

Компетенции ООО «ЕОР-Софт» в технологиях анализа геологической информации



Самара 2020г.

Решаемые задачи

Анализ успешности ПНП, эффективности ГТМ (ВПП, переводы в ППД, циклическое заводнение, ОПЗ, в т.ч. неподходящие ОПЗ, РИР, ОВП, и т.д.), прогноз нефти, извлекаемых запасов (начальных, остаточных), рейтинг технологий

Мониторинг работы месторождения:

- Анализ падения добычи и эффективности проведенных ГТМ
- Выявление и детализация причин потерь и их устранение
- Минимизация потерь за счет поддержания режима работы нагнетательной скважины в оптимальном диапазоне приемистостей

Блочный анализ

- Анализ достижения КИН
- Анализ работы блоков
- Формирование и оптимизация программы мероприятий
- Расчет эффективной компенсации
- Вычисление активности контура

Ячеечный анализ

- Составление программы мероприятий:
 - поддержание приемистости
 - планирование Бесподходящих ОПЗ, ремонтов нагнетательных скважин
 - ревизия штуцеров
 - планирование изменения давления

Мониторинг эффективности ГТМ

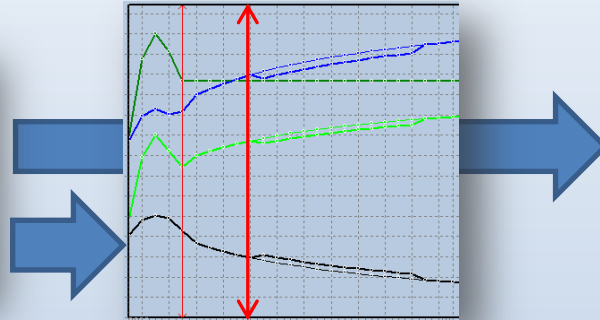
- Загрузка списка мероприятий
- Формирование участков и заданий на расчет
- Пакетный расчет и Автоматическое деление эффекта от разных ГТМ
- Итоговый отчет

Готовое программное обеспечение

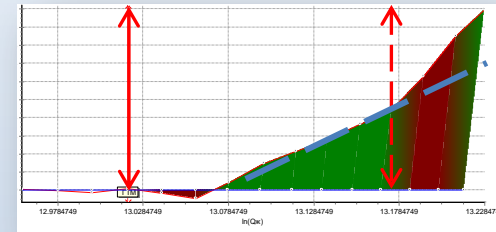
Промышленная эксплуатация в НК 20 лет



прогноз нефти
по характеристикам
вытеснения, трендам,
прямым счетом



прогноз эффекта
планируемого ГТМ

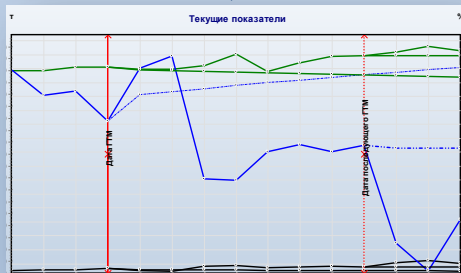


расчет эффекта и
прогноз окончания эффекта
проведенного ГТМ

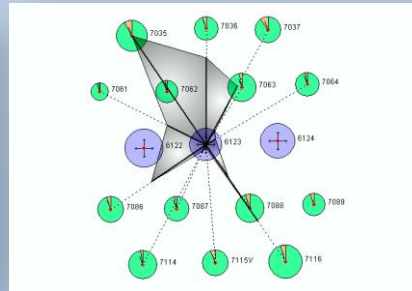
Лучшая программа

25 лет в отрасли

Рекомендована в ПАО ЛУКОЙЛ с 2001 года и
в ПАО Газпром нефть с 2008 года



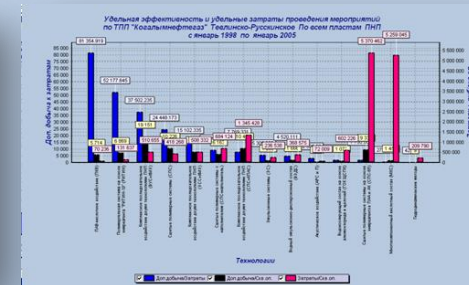
расчет деления
эффекта
проведенного ГТМ
с последующим ГТМ



