

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Поплыгиной Ирины Сергеевны на тему «Обоснование проведения потоковыравнивающих и водоизоляционных работ на карбонатных залежах высоковязкой нефти с применением гелеобразующих составов», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

В настоящее время основные месторождения разработки на территории России вступили в заключительную стадию разработки. На данных стадиях существенно увеличивается обводненность продукции скважин, поэтому диссертационная работа Поплыгиной И. С., посвященная динамике обводненности и ее предотвращению, является одним из актуальных вопросов разработки и эксплуатации нефтяных месторождений.

Автором четко сформулированы цели и задачи работы, выделены объект и предмет исследования, обоснован выбор методы исследования.

Холодная вода при закачке в пласт прорывается по трещинам и высокопроницаемым зонам. Низко проницаемые зоны оказываются практически полностью заблокированы водой, заполнившей высокопроницаемые зоны, и их не удается вовлечь в разработку. Поэтому в мировой практике одним из перспективных методов изоляции зон высокой проницаемости считается применение пенных систем.

Во второй главе получены зависимости, позволяющие прогнозировать время обводнения. Результаты теоретических исследований хорошо согласуются с экспериментальными данными.

Автор разработала состав для выравнивания профилей приемистости, а также смоделировала его использование на реальных месторождениях.

Разработанный гелеобразующий состав таков, что в зависимости от входящих в него компонентов можно регулировать его характеристики. При этом снижать проницаемость матрицы пласта и тампонируют высокопроницаемые зоны.

По тексту автореферата диссертации отмечены следующие замечания:

1. Не указаны параметры модели в главе 4: модель с двойной пористостью или поровая модель?
2. Модели созданы и адаптированы автором или использованы существующие из проектно-технологической документации?

Приведенные замечания не снижают общей научной и практической ценности диссертационного исследования.

Диссертация «Обоснование проведения потоковыравнивающих и водоизоляционных работ на карбонатных залежах высоковязкой нефти с применением гелеобразующих составов», представленная на соискание учёной степени кандидата технических наук по

специальности 2.8.4 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, соответствует требованиям раздела 2 «Порядка присуждения учёных степеней в ПНИПУ» федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет», принятого на заседании Учёного совета ПНИПУ, протокол №3 от 25 ноября 2021 г. и утверждённого ректором ПНИПУ 09.12.2021 г., а её автор – Поплыгина Ирина Сергеевна – заслуживает присуждения учёной степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Профессор кафедры высшей математики
ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный
технический университет», д.т.н. по
специальности 25.00.17 «Разработка и
эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений»


Чупров Илья Федорович
30.05.2022 г.

Я, Чупров Илья Федорович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Чупров Илья Федорович.

Почтовый адрес: РФ, 169316, Республика Коми, г. Ухта, проспект Космонавтов, д. 50, кв. 44,

Тел: +79121068288,

Электронная почта: ichuprov@ugtu.net.

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ухтинский государственный технический университет».

Профессор кафедры высшей математики, доктор технических наук по специальности «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Подпись и.ф. чупрова
за


О.Н. Коробова
2022 года