

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Абасов М.Т., Оруджалиев Ф.Г., Азимов Э.Х. и др. Рассеянные жидкие углеводороды газоконденсатных залежей Азербайджана. – Баку: ИПГНГМ АН АзССР, 1987. – С. 2–10.
2. Азиз Х., Сеттари Э. Математическое моделирование пластовых систем. – М.: Недра, 1982. – 407 с.
3. Бузинов С.Н., Николаев В.А., Оприц М.А. и др. Термодинамические физико-химические исследования проб продукции скважин месторождения Булла-море. – М.: ВНИИГАЗ, 1980. – С. 4–23.
4. Гиматудинов Ш.К. Физика нефтяного пласта. – М.: Гостоптехиздат, 1963. – С. 142.
5. Гриценко А.И., Николаев В.А., Тер-Саркисов Р.М. Компонентоотдача пласта при разработке газоконденсатных залежей. – М.: Недра, 1995. – С. 139–147.
6. Гриценко А.И., Тер-Саркисов Р.М., Шандрыгин А.Н., Подюк В.Г. Методы повышения продуктивности газоконденсатных скважин. – М.: Недра, 1997. – С. 6–35; 38–68; 73–121.
7. Дурмишьян А.Г. Газоконденсатные месторождения Азербайджана. – Баку: Азернешр, 1967. – С. 75–98.
8. Еришов С.Е. Стохастический метод расчета обводнения газовых залежей сложной литологической структуры на примере Уренгойского месторождения. Дис. на соискание ученой степени к.т.н. – ВНИИГАЗ, 1988.
9. Желтов Ю.В., Мартос В.Н., Мирзаджанзаде А.Х., Степанова Г.С. Разработка и эксплуатация нефтегазоконденсатных месторождений. – М.: Недра, 1979. – С. 7–27.
10. Желтов Ю.В., Рыжик В.М., Мартос В.Н. Разработка нефтегазоконденсатных залежей с поддержанием пластового давления закачкой воды // Труды ИГ и РГИ. Физико-геологические факторы при разработке нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождений. – М.: Недра, 1969. – С. 190–197.
11. Жузе Т.П. Сжатые газы как растворители. – М.: Наука, 1974. – С. 37–44.
12. Забродин П.И., Раковский Н.Л., Розенберг М.Д. Вытеснение нефти из пласта растворителями. – М.: Недра, 1968. – 224 с.
13. Закиров С.Н., Кондрат Р.М. Активное воздействие на процесс разработки месторождений природных газов с целью повышения углеводородоотдачи пластов // Доклады международной конференции “Разработка газоконденсатных месторождений”. Секция 3. – Разработка нефтегазоконденсатных месторождений. – Краснодар, 1990. – С. 24–28.
14. Закиров С.Н., Лапук Б.Б. Проектирование и разработка газовых месторождений. – М.: Недра, 1974. – С. 21–22; 18.
15. Закс С.Л. Повышение нефтеотдачи пласта нагнетанием газов. – М.: Гостоптехиздат, 1963. – С. 29–31.
16. Зорькин Л.М., Старобинец И.С., Стадник Е.В. Геохимия природных газов нефтегазоносных бассейнов. – М.: Недра, 1984. – С. 12–16.
17. Инструкция по комплексному исследованию газовых и газоконденсатных пластов и скважин / Под ред. Г.А. Зотова, З.С. Алиева. – М.: Недра, 1980. – С. 40–47.
18. Ковалев А.Г., Кузнецов В.В., Покровский В.В. и др. О содержании остаточной нефти в газонасыщенных зонах нефтегазовых месторождений Приобья // Нефтяное хозяйство, 1986. – № 9. – С. 41–43.
19. Кондрат Р.М. Газоконденсатоотдача пластов. – М.: Недра, 1992. – С. 215–231.
20. Кондрат Р.М., Швадчак Н.С., Иванюшин В.С. Комплексное повышение нефтегазоконденсатоотдачи Битковского месторождения // Реф. сб. Сер. Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. – М.: ВНИИЭгазпром, 1978. – Вып. 3. – С. 3–9.
21. Кондратьев А.Е. Диффузия плотных газов в пористых средах // Аэрофизика и геосмические исследования. – М.: изд. МФТИ, 1982. – С. 8–9.
22. Контроль за разработкой газовых и газоконденсатных месторождений / Г.В. Рассохин, И.А. Леонтьев, В.И. Петренко и др. – М.: Недра. – С. 34–35.
23. Корцеиштейн В.Н. Водонапорные системы крупнейших газовых и газоконденсатных месторождений СССР. – М.: Недра, 1977. – С. 81–90.
24. Куликова Н.Г., Шишенина Е.П., Богуш С.В. Остаточная нефтенасыщенность карбонатных пород Оренбургского ГКМ // Экспресс-информ. Сер. Нефтегазовая геология и геофизика. – М.: ВНИИОЭНГ, 1974. – № 22. – С. 10–16.