распределение
эффекта по скважинам

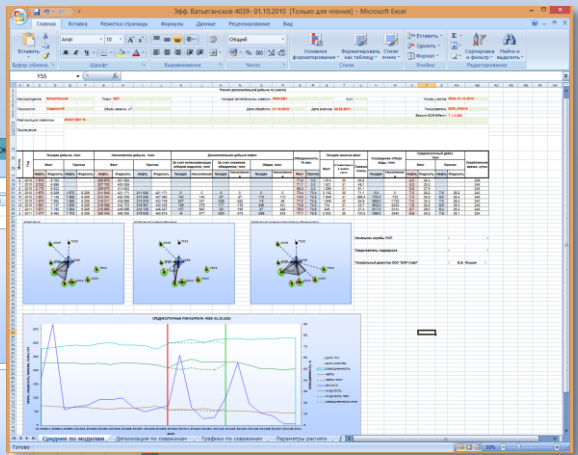
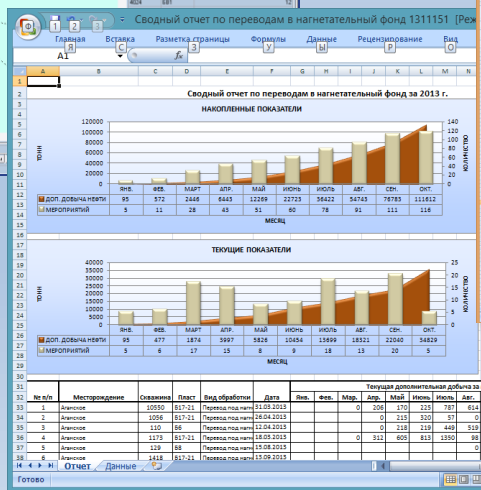
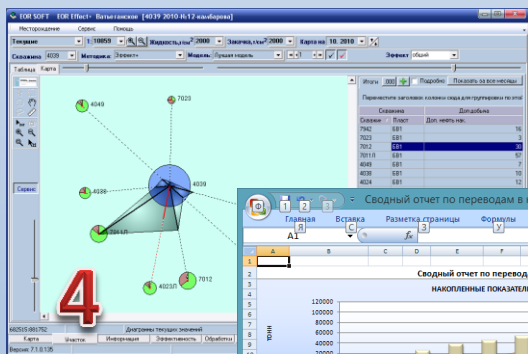
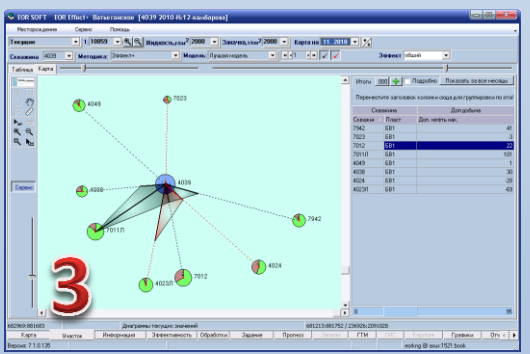
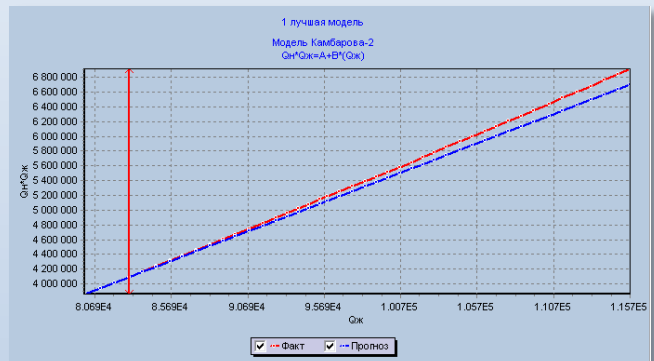
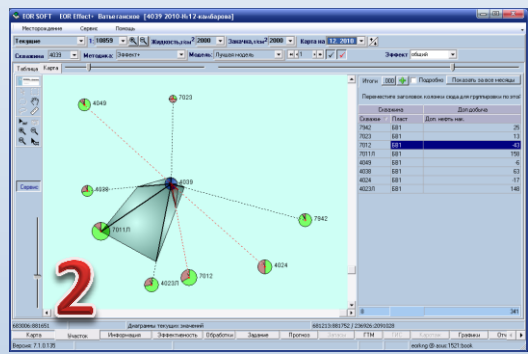
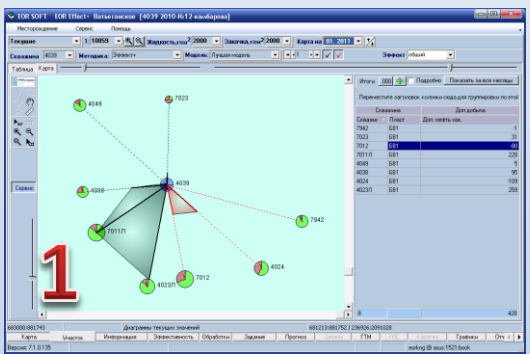


