

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Каменских Сергея Владиславовича на тему: «Буровые технологические жидкости для строительства скважин в условиях сероводородной агрессии на месторождениях Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

Буровые технологические жидкости одними из первых контактируют и взаимодействуют с сероводородом, аккумулированным в высокопроницаемых пластах, что приводит к ферментативной деструкции полимерных систем, низкому качеству цементирования, интенсивному коррозионному разрушению цементного камня, стресс-коррозии бурильного инструмента и бурового оборудования, увеличивающих временные и материальные затраты строительства скважин. Поэтому диссертационная работа Каменских Сергея Владиславовича, в которой нашли свое решение перспективные и оригинальные подходы к исследованию и разработке составов буровых технологических жидкостей для качественной проводки скважин в условиях сероводородной агрессии и повышенных рисков поглощений и дифференциальных прихватов, является актуальной и своевременной.

Цель и задачи, поставленные автором в работе, решаются с помощью теоретических, статистических, экспериментальных лабораторных и промысловых методов исследования с применением элементов регрессионного и корреляционного анализа.

В автореферате представлены отличающиеся научной новизной и практической значимостью результаты работ. Обоснованы методы и порядок проведения экспериментальных исследований с использованием современного оборудования кафедры бурения и центра по исследованию керна ФГБОУ ВО «УГТУ». Разработаны и внедрены составы буровых технологических жидкостей, которые при комплексном использовании обеспечивают

повышение качества строительства скважин в условиях сероводородной агрессии и повышенных рисков поглощений и дифференциальных прихватов за счет нейтрализации сероводорода повышенной щелочностью соединений гидроксида кальция, кольматации высокопроницаемых пластов продуктами их взаимодействия, качественной подготовки ствола скважины к цементированию и формирования коррозионностойкого цементного камня.

Диссертационная работа посвящена повышению качества строительства скважин в условиях сероводородной агрессии и повышенных рисков поглощений и дифференциальных прихватов путем разработки комплекса буровых технологических жидкостей и соответствует паспорту научной специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

Основные результаты диссертационного исследования изложены автором в 76 научных работах, из них – 2 патента РФ, 2 монографии, 34 статьи в изданиях, рекомендованных ВАК РФ и рецензируемых в базе SCOPUS, и неоднократно докладывались на международных и всероссийских научно-практических и научно-технических конференциях различного уровня.

Автореферат соответствует установленным требованиям и раскрывает сущность диссертационной работы.

По содержанию автореферата имеются следующие замечания:

1. Вызывает сомнение возможность использования полимерных соединений в высокощелочных средах.

2. Возможно ли использовать в составе высокощелочного бурового раствора бентонит для повышения стабильности ствола скважины?

Указанные замечания несколько не умоляют научной ценности работы и не влияют на общую положительную оценку диссертации.

В итоге, диссертационная работа Каменских Сергея Владиславовича актуальна, имеет научную новизну и практическую значимость, выполнена на современном научно-техническом уровне, соответствует области исследования научной специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин, отвечает критериям п. 9 «Положения о порядке присуждения ученых степеней»

(утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 24.09.2013 г. № 842), предъявляемым к докторским диссертациям.

Автор заслуживает присуждения ученой степени доктора технических наук по научной специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

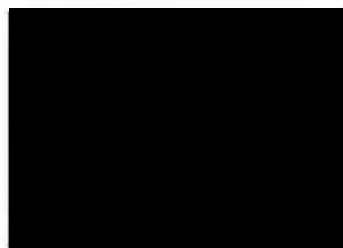
Даем согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Начальник отдела разработки
проектной документации филиала
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г. Перми,
кандидат технических наук по
специальности 25.00.15 Технология
бурения и освоения скважин, доцент




Деминская
Наталья Григорьевна

Ведущий научный сотрудник
отдела буровых растворов филиала
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г. Перми,
доктор технических наук по
специальности 25.00.15 Технология
бурения и освоения скважин



Некрасова
Ирина Леонидовна

Дата: «15» «апреля» 2024 г.

Адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул. Пермская, 3А.
телефон: +8 (342) 233 62 82, 

Подписи Деминской Натальи Григорьевны и
Некрасовой Ирины Леонидовны заверяю:



ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Каменских Сергея Владиславовича на тему: «Буровые технологические жидкости для строительства скважин в условиях сероводородной агрессии на месторождениях Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

Буровые технологические жидкости одними из первых контактируют и взаимодействуют с сероводородом, аккумулированным в высокопроницаемых пластах, что приводит к ферментативной деструкции полимерных систем, низкому качеству цементирования, интенсивному коррозионному разрушению цементного камня, стресс-коррозии бурильного инструмента и бурового оборудования, увеличивающих временные и материальные затраты строительства скважин. Поэтому диссертационная работа Каменских Сергея Владиславовича, в которой нашли свое решение перспективные и оригинальные подходы к исследованию и разработке составов буровых технологических жидкостей для качественной проводки скважин в условиях сероводородной агрессии и повышенных рисков поглощений и дифференциальных прихватов, является актуальной и своевременной.

Цель и задачи, поставленные автором в работе, решаются с помощью теоретических, статистических, экспериментальных лабораторных и промысловых методов исследования с применением элементов регрессионного и корреляционного анализа.

В автореферате представлены отличающиеся научной новизной и практической значимостью результаты работ. Обоснованы методы и порядок проведения экспериментальных исследований с использованием современного оборудования кафедры бурения и центра по исследованию керна ФГБОУ ВО «УГТУ». Разработаны и внедрены составы буровых технологических жидкостей, которые при комплексном использовании обеспечивают

повышение качества строительства скважин в условиях сероводородной агрессии и повышенных рисков поглощений и дифференциальных прихватов за счет нейтрализации сероводорода повышенной щелочностью соединений гидроксида кальция, кольматации высокопроницаемых пластов продуктами их взаимодействия, качественной подготовки ствола скважины к цементированию и формирования коррозионностойкого цементного камня.

Диссертационная работа посвящена повышению качества строительства скважин в условиях сероводородной агрессии и повышенных рисков поглощений и дифференциальных прихватов путем разработки комплекса буровых технологических жидкостей и соответствует паспорту научной специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

Основные результаты диссертационного исследования изложены автором в 76 научных работах, из них – 2 патента РФ, 2 монографии, 34 статьи в изданиях, рекомендованных ВАК РФ и рецензируемых в базе SCOPUS, и неоднократно докладывались на международных и всероссийских научно-практических и научно-технических конференциях различного уровня.

Автореферат соответствует установленным требованиям и раскрывает сущность диссертационной работы.

По содержанию автореферата имеются следующие замечания:

1. Вызывает сомнение возможность использования полимерных соединений в высокощелочных средах.

2. Возможно ли использовать в составе высокощелочного бурового раствора бентонит для повышения стабильности ствола скважины?

Указанные замечания несколько не умоляют научной ценности работы и не влияют на общую положительную оценку диссертации.

В итоге, диссертационная работа Каменских Сергея Владиславовича актуальна, имеет научную новизну и практическую значимость, выполнена на современном научно-техническом уровне, соответствует области исследования научной специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин, отвечает критериям п. 9 «Положения о порядке присуждения ученых степеней»

(утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 24.09.2013 г. № 842), предъявляемым к докторским диссертациям.


Автор заслуживает присуждения ученой степени доктора технических наук по научной специальности 2.8.2. Технология бурения и освоения скважин.

Даем согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Начальник отдела разработки
проектной документации филиала
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г. Перми,
кандидат технических наук по
специальности 25.00.15 Технология
бурения и освоения скважин, доцент


Деминская
Наталья Григорьевна

Ведущий научный сотрудник
отдела буровых растворов филиала
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г. Перми,
доктор технических наук по
специальности 25.00.15 Технология
бурения и освоения скважин


Некрасова
Ирина Леонидовна

Дата: «15» «апреля» 2024 г.

Адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул. Пермская, 3А.
телефон: +8 (342) 233 62 82, E-mail: Natalya.Deminskaya@pnn.lukoil.com

Подписи Деминской Наталии Григорьевны и
Некрасовой Ирины Леонидовны заверяю:



