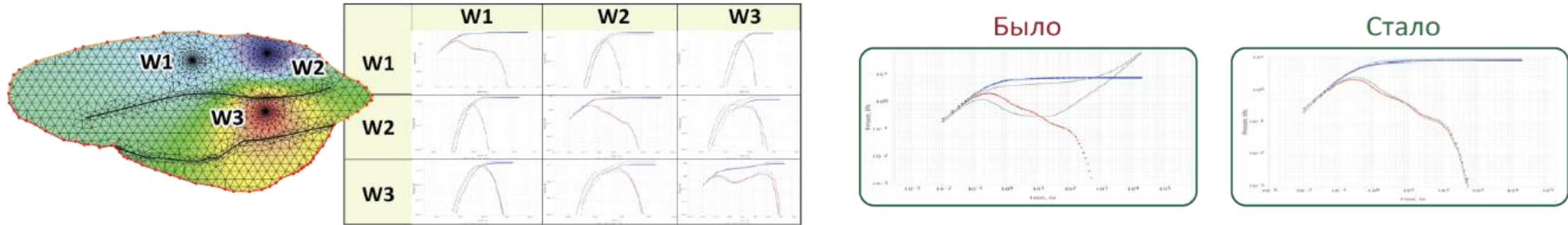
Pulse Code Testing это специфическая реализация межскважинного гидропрослушивания на основе непрерывной записи специальным образом варьирующихся дебитов и давлений, которая может применяться на работающем фонде без потерь добычи.

РСТ оценивает межскважинную проницаемость и эффективную работающую толщину пласта, и в ряде случаев - степень ее выработки. Применение высокоточных приборов **zPas** и **zFlux** позволяет увеличить точность оценок параметров межскважинных интервалов и значительно расширить область сканирования.



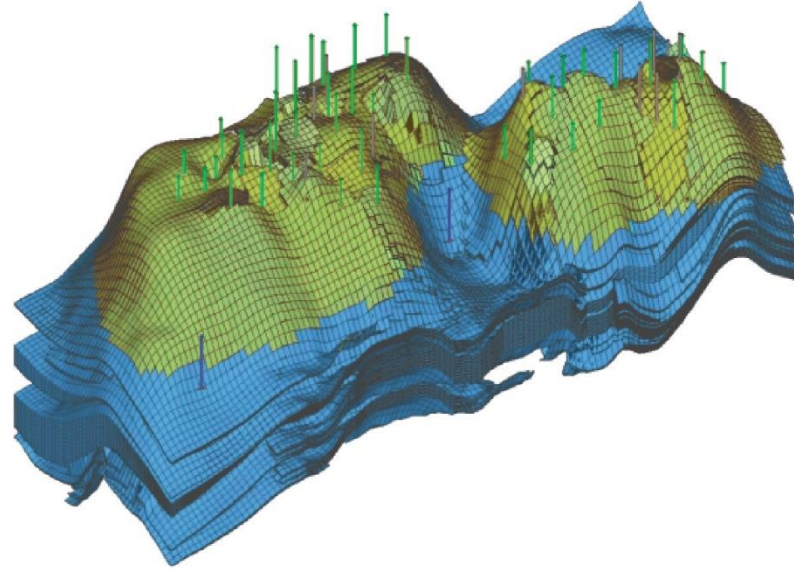
PROLOG

Productivity Logging это комбинация многорежимной глубинной расходомерии и деконволюции давления в ПО **PolyGon**, позволяющая из профиля притока и записей давления на разных режимах оценить пластовое давление и продуктивность по каждому пласту. Сведения о продуктивности и пластовом давлении дают более глубокий взгляд на производительность пластов по сравнению с традиционным профилем притока/приемистости и активно применяются для оптимизации режимов работы скважин, планирования ГТМ и калибровки гидродинамических моделей.