расчет извлекаемых
запасов
и прогноз ВНФ



рейтинг
эффективности
и окупаемость
технологий

Расчет эффективности Ежемесячный мониторинг дополнительной добычи нефти

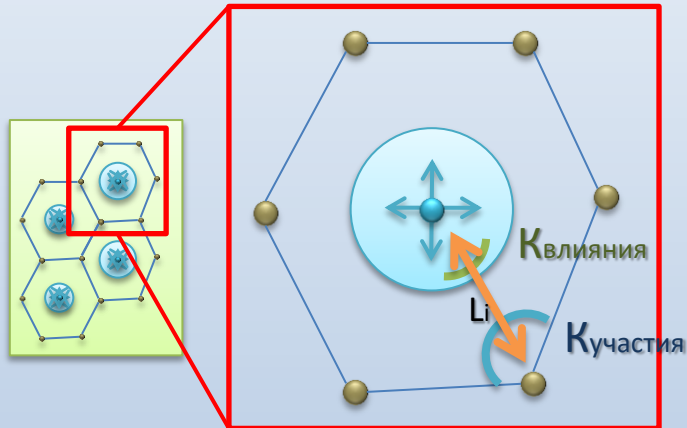


Предоставление
интерактивных отчетов на весь
период продолжительности
эффекта

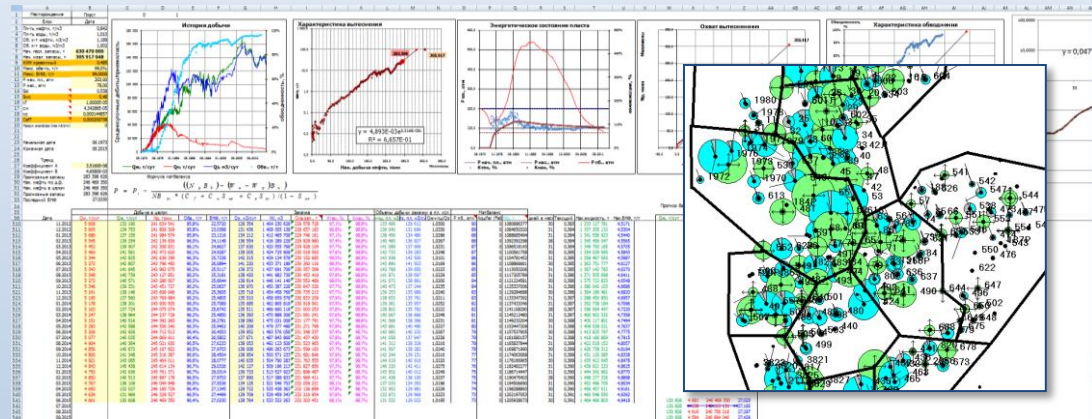
Готовое программное обеспечение
Эксплуатация 20 лет

