

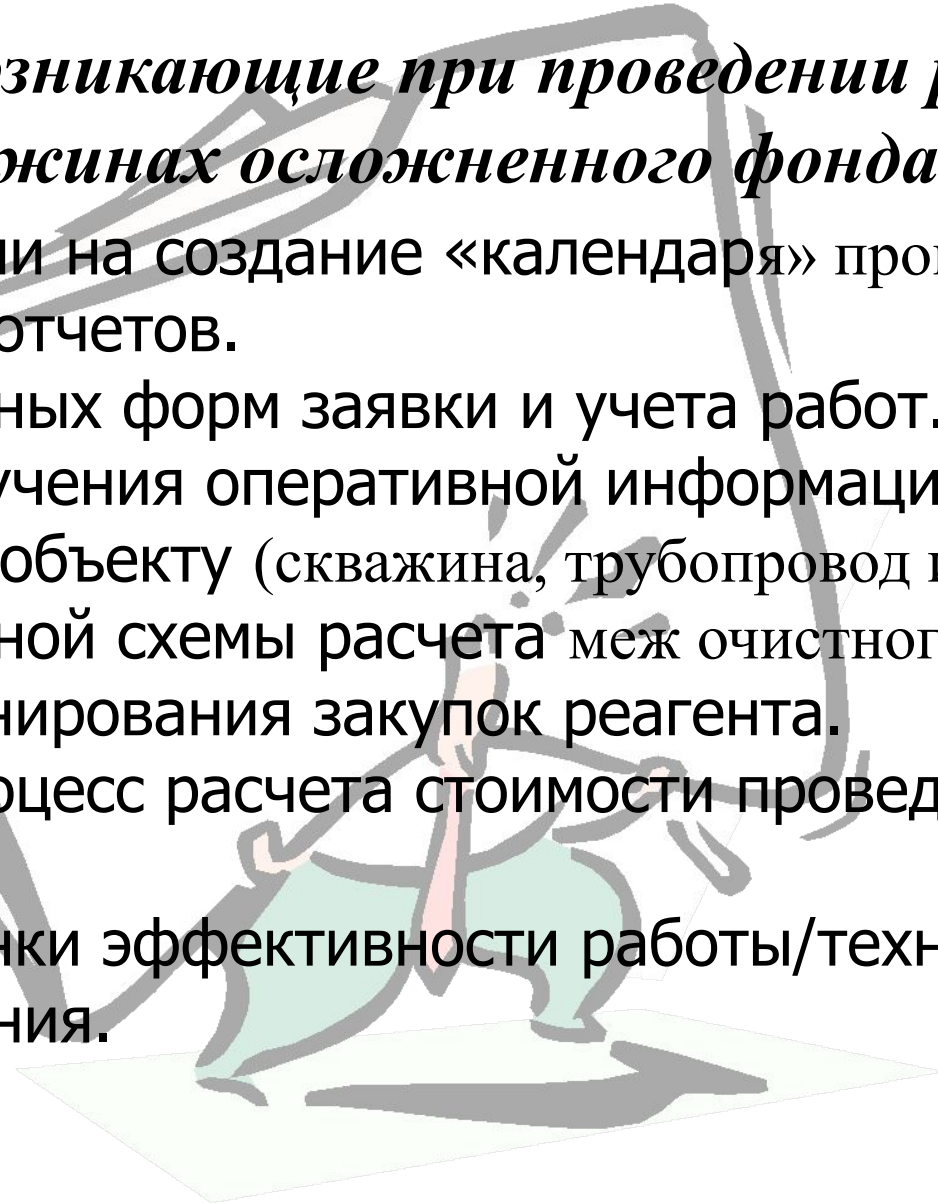


Программный комплекс «Осложненный фонд»

ПК “Осложненный фонд” предназначен для оптимизации регламентных работ, составления наряд-заданий, отчетов о проделанной работе, а также анализа эффективности применяемых технологий и планирования бюджета регламентных работ.

Проблемы, возникающие при проведении работ на скважинах осложненного фонда

- Затраты времени на создание «календаря» проведения работ и сводных отчетов.
- Отсутствие единых форм заявки и учета работ.
- Сложность получения оперативной информации по обсуживаемому объекту (скважина, трубопровод и т.п.).
- Отсутствие единой схемы расчета меж очистного периода.
- Сложность планирования закупок реагента.
- Трудоемкий процесс расчета стоимости проведенных работ.
- Сложность оценки эффективности работы/технологии и/или их сочетания.



Задачи, решаемые ПК «Осложненный фонд»

- ✓ Автоматизация и стандартизация документооборота по проводимым работам (промывки, заправки и т.п.):
- ✓ Заявки, отчеты о проделанных работах, сводные отчеты по крупным объектам (месторождение, цех, НГДУ и т.д.).
- ✓ Прогнозирование объема работ на заданный период (по скважине, кусту, месторождению, цеху и т.д.) и создание необходимых отчетов.
- ✓ Автоматическое использование данных из различных, существующих на предприятии электронных источников.
- ✓ Анализ эффективности применяемых технологий и их сочетаний.
- ✓ Графическое представление проводимых работ на объекте (скважина, трубопровод) и динамики изменения контрольных параметров работы объекта (дебит, нагрузки, давления и т.д.).
- ✓ Получение списков скважин с интересующими пользователя параметрами (дебиты, давления, применяемые технологии, осложнения и т.п.).

Преимущества ПК «Осложненный фонд»

- ❖ Возможность как централизованного (с использованием единой сетевой базы данных), так и локального (на одном компьютере) использования программы.
- ❖ Разграничения прав доступа к данным и функциям программы по группам пользователей (технологи цехов добычи, экономисты и т.п.).
- ❖ Возможность автоматического обновления программы без участия пользователей при сетевом использовании.
- ❖ Возможность самостоятельного редактирования форм отчетов с помощью MS Excel.
- ❖ Гибкая настройка большинства параметров системы: начиная от единиц измерения и заканчивая типами работ.
- ❖ Использование существующих данных из других программ при построении отчетов, проведении анализа эффективности технологии и просмотре текущей информации об объекте, без дублирования данных и необходимости их ввода вручную.

Внешний вид программы

The screenshot displays a complex software interface for well analysis, organized into several main windows:

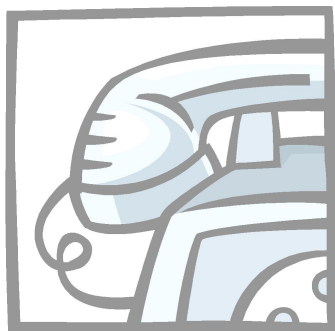
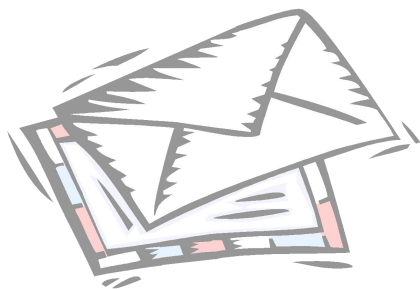
- Осложненный фонд (Complex Fund):** A tree view on the left side containing various categories such as 'Токовая нагрузка' (Current load), 'Типы работ' (Work types), 'Скважина' (Well), 'Обработка р...' (Processing), 'Состав з...' (Composition), 'Очистка от А' (Cleaning from A), 'Промывка те...' (Flushing), 'Трубопровод' (Pipeline), 'Заказчики' (Clients), 'Исполнители' (Executors), 'Применяемые техн...' (Applied technologies), 'Осложнения' (Complications), 'Внешние данные' (External data), and 'Скважина' (Well) with sub-items like 'Буферное да...', 'Глубина спус...', 'Дебит жидкс...', 'Дебит нефти, куб.м/сут.', 'Динамический уровень, м', 'Длина хвостовика, м', 'Искусственный забой, м', and 'Линейное давление, МПа'.
- Графическое отображение истории (Graphical history display):** A window titled 'Параметр "Обводненность, %"' (Parameter "Water cut, %") showing a line graph on a grid. The y-axis ranges from 0 to 100. A data point is highlighted at approximately 85.00.
- Консоль управления анализом (Analysis management console):** A central tree view showing a hierarchical structure: 'Цех №9' (Shop No. 9) -> 'Скважина' (Well) -> 'Тест ГКЛ' (Test) -> 'Параметры' (Parameters) -> 'Маска месторождения: *М*' (Reservoir mask), 'Маска площади: *П*' (Area mask), 'Маска объекта: *С*' (Object mask), 'Маска комментария работы: *К*' (Work comment mask), 'Субстанции [И]' (Substances [I]) -> 'ИПГ-11', 'РТ-1М', 'РТФ-1', 'СНПЖ 7909', 'СОНКОР-9801', 'ФЛЭК Д-002', 'ХПП 004', 'Осложнения [ИЛИ]' (Complications [OR]) -> 'АСПО', 'Высокое пластовое давление', 'Гидраты', 'Применяемые технологии [И]' (Applied technologies [I]) -> 'Газосепаратор', 'Глубинный дозатор (ГД)', 'Внешние данные [И]' (External data [I]) -> 'Дебит жидкости, куб.м/сут.: В течении 2 дней увеличение значения на 10% и более.', 'Дебит нефти, куб.м/сут.: Среднее значение больше либо равно 5.', 'Параметры работ [И]' (Work parameters [I]) -> 'Начальное давление' больше 45, and 'Результаты [26.04.2005]' (Results [26.04.2005]) -> '01.01.2005 - 26.04.2005 [211]'.
- Мастер генерации результатов (Results generation wizard):** A dialog box with a magnifying glass icon and text: 'Процесс формирования результатов обычно долг. Основным образом он зависит от 3-х параметров: 1. Количество скважин полученных при начальной фильтрации 2. Количество условий по внешним данным 3. Размер периода'. It includes a 'Прогресс' (Progress) bar and buttons for '<< Назад', 'Старт', and 'Отмена'.
- Просмотр результатов анализа (View analysis results):** A window at the bottom showing 'Тест ГКЛ с 01.01.2005 по 26.04.2005' and a 'Способ сравнения' (Comparison method) dropdown set to 'Без сравнения' (Without comparison). It also features a 'Посмотреть' (View) button.

The interface includes a top menu bar with 'Отчеты', 'Анализ', and 'Настройки'. A status bar at the bottom shows the user 'Администратор', system information, and the date/time '27.09.2005 23:30'.

Наши координаты

Почтовый адрес: 117917, Москва, ГСП-1,
Ленинский проспект, 65/4, ЦОНИК

E-mail: ivn@gubkin.ru, sabirov@gubkin.ru,
 froloff@gubkin.ru



Телефон/факс: +7 095 930 93 39

Адрес: Москва, Ленинский проспект, 63/2,
офис 2510

