



ТОО «ГЕОС»

Презентация

О компании

- * Компания «ГЕОС» основана в январе 1994 года. Специализацией компании является оказание услуг в нефтегазопромысловых исследованиях, испытание, освоение, ИПТ, установка и ремонт пакерно-якорного оборудования.
- * Компания «ГЕОС» имеет большой опыт работы в области гидродинамических исследований.

О компании

- * Компания «ГЕОС» является 100% казахстанской компанией. Высококвалифицированный и опытный персонал ТОО «ГЕОС» выполняет поставленные задачи на должном уровне. За годы существования компаний было осуществлено немало проектов, результаты, которых использовались во многих нефтегазодобывающих предприятиях для составления карт гидродинамических параметров объектов разработки. Были построены гидродинамические модели месторождения, анализ проектов разработки, а также подсчетов запасов.
- * Основной политикой компании является: безопасность, качество работ, взаимовыгодное сотрудничество и применение инновационных технологий.

Производственная База ГЕОС



Производственная База ГЕОС



Производственная База ГЕОС



Производственная База ГЕОС



ТОО ГЕОС

Услуги

- * Услуги канатной техники
- * Испытание и освоение скважин
 - * Гидродинамические исследования скважин (ГДИС)
 - * Геофизические исследования скважин (ГИС)
 - * Контроль за разработкой (Исследования профиля притока/приемистости)
- * Ремонт пакерно-якорного оборудования
- * Свабирования скважин

Услуги

* Гидродинамическое прослушивание (Гидропрослушивание)

Цель

определение гидродинамической связи между скважинами

Результаты:

- * • Фильтрационные свойства пласта и призабойной зоны скважин;

Услуги

- * **Отбор закрытых глубинных проб (пробоотборник глубинный)**

Цель

Определени PVT свойств флюида

Результаты:

- * Газосодержание, нефтенасыщенности пласта
- * Плотность нефти в пластовых условиях
- * Компонентный состав нефти и газа.

Отбор открытых глубинных проб (спуск желонки при замеры динамических уровней).

Результаты:

- * Плотность жидкости, обводненность, соленость.

Услуги

- * **Геофизические исследования скважин (ГИС)**

- * Определение технического состояния колонны
- * Определение профиля притока при струйном насосе и компрессировании
- * Определение профиля приемистости
- * Определение остаточной нефтенасыщенности

Услуги

- * Геофизические исследования при контроле разработки месторождений существенно отличаются от геофизических работ, проводимых в бурящихся необсаженных скважинах. Обусловлено это тем, что при контроле исследуются различные категории скважин при различных режимах их работы, используются различные технологии исследований и, наконец, часто каждая обсаженная скважина, как объект измерений, требует индивидуального подхода как к методике, так и к интерпретации полученных данных. Тогда как при исследовании необсаженных скважин и интерпретации результатов их исследования чаще используются типовые шаблоны, стандарты.

Услуги

- * Сегодня, когда реальная ситуация в отрасли такова, что объемы бурения падают, значимость геофизического контроля за разработкой месторождений для снижения темпов добычи и ее последующей стабилизации существенно возрастает. Бурный рост потребления нефти, отсутствие естественного воспроизводства и ограниченность запасов ее на Земле вынуждают предпринимать энергичные усилия к более полному извлечению нефти из недр. В связи с этим очень важной в области разработки нефтяных месторождений является проблема повышения нефтеотдачи и оценки эффективности методов повышения нефтеотдачи пластов. Определение параметров выработки нефтяных пластов позволяет решить эти задачи.

Услуги

- * В связи с этим ТОО «ГЕОС» предоставляет ряд геофизических услуг для устранения вышеназванных проблем и оптимизации контроля за разработкой нефтегазовых месторождений.
- * Имеющиеся современные аппаратуры и приборы позволяют за короткие сроки извлечь качественную и достоверную информацию о скважине. Сотрудниками геофизических партии накоплен богатый опыт в исследованиях на крупных месторождениях Казахстана

Услуги

- * **Метод термометрии**
- * Термометрия является одним из основных методов в полном комплексе исследований скважин при исследовании эксплуатационных характеристик пласта.

Услуги

- * **Термометрия применяется для:**
 - * выделения работающих (отдающих и принимающих) пластов;
 - * выявления внутриколонных перетоков между пластами;
 - * выявления заколонных перетоков снизу и сверху;
 - * определения мест негерметичности обсадной колонны, НКТ и забоя скважины;
 - * определения нефте-газо-водопритоков;
 - * выявления обводненных пластов;
 - * определения динамического уровня жидкости и нефтеводораздела в межтрубном пространстве;

Услуги

- * контроля работы и местоположения глубинного насоса;
- * определения местоположения мандрелей и низа НКТ;
- * оценки расхода жидкости в скважине, оценки $P_{пл}$ и $P_{нас}$;
- * определение $T_{пл}$ и $T_{заб}$;
- * контроля за перфорацией колонны;
- * контроля за гидроразрывом пласта.

Услуги

- * **К достоинствам термометрии скважин относятся:**
 - возможность исследования объектов, перекрытых лифтовыми трубами;
- * возможность получения информации о работе пласта, недоступного для исследования в действующей скважине (например, в скважинах, эксплуатирующихся с помощью электропогружных центробежных насосов, при высоких устьевых давлениях и т.п.), по измерениям, выполненным в остановленной скважине, после ее глушения и извлечения технологического оборудования;
- * выявление слабо работающих перфорированных пластов, когда другие промысловые методы не эффективны;
- * выявление интервалов обводнения независимо от минерализации воды, обводняющей пласт;
- * возможность более точной отбивки подошвы нижнего от дающего (поглощающего) интервала в действующей скважине по сравнению с методами, исследующими состав и дебит смеси.

Услуги

Метод механической расходомерии

- * выделение интервалов притока или приемистости в действующих скважинах;
- * выявление перетока между перфорированными пластами по стволу скважины после ее остановки;
- * распределение общего (суммарного) дебита или расхода по отдельным пластам, разделенным неперфорированными интервалами;
- * получение профиля притока или приемистости пласта по его отдельным интервалам.

Услуги

- * **Метод влагометрии (диэлькометрия).**
- * для определения состава флюидов в стволе скважины;
- * выявления интервалов притоков в скважину воды, нефти, газа и их смесей;
- * установления мест негерметичности обсадной колонны;
- * при благоприятных условиях – для определения обводненности (объемного содержания воды) продукции в нефтяной и газовой скважинах.

Услуги

Метод шумометрии

- * интервалов заколонных перетоков газа;
- * для выделения интервалов притоков газа и жидкости в ствол скважины, включая случаи перекрытия интервалов притока лифтовыми трубами;
- * выявления типа флюидов, поступающих из пласта.

Услуги

Метод индукционной резистивиметрии

- * для определения состава флюидов в стволе скважины;
- * выявления в гидрофильной среде интервалов притока воды, включая притоки слабой интенсивности; оценки минерализации воды на забое;
- * установления мест негерметичности колонны;
- * разделения гидрофильного и гидрофобного типов водонефтяных эмульсий;
- * определения капельной и четочной структур для гидрофильной смеси.

Услуги

Метод барометрии

- * для определения абсолютных значений забойного и пластового давлений, оценки депрессии (репрессии) на пласты;
- * определения гидростатического градиента давления, а также плотности и состава неподвижной смеси флюидов по значениям гидростатического давления;
- * оценки безвозвратных потерь давления в сужениях ствола, гидравлических потерь движущегося потока и определения плотности и состава движущейся смеси.

Услуги

Метод электромагнитной локации муфт

- * для установления положения замковых соединений прихваченных бурильных труб;
- * определения положений муфтовых соединений обсадной колонны;
- * точной привязки показаний других приборов к положению муфт;
- * взаимной привязки показаний нескольких приборов;
- * уточнения глубины спуска насосно-компрессорных труб;
- * определения текущего забоя скважины;
- * в благоприятных условиях – для определения интервала перфорации и выявления мест нарушения (разрывы, трещины) обсадных колонн.

Услуги

Метод электромагнитной дефектоскопии и толщинометрии

- * выявление местоположения башмака и муфт обсадной колонны (кондуктора, технической), размещенной за колонной, в которой ведутся исследования;
- * определения толщины стенок обсадных труб;
- * выявления положения и размеров продольных и поперечных дефектов, смятий и разрывов отдельных труб;
- * оценка положения муфтовых соединений и качества свинчивания труб в муфтах.

Услуги

Методы импульсного нейтронного каротажа

- * литологического расчленения разрезов и выделения коллекторов;
- * выявления водо- и нефтегазонасыщенных пластов;
- * определения положений водонефтяного контакта на месторождениях нефти с минерализованными (более 20 г/л) пластовыми водами;
- * определения газожидкостных контактов;
- * оценки пористости пород;
- * количественной оценки начальной, текущей и остаточной нефтенасыщенности;
- * контроля за процессом испытания и освоения скважин.

Услуги

- * Освоение скважины струйным насосом

- * **Цель:**

- * Оценка параметров эксплуатационных объектов и техсостояния скважины

- * **Результат:**

- * Выделение работающих интервалов, определение характера поступающей жидкостей в скважину, забойного давления и температуру.