Анализ разработки месторождения

Анализ ячеек заводнения

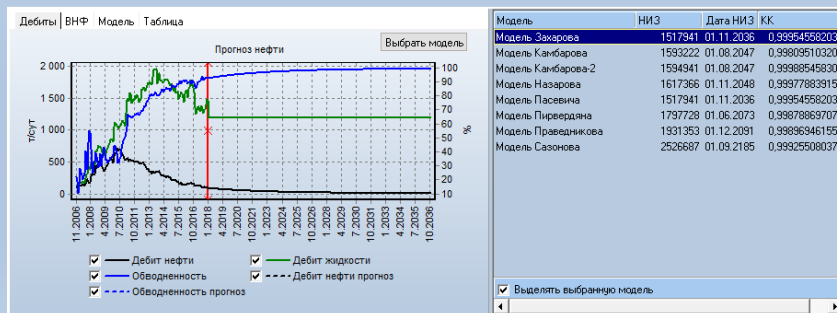


Анализ блоков разработки



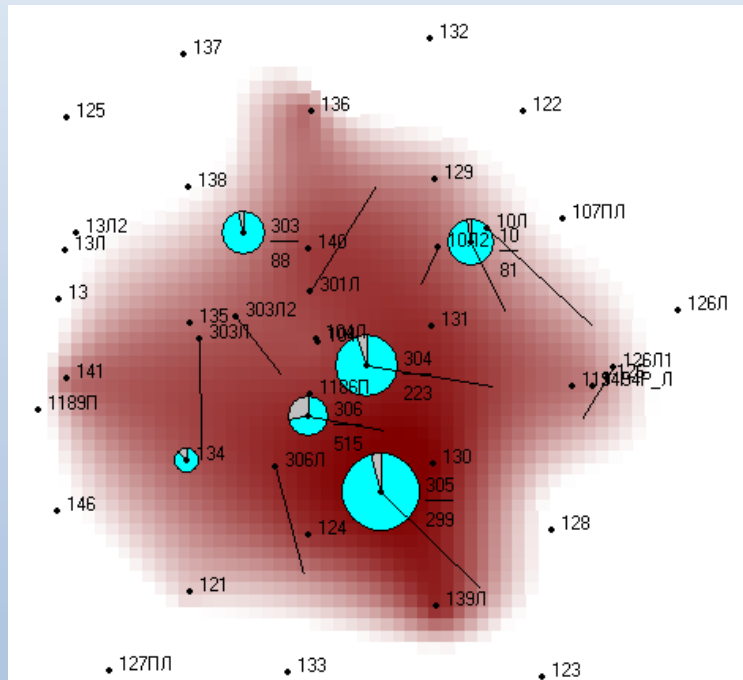
Расчет остаточных извлекаемых запасов

Разделение потерь по факторам

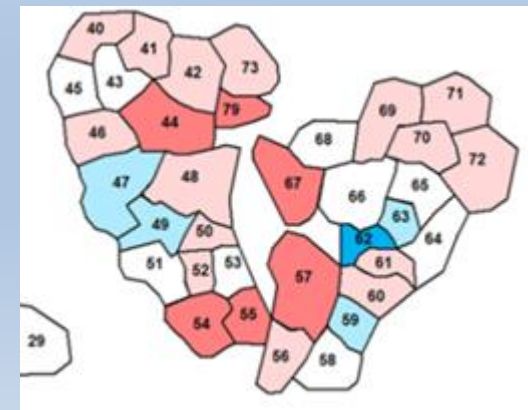
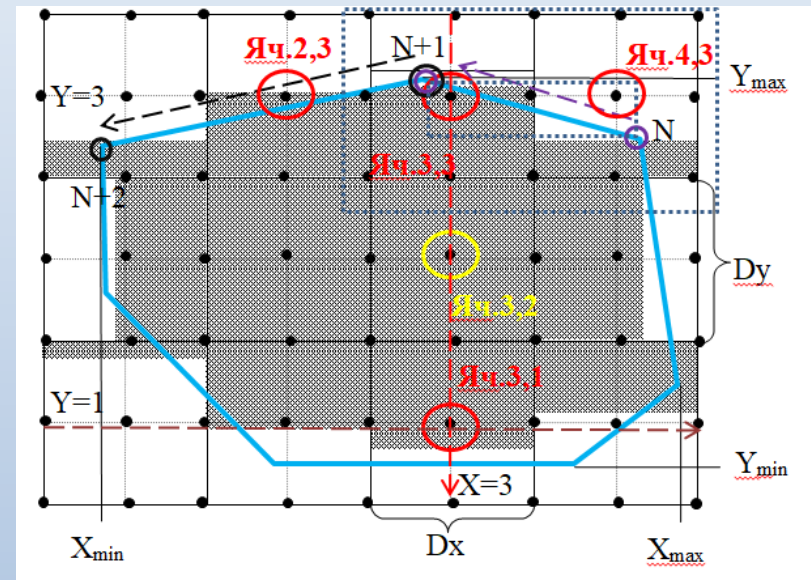


Расчет запасов объемным методом

Загрузка сеток и отображение карт толщин, пористости и нефтенасыщенности



Расчет геологических запасов по блокам



Факторный анализ геологической информации настраиваемый геологом, Матричные отчеты

EOR-Free Report

Шаблон

Таблицы

- Остановка скважин
- Факторный анализ
- Добыча
- Приросты, Базовая добыча

ЗАГРУЗИТЬ ДАННЫЕ

Колонки для отображения:

№
Группа СДФ
Тип простоя
Скважина
Пласт
Уровень добычи

Перенесите колонки в область ниже:

Фильтр

Колонки

Год
Месяц

Строки

Месторождение

Изм. потерь по Кэксп.

