



Климов Никита Павлович

Мужчина, 31 год, родился 17 июня 1992

+7 (937) 6493835

nrklimov@list.ru — предпочитаемый способ связи

Проживает: г. Москва

Желаемая должность

Геолог, инженер по разработке нефтяных и газовых месторождений

Специализации:

— Геолог

Опыт работы — 9 лет 9 месяцев

Август 2022 —
настоящее время
1 год 6 месяцев

ООО «Перфобур»

Геолог

- Подбор и согласование скважин-кандидатов для проведения радиального вскрытия пласта в РФ, Азии и на Ближнем Востоке.
- Контроль составления дизайн-проектов работ по геологической части
- Оценка геологических и других рисков
- Взаимодействие с геологической и другими службами Заказчика, подготовка и согласование планов работ, актов и отчётов
- Оценка эффективности проведения ГТМ
- Составление программ ОПИ/ОПР

Июнь 2021 —
Август 2022
1 год 3 месяца

ООО «Ньютех Велл Сервис»

Нефтеюганск

Нефть и газ

- Добыча нефти
- Добыча газа

Инженер по ГРП

- Анализ воды на кусту в выездной лаборатории
- Тесты на pH, хлориды, соленость, железо
- Загеливание жидкости и ее сшивание (вязкость, время сшивки, pH сшитого геля, время разложения)
- Проведение МиниГРП для определения параметров и прогнозирования наилучшего выполнения основного ГРП
- Составление полевого и инженерного отчета после проведения работ по ГРП

Февраль 2021 —
Апрель 2021
3 месяца

Некко, ООО

Оренбург, www.nekko.ru

Добывающая отрасль

- Инженерно-изыскательские, гидрогеологические, геологоразведочные работы
- Нефть и газ
- Добыча нефти

Руководитель регионального проекта

Ноябрь 2020 —
Февраль 2021
4 месяца

- Выявление потребности заказчика в проведении альтернативных методов перфорации(щелевая, прокалывающая), освоению струйными насосами, ГДВ, нормализации забоя после проведения ГРП(CleanWell), комплексных технологий(перфорация+ГРП(ОПЗ)+освоение за 1 СПО)
- ведение переговоров и презентация сервисных услуг компании
- координация ведения работ на месторождениях заказчика
- закрытие объемов

АО "Преображенскнефть"

Оренбург, www.prneft.ru/

Нефть и газ

- Добыча нефти

Главный специалист отдела разработки месторождений

- анализ текущего состояния разработки месторождения, совершенствование системы разработки;
- контроль и обеспечение качественного и своевременного выполнения работ по геологическому (геофизическому) изучению недр и недропользования;
- контроль за правильностью разработки месторождения;
- участие в разработке мероприятий по применению методов интенсификации добычи нефти;
- контроль за работой скважин всех назначений;
- контроль за соблюдением выполнения требований к системе ППД заводнением;

Август 2019 —
Ноябрь 2020
1 год 4 месяца

АО «Оренбургнефть»

Оренбург

Нефть и газ

- Добыча нефти

Ведущий геолог

- Проведение детального геолого-промыслового анализа текущего состояния разработки месторождений;
- Формирование текущих и перспективных планов гидроразрыва пласта (ГРП), обработок призабойных зон скважин (ОПЗ), ремонтно-изоляционных работ (РИР), перевода скважин на другие горизонты и другие виды геолого-технических мероприятий (ГТМ).
- Планирование и анализ комплекса геофизических и гидродинамических исследований скважин;
- Проведение детального анализа эффективности ГТМ;
- Контроль за состоянием скважин после проведения ГТМ в период освоения и во время вывода на режим;
- Выдача наряд-заказов и контроль качества ремонтов и выполненного объема работ.

Июль 2014 —
Август 2019
5 лет 2 месяца

ПАО Самаранефтегеофизика

Самара

Нефть и газ

- Добыча нефти

Инженер 2 категории отдела интерпретации ГИС(ПГИ)

Определение эксплуатационных характеристик продуктивного пласта:

- определение интервалов притока и поглощения жидкости при свабировании, компрессировании и закачке жидкости в пласт.
- определение продуктивности пласта и расхода флюида
- определение энергетических параметров пласта
- оценка характера насыщения пластов-коллекторов методом (ИННК).
- изучение термобарических условий в скважине, фазового состояния флюида в стволе

скважины.

Контроль технического состояния скважины:

- определение мест нарушения герметичности обсадной колонны и забоя скважины.
- выявление перетоков между продуктивными пластами по стволу скважины и по заколонному пространству, оценка их интенсивности, выявление причин заводнения и интервалов поступления воды в ствол скважины.
- определение мест прихвата колонны НКТ и бурового оборудования
- контроль перфорации, оценка совершенства вскрытия (ПВР на кабеле и трубах НКТ)
- уточнение глубины подвески НКТ, положения других элементов конструкции скважины или подземного оборудования

Май 2015 — Июнь
2015
2 месяца

ПАО «Самаранефтегеофизика» Сейсмопартия № 7

Оператор на сейсморазведочных работах 3 разряда.

- Прокладка и построение сейсмопрофиля на местности.
- Проверка наземного оборудования на наличие неисправностей.
- Подготовка оборудования для транспортировки, монтажа и демонтажа

Июнь 2013 —
Август 2013
3 месяца

ОАО «Сургутнефтегаз» ЦДНГ «Лянторнефть»

Оператор Добычи нефти и газа 3 разряда.

- Участие в работах по обслуживанию и текущему ремонту нефтепромысловых оборудования, установок и трубопроводов.
- Снятие показаний контрольно-измерительных приборов.
- Отбор проб нефти для проведения анализа

Образование

Высшее
2015

Самарский государственный технический университет, Самара
Нефтетехнологический, Геология нефти и газа

Повышение квалификации, курсы

2020

АО "Оренбургнефть"

ООО "БашНИПИнефть", Подбор скважин кандидатов на ГТМ в ПО РН-КИН

2019

Западно-Уральское управление Ростехнадзора

ООО "Техноимпульс", Руководство прострелочно-взрывными работами в нефтяных, газовых, нагнетательных и иных скважинах

2018

ПАО "Самаранефтегеофизика"

ПАО "Самаранефтегеофизика, Геофизик 2 категории

2015

ПАО «Самаранефтегеофизика»

ПАО «Самаранефтегеофизика», Теоретическое и практическое обучение проведению Сейсморазведочных работ МОГТ-3D. г. Самара.

2013

Самарский Государственный Технический Университет

УМАЦ "Нефтегазобезопасность", Оператор добычи нефти и газа 4 разряда

Знание языков

Русский — Родной

Английский — A2 — Элементарный