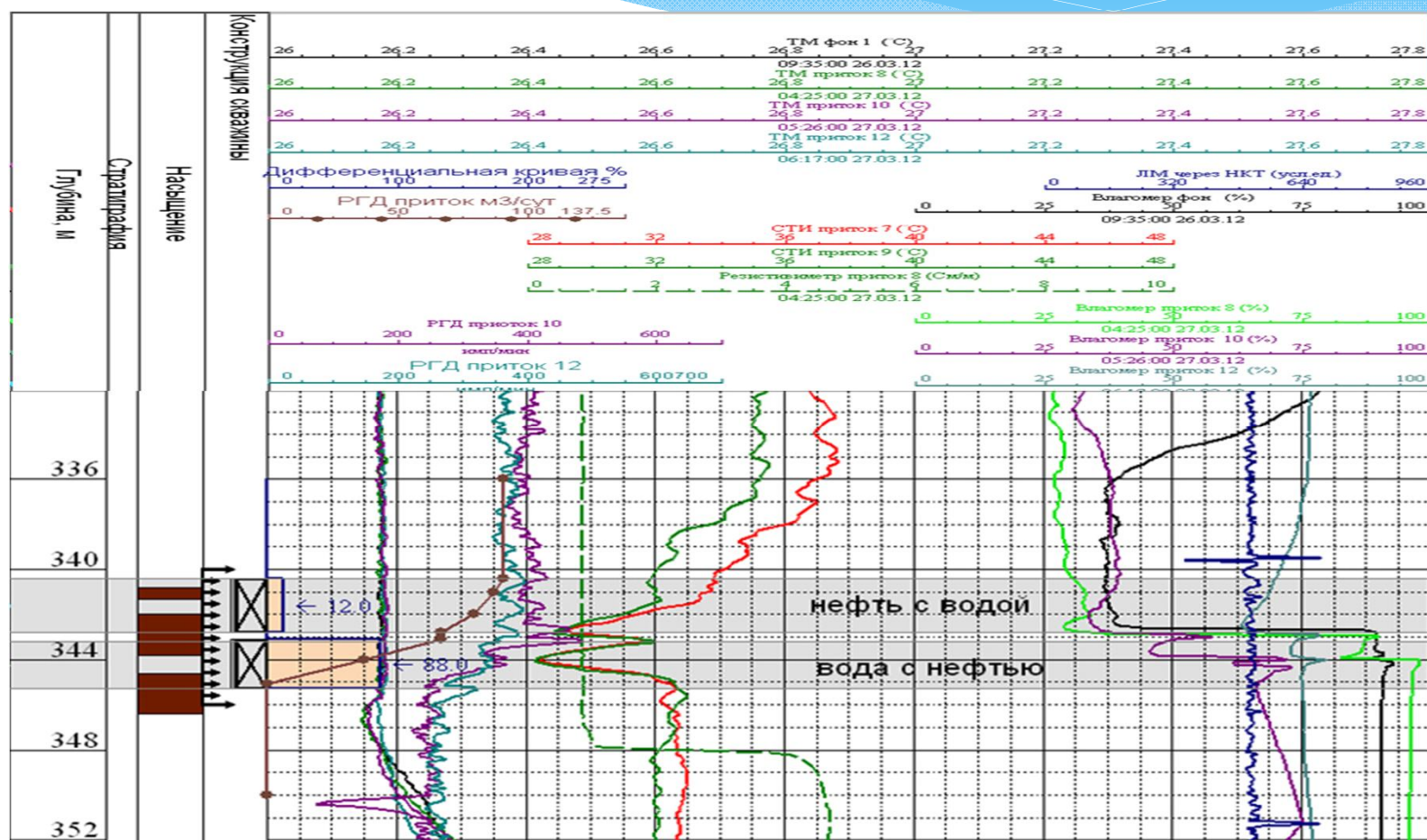
Услуги

Метод акустической цементометрии

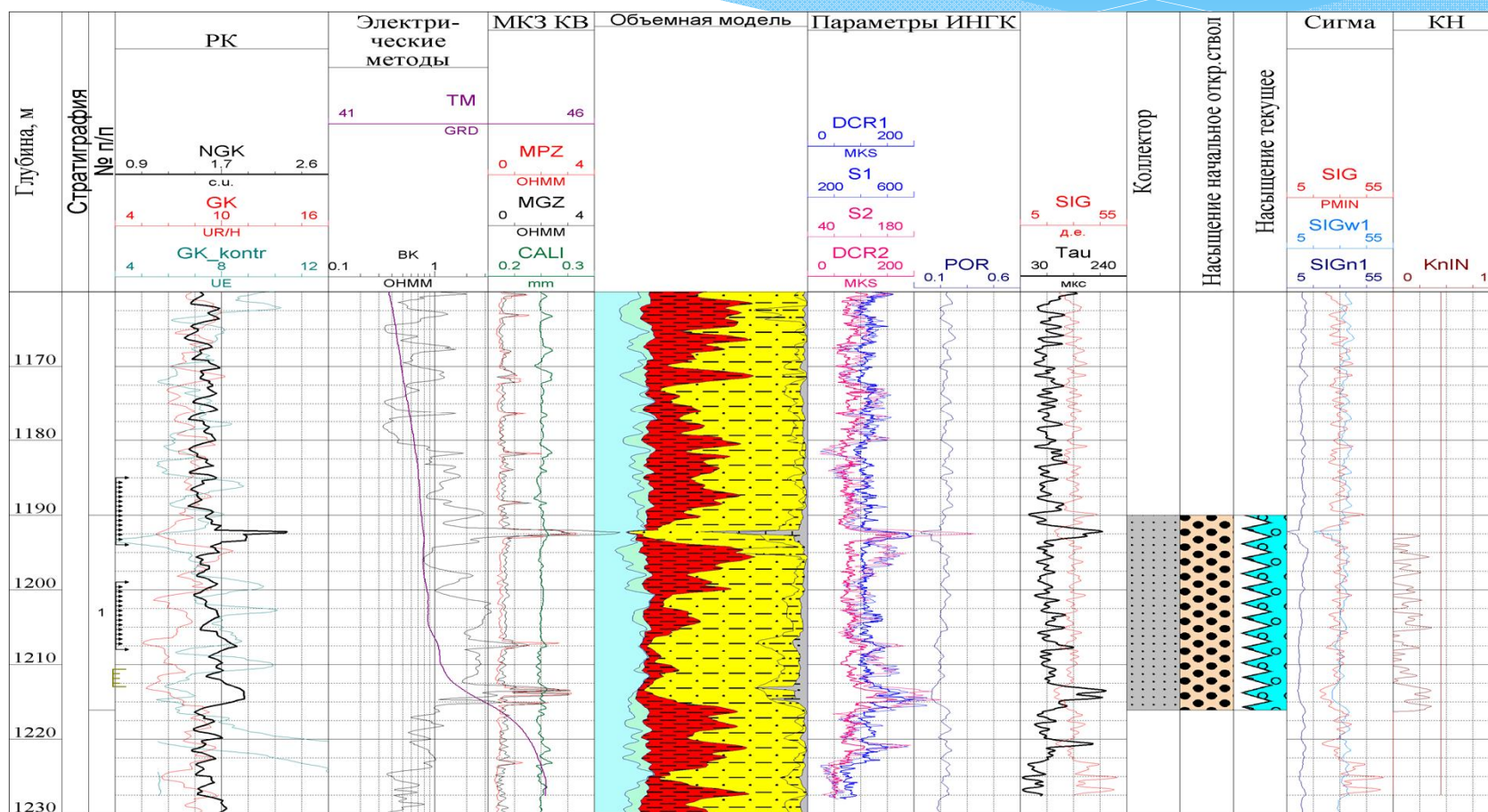
- * для установления высоты подъема цемента;
- * определения степени заполнения затрубного пространства цементом;
- * количественной оценки сцепления цемента с обсадной колонной и качественной оценки сцепления цемента в горной породой.

[illegible]

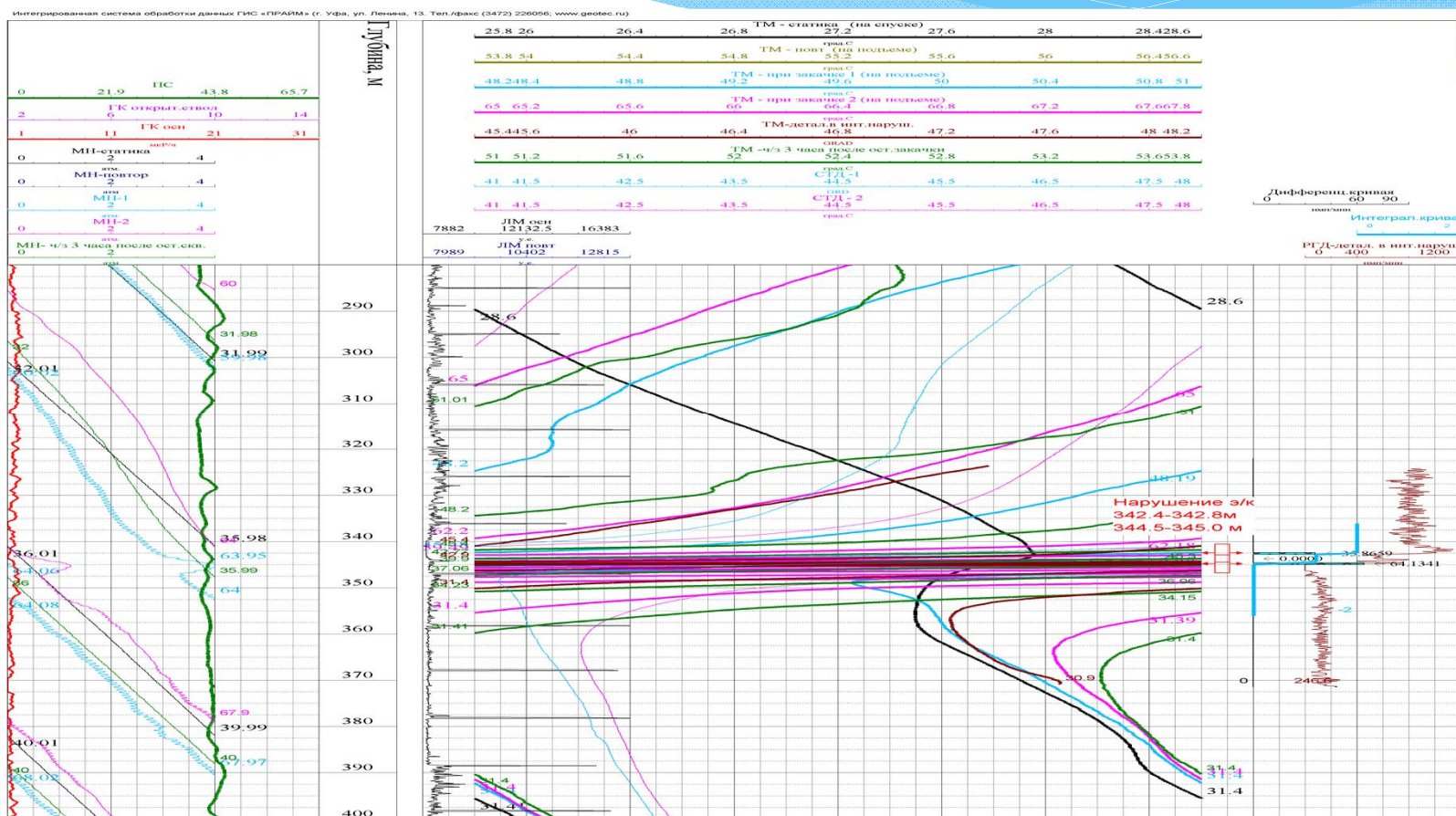
Планшет интерпретации определения профиля притока и характера поступающей жидкости в скважину



Планшет интерпретации импульсного нейтронного каротажа



Планшета интерпретации определения технического состояния экс. колонны



Услуги

Исследования фонтанных скважин методом установившихся отборов

Цель

Определение фильтрационных свойств пласта и призабойной зоны скважины

Результаты:

- * Гидродинамические параметры пласта и скважины
- * Оптимальный режим работы скважины.