25. *Методическое* руководство по подсчету балансовых и извлекаемых запасов конденсата, этана, пропана, бутанов, углеводородных компонентов, определение их потенциального содержания в пластовом газе, учет добычи конденсата и компонентов природного газа. – М.: ВНИИГАЗ, 1990. – С. 12.
26. *Мартос В.Н.* Анализ разработки нефтегазовых и нефтегазоконденсатных залежей. – М.: ВНИИОЭНГ, 1976. – С. 34–50.
27. *Методическое* руководство по применению методов извлечения конденсата, выпавшего в пласте в процессе разработки (вторичные методы повышения конденсатоотдачи)/А.И. Гриценко, Р.М. Тер-Саркисов, О.Ф. Андреев и др. – М.: ВНИИГАЗ, 1987. – С. 106.
28. *Методическое* руководство по применению растворителей при разработке нефтяных оторочек газоконденсатных месторождений/А.И. Гриценко, Р.М. Тер-Саркисов, О.Ф. Андреев и др. – М.: ВНИИГАЗ, 1983. – С. 4–53.
29. *Намиот А.Ю.* Фазовые равновесия в добыче нефти. – М.: Недра, 1976. – С. 89–95.
30. *Методическое* руководство по расчету параметров фазового поведения при взаимодействии обогащенного газа с выпавшим в пласте конденсатом/А.И. Гриценко, Р.М. Тер-Саркисов, Н.А. Гужов и др. – М.: ВНИИГАЗ, 1983. – С. 14–25.
31. *Научные* основы прогноза фазового поведения пластовых газоконденсатных систем/А.И. Гриценко, И.А. Гриценко, В.В. Юшкин, Т.Д. Островская. – М.: Недра, 1995. – С. 21–38.
32. *Николаев В.А.* Результаты исследований физических основ извлечения рассеянных жидких углеводородов при активном воздействии на газоконденсатный пласт//Технические проблемы освоения газоконденсатных месторождений. – М., 1986. – С. 50–58. (Сб. науч. тр./ВНИИГАЗ).
33. *Николаевский В.Н.* Механика пористых и трещиноватых сред. – М.: Недра, 1984. – 232 с.
34. *Петренко В.И.* Роль флюидодинамики в увеличении углеводородоотдачи недр//Обз. информ. Сер. Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. – М.: ВНИИГазпром, 1985. – Вып. 7. – С. 27–46.
35. *Петренко В.И., Дементьева О.Ф., Рассохин Г.В.* и др. Рассеянные углеводороды – перспективный энергетический источник//Газовая промышленность, 1979. – № 12. – С. 14–17.
36. *Разработка* месторождений со сложным составом газа/Р.Д. Маргулов, Р.И. Вахирев, И.А. Леонтьев, А.И. Гриценко. – М.: Недра, 1988. – С. 178–196.
37. *Покровский К.В., Дьяченко И.И., Разамат М.С.* Исследование влияния присутствия нефти на изменение потерь и добычи конденсата при дифференциальной конденсации//Газовое дело, НТС ЦНИИТЭнефтегаз, – 1969, № 2. – С. 6–9; № 3. – С. 9–11.
38. *Рассохин Г.В., Рейтенбах Г.Р., Трегуб Н.Н.* и др. Разработка газоконденсатных месторождений с большим этажом газоносности. – М.: Недра, 1984. – С. 20–23; 149–156; 179–180.
39. *Ремизов В.В.* Система контроля за разработкой Вынгапуровского газового месторождения//НТС ИРП “Газпром”. Сер. Геология, бурение, разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. – 1995. – № 3–4. – С. 6–9.
40. *Руководство* по восстановлению продуктивности газоконденсатных скважин/А.И. Гриценко, В.В. Ремизов, Р.М. Тер-Саркисов и др. – М.: ВНИИГАЗ, 1995. – 65 с.
41. *Седов Л.И.* Методы подобия и размерности в механике. – М.: Недра, 1969. – 303 с.
42. *Сейдж Б.* Термодинамика многокомпонентных систем. – М.: Недра, 1969. – 303 с.
43. *Совершенствование* систем разработки, добычи и подготовки газа на месторождениях Крайнего Севера/О.М. Ермилов, Л.С. Чугунов, В.В. Ремизов и др. – М.: Наука, 1996. – С. 5.
44. *Современные* перспективные способы эксплуатации газоконденсатнефтяных месторождений Западной Сибири/Р.М. Медведский, А.Б. Кряквин, В.П. Баллин, Ю.Ф. Юшков//Обз. информ. Сер. Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. Вып. 4. – М.: ВНИИГазпром, 1980. – С. 25–27.
45. *Способ* разработки газоконденсатного месторождения. Патент РФ № 2092680. 1997.
46. *Старосельский В.И.* Этан, пропан, бутан в природных газах нефтегазоносных бассейнов. – М.: Недра, 1990. – С. 26–29.
47. *Степанова Г.С.* Фазовые превращения углеводородных смесей газоконденсатных месторождений. – М.: Недра, 1974. – С. 63–64; 104–116.
48. *Тер-Саркисов Р.М.* Использование обогащенного газа для повышения конденсатоотдачи//Газовая промышленность, 1982. – № 10. – