

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Юсупова Александра Дамировича «Обеспечение устойчивых технологических режимов эксплуатации высокотемпературных газоконденсатных скважин в условиях углекислотной коррозии», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4 - «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

В настоящее время наблюдается тенденция возрастания доли газовых и газоконденсатных месторождений с повышенной коррозионной активностью пластовой продукции. Так, в последние годы введены в эксплуатацию или в ближайшее время планируются к вводу такие уникальные и крупные месторождения, как Бованенковское, Киринское, Южно-Киринское, Ачимовские отложения Уренгойского НГКМ, Чайндинское, продукция которых содержит углекислый газ. Последнее обстоятельство требует комплексного решения проблемы углекислотной коррозии, что возможно только на базе современных научно-исследовательских разработок. Представленная работа посвящена решению этих проблем и ее актуальность не вызывает сомнения.

Цель работы сформулирована соискателем четко как вытекающая из указанных проблем. Поставлен ряд задач, посредством решения которых цель достигнута.

Из автореферата следует, что в ходе выполнения диссертационной работы соискателем проведен большой объем исследований в указанном направлении.

Соискателем проведен анализ осложнений при эксплуатации месторождений, связанных с присутствием в продукции углекислого газа, в частности, 2-го эксплуатационного участка ачимовских отложений Уренгойского НГКМ, исследованы причины возникновения повреждений на внутренней поверхности устьевого и наземного оборудования, разработаны и

внедрены методы диагностики трубопроводов, усовершенствовано математическое описание углекислотной коррозии, предложен методический подход к оценке возможности углекислотной коррозии на забое газоконденсатных скважин, разработаны и внедрены технологии постоянного и периодического ингибирования наземного оборудования.

Методологическая и эмпирическая база исследований соискателем обоснована. Научная новизна подтверждается новыми научными (теоретическими и экспериментальными) результатами. Практическая значимость подтверждается внедрением разработок автора в промышленную практику, использованием результатов работы в учебном процессе в УГНТУ и в отраслевой нормативной документации.

Созданные автором методики и технологии используются в промышленной практике ООО «Газпром добыча Уренгой».

В целом выполненное исследование А.Д. Юсупова представляет собой полностью законченную работу.

Диссертация соответствует паспорту специальности 2.8.4 - «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

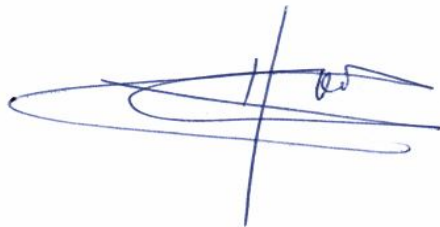
Основные результаты диссертационной работы докладывались соискателем на международных и всероссийских отраслевых конференциях. Основное содержание работы раскрывают 23 научные работы, в том числе 3 статьи в научных журналах, цитируемых в международных базах данных Scopus и/или Web of Science, 4 статьи в научных журналах, цитируемых в международной базе данных Chemical Abstracts, 2 статьи в изданиях, входящих в «Перечень...» ВАК Минобрнауки.

Считаю, что представленная работа Юсупова Александра Дамировича «Обеспечение устойчивых технологических режимов эксплуатации высокотемпературных газоконденсатных скважин в условиях углекислотной коррозии» отвечает критериям, изложенным в п. 9 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного Правительством РФ, а соискатель заслуживает присуждения ему ученой степени кандидата

технических наук по специальности 2.8.4 - «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). 142717, Московская обл, г.о. Ленинский, пос. Развилка, Проектируемый проезд №5537, здание 15, строение 1.

Заместитель начальника лаборатории моделирования газожидкостных потоков в системах добычи, к.т.н. по специальности 25.00.17 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» Николаев Олег Валерьевич,



О.В. Николаев

Подпись Николаева Олега Валерьевича заверяю

Вед. спец.

29 MAR 2022



Н.В. Твеленева