Услуги

Исследования скважин методом восстановления давления (КВД)

Результаты:

- * коэффициент влияния объема ствола скважины
- * пластовое давление
- * проницаемость
- * пористость пласта, вязкость
- * сжимаемость жидкости
- * гидропроводность, пьезопроводность.

Услуги

Исследования скважин, оборудованных ШГН методом восстановления уровня. (КВУ)

Исследование проводится прибором через затрубие, без извлечения подземного оборудования скважин (насос, НКТ и т.д.)

Результаты:

- * коэффициент влияния объема ствола скважины
- * пластовое давление
- * проницаемость, пористость пласта, вязкость, сжимаемость жидкости
- * гидропроводность, пьезопроводность.

Услуги

Измерение дебита и параметров продукции скважин по жидкости, газу и нефти

Контролируемые параметры при исследовании:

- * Замер дебита жидкости до 700 м³/сут, при рабочем давлении до 9,9 Мпа, содержанием сероводорода в пластовой нефти до 6% с сохранением данных и графиков в блок памяти Total Flow с переносом на ПК.

Результаты:

- * Система сбора информации, которая в автоматическом режиме измеряет, вычисляет и отображает в табличном и графическом режимах мгновенные, средние и суточные параметры скважины по количеству нефти, газа и воды, содержанием воды, рабочему газовому фактору, давлению и температуре.

Услуги

Исследования фонтанных скважин методом записи профиля притока/приемистости (прибор MPLT).

Цель

Определение работающих интервалов (поглощения или притока) в скважине

Определение технического состояния колонны

Результаты:

- * дебит скважины по интервально
- обводненность по интервально
- межколонные перетоки (при наличии)

Услуги

- * **ИПТ (испытание пласта трубами). При бурящих скважинах**
Результаты:

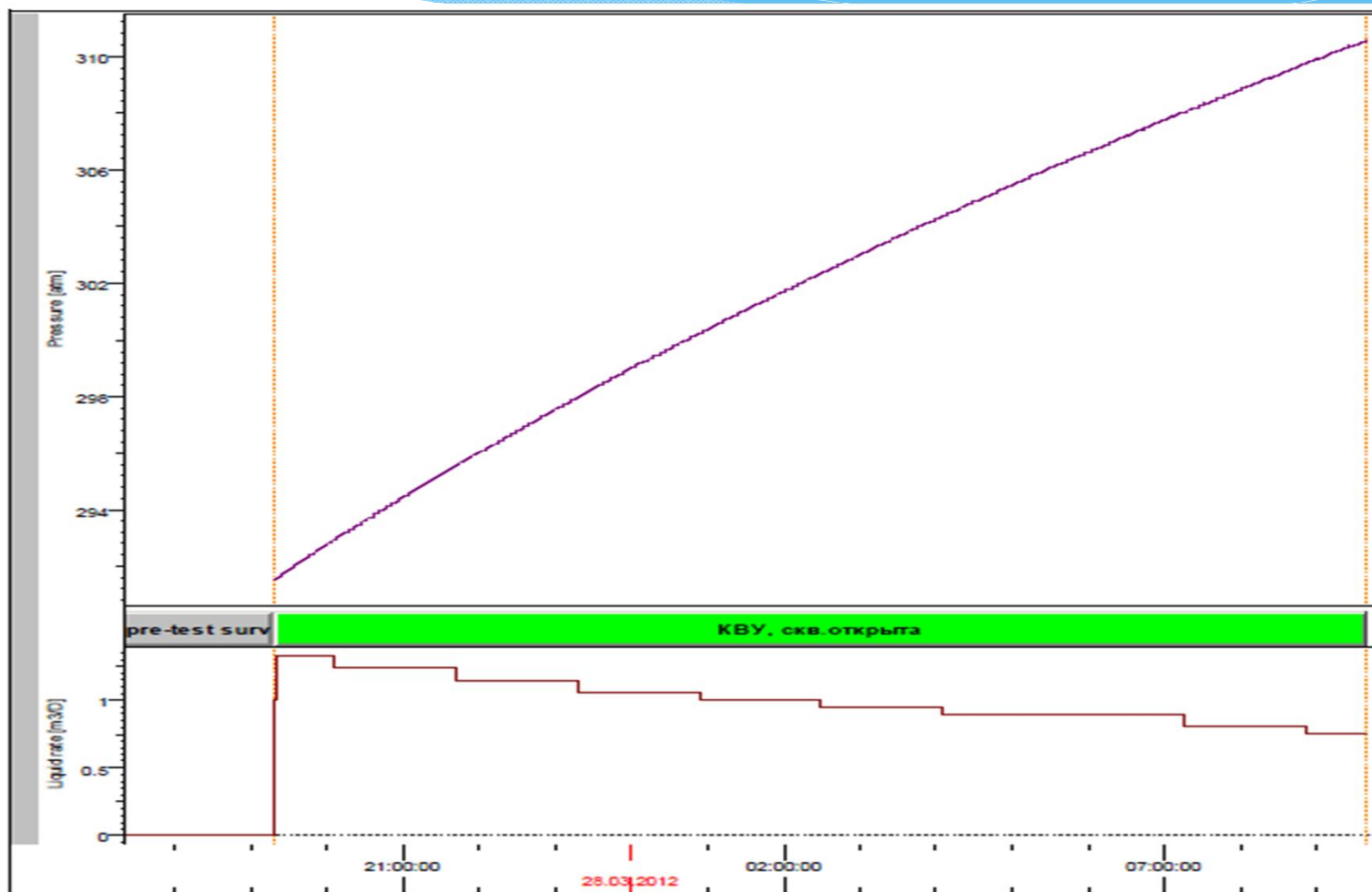
- * Обнаружения продуктивного горизонта.
- * Объема притока, состава флюида, восстановления пластового давления.
- * Исключение необходимости спуска эксплуатационной колонны при не перспективности скважины.
- * Определение гидродинамических характеристик продуктивного горизонта в отдельно взятом пласте при селективном испытании.

- * **При испытании пластов в эксплуатационных скважинах при вскрытии перфорацией одного или несколько объектов**

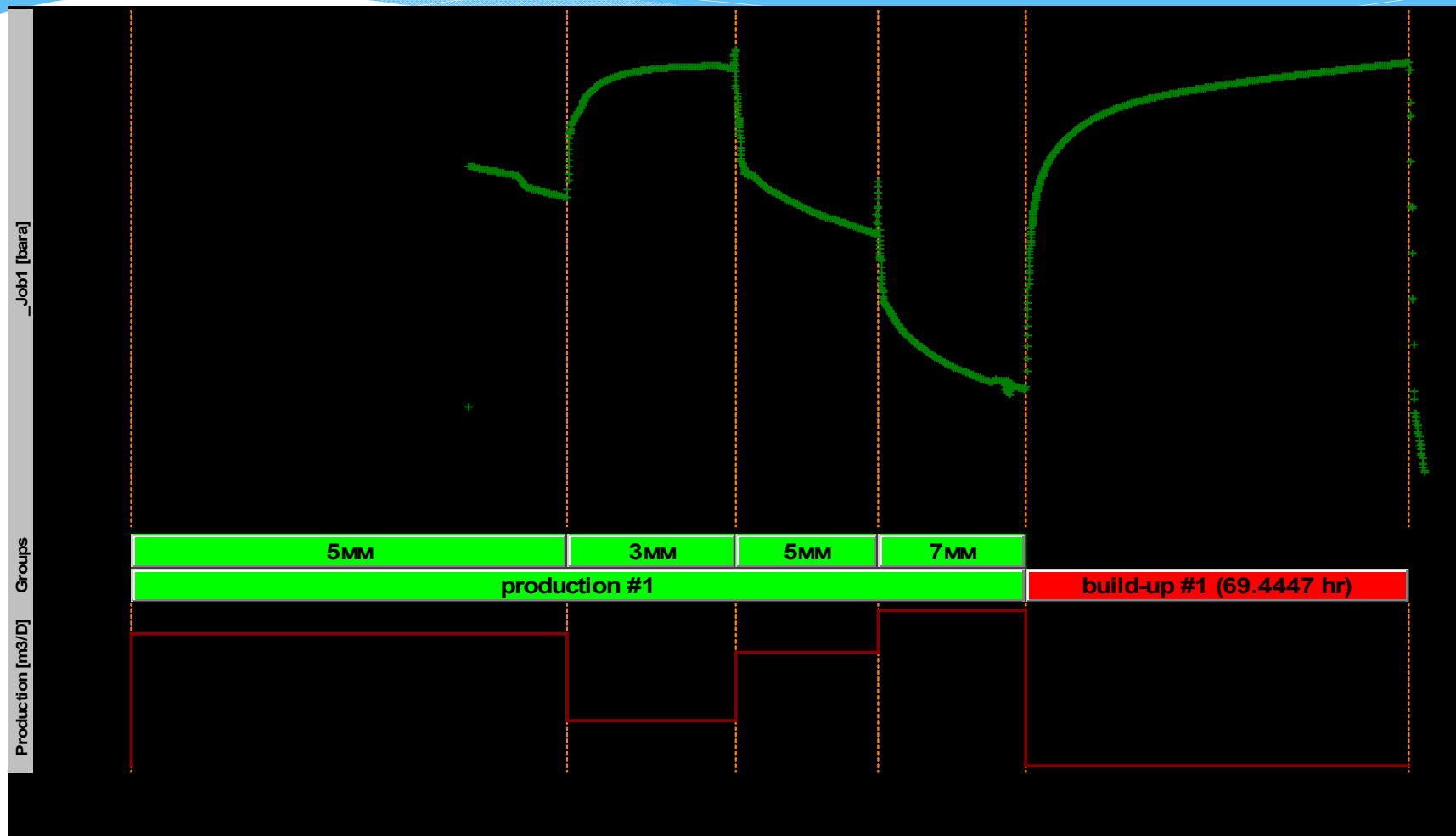
Результаты:

- * Определение перспективного интервала двух или более объектов за один спуск, селективно.
- * Испытание обработкой на поверхности каждого интервала с выпуском на поверхность и исследование на разных режимах для выбора оптимального режима для дальнейшей эксплуатации скважины.

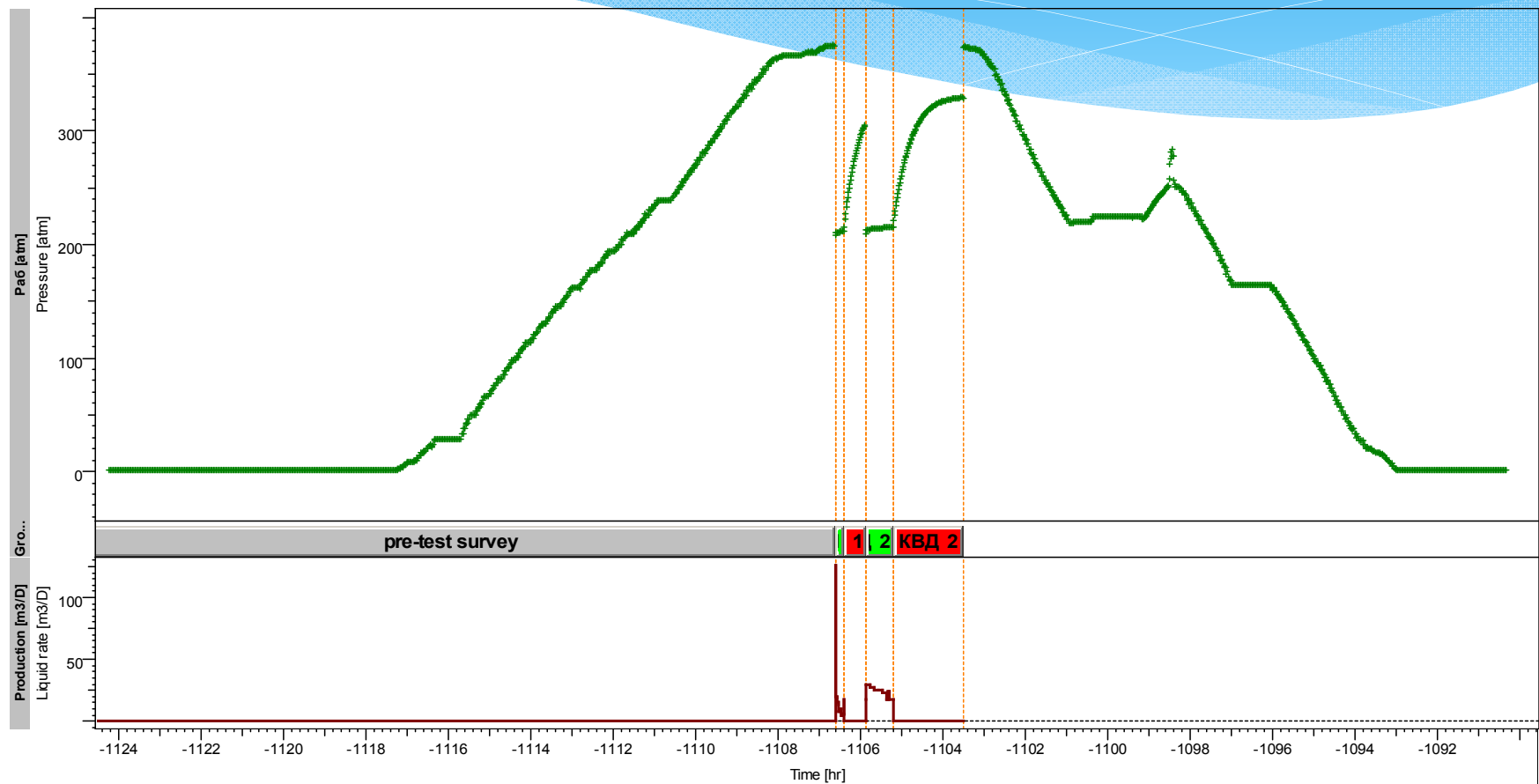
Анализ и интерпретация данных КВУ(кривая восстановления уровня)



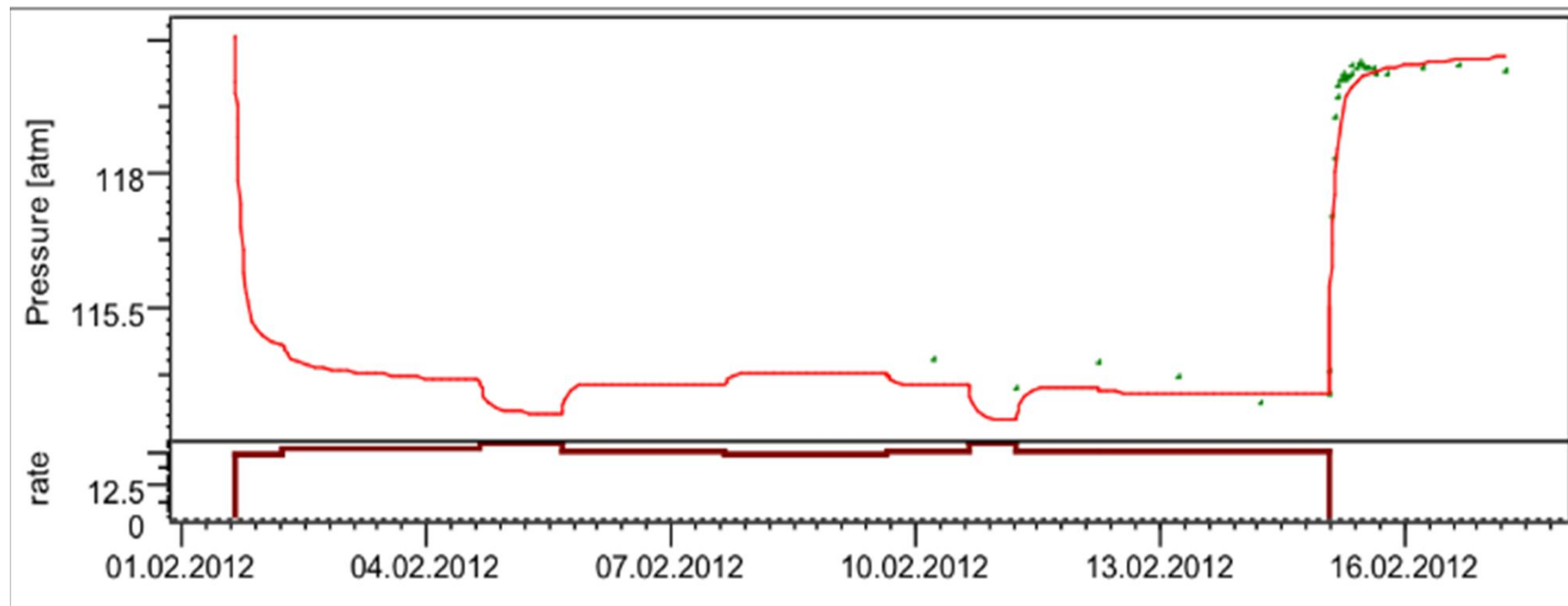
Анализ и интерпретация данных МУО + КВД



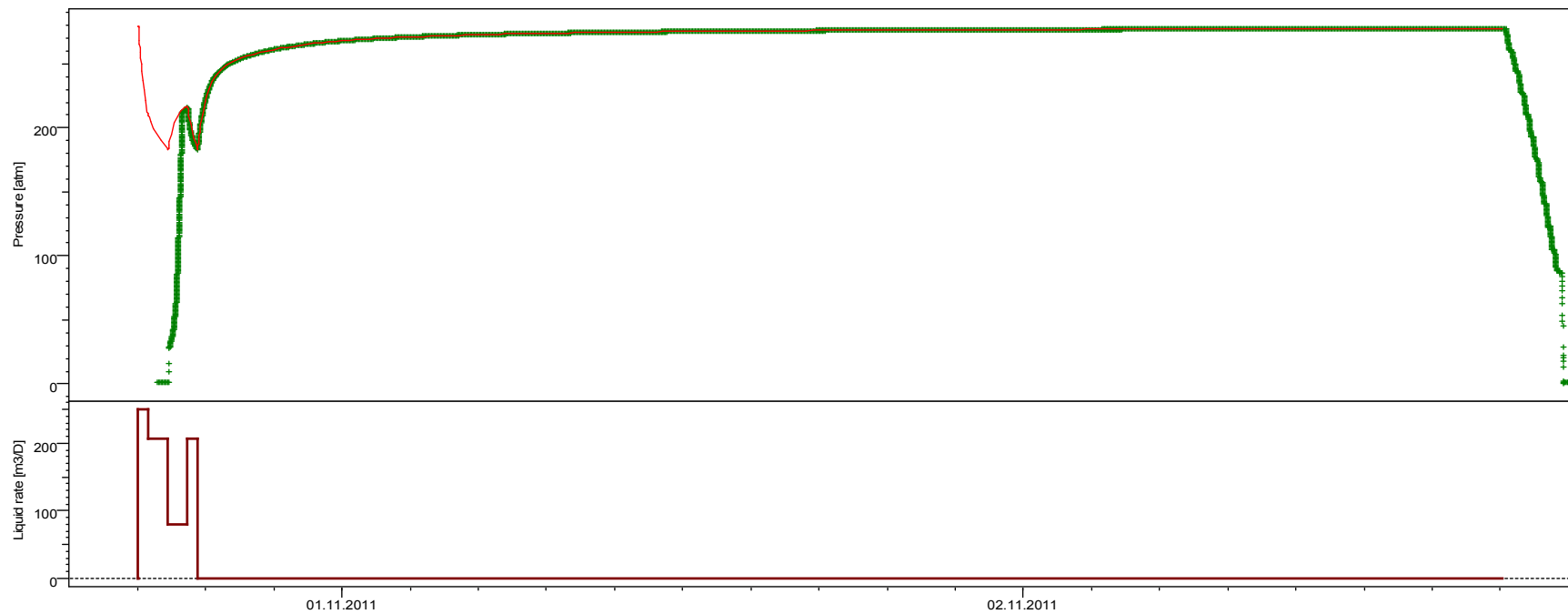
Анализ и интерпретация данных ИПТ



Анализ и интерпретация данных КПД+КВД при добыче ЭЦН

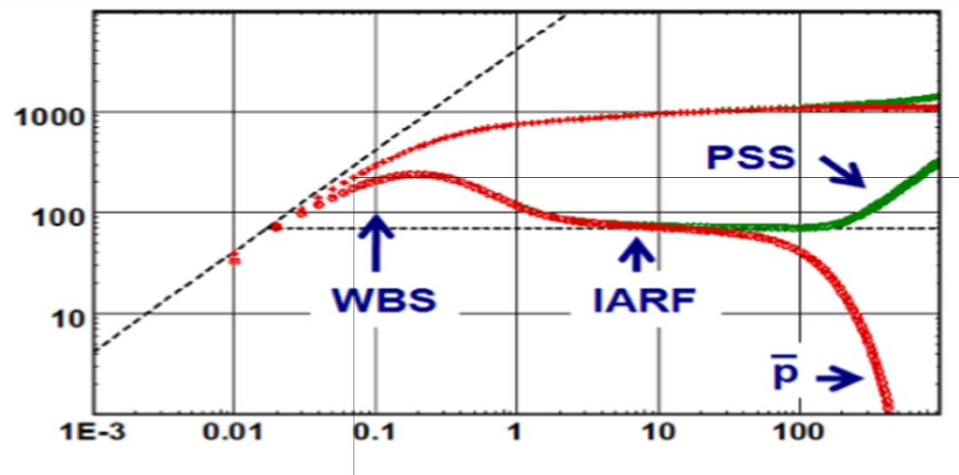


Анализ и интерпретация данных Импульсные тесты



Анализ и интерпретация: методы, инструменты

- * Производная Бурдэ
- * Деконволюция
- * Численный подход
- * Узловой анализ
- * Согласование работ
пласта и подъемника



Recent developments of recent years, especially for numerical models.

Numerical models address the two major limitations of the modelling methods presented above: they can model complex geometries, and they can model nonlinear diffusion problems for which the superposition in time and space of analytical models will not work.

Numerical models are the subject of a dedicated chapter in this book.

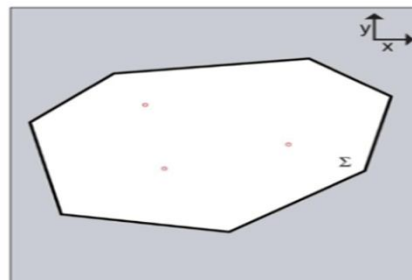


Fig. 2.G.3 – Boundary elements

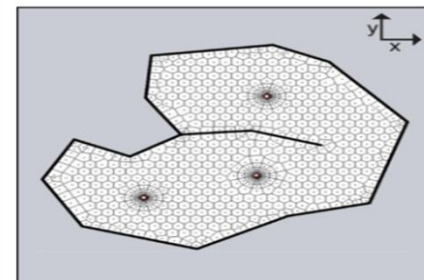


Fig. 2.G.4 – Numerical model

Материально-техническая база ТОО «ГЕОС»

Спецтехника

- * **Автомобили** оснащенные спускоподъемными лебедками (емкость барабана до 7000м) на базе
 - * FORD 550;
 - * ГАЗ-33081;
 - * ЗИЛ-131;
 - * УРАЛ 4320;
 - * Подъемник ПКС-5Г-04М,
 - * УАЗ 390902.

Подъемник каротажный ПКС-5Г-04М



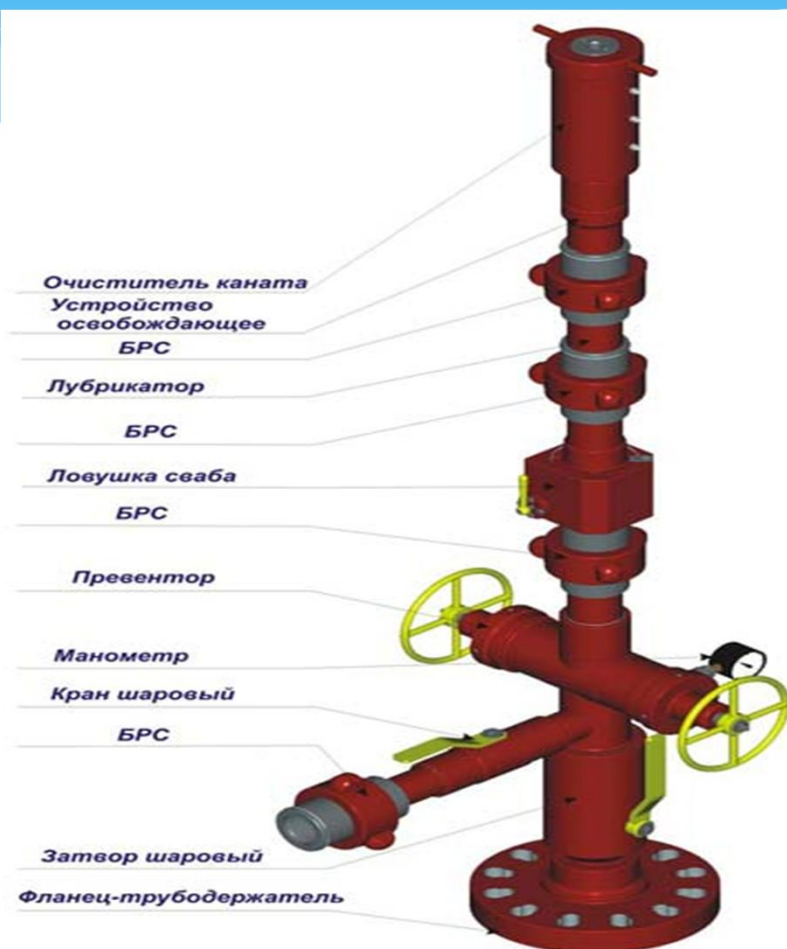
Подъемник каротажный (пульт управления) ПКС-5Г-04М



Лебедка подъемника ПКС-5Г-04М



Подъемник каротажный ПКС-5 мачтовый



Подъемник мачтовый для свабирования скважин



FORD 550



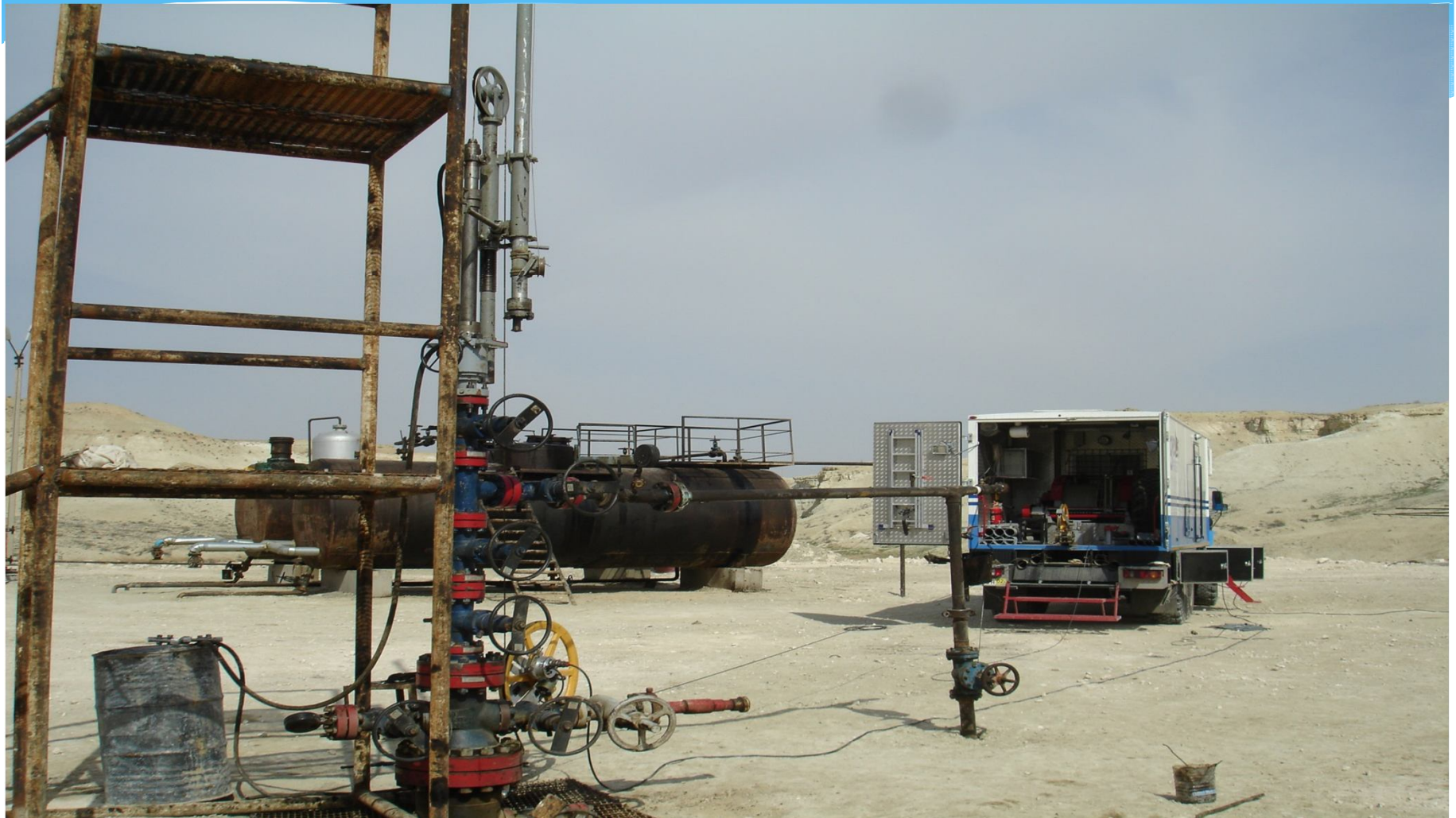
Во время проведения работ



Во время проведения работ



Во время проведения работ



Во время проведения работ



Во время проведения работ



Лаборатория для ГДИС на шасси ГАЗ 33081



СПО лаборатории ГДИС



Лаборатории для ГДИС на шасси ГАЗ 33081



Спецтехника



Оборудование и приборы:

- * *** Глубинные манометры-термометры:**

- * K10 (Kuster) Quartz HPHT 200°C, США ;
- * «Slimline Canada Tech», Канада;
- * «PPS », Канада;
- * SS2100 Компании «Spartech Systems», США;

Глубинный манометр-термометр



Оборудование и приборы:

- * **Пробоотборники глубинные:**

- * Пробоотборник проточный FTS;
- * Пробоотборник всасывающий поршневой ВПП-300.
- * ПРОБООТБОРНИК-ИЗМЕРИТЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ «СИМСП20»

Пробоотборники глубинные ВПП-300, Kuster



Пробоотборники глубинные

ПРОБООТБОРНИК-ИЗМЕРИТЕЛЬ ГЕОФИЗИЧЕСКИЙ «СИМСП20»

Электронный узел управления, регистрации и связи

Уровнемер

Гидрореле

Регулятор давления

Жидкость балластная

Поршень средоразделительный

Камера пробозаборная



Пробоотборники устьевые для отбора жидкости и газа



Счетчик вихревой (ВГС) для замера дебита газа



Оборудование и приборы для диагностики и исследования скважин механизированного фонда скважин:

- * **Скважинные уровнемеры (эхолоты):**

- * СУДОС мини 2 м
- * СУДОС автомат 2 м
- * Микон 111.э

- * **Динамографы:**

- * СИДДОС автомат 3
- * Микон 111.д

Эхолот-динамограф



Оборудование и приборы

- * **Пакера для изоляции продуктивных горизонтов:**
ПРО-ЯМО- ЯГ размерности -112, 116, 118, 122, 135, 145.
- * **Оборудования для проведения ИПТ:** КИИ -95мм,
КИИ-146мм, ЗПКМ2 –146мм, МИГ-80мм,
МИГ-127мм, МИГ-146мм, КИОД-110 х132мм.
Якоря: ЯК-115х136мм, ЯК-132х156мм, ЯК-
190х240мм

ПРО – ЯМО – ЯГ2



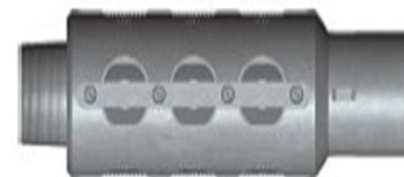
ПРО-ЯМО3-ЯГ2(Φ)



ПРО-ЯМО2-ЯГ1(Φ)



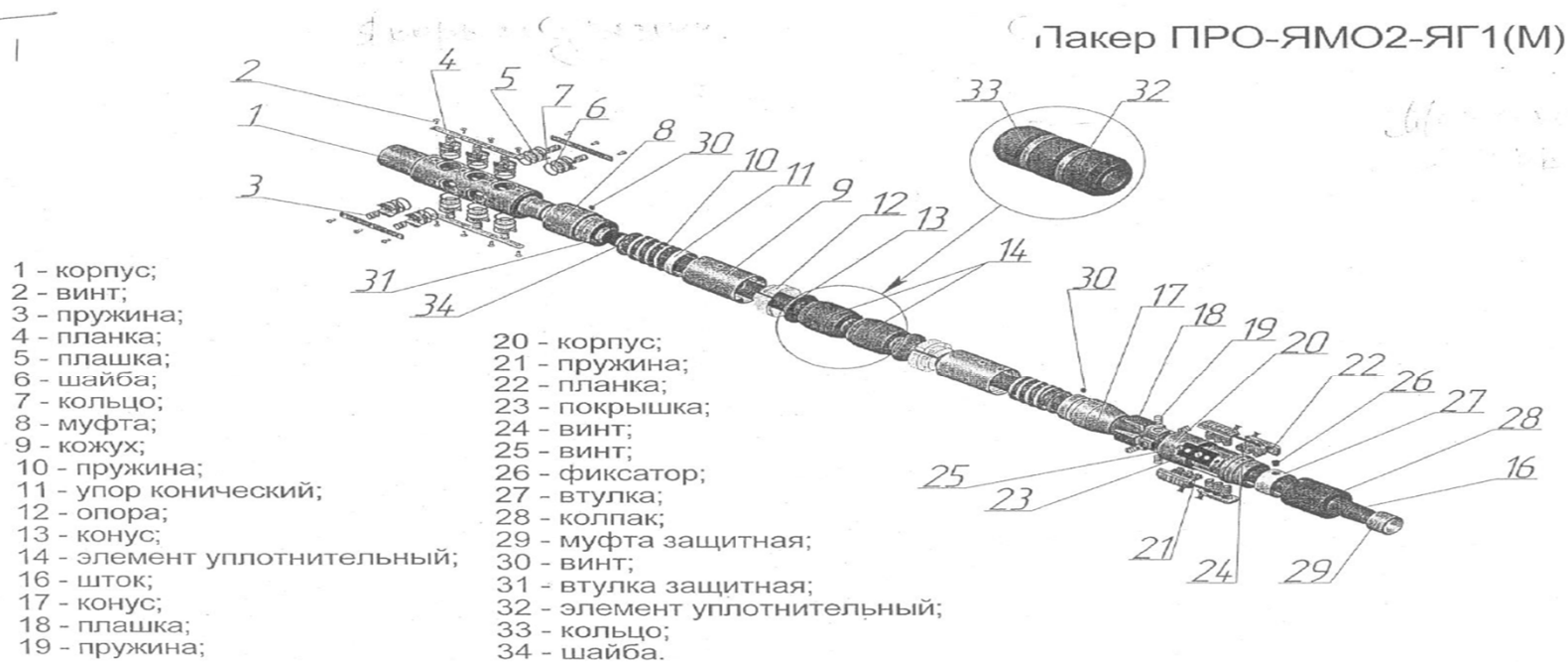
ЯГ2



ЯГ1(М)

Ремонт и обслуживание

Пакер ПРО-ЯМО-ЯГ1 (М)



Оборудование и приборы

Прибор для записи профиля притока: MPLT



Оборудование и приборы

Мобильная трехфазная установка R1 b R2, SR1

* Основная комплектация

По газу- расходомер газа турбинный, предназначенный для измерения объема нефтяного попутного газа после сепарации марки Daniel Sr.

По жидкости – расходомеры марки Turbines Inc. турбинные, предназначенные для измерения объема жидкости (нефть, вода).

Система сбора информации (TotalFlow), которая в автоматическом режиме измеряет, вычисляет и отображает в табличном и графическом режимах мгновенные, средние и суточные параметры скважины по расходам, количеству нефти, газа и воды, содержанию воды, рабочему газовому фактору, давлению и температуре.

Емкостное оборудование имеет дренажную систему и защищено средствами контроля давления и превышения максимального давления в сосуде со сбросом давления через СППК в дренажный трубопровод. Измерение количества нефти, воды и газа выполняется по отдельным измерительным линиям. Замерная установка оснащена современной системой автоматизации, позволяющей вести процесс замера в автоматическом режиме, исключая влияние «человеческого фактора» на результаты измерения.



