

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. *Стратегия* развития газовой промышленности России/Под общей ред. Р.И. Вяхирева и А.А. Макарова. — М.: Энергоатомиздат, 1997. — 337 с.
2. *Лукьянов Э.Е., Стрельченко В.В.* Геолого-технологические исследования в процессе бурения. — М.: Нефть и газ, 1997. — 688 с.
3. *Амиян В.А., Васильева Н.П.* Вскрытие и освоение нефтегазовых пластов. — М.: Недра, 1972. — 336 с.
4. *Тагиров К.М., Гноевых А.Н., Лобкин А.Н.* Вскрытие продуктивных нефтегазовых пластов с аномальными давлениями. — М.: Недра, 1996. — 183 с.
5. *Гноевых А.Н.* Повышение надежности технологических процессов и качества заканчивания скважин: Дис. д-ра техн. наук: 05.15.10. — М.: изд. Газпром, 2000. — 89 с.
6. *Правила* безопасности в нефтяной и газовой промышленности/РД 08-200—98 Госгортехнадзора России. — М.: изд. Госгортехнадзора, 1998. — 101 с.
7. *Вскрытие* продуктивных пластов на истощенных газовых месторождениях/К.М. Тагиров, А.Н. Лобкин, В.И. Нифантов и др./Обзор. информ. Сер. Бурение газовых и газоконденсатных скважин. ВНИИГазпром. — 1983. — Вып. 6. — 64 с.
8. *Технологический* режим работы газовых скважин/Ю.П. Коротаев и др. — М.: Недра, 1978. — 279 с.
9. *Калинин В.Ф.* Применение обращенных эмульсий для вскрытия продуктивных пластов на месторождениях ОАО «Саратовнефтегаз»// Нефтяное хозяйство. — 1998. — № 12. — С.11—13.
10. *Андерсон Б.А., Фатхлисламов Р.У., Остягин А.Л.* Применение полимергликолиевого бурового раствора при бурении горизонтальных скважин на Югомаш-Максимовской площади// Вопросы промывки скважин с горизонтальными участками ствола: Сб. науч. тр. ОАО НПО «Бурение». — 1998. — С. 121—128.
11. *Кошелев В.Н., Пеньков А.И., Демин Ю.В.* Опыт применения малоглинистого бурового раствора для вскрытия низкопроницаемых нефтенасыщенных пластов в ТПП «Ураинефтегаз»// Вопросы промывки скважин с горизонтальными участками ствола: Сб. науч. тр. ОАО НПО «Бурение». — 1998. — С. 129—140.
12. *Полиалкиленгликолиевые* растворы — новое поколение растворов для бурения и заканчивания скважин/Е.В. Кошелев и др./Новые технологии, технические средства и материалы в области промывки при бурении и ремонте нефтяных и газовых скважин: Сб. науч. тр. ОАО «Бурение». Материалы Межотр. науч.-практ. конф., Анапа, 28—31 мая 2001 г. — 2001. — Вып. 6. — С. 10—18.
13. *Нифантов В.И.* Разработка и совершенствование технологии промывки скважин пеной при вскрытии газовых пластов с аномально низкими давлениями. Дис. канд. техн. наук. — Уфа: УНИ, 1983. — 120 с.
14. *Тагиров К.М., Лобкин А.И.* Использование выхлопных газов в нефтегазодобыче. — М.: ООО «Недра-Бизнесцентр», 2000. — 146 с.
15. *Нифантов В.И.* Вскрытие продуктивных пластов при строительстве и ремонте скважин/Под ред. К.М. Тагирова. — М.: изд. ООО «ИРЦ Газпром». — 2002. — 61 с.
16. *Совершенствование* технологии вскрытия продуктивных отложений на Карачаганакском ГКМ/К.М. Тагиров, Б.П. Ситков, С.Н. Горонович, В.И. Нифантов// Газовая промышленность, 1986. — № 8. — С. 13—14.

