

Федоров Александр

Мужчина, 32 года, родился 19 октября 1994

+7 (982) 1380203
alexandr91132@gmail.com— предпочитаемый способ связи
telegram: @Alex91132
github: https://github.com/Alex91132
портфолио: alex91132.github.io

Проживает: Красноярск
Гражданство: Россия, есть разрешение на работу: Россия
Готов к переезду: Казань, Москва, Санкт-Петербург, готов к командировкам

Желаемая должность и зарплата

Руководитель проекта, Аналитик данных | Data Analyst

Специализации:
- BI-аналитик, аналитик данных
- Аналитик
- Продуктовый аналитик

Тип занятости: полная занятость
Формат работы: удалённо, гибрид, на месте работодателя
Желательное время в пути до работы: не имеет значения

Опыт работы — 12 лет

Февраль 2026 — настоящее время
10 месяцев

Oil and Gas Production Tools

Москва

Информационные технологии, системная интеграция, интернет

• Разработка программного обеспечения

Руководитель проекта - аналитик данных

Веду продукты цифровизации добычи - от сбора требований и методики до декомпозиции, контроля сроков и приёмки.
— Продукт 1 — ИИ-помощник по эксплуатации и надёжности трубопроводов (LLM/RAG + детерминированная логика).
— Продукт 2 — расчётное ядро для добывающих активов (микросервисы Python + React: PVT, IPR/VLP, материальный баланс).
— Продукт 3 — LLM-извлечение данных из документов (FastAPI, Redis Streams, PostgreSQL, MinIO, React).
— Управляю кросс-функциональной командой: аналитики, backend, frontend, QA, DevOps; собираю требования с заказчиков и экспертов, отвечаю за приёмку результатов.

Февраль 2025 — Февраль 2026
1 год 1 месяц

Oil and Gas Production Tools

Аналитик данных

Работаю в команде разработки интеллектуальных цифровых помощников для нефтегазовой отрасли.
Моя роль — связующее звено между предметными экспертами (инженерами-нефтяниками) и разработчиками (ML-инженерами, backend). Отвечаю за подготовку данных, валидацию гипотез, определение метрик качества и аналитическое сопровождение внедрения AI-решений.
Стек: Python, Pandas, SQL, EDA, Валидация ML-моделей, Сбор требований, Мониторинг метрик,

Airflow.
Задачи и обязанности:
- Собираю требования с предметных экспертов (инженеров) и перевожу их в технические спецификации для ML-команды (бэкенд, ML-инженеры).
- Провожу разведочный анализ данных (EDA): чищу исторические датасеты, работаю с пропусками, аномалиями и дисбалансом классов.
- Разрабатываю пайплайны автоматической валидации моделей и настраиваю дашборды для мониторинга метрик качества в продакшене.
- Анализирую расхождения между прогнозами модели и решениями экспертов, выявляю систематические ошибки (галлюцинации) и формирую гипотезы для улучшения признаков.
- Подготавливаю эталонные размеченные датасеты для обучения алгоритмов и тестирования гипотез.
Достижения:
- Сократил время обработки разнородных отчетов с нескольких часов до 5–10 минут, подготовив эталонный датасет из 100+ примеров и настроив метрики качества (точность извлечения ключевых параметров выросла до >92%).
- Уменьшил время ручной проверки результатов валидации на 60% за счет внедрения автоматического пайплайна сравнения логов модели с эталоном.
- Повысил Recall по редким, но критичным типам осложнений на 15% благодаря внедрению стратегии аугментации данных и взвешиванию классов при обучении.
- Сократил время планирования ремонтов скважин на 70%, внедрив интерпретируемые отчеты с важностью признаков (согласованность модели с экспертами достигла 88%).

Сентябрь 2024 — Январь 2025
5 месяцев

РН-Ванкор

Менеджер отдела планирования и мониторинга новых скважин

Стек:
- MS Excel: продвинутый уровень (написание макросов VBA, автоматизация рутинных расчетов, построение многофакторных моделей прогнозирования запускных показателей, интеграция с внешними базами данных через Power Query/ODBC).
- Геолого-гидродинамическое ПО: [Petrel / tNavigator / Eclipse] – уверенное использование (построение и корректировка геологических моделей, расчет трехфазного течения для ПДГТМ).
- Корпоративные СУБД и системы учета: [SAP / 1С / внутренняя СУБД месторождения] – уверенное использование (выгрузка данных по фонду скважин, ведение реестров ГТМ, контроль выполнения графиков).
Задачи и обязанности:
- Разрабатывал алгоритмы расчета запускных показателей: интегрировал данные РИГИС, ОФП и PVT-моделей, настраивал логику на основе модели трехфазного течения для оценки плановых параметров.
- Создавал функционал модуля оценки скважин-кандидатов: анализировал техническое состояние (интервалы нарушений, ГНО), пластовое давление и привязку целей для выбора оптимального сценария бурения.
- Подбирал эффективные ГТМ для добычи и нагнетания, опираясь на анализ прироста дебита и зон снижения пластового давления.
- Прогнозировал адресное выбытие скважин по НЭК и распределял потребности в видах ГТМ (ЛНЭК, ЗБС) для планирования загрузки бригад.
- Формировал покустовые прогнозы состояния фонда и баланса нагнетательных/добывающих скважин для стратегического планирования разработки.