Отложенное обновление таблицы **Обновить**

Вид

Год / Месяц

	± 2016		± 2017				
	1	2	3	4	5	6	7
А.	-6	-5	-13	-5	-9	6	
А.	-3	-8	8	2	4	-8	
А.	1	18	-13	31	9	-111	
В.	10	5	15	-80	-37	21	
З.	-1	-18	23	4	-23	9	
З.	-27	32	-15	-22	56	-19	
И.	0	-5	5	-1	-1	1	
К.	-6	10	-5	3	-3	-4	
К.	0	0	0	0	0	0	
Л.	-2	-1	-3	1	3	-11	
Л.	0	0	0	0	0	0	
М.	0	0	0	0	0	0	
М.	4	6	0	-12	-18	-8	
М.	-2	0	2	-6	2	-2	
Н.	51	0	-9	-36	45	-14	
О.	12	4	-11	17	-1	-35	
П.	18	3	-9	9	-11	7	
С.	0	2	-2	-5	10	-2	
С.	34	3	-20	12	-1	-12	
С.	12	-1	6	-33	26	-62	
Т.	-51	56	-29	3	49	-186	
Т.	0	0	0	0	0	0	
У.	-6	6	-6	-8	13	-3	

Отбор скважин по изменению заданных критериев и отображение их на карте

Отбор скважин

Изменение показателей скважины

Показатель: **Обводненность** Тип сравнения: **С предыдущим месяцем**

Действие: **Уменьшение** Значение: **10**

Продолжительность выполнения критерия

Количество месяцев: **2**

В произвольном порядке Поряд

Изменение состояния скважины:

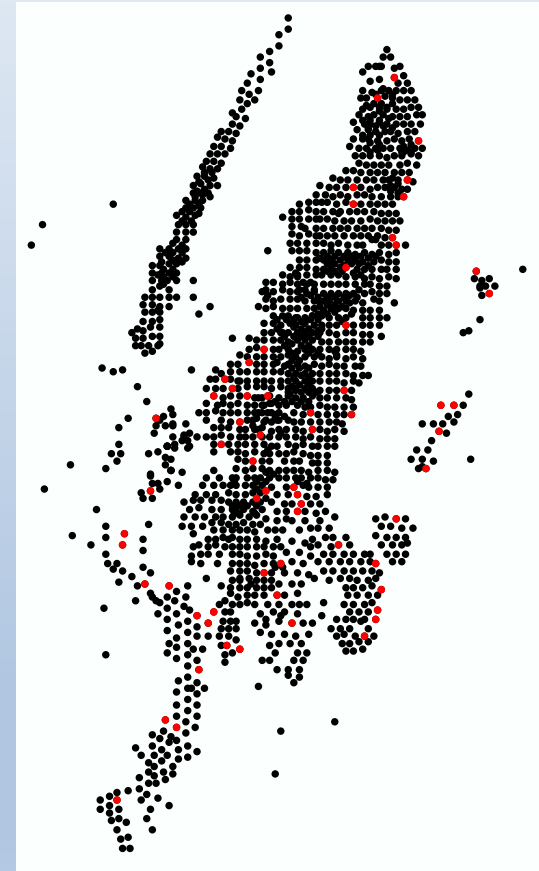
Даты

Начальная дата: **Сентябрь 2010** Конечная дата: **Июнь 2011**

Отобрать скважины **Выделить на карте** **Закреть**

Переместите заголовок колонки сюда для группир

Пласт	Скважина
БВ8	1045
БВ8	1070
БВ8	1084
БВ8	1091
БВ8	1095
Всего скважин: 65	



Программы и партнеры Программный комплекс EOR Effect+, методика РД Лукойл по расчету эффективности ГТМ

Программный комплекс EOR Effect+ включен
в регламенты и стандарты компаний

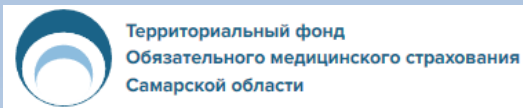


Более 370 инсталляций в нефтяных компаниях России и СНГ
Ежемесячно выполняется расчет технологической эффективности от проведения более 6 000 скв.-обр.