17. *Войтенко В.С.* Прикладная геомеханика в бурении. — М.: Недра, 1990. — 252 с.
18. *Крылов В.И.* Изоляция поглощающих пластов в глубоких скважинах. — М.: Недра, 1980. — 304 с.
19. *Рахимов А.К.* Вскрытие пластов и крепление скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений (на примере Средней Азии). — Ташкент: изд. ФАН. — 1980. — 117 с.
20. *Бурение скважин с промывкой пеной в интервалах катастрофических поглощений с АНПД/К.М. Тагиров, В.И. Нифантов, С.А. Акопов и др./* Технология строительства газовых и газоконденсатных скважин: Сб. науч. тр. ВНИИГаз. — 1991. — С. 121–128.
21. *Ивачев А.М.* Борьба с поглощениями промывочных жидкостей при бурении геологоразведочных скважин. — М.: Недра, 1982. — 293 с.
22. *Политыкина М.А., Кан В.Е.* Особенности геологического строения Карачаганакского газоконденсатного месторождения в связи с проектированием разработки// Обзор. информ. Сер. Геология и разведка газовых и газоконденсатных месторождений. — 1984. — Вып. 9. — 51 с.
23. *Выстороп В.К.* О причинах поглощения бурового раствора в глубоких скважинах на площадях Волгоградской области// Бурение глубоких скважин в Приволжской моноклинали и в Прикаспийской впадине: Сб. науч. тр. ВолгоградНИПИнефть. 1973. — Вып. 20. — С. 109–115.
24. *Белоусов Г.А., Целищев В.Ф., Выстороп В.К.* Геолого-физическая характеристика проницаемых (поглощающих) пластов// Бурение глубоких разведочных скважин в осложненных условиях Нижнего Поволжья: Сб. науч. тр. ВолгоградНИПИнефть. — 1978. — Вып. 27. — С. 44–49.
25. *Определение потерь давления в скважине при циркуляции бурового раствора/А.Г. Потапов, В.К. Выстороп, А.И. Бутин, Т.А. Белоусов/* Совершенствование техники и технологии бурения и испытания глубоких скважин в Нижнем Поволжье: Сб. науч. тр. ВолгоградНИПИнефть. — 1978. — Вып. 31. — С. 2–25.
26. *Сурикова О.А., Серенко И.А.* Борьба с поглощениями в зависимости от особенностей геологического строения месторождений// Сер. Бурение. ТНТО ВНИИОЭНГ. — 1976. — 45 с.
27. *Акопян Н.Р., Тагиров К.М.* Особенности проведения гидравлического разрыва пластов на газовых месторождениях с глинистыми коллекторами// Геология, бурение и разработка газовых и газоконденсатных месторождений Центрального и Восточного Предкавказья: Сб. научн. трудов СКНИЛ ВНИИГаз. — 1966. — Вып. 1. — С. 159–167.
28. *Васильев Ю.Н., Матвеев Д.Ф., Сатаев А.С.* К обоснованию градиентов давления при фильтрации рабочих жидкостей в процессе гидравлического разрыва пласта// Геология, разведка и разработка газовых и газоконденсатных месторождений Северного Кавказа: Сб. науч. тр./ СевКавНИПИГаз. — 1975. — Вып. 9. — С. 257–266.
29. *Сельващук А.П., Лушков Л.Л.* Прогнозирование градиента давления открытия поглощений при бурении скважин на газоконденсатных месторождениях Восточной Украины// Проблемы повышения качества и скоростей строительства газовых и морских нефтяных скважин: Сб. науч. тр. ВНИИГаз. — 1988. — С. 10–18.
30. *Булатов А.И., Сухенко Н.И.* Изоляционные работы при проводке скважин в условиях поглощения бурового раствора// Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. — 1983. — Вып. 11 (50). — 71 с.
31. *Егоров Н.Г.* Бурение скважин в условиях поглощения промывочной жидкости// Техника, технология и организация геологоразведочных работ: Обзор ЗАО «Геоинформмарк». — 1997. — Вып. 4. — 97 с.
32. *Новая технология глушения, консервации и освоения скважин/ Г.С. Поп, К.А. Барсуков, А.А. Ахметов и др./* Газовая промышленность. — 1990. — № 9. — С. 39–40.
33. *Панков Н.П.* Предельно допустимые давления на поглощающие пласты в условиях Восточной Сибири// Совершенствование методов предупреждения и ликвидации поглощений при строительстве глубоких скважин в

Восточной Сибири. — Новосибирск: изд. СНИИГГ ИМС. — 1984. — С. 12—18.

34. *Бурение скважин на термальные воды*/Г.П. Новиков, Г.М. Гульянц, Ю.Н. Агеев, А.И. Вареца. — М.: Недра, 1986. — 229 с.

35. *Гасумов Р.А., Нифантов В.И.* Технология вскрытия продуктивного горизонта на месторождении Кокдумалак//Строительство газовых и газоконденсатных скважин: Сб. науч. тр. ВНИИГаз — 1993. — С. 3—5.

36. *Опыт вскрытия продуктивных пластов на Астраханском и Карачаганском ГКМ*/К.М. Тагиров, В.И. Нифантов, С.А. Акопов, А.Х. Авилов//Проблемы и пути повышения эффективности и качества строительства сверхглубоких скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений, температур и агрессивных сред: Материалы НТС ОАО «Газпром». — М.: изд. ИРЦ Газпром, 2000. — Т. 1. — С. 109—116.

37. *Григорян А.М.* Вскрытие пластов многозбойными горизонтальными скважинами. — М.: Недра, 1969. — 190 с.

38. *Акопян Н.Р.* Техника и технология вскрытия газоносных пластов на Расшеватском месторождении Ставропольского края//Бурение. — 1963. — № 8. — С. 24—29.

39. *Методика* определения забойного давления в наклонных и горизонтальных скважинах/Б.А. Никитин, К.С. Басниев, З.С. Алиев и др. — М.: изд. ИРЦ Газпром, 1997. — 30 с.

40. *Нифантов В.И.* Научное обоснование процесса вскрытия пластов и освоения скважин с применение гибкого регулирования забойного давления: Дис. д-ра тех. наук. — Ставрополь: изд. СевКавГТУ, 2002. — 395 с.

41. *Некоторые* аспекты технологии бурения горизонтальных скважин на месторождениях Татарстана/Р.Х. Фаткуллин, Я.В. Вакуля, А.И. Пovolяев, И.Г. Юсупов//Нефтяное хозяйство. — 1998. — № 34. — С. 63—65.

42. *Славицкий В.С., Черновалов Д.Н., Сова Э.В.* Опыт проведения и результаты газодинамических исследований горизонтальных скважин Куцевского ПХГ//Строительство и эксплуатация ПХГ горизонтальными скважинами: Тр. семинара, Анапа, 13—17 мая 1996 г. — 1996. — С. 63—66.

43. *Стокли И.О., Дженсен Р.Т.* Проектирование заканчивания горизонтальных скважин с учетом условий бурения и капитального ремонта//Нефть, газ и нефтехимия за рубежом. — 1992. — № 4. — С. 20—25.

44. *Кнеллер Л.Е., Гайдуллин Я.С., Поталов А.П.* Опыт и перспективы интерпретации данных геофизических исследований горизонтальных скважин//Геология, геофизика и разработка нефтяных месторождений. — 1996. — № 4. — С. 34—38.

45. *Лысенко В.Д.* Формула дебита вертикально-горизонтальной скважины на многопластовом нефтяном пласте//Разработка нефтяных и нефтегазовых месторождений. — 1998. — № 3. — С. 6—10.

46. *Черных В.А., Славицкий В.С.* Стационарные газодинамические исследования горизонтальных скважин//Газовая промышленность. — 1997. — № 12. — С. 62.

47. *Аликев З.С., Шеремет В.В.* Определение производительности горизонтальных скважин. — М.: Недра, 1995. — 131 с.

48. *Крылов В.И., Михайлов Н.Н., Никитин Б.А.* Проблемы повышения продуктивности горизонтальных скважин//Фундаментальные проблемы нефти и газа. — М.: Недра, 1996. — 230 с.

49. *Гноевых А.Н., Крылов В.И., Михайлов Н.Н.* Изменение состояния продуктивного пласта при вскрытии его горизонтальным стволом//Нефтяное хозяйство. — 1999. — № 8.

50. *Закиров С.Н., Сомов Е.Е., Гордон В.Я.* Многомерная и многокомпонентная фильтрация. — М.: Недра, 1988.

51. *Теория* и практика заканчивания скважин/А.И. Булатов, П.П. Макаренко, В.Ф. Будников, Ю.М. Басарыгин. — В 5 т. — М.: ОАО «Издательство «Недра», 1998. — Т. 5. — 375 с.

52. *Гасумов Р.А.* Разработка комплекса технологий по заканчиванию и ремонту газовых скважин, направленных на сохранение естественной про-

нищаемости продуктивного пласта: Дис. д-ра техн. наук: 05.15.10. Краснодар: изд. КубГТУ, 1999. — 53 с.

53. *А.с. SU 1743249 A1, E 21 B 33/138*. Полимерный состав для временной изоляции пласта/К.М. Тагиров, В.И. Нифантов, Р.Н. Каллаева и др. — Оpubл. 02.01.90, Бюл. № 1.

54. *Пат. RU 2033417 C1, C 09 K 7/08*. Пенообразующий состав для проведения ремонтных работ в скважине/А.А. Ковалев, Р.Н. Каллаева, О.К. Тагиров, В.И. Нифантов. — Оpubл. 20.04.95, Бюл. № 11.

55. *Пат. RU 2057781 C1, C 09 K 7/00, E 21 B 43/26*. Вязкоупругий состав/А.А. Перейма, К.М. Тагиров, В.И. Ильязев, В.И. Нифантов. — Оpubл. 10.04.96, Бюл. № 10.

56. *Пат. RU 2033518 C1, E 21 B 33/138*. Состав для изоляции зон поглощения/А.А. Перейма, К.М. Тагиров, В.И. Ильязев, В.И. Нифантов. — Оpubл. 20.04.96, Бюл. № 11.

57. *А.с. SU 1839042 A1, E 21 B 33/138*. Тампонажный раствор для изоляции проницаемых пластов/А.А. Перейма, В.И. Ильязев, В.И. Нифантов. — Оpubл. 10.04.95, Бюл. № 10.

58. *Безглинистые* пролимерсолевые растворы с коагулирующими свойствами для вскрытия продуктивных пластов//М.Р. Мавлютов, Н.Г. Нигматулина, Н.А. Валеева, А.Р. Самойлов//Вскрытие нефтегазовых пластов и освоение скважин: Тез. докл. Вторая Всесоюз. науч.-техн. конф. — М.: Миннефтепром, 1988. — С. 4.

59. *Ишмухаметова А.М., Ильязов С.Е., Гребнева Ф.Н.* Выбор реагентов для регулирования физико-химических свойств безглинистых буровых растворов//Вскрытие нефтегазовых пластов и освоение скважин: Тез. докл. Вторая Всесоюз. науч.-техн. конф. — М.: Миннефтепром, 1988. — С. 5.

60. *Результаты* промышленного применения безглинистых буровых растворов при вскрытии продуктивных пластов//Н.И. Крысин, М.Р. Мавлютов, Н.В. Анисимова, А.В. Полканова//Вскрытие нефтегазовых пластов и освоение скважин: Тез. докл. Вторая Всесоюзная науч.-техн. конф. — М.: Миннефтепром, 1988. — С. 6.

61. *Крысин Н.И., Крысина Т.И., Ишмухаметова А.М.* Основные принципы проектирования состава и свойств буровых растворов//Вскрытие нефтегазовых пластов и освоения скважин: Тез. докл. Вторая Всесоюзная науч.-техн. конф. — М.: Миннефтепром, 1988. — С. 7–8.

62. *Жигач К.Ф., Паус К.Ф.* Влияние промысловых жидкостей на проницаемость кернов//Нефтяное хозяйство. — 1957. — № 11. — С. 62–67.

63. *Вскрытие* продуктивных пластов и испытание скважин в условиях засоленного разреза/Б.А. Фукс, В.В. Казанский, Т.Н. Москалец и др. — М.: Недра, 1987. — 127 с.

64. *Дж. Р. Грей, Г.С.Г. Дарли.* Состав и свойства буровых агентов (промысловых жидкостей): Пер. с англ. — М.: Недра, 1985. — 620 с.

65. *Кудрявцев Л.Н., Подгорнов В.М.* Совершенствование технологии заканчивания газовых скважин в карбонатных коллекторах Восточной Туркмении//Обзор. информ. Сер. Бурение газовых и газоконденсатных скважин. ВНИИГазпром. — 1985. — Вып. 2. — 37 с.

66. *Мамаджанов У.Д., Поляков Г.А., Ходжаев М.И.* Заканчивание скважин на газовых месторождениях Средней Азии//НПО ВНИИГазпрома. Сер. Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. — 1976. — Вып. 4. — 49 с.

67. *Мамаджанов У.Д.* Выбор бурового раствора для вскрытия продуктивного горизонта//Нефтяная промышленность. Обзор информ. МТЭА-ИНТЭК. — 1990. — 32 с.

68. *Вяхрев В.И.* Бурение и заканчивание газовых скважин в условиях Заполярья (Проблемы решения оригинальных технологий): Дис. д-ра техн. наук: 25.00.15. — Тюмень: изд. ТюмГНГУ, 1999. — 65 с.

69. *Быстров М.М.* Малоглинистый полимербентонитовый раствор для вскрытия продуктивных пластов//Вскрытие нефтегазовых пластов и освоение скважин: Тез. докл. Вторая Всесоюзная науч.-техн. конф. — М.: Миннефтепром, 1988. — С. 8–10.

70. Пеньков А.И., Кошелев В.Н., Шишков С.Н. Составы буровых растворов, применяемых при бурении горизонтальных скважин, и оценка соответствия их свойств требованиям бурения ГС//Вопросы промывки скважин с горизонтальными участками ствола: Сб. науч. тр. ОАО НПО «Бурение». – 1998. – С. 21–37.
71. Влияние терхфазной пены на проницаемость искусственных кернов/К.М. Тагиров, З.К. Клименко, В.И. Нифантов, С.А. Акопов и др.//Бурение, геология, разведка и разработка газовых и газоконденсатных месторождений Северного Кавказа: Сб. науч. тр. ВНИИгазпром. – 1979. – Вып. 1/13. – С. 14–17.
72. Тагиров К.М., Нифантов В.И., Акопов С.А. Определение градиента давления сдвига пены в пористой среде//Современное состояние техники и технологии строительства газовых и газоконденсатных скважин: Сб. науч. тр. ВНИИгаз. – 1989. – С. 77–83.
73. Промывочные растворы для бурения скважин с использованием гибких труб (требования, состав и свойства)/А.И. Пеньков, В.Н. Кошелев, А.А. Рябоконь, Е.А. Коновалов//Бурение и ремонт скважин малого диаметра с применением гибких труб: Сб. науч. тр. ОАО НПО «Бурение». Материалы Межотр. науч.-практ. конф., Анапа, 27–30 сентября 1999 г. – Вып. 3. – С. 63–72.
74. Щелкачев В.Н. Основы и приложения теории неустановившейся фильтрации: В 2 ч. – М.: Недра, 1995. – Т. 1. – 586 с.
75. Гиматулинов Ш.К., Ширковский А.И. Физика нефтяного и газового пласта: Учеб. для вузов. – 3-е изд., перераб. и доп. – М.: Недра, 1982. – 311 с.
76. Физика пласта, добыча и подземное хранение газа/О.М. Ермилов, В.В. Ремизов, А.И. Ширковский, Л.С. Чугунов. – М.: Наука, 1996. – 541 с.
77. Добрынин В.М. Деформации и изменения физических свойств коллекторов нефти и газа. – М.: Недра, 1970. – 329 с.
78. Буряковский Л.А., Джафаров И.С., Джеваншир Р.Д. Прогнозирование физических свойств коллекторов и покрышек нефти и газа. – М.: Недра, 1982. – 200 с.
79. Подземная гидравлика: Учеб. для вузов/К.С. Басниев, А.М. Власов, И.Н. Кочина, В.А. Максимов. – М.: Недра, 1986. – 152 с.
80. Тагиров К.М. Разработка методов вскрытия пластов с аномальными давлениями: Дис. д-ра техн. наук: 05.00.10. – М.: изд. ВНИИгаз, 1987. – 38 с.
81. Временная инструкция по вскрытию газоносного пласта с промывкой пеной по герметизированной системе циркуляции/ К.М. Тагиров, А.Н. Лобкин, В.И. Нифантов и др. – Ставрополь: изд. СевКавНИИгаз, 1985. – 61 с.
82. Бурение с промывкой пеной по герметизированной системе циркуляции/К.М. Тагиров, В.И. Нифантов, В.В. Корчагин, С.А. Акопов//Газовая промышленность. – 1991. – № 8. – С. 32–34.
83. Проводка скважин в осложненных горно-геологических условиях/А.М. Лихущин, В.С. Лаврентьев, В.И. Нифантов и др.//Газовая промышленность. – 1998. – № 10. – С. 40–42.
84. Крепление скважин в условиях поглощения и газопроявления/К.М. Тагиров, А.П. Мигуля, В.И. Нифантов, А.М. Лихущин//Газовая промышленность. – 2001. – № 3. – С. 48–49.
85. Каримов М.Ф. Эксплуатация подземных хранилищ газа. – М.: Недра, 1981. – 248 с.
86. Аметов И.М., Шерстнев Н.М. Применение композитных систем в технологических операциях эксплуатации скважин. – М.: Недра, 1989.
87. Технология временного блокирования продуктивных пластов в горизонтальной скважине для проведения ГИС/В.И. Нифантов, В.И. Шамшин, В.И. Киршин и др.//Об обеспечении геофизическими исследованиями горизонтальных и наклонно направленных скважин.– М.: изд. ИРЦ Газпром, 1998. – С. 50–53.
88. Евгеньев А.Е., Турниер В.Н. Фильтрация пены и газа в насыщенной пеной среде//Гидродинамика и фильтрация однофазных и многофазных потоков. – М.: Недра, 1972. – С. 79–82.

89. *Об исследовании фильтрации двухфазной пены*/ А.Е. Губанов, Б.В. Гулиев, К.Г. Мехтиев, Р.Г. Керимов// Нефтепромысловое дело. НТС ВНИИО-ЭНГ. — 1970. — № 9. — С. 14–16.
90. *Солдаткин Г.И., Боткилин А.И.* Новые методы предотвращения утечек газа из подземных хранилищ газа/ Зарубежный опыт. ТНТО ВНИИГазпром. Сер. Транспорт и хранение газа. — 1972. — 40 с.
91. *Ентов В.М., Мусин Р.М.* Микромеханика нелинейных двухфазных течений в пористых средах. Сеточное моделирование и перколяционный анализ// Изв. РАН. — Механика жидкости и газа. — 1997. — № 2. — С. 118–130.
92. *Исследования фильтрации газа и воды в пористых средах, насыщенных трехфазной пеной*/ В.И. Нифантов, А.В. Рудницкий, Е.П. Нифантова, В.А. Ячиков// НТС Геология, бурение, разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. — М.: изд. ИРЦ Газпром, 2000. — № 8–9. С. 16–25.
93. *Каримов М.Ф., Латыпов А.Г.* О реологической неравновесности пены в пористых средах, физических свойств коллекторов нефти и газа// Изв. вузов Нефть и газ. — 1979. — № 5. — С. 49–52.
94. *Беренблатт Г.И., Ентов В.М., Рыжик В.М.* Движение жидкостей и газов в природных пластах. — М.: Недра, 1984. — 211 с.
95. *Особенности фильтрации трехфазных пен*/ В.И. Нифантов, А.В. Рудницкий, Е.П. Нифантова, В.А. Ячиков// НТС Геология, бурение, разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений: М.: изд. ИРЦ Газпром, 2001. — № 2. — С.11–21.
96. *Алишаев М.Г., Розенберг М.Д., Теслюк Е.В.* Неизотермическая фильтрация при разработке нефтяных месторождений/ Под ред. Г.Г. Вахитова. — М.: Недра, 1985. — 217 с.
97. *Лабораторные исследования тульских и бобриковских глин Елшано-Курдюмского ПХГ*/ В.И. Нифантов, В.И. Шамшин, М.И. Алексеев и др.// Газовая промышленность. — 1997. — № 9. — С. 38–39.
98. *Кистер Э.Г.* Современные задачи в области создания и применения буровых растворов/ Нефтяное хозяйство. — 1972. — № 12. — С. 15–18.
99. *Сеид-Рза М.К., Исмайылов Ш.И., Орман Л.М.* Устойчивость стенок в скважине. — М.: Недра, 1981. — 175 с.
100. *Ангелопуло О.К., Подгорнов В.Н., Аваков В.Э.* Буровые растворы для осложненных условий. — М.: Недра, 1988. — 135 с.
101. *Рябченко В.И.* Управление свойствами буровых растворов. — М.: Недра, 1990. — 230 с.
102. *Буровые растворы на водной основе и химические реагенты для регулирования их свойств.* Справочное пособие/ А.Е. Абрамова, С.А. Гарьян, В.Н. Лимановский и др. — Краснодар, изд. ВНИИКР Нефть, 1979. — 63 с.
103. *Нифантов В.И., Рудницкий А.В., Нифантова Е.П.* Определение величины депрессии на пласт при его вскрытии// НТС Геология, бурение, разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. — М.: изд. ИРЦ Газпром, 2001. — № 1. — С. 21–24.
104. *Технология углубления скважин в условиях АВПД на депрессии с целью повышения эффективности геологоразведочных работ*/ К.М. Тагиров, В.И. Нифантов, А.Н. Гноевых, А.А. Рябоконе// Техника и технология вскрытия продуктивных пластов при депрессии на пласт: Сб. науч. тр. НПО «Бурение». — 2000. — Вып. 4. — С. 46–65.
105. *Бурение с промывкой пеной по герметизированной системе циркуляции*/ К.М. Тагиров, В.И. Нифантов, В.В. Корчагин, С.А. Акопов// Газовая промышленность. — 1991. — № 8. — С. 32–34.
106. *Пат. RU № 2148698, E 21 B 21/08.* Способ вскрытия продуктивного газоносного пласта бурением/ К.М. Тагиров, А.Н. Гноевых, В.И. Нифантов и др. — Оpubл. 10.05.00, Бюл. № 13.
107. *Технология горизонтального бурения на депрессии с применением установки гибких труб.* — М.: Нефтегаз, 1998. — С. 187–194.
108. *Brant Bennion.* Screening criteria help select formations for underbalanced drilling// Oil & Gas J., 1996. — Vol. 94. — pp. 58–64.

109. *Eresman D.* Underbalanced drilling guidelines improve safety, efficiency//Oil & Gas J., 1995. — Vol. 94. — Feb. 28. — pp. 72–77.
110. *Lunan B.* Underbalanced drilling surface control systems. — J. Of Canadian Petroleum Technology//Oil & Gas J., 1995. — Vol. 34. — Sept. 7. — pp. 29–35.
111. Пат. RU 2027847 C1, E 21 B 33/06. Вращающийся превентор/К.М. Тагиров, Ю.Н. Луценко, В.И. Нифантов, А.А. Романовский. — Оpubл. 27.01.95, Бюл. № 3.
112. Жидкостно-газовый эжектор для приготовления и закачки пены в скважину/Ю.Н. Луценко, А.А. Романовский, В.И. Нифантов и др.//Технология строительства газовых и газоконденсатных скважин: Сб. науч. тр. ВНИИГаз. — 1991. С. 82–85.
113. *Нифантов В.И., Акопов С.А., Дзагурова Е.В.* К вопросу о способах разрушения пены/Строительство газовых и газоконденсатных скважин: Сб. науч. тр. ВНИИГаз и СевКавНИПИГаз. — 1999. — С. 93–98.
114. *Tagirov K., Nifantov V., Gnoevyh A., Ryabokon A.* Well drilling and workover technology with the use of foams//International Gas Research Conference, 8–11 November, 1998, San Diego, California, USA.
115. *Increase of quality of wells drilling and workover at underground gas storages/K.M. Tagirov, R.A. Gasumov, V.I. Nifantov, S.A. Varyagov//2001 International Gas Reseach Conference, Amzterdam. 5–8 november 2001.*
116. Пат. RU 2032071 C1 E 21 B 45/00. Способ определения начала проявления пластового флюида и поглощения бурового раствора и устройство для его осуществления/В.Г. Кузнецов, В.И. Нифантов, Р.А. Тенн, А.Ф. Яшин. — Оpubл. 27.03.95, Бюл. № 9.
117. А.с. SU 1659714 A1, G 01 F 1/00. Устройство для автоматического измерения расхода пены/В.Г. Кузнецов, О.Н. Басов, В.И. Нифантов. — Оpubл. 30.06.91, Бюл. № 24.
118. *Лихушин А.М.* Технология очистки ствола наклонно направленной скважины от шлама при бурении в осложненных условиях: Дис. канд. техн. наук. — Ставрополь: изд. СевКавГТУ, 1998. — 26 с.
119. *Керимов А.-Г.Г., Даутов А.А., Нифантов В.И., Керимова О.В.* Эффективность геофизических исследований скважин в пенной среде/Об обеспечении геофизическими исследованиями горизонтальных и наклонно направленных скважин: Материалы НТС РАО «Газпром», Тверь, март 1998 г. — М.: изд. ИРЦ Газпром, 1998. — С. 88–95.
120. *Нифантов В.И., Лихушин А.М., Онищенко В.Т.* Экономическая оценка технологии бурения и крепления вертикальных и горизонтальных скважин ПХГ/Строительство газовых и газоконденсатных скважин: Сб. науч. тр. ВНИИГаз и СевКавНИПИГаз. — М.: 1999. — С. 207–209.