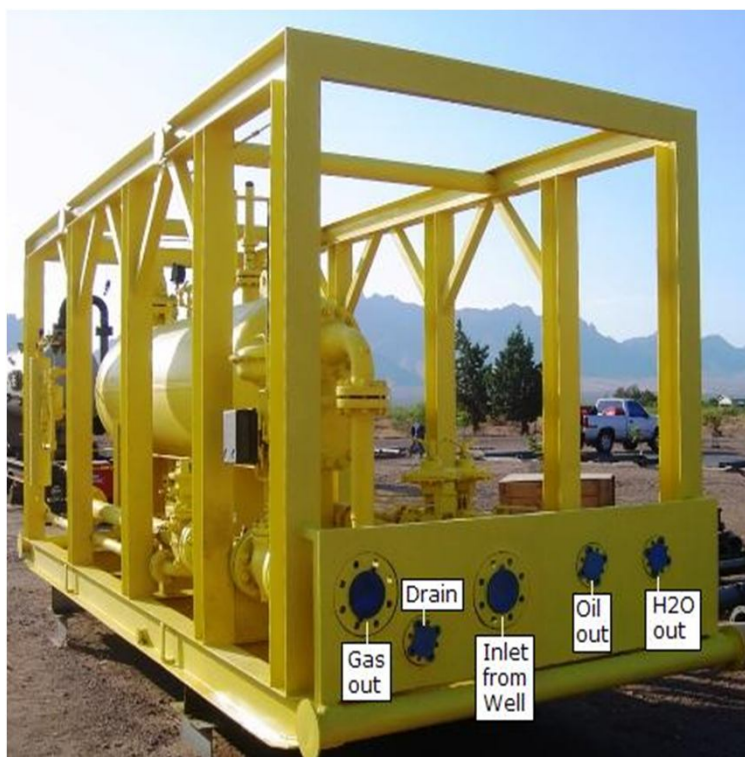
Мобильная трехфазная установка R1 b R2, SR1

Давление регулируется при помощи регулятора давления, который управляет потоком газа, выходящим из сепаратора. Давление на сепараторе должно поддерживаться на максимально возможном уровне для улучшения сепарации. В аппарате применено запатентованное устройство «Kimray» динамического регулирования уровней. Регулятор уровня фиксирует подъем уровня жидкости в сепараторе и передает сигнал контрольному клапану, который открывается и через него выливается избыток жидкости.

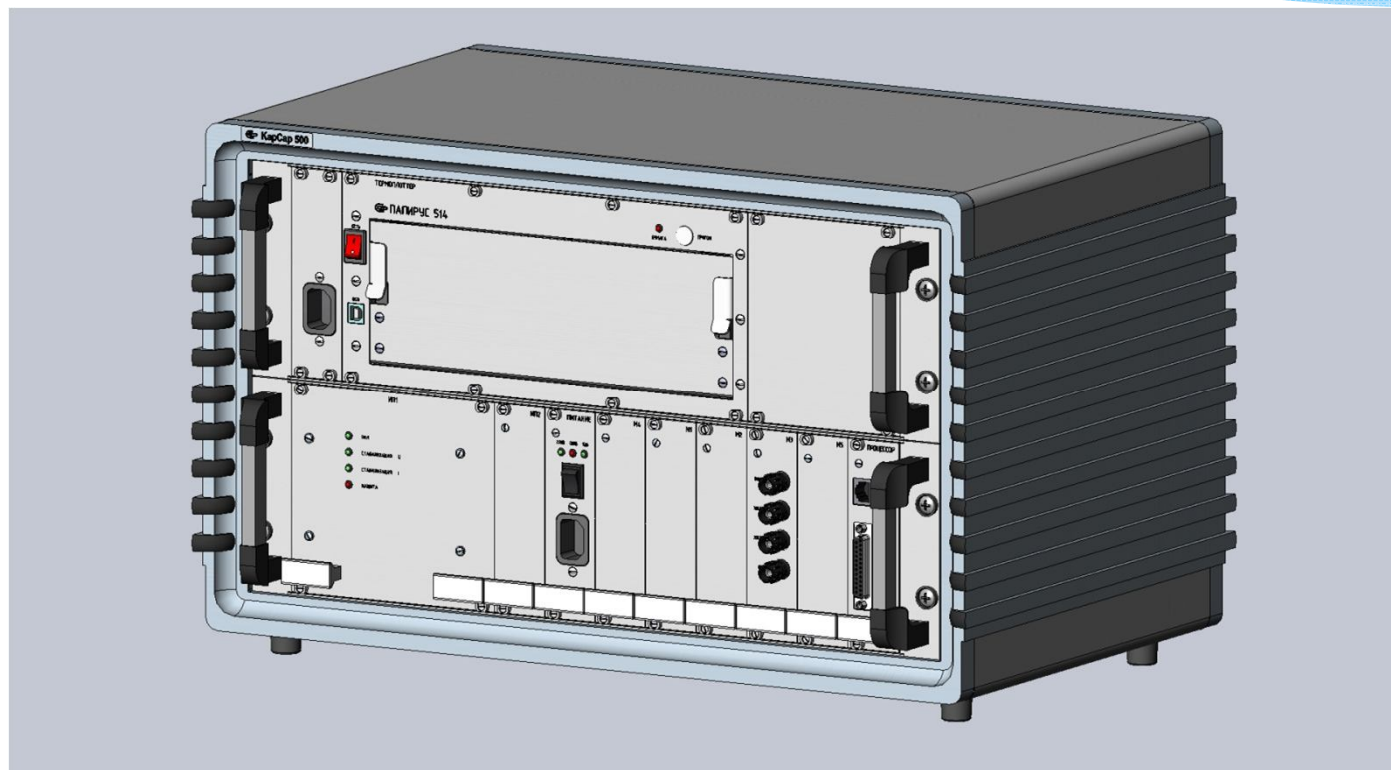
Регистрирующий компьютер TotalFlow аккумулирует сигналы с турбинных счетчиков по газу и воде, считывает данные по статическому и дифференциальному давлению с Daniel Sr, а также регистрирует температуру. Все зарегистрированные данные могут быть перенесены в компьютер ежедневно либо с большим интервалом времени, но не реже чем раз в 30 дней



Сепаратор трехфазный SR1



Каротажная станция КарСар 500



Комплексный геофизический скважинный прибор КарСар К9



Скважинный механический расходомер СДМ-ВД-ПМ



Скважинный механический расходомер СДМ-НД-М



Обеспечение программным продуктом

ТОО «ГЕОС» также имеет в наличии лицензионный программный продукт, соответствующий мировым стандартам в области гидродинамических исследований скважин для интерпретации и обработки информации, для построения оперативных геологических и гидродинамических моделей месторождений.

ТОО ГЕОС

Клиенты компании

Клиенты компании

Компания ТОО «ГЕОС» имеет более чем 20 летний опыт работы в области отработки и интерпретации данных, гидродинамических и геофизических исследования и показала свою высокую эффективность и надежность на многих месторождениях Казахстана, а именно в Мангистауской, Атырауской, Актюбинской, Уральской и Кызылординской областях.

Клиенты компании

За годы работ нашими партнерами являются такие компании как: «Мангистагеология», «Каракудук-Мунай», «ТасбулатОйл», « BNG Ltd», «Казактуркмунай», «ЕмирОйл», «СП Тенге», «Толкыннефтегаз», «Шинжир», «ХазарМунай», «КазполМунай», «KazDuso», «Озтуркмунай», «Жалгизтобемунай», «CaspiOilGas», «MEERBUSCH», «АктауТранзит», «БузачиНефть», «Кен-Сары», «Табынай», «СП Арман», «ФирмаФизтех», «ЭмбаЮгНефть», «НИПИнефтегаз», АО РД «Казмунайгаз», ПФ «Эмбамунайгаз», ТОО РД КМГ «Разведочные Активы», «ТетисАралГаз», «Самек Интернешнл», ФК «Jupiter Pte.ltd», «Гюрал», «КорТаж», «Галаз и Компания», «Тургай Петролеум», «Урихтау Оперейтинг», «НурсатБауыр и К», АО МНК «КазМунайТениз», «Maersk Oil Kazakhstan», «МангистаМунайГаз», «3 A Бест Групп», «КазБурГаз», «МунайОнтустык», «КазахОйлАктобе»,

Клиенты компании

- * Компания ТОО «ГЕОС» располагает возможностью представить услуги и оборудование, полностью отвечающие требованиям заказчика.

ОТЗЫВЫ

Казахстан Республикасы
Мангистау облысы
Ақтау қ. 8 к/а, 25А үй

КЕН-САРҒЫ

Республика Казахстан
Мангистау облысы
Ақтау қ. 8 к/а, 25А үй

Исх. № 09-1113 от 09.09.09

№ (7292) 530801, 530802, факс 533836, e-mail: kensargy@kenargy.kz

Отзыв
о работе ТОО «ГЕОС» на объектах ТОО «Кен Сары»

С 2008 года по настоящее время наша компания сотрудничает с ТОО «ГЕОС» в области гидродинамических исследований нефтяных скважин. За время сотрудничества компания ТОО «ГЕОС» выполняла работы на высоком уровне, имея в своем составе высококвалифицированный персонал, новые передовые технологии и программные обеспечения.

Сотрудники ТОО «ГЕОС» проявили себя как знающие специфику работы, способные решать поставленные задачи в срок и в соответствии с намеченной программой.

Огромный производственный опыт позволяет операторскому составу не только проводить качественные исследования, но и осуществлять предварительный анализ полученной информации непосредственно на скважине.

Работая с командой ТОО «ГЕОС» невозможно не отметить, что работники ТОО «ГЕОС» четко соблюдают технику безопасности и технику-технологическую промышлении исследования на объектах заказчика. Вовремя предоставляют отчеты на всех стадиях проведения работ. Аналитические отчеты выполняются с помощью современного программного продукта «PacSystem» (продукция компаний «EPRI», «Дэнибург», «Шотландия»).

Со своей стороны, мы надеемся на дальнейшее сотрудничество и успех наших предприятий.

Заместитель генерального директора
по геологии ТОО «Кен-Сары» Урлинбасаров А.К.

КЕН-САРҒЫ

CaspiOilGas

№ 119

от 10 сентября 2009г.

Отзыв
ТОО «CaspiOilGas» о работе ТОО «ГЕОС»

ТОО «ГЕОС» на протяжении нескольких лет предоставляет для нашей компании ТОО «CaspiOilGas» услуги по гидродинамическим исследованиям.

За время проведения работ ТОО «ГЕОС» проявило себя с самой лучшей стороны, персонал всегда кро выражает свой профессионализм, в процессе планирования исследований всегда можно услышать полезные рекомендации по улучшению работ. Поддержка ТОО «ГЕОС» всегда справляется с поставленными задачами на должном уровне, использует контрольно-измерительные приборы и технику хорошего качества мировых производителей, таких как «KUSTER», «CanadaTech, Sparteck», которые позволяют бесперебойно работать даже в скважинах с повышенным содержанием сероводорода и с высоким давлением и температур. Вовремя предоставляют отчеты на всех стадиях проведения работ.

С использованием приборов и оборудования высокого качества, в тиске с гибкой ценовой политикой ТОО «ГЕОС» создает серьезную конкуренцию сервисным компаниям на рынке Казахстана.

По результатам совместной работы специалистов ТОО «ГЕОС» с нашей геологической службой были сформулированы дальнейшие геолого-технологические мероприятия по разработке месторождения и уже на сегодняшний день мы получили положительные результаты.

Сотрудничество с ТОО «ГЕОС» принесло немало пользы в деятельности ТОО «CaspiOilGas», мы и впредь намерены продолжать его, а также рекомендуем другим нефтедобывающим предприятиям пользоваться услугами этой компании, как надежного и профессионального партнера.

Главный геолог ТОО «CaspiOilGas» Рымбаев М.М.

Тел.: +7(727) 320808 факс: +7(727) 530830
Республика Казахстан 480017, Алматы, пр. Ахы-Байбас, 108А
108 А, Ak-Pavla Ave., Almaty, 480017, Republic of Kazakhstan

«MEERBUSCH»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
РПН 600 700 230 050; 1300000 «Астана, 8 март, 29 А дом, 4 этаж, тел.(7292) 530 502, факс 533836

Исх. № 30/1-09
от 11.09.2009г.

ОТЗЫВ
о работе ТОО «ГЕОС»

ТОО «ГЕОС» выполняет для нас работы по проведению гидродинамических исследований скважин, интерпретации и обработке материалов, полученных в результате исследований, начиная с 2007 года. За истекший период ТОО «ГЕОС» проявило себя как Компания, в срок выполняющая принятые на себя обязательства. Впервые за историю существования нашей организации ТОО «ГЕОС» успешно выполнило сложные работы по исследованию, сопровождению и исследуемой интерпретации индикаторных кривых без длительных простоев в работе. Вовремя предоставляют отчеты на всех стадиях проведения работ.

ТОО «ГЕОС» на хорошем уровне владеет основными видами (методами) проведения сложных гидродинамических исследований (КВД, МУО). Работы выполняются качественно и на высоком профессиональном уровне с использованием современных программных продуктов, оборудования и технологий.

От своего имени наша компания рекомендует всем нефтедобывающим предприятиям воспользоваться услугами ТОО «ГЕОС».

Главный геолог ТОО «Meerbusch» Аббазаров Р.

ОТЗЫВЫ

«ЖалғызтөбеМұнай»
Еңбiлес
жауапкершiлiгi
шектеулi
серiктестiгi

ЖТМ

Дочернее товарищество
с ограниченной
ответственностью
«ЖалғызтөбеМұнай»

130000, Ақтөу к-сы, 24 мылiнардан, №2 учасок (жiзбiлi мiстiсi «Коктем-1»),
тел: 8 (7292) 41-86-32, 41-86-37, 41-86-38 факс: 41-86-58
130000, г. Ақтөу, 24 мiлiрiмдiк Уаcтот №24 жiзбiлi мiстiсi «Коктем-1»),
тел: 8 (7292) 41-86-32, 41-86-37, 41-86-38 факс: 41-86-58
E-mail: jtm_aktai@mail.ru

Шығару / Исх.:
Құпия / Дата:

ОТЗЫВ
ДТОО «ЖалғызтөбеМұнай» о работе ТОО «ГЕОС»

ТОО «ГЕОС» на протяжении нескольких лет предоставляет для нашей компании (ДТОО «ЖалғызтөбеМұнай») услуги по гидродинамическим исследованиям.

По результатам совместной работы специалистов ТОО «ГЕОС» с нашей геологической службой были спланированы дальнейшие геолого-технические мероприятия по разработке месторождения, и уже на сегодняшний день мы получили положительный эффект.

Слаженность работы коллектива ТОО «ГЕОС» положительно сказывается на результате их работы. Несмотря на строгую политику безопасного ведения работ и пребывания на объектах ДТОО «ЖалғызтөбеМұнай» в адрес сотрудников ТОО «ГЕОС», за время их работы, небыли направлены замечания по улучшению работ и поведения работников.

ДТОО «ЖалғызтөбеМұнай» и далее планирует взаимовыгодное сотрудничество с ТОО «ГЕОС».

Главный геолог ДТОО «ЖалғызтөбеМұнай»  Битимов С.И.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
Жауапкершiлiк
шектеулi серiктестiк

Казактуркмунай
Limited Sirket

Казактуркмунай
Limited Company

11.12.2009
№ Д-2790

Всем заинтересованным лицам

ОТЗЫВ

ТОО «ГЕОС» проводит на месторождениях ТОО «Казактуркмунай» гидродинамические, промыслово-геофизические исследования и отбор глубинных проб жидкости.

Качество работ, результаты исследований соответствуют требованиям геологических служб и не уступают аналогичным исследованиям иностранных компаний.

Руководство компании – опытные специалисты в области геофизических исследований, как на новых разведочных площадях, так и в контроле по разработке месторождений.

Компания оснащена приборами и оборудованием соответствующим современным требованиям.

Результаты работ ТОО «ГЕОС» используются от планирования геолого-технических мероприятий до построения геологической и гидродинамической модели месторождений.

 **Е. Тайбогаров**
Производственный директор

 **Ер Жамит**
Производственный директор

«Мұнайгаз ҰЖИ» АҚ
«Мұнай және газ жиналыс і қалыптастыру және мұнай институты» АҚ

АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа»
АО «НИПИнефтегаз»

Scientific-Research and Design Institute of Oil and Gas Industry JSC «NIPIneftegaz JSC»

130000, Қазақстан Республикасы,
Ақтөу қаласы, 8-мылiнардан, үй 38 «А»
Елiс 008467787 (KZT) «Казактуркмунай» АҚ
Ақтөу қаласындағы филиалы,
БСК 192901722, СТН 430600062315

130000, Республика Казахстан,
г.Ақтөу, 8 мiр., дом 38 «А»,
Рiс 008467787 (KZT) в Ақтөуcком филиале
АО «Казактуркмунай»
БСК 192901722, РИИ 430600062315

22.12.09 №Д-2790

Отзыв о работе ТОО «ГЕОС» компании-подрядчика по поставке глубинных проб для проведения анализов РВТ

С 1998 г. по настоящее время компания АО «НИПИнефтегаз» сотрудничает с ТОО «ГЕОС» в области исследования глубинных проб пластовых флюидов. За время сотрудничества компания ТОО «ГЕОС» выполняла работы на высоком уровне, с имеющимся высококвалифицированным персоналом, новыми передовыми технологиями и программным обеспечением.

Сотрудники ТОО «ГЕОС» проявили себя как знающие специфику работы, способные решать поставленные задачи в срок и в соответствии с намеченной программой.

Большой производственный опыт позволяет операторскому составу не только проводить качественные исследования, но и осуществлять предварительный анализ полученной информации непосредственно на скважине.

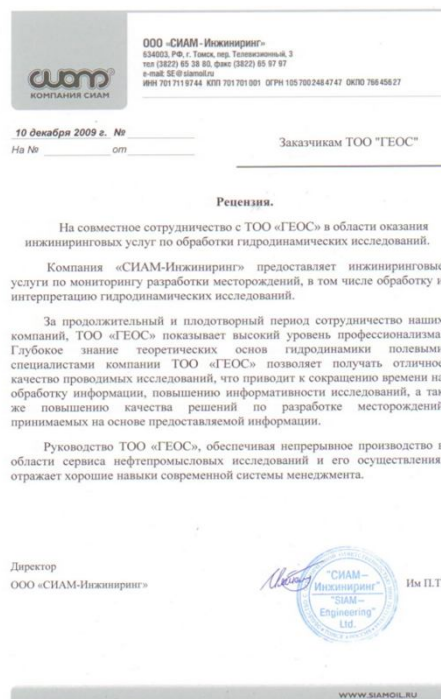
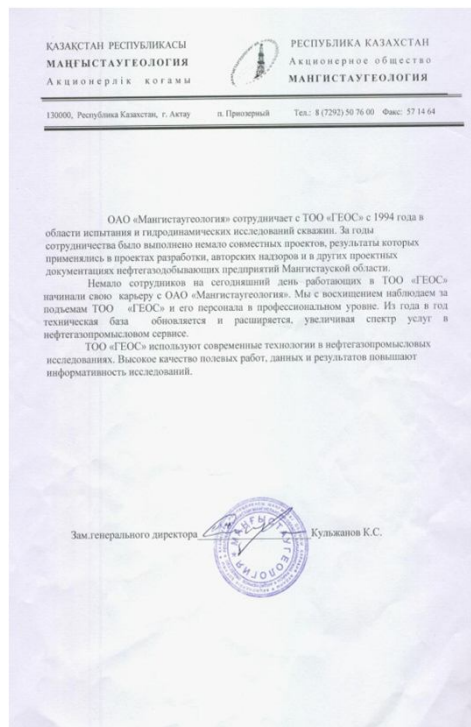
В ходе совместных работ отмечено, что работники ТОО «ГЕОС» четко соблюдают технику безопасности и технику-технологию произведения исследования на объектах разработки месторождений, вовремя предоставляются отчеты.

Директор департамента добычи
АО «НИПИнефтегаз»  **О.Б.Саенко**

Исполнитель:
Руководитель направления
исследования пластовой нефти  **А.М.Елеференко**
15.12.09

 **НИПИнефтегаз**
Certified by
Russian Register

Отзывы



Адрес, контакты



Республика Казахстан,
Мангистауская область,
Мунайлинский район,
с.о.Баскудык, производственная
зона №1, база №55

Тел: 8(7292) 203234, 203235, 203236

E-mail: geoscompany@mail.ru,
info@geoscompany.kz

Web: www.geoscompany.kz

Спасибо за внимание!