Программный комплекс ТФОМС Навигатор

Более 50 инсталляций в больницах и поликлиниках Самарской области

Информационная система ТФОМС Самарской области



Мицар+



EOR Report

Fast SQL Studio

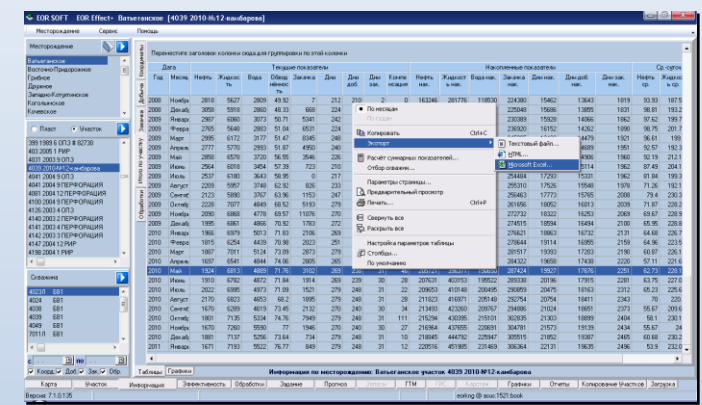


Анализ ПГИ

Обмен данными

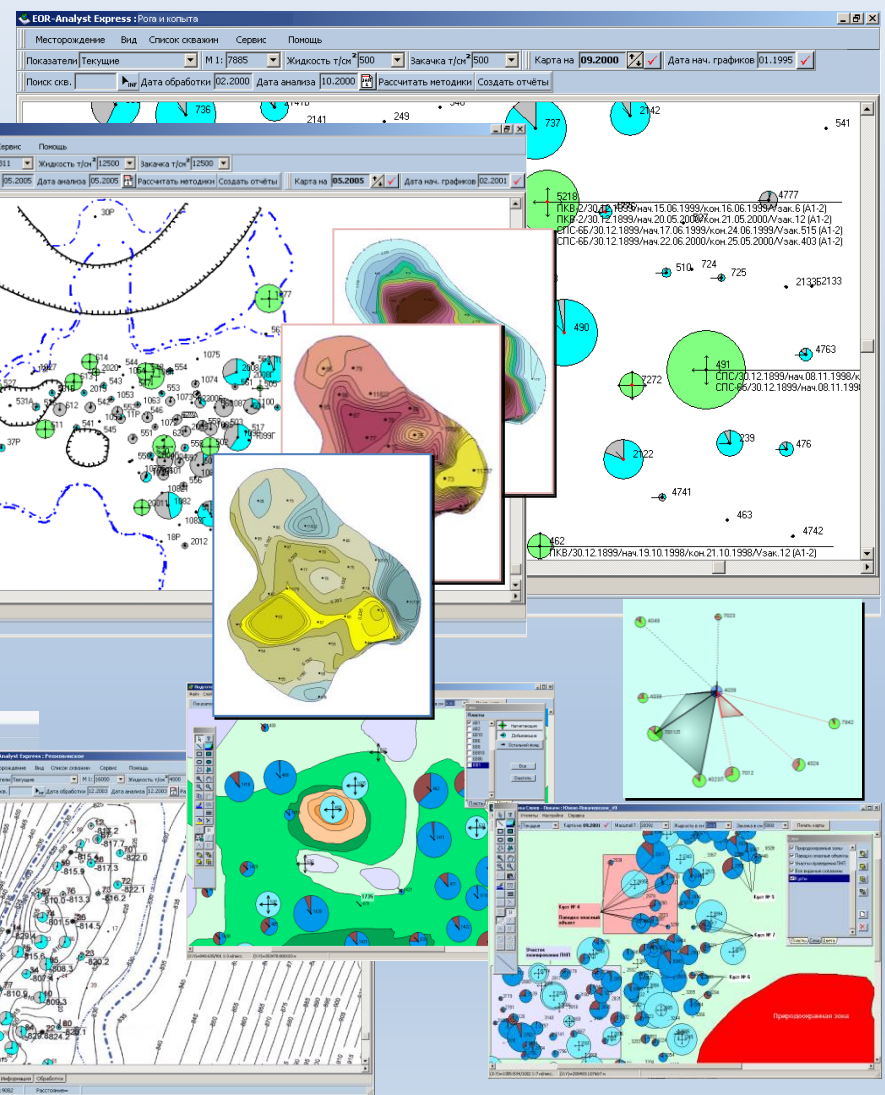


Отображение карт, графиков, таблиц, фотографий, сканов документов из базы данных, построение контуров и их рисование



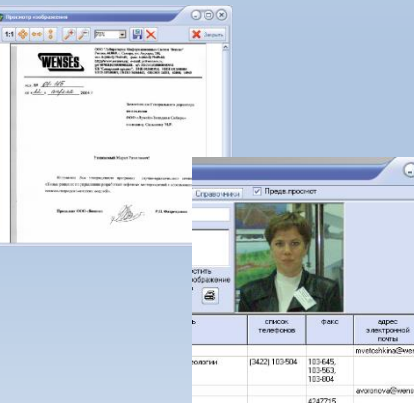
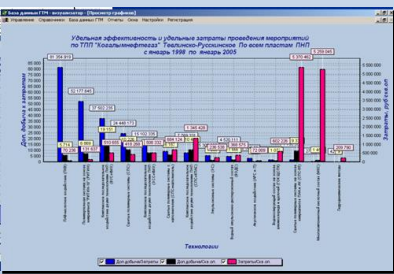
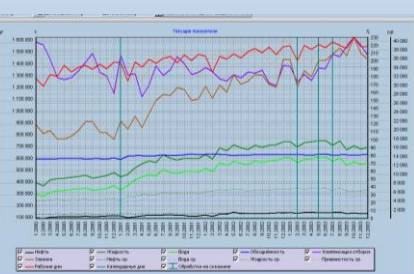
Год	Мест.	Наче	Жест	Объём	Длина	Диаг.	Диаг.	Диаг.	С-гид
2008	Ниде	2818	5627	2869	48.92	7	212		
2008	Давал	2058	5983	2863	48.23	608	224		
2008	Ниде	2867	6360	3073	50.71	6341	242		
2008	Мер	2965	5648	2893	51.88	6531	224		
2008	Мер	2965	6172	3177	53.47	6465	248		
2008	Алех	2777	5770	2893	51.87	4950	240		
2008	Мид	2868	6030	3100	50.95	3948	236		
2008	Ниде	2954	6018	3054	51.38	723	210		
2008	Ниде	2957	6180	3043	50.98	0	217		
2008	Алех	2209	5967	3140	62.92	626	233		
2008	Сент	2123	5990	2967	63.96	1153	247		
2008	Сент	2228	7077	4448	68.62	8193	279		
2008	Ниде	2990	6868	4779	69.57	11076	270		
2008	Давал	1987	6081	4886	70.82	1763	272		
2008	Ниде	1966	6379	5013	71.93	2168	269		
2010	Фер	1815	6254	4439	70.98	2023	291		
2010	Мер	1867	7071	5124	73.99	3073	279		
2010	Алех	1837	6841	4844	74.98	2805	265		

В.Т.С.
вывод на плоттеры



The collage displays various software outputs from EOR-Soft, including:

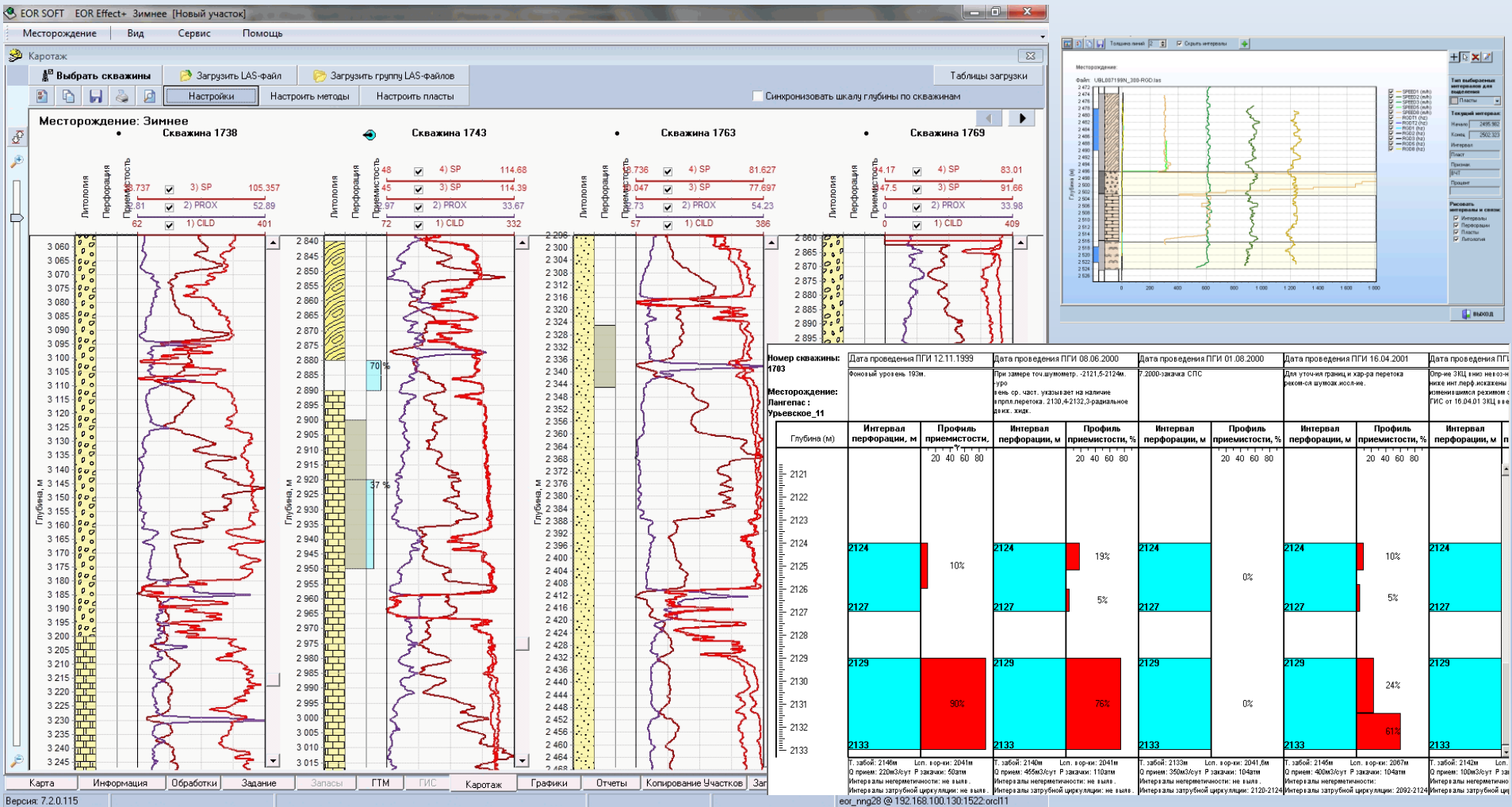
- Top Left:** A window titled "EOR-Analyst Express" showing a list of wells and their parameters, with a "Print" button.
- Top Right:** A window titled "EOR-Analyst Express" showing a map with contour lines and data points, with a "Print" button.
- Middle Left:** A window titled "EOR-Analyst Express" showing a map with contour lines and data points, with a "Print" button.
- Middle Right:** A window titled "EOR-Analyst Express" showing a map with contour lines and data points, with a "Print" button.
- Bottom Left:** A window titled "EOR-Analyst Express" showing a map with contour lines and data points, with a "Print" button.
- Bottom Center:** A window titled "EOR-Analyst Express" showing a map with contour lines and data points, with a "Print" button.
- Bottom Right:** A window titled "EOR-Analyst Express" showing a map with contour lines and data points, with a "Print" button.



A window titled "Контактная информация" (Contact Information) containing a photograph of a woman and contact details:

- адрес электронной почты: info@eor-soft.ru
- телефон: (8422) 103-0304
- факс: 103-645, 103-963, 103-0304
- архив: info@eor-soft.ru
- адрес: www.eor-soft.ru

Отображение каротажных кривых, профилей приемистости, перфораций, заколонных перетоков, литологии





EOР-Soft Ltd.

information systems for business

г. Самара, ул. Советской армии 180/3, офис 606

Тел. +7-927-208-37-98

E-mail: info@eor-soft.com

www.eor-soft.ru