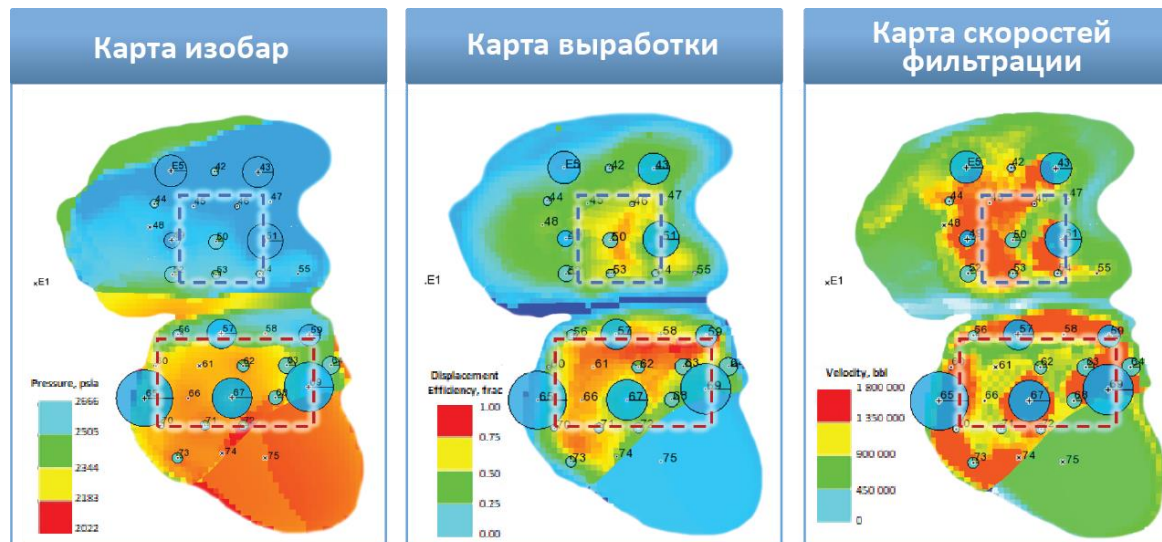
XPM

Cross-field pressure modelling в ПО **PolyGon** это первый шаг и очень важный компонент гидродинамического моделирования, позволяющий откалибровать ключевые параметры модели (объемы, границы, разломы, проницаемость и эффективные толщины), которые оказывают доминирующее влияние на динамику пластового давления и темпы разработки.



GFM

Geology and Flow Modelling это процесс построения 2D/3D модели, принимающий на входе **XPM**-откалиброванную модель и адаптирующий литофациальную модель и параметры их распределений литофаций на историю добычи и результаты геофизических исследований профиля насыщенности пластов.



MSDP

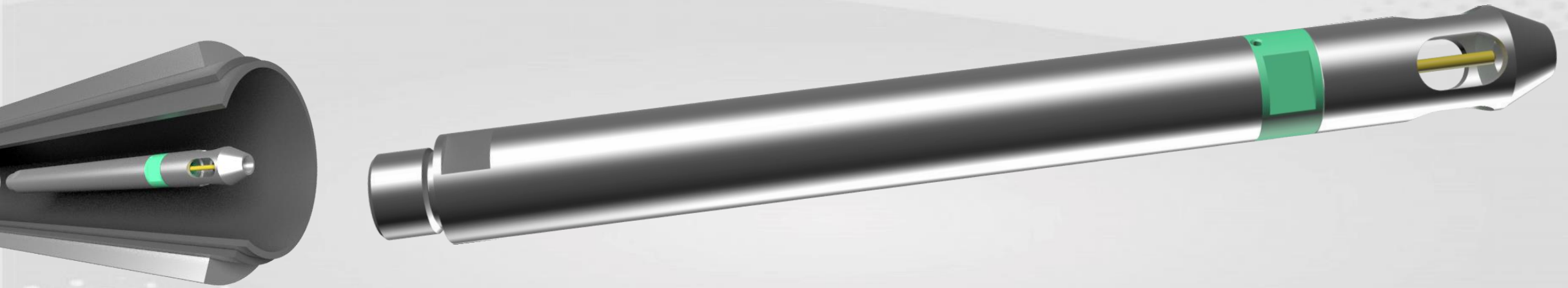
Multi-Scenario Field Development Planning это специализированный рабочий процесс поиска наилучших вариантов разработки, основанный на многочисленных пошаговых расчетах, выполняемых мультидисциплинарным коллективом или индивидуальными специалистами с помощью ПО **PolyPlan**, которое автоматически конвертирует заданные пользователями действия (бурение, ГТМ, переводы, исследования скважин) в модельные расчеты и возвращает данные по добыче и результатам исследований в традиционных отчетных форматах.



DOM

DOM это комплексный проект анализа промысловых данных, исследований скважин и резервуара, моделирования месторождения, расчета вариантов разработки, проектирования и оценки эффективности бурения и геолого-технический мероприятий. Он включает в себя как сервисы Софойла и третьих поставщиков в зависимости от необходимости с единой конечной целью – увеличения эффективности разработки. Это сервис обычно востребован для особо важных месторождений, а также для объектов с сильным отставанием от плановых показателей добычи.

СКВАЖИННЫЕ МАНОМЕТРЫ



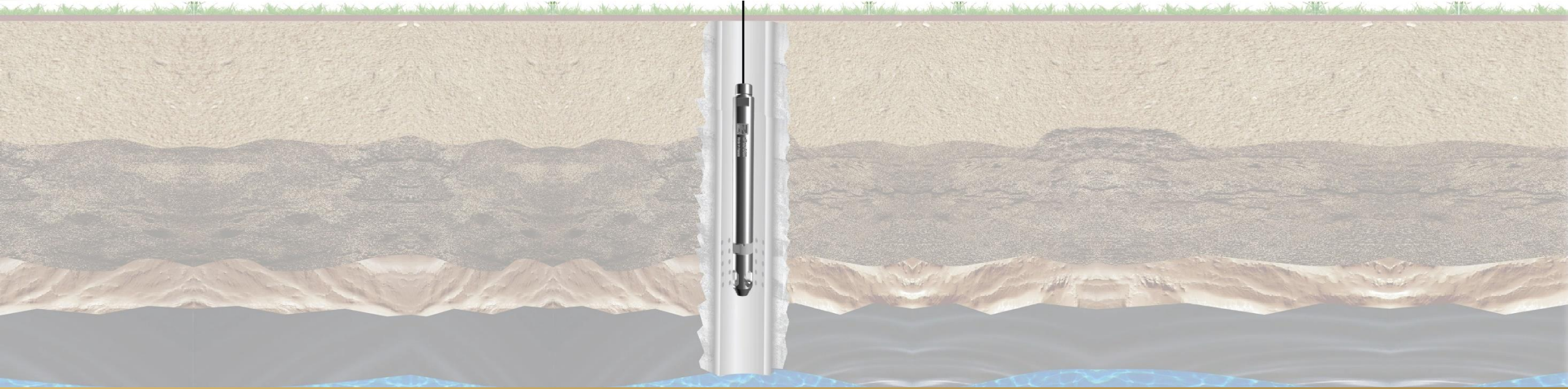
zPas

Автономный глубинный манометр-термометр **zPas** основан на кварцевом резонаторе и высокоточной электронике, обеспечивающих стабильные длительные (3 мес) и высокочувствительные измерения давления (20 Па) и температуры (0.001 С), которые особо востребованы для межскважинного гидропрослушивания, а также при гидродинамических исследованиях в скважинах с низкими депрессиями.



ZetScan

СКВАЖИННЫЕ РАСХОДОМЕРЫ



zFlux

Автономный глубинный расходомер **zFlux** основан на термоанемометре со специализированной методикой динамической калибровки и подавления шума, который обеспечивает долговременные (до 3 месяцев) записи дебита на забое скважины, которые особо востребованные для самопрослушивания и межскважинного гидропрослушивания.



ZetScan



PolyGon

PolyGon это программное обеспечение для мультискважинного моделирования давления и дебита скважин, использующийся для:

- ✓ Анализа Давления
- ✓ Анализа Кривых Стабилизации Дебита
- ✓ Численного моделирования динамики давления
- ✓ Деконволюции давления
- ✓ Дизайна и интерпретации Межскважинного Гидропрослушивания



Спасибо

www.sofoil.ru