Май 2023 — Сентябрь 2024
1 год 5 месяцев

РН-Ванкор

Главный специалист отдела планирования и мониторинга новых скважин управления геологического сопровождения бурения скважин

Задачи и обязанности:
- Подбирал геологические цели для бурения ВНС и ЗБС на основе анализа остаточных запасов,

работы скважин окружения и технических ограничений буровых установок.
- Оптимизировал профили траекторий и схемы заканчивания скважин, согласовывая проектные решения с задачами разработки и геологической моделью.
- Анализовал процесс бурения в реальном времени (сводки ГТИ, телеметрия, каротаж), оперативно корректировал геологическую программу при отклонениях от проекта.
- Рассчитывал и согласовывал запускные показатели скважин, разрабатывал графики геолого-технических мероприятий и схемы кустования с учетом азимутов и отклонений.
- Выдавал рекомендации по внесению изменений в ПДГТМ на основе сопоставления проектных положений целей и текущей геологической модели.
Достижения:
- Обеспечил геологическое сопровождение бурения 130 эксплуатационных скважин (ВНС) на Ванкорском месторождении с эффективной проходкой 80–85% за счет оптимизации траекторий и схем заканчивания (40% МЗС/fish-bone, 60% ГС).
- Запланировал реконструкцию 90 скважин методом ЗБС (включая TAML-3 lite), достигнув эффективности проходки 80–85% и сбалансировав фонд конструкций (50% МЗС, 50% ГС) для максимизации прироста добычи.
- Организовал бурение 40 пилотных и эксплуатационных скважин на Лодочном месторождении, сохранив эффективность проходки 70–80% в условиях сложных геологических задач и расширенного комплекса ГИС.
- Внедрил модуль прогнозирования запускных показателей на базе модели трехфазного течения и данных РИГИС/PVT, повысив достоверность плановых параметров и сократив время инженерных расчетов.
- Разработал систему адресного прогнозирования выбытий и подбора ГТМ, что позволило точно планировать нагрузку на бригады ЗБС и оптимизировать распределение добывающих/нагнетательных скважин по кустам.
- Сформировал цикл оптимизации работы пробуренных скважин: внедрил рекомендации по подбору ГНО, мониторингу и проведению ГДИС/ПГИ/РИР на основе фактических данных, снизив количество внеплановых простоев.

Апрель 2019 — Май 2023
4 года 2 месяца

РН-Ванкор

Ведущий инженер отдела планирования и мониторинга новых скважин

Задачи и обязанности:
- Собирал и систематизировал геолого-технические материалы для формирования проектной документации.
- Составлял схемы кустования месторождений, корректировал их с учетом конструкции скважин, азимутов и отклонений от вертикали.
- Подготавливал геологические проекты на бурение ВНС и ЗБС, определял схемы заканчивания и дизайны компоновки.
- Контролировал соблюдение проектных профилей и выполнение геологических программ, анализировал расхождения между планом и фактом.
- Разрабатывал графики геолого-технических мероприятий в части остановки действующих скважин в районах бурения.
- Анализировал результаты бурения и актуализировал представление о геологическом строении месторождения для внесения изменений в ПДГТМ.

Июль 2018 — Апрель 2019
10 месяцев

Филиал ЛУКОЙЛ-Инжиниринг КОГАЛЫМНИПИНЕФТЬ в г. Тюмень

Инженер Отдела инженерного сопровождения гидравлического разрыва пласта Управления инженерного сопровождения технологий разработки и опытно-промысловых работ Центра технологий разработки месторождений

Стек:
- ПО для моделирования ГРП: [FracPro / Meyer / GOHFER] – (полный цикл проектирования: от калибровки по мини-ГРП до пост-анализа, учет анизотропии напряжений, моделирование

сложных сетей трещин).
- MS Excel: продвинутый уровень (макросы VBA для автоматизации расчетов параметров закачки, шаблоны отчетов по результатам ГРП, интеграция с внешними источниками через Power Query).
- Геоинформационные и геологические платформы: [Petrel / tNavigator] – базовый/средний уровень (увязка результатов ГРП с геологической моделью, анализ влияния соседних скважин).
Задачи и обязанности:
- Работал на стыке инженерии и data-driven решений: анализировал результаты нагнетательных тестов и мини-ГРП, принимал решения о корректировке операций в реальном времени на основе фактических данных.
- Проектировал операции ГРП с использованием специализированного ПО, обеспечивая увязку геологических ограничений, технических параметров оборудования и целевых показателей добычи.
- Лично сопровождал полевые операции ГРП: оперативно анализировал телеметрию, давления, расход жидкости и проппанта, адаптировал модель под реальные условия при отклонениях от проекта.
- Формировал рекомендации по оптимизации параметров закачки (вязкость, темп, профиль проппанта) на основе пост-анализа и данных мониторинга.
Достижения:
- Спроектировал 45 операций ГРП с эффективностью 85%, что выше среднего по отрасли (70–75%), за счет точного подбора параметров жидкости разрыва и профиля проппантонесения.
- Обеспечил успешное проведение 12 полевых операций ГРП в условиях неопределенности: за счет оперативной корректировки модели по данным телеметрии удалось избежать преждевременных экранов и достичь целевых полудлин трещин.
- Внедрил практику предоперационного моделирования на основе данных мини-ГРП, что сократило количество непродуктивных операций на 15–20% и повысило предсказуемость результатов.

Сентябрь 2016 — Июнь 2018
1 год 10 месяцев

ЛУКОЙЛ-Инжиниринг

стажер

С нуля создал базу данных месторождений с геолого-физическими характеристиками и динамикой разработки — это научило меня структурировать неструктурированные данные. Занимался прогнозированием показателей добычи через построение характеристик вытеснения и подбор месторождений аналогов. Численное моделирование процессов прорыва воды дало понимание, как работать с многопараметрическими зависимостями и находить решения.

Октябрь 2014 — Июнь 2016
1 год 9 месяцев

Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина

техник кафедры РиЭНМ РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина

Проводил экспериментальные исследования: анализировал характеристики насосов и процессы вытеснения на 20-метровых моделях. Научился работать с экспериментальными данными, выявлять закономерности и делать выводы на основе измерений.

Образование

Магистр

2018
Магистр

РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина

Факультет разработки нефтяных и газовых месторождений, Магистр

2016
Бакалавр

РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина

Факультет разработки нефтяных и газовых месторождений, Бакалавр/ Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти

Повышение квалификации, курсы

2026
Курсы
Karpov.courses, RAG-боты и агенты LLM

2026
Курсы
Karpov.courses, Инженер данных

2026
Курсы
Karpov.courses, Системный аналитик

2025
Курсы
Karpov.courses, StartML

2025
Курсы
Karpov.courses, Симулятор A/B тестов

2025
Курсы
Karpov.courses, AI-first разработка на Python

2024
Курсы
Karpov.courses, Аналитик данных и симулятор аналитика

Навыки

Знание языков
Русский — Родной
Английский — B2 — Средне-продвинутый

Навыки
Python pandas Numpy Matplotlib Seaborn Scikit-learn SQL PostgreSQL Greenplum S3 HDFS Apache Superset Redash Git/GitLab JupyterHub Apache Airflow Docker Docker-compose Plotly Tableu Figma Draw.io FastAPI Apache Spark Apache Kafka Yandex Cloud A/B - тесты (SRM, CUPED, дельта-метод, последовательный анализ) причинный анализ (DiD, PSM, синтетический контроль) DuckDB dbt

Дополнительная информация

Обо мне
Руководитель проектов в нефтегазе — с начала 2026 года веду проекты цифровизации добычи — от сбора требований и формирования методики до декомпозиции, контроля сроков и приёмки результатов. До этого 10+ лет работал инженером-нефтяником и год — аналитиком данных. В проектную роль пришёл из практики, когда автоматизировал разбор неструктурированных отчётов и сократил время их обработки с нескольких часов до 5–10 минут, понял, что моя сильная сторона — превращать рутинные процессы в работающие инструменты и доводить их до внедрения. Теперь делаю это как руководитель — управляю командой и продуктами от идеи до промышленной эксплуатации.
Сейчас веду кросс-функциональную команду (аналитики, backend, frontend, QA, DevOps): ИИ-помощник по надёжности трубопроводов, расчётное ядро для добывающих активов, внедрение LLM-извлечения данных из документов. Отвечаю за методику, планирование этапов, контроль сроков, коммуникацию с заказчиками и приёмку. Инженерное прошлое позволяет говорить с технологами на одном языке и разбираться в предметной части без

посредников, а аналитический опыт — ставить команде проверяемые требования и принимать решения на данных, а не на мнениях.
Постоянно учусь и сразу применяю на практике — прошёл несколько программ Karpov.courses (аналитика данных, ML-инжиниринг, A/B-тесты, инженерия данных, RAG-боты и агенты LLM) — это позволяет грамотно ставить задачи разработке и проверять качество результата. Легко нахожу общий язык с разными людьми — за годы работы в крупных компаниях научился объяснять сложное простыми словами и договариваться с инженерами, ИТ-специалистами и руководством. Вне работы 11 лет играю в хоккей — командный спорт научил дисциплине, взаимодействию и действиям в нестандартных ситуациях.