# МХИТАР ОВСЕПЯН

+7(996) 561-09-24  $\diamond$  Москва, Россия m.ovsepian@skoltech.ru  $\diamond$  https://github.com/ratihkm

### **ОБРАЗОВАНИЕ**

Ph.D. | Нефтегазовое дело, Сколковский институт науки и технологий

Ожидается 2027

• Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Магистр (с отличием) | Нефтегазовое дело, Сколковский институт науки и технологий

2021 - 2023

Бакалавр | Нефтегазовое дело, РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина

2017 - 2021

• Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений

### ОПЫТ РАБОТЫ

## Стажер-исследователь

Февраль 2024 - по наст. время

Сколковский институт науки и технологий,

Центр науки и технологий добычи углеводородов

Москва, Россия

• Разработка и лабораторные исследования стабилизированных наночастицами in situ эмульсий для использования в качестве МУН

## Практикант

Июнь - Август 2022

Новосибирский Научно-технический Центр

Новосибирск, Россия

• Разработка Data-Driven прокси-модели для прогноза добычи углеводородов на языке Python. Публикация статьи.

## Оператор по добыче нефти и газа

Июнь - Июль 2019

Газпром добыча Краснодар

Краснодар, Россия

### КУРСЫ И СЕРТИФИКАТЫ

- Яндекс Практикум: Специалист по Data Science, 2023
- IELTS Academic: Overall Band Score of 7.0, июль 2021

#### НАВЫКИ

- Английский язык свободный
- IIO: CMG, tNavigator, Petrel, GeoDict, AutoCAD, Solidworks
- Python: pandas, numpy, scikit-learn, seaborn, openPNM, PoreSpy, OpenCV
- SQL: PostgreSQL

## ПУБЛИКАЦИИ

- Li, K.; Ovsepian, M.; Xie, W.; Varfolomeev, M. A.; Luo, Q.; Yuan, C. Emulsions for Enhanced Oil Recovery: Progress and Prospect. J. Mol. Liq. 2024, 393, 123658. doi.org/10.1016/j.molliq.2023.123658.
- Ovsepian, M.; Lys, E.; Cheremisin, A.; Frolov, S.; Kurmangaliev, R.; Usov, E.; Ulyanov, V.; Tailakov, D. Testing the INSIM-FT Proxy Simulation Method. Energies 2023, 16, 1648. doi.org/10.3390/en16041648
- Курмангалиев, Р. З.; Фролов, С. А.; Усов, Э. В.; Ульянов, В. Н.; **Овсепян, М. А.**; Лысь, Е. В.; Черемисин, А. Н.; Тайлаков, Д. О.; Каюров, Н. К.; Симонов, М. В.; Перец, Д. С. Методика построения межскважинных численных моделей с отслеживанием фронта распространения жидкости для оценки зависимостей между работой добывающих и нагнетательных скважин. Автоматизация и информатизация ТЭК 2023, 2, 37–50. doi.org/10.33285/2782-604x-2023-2(595)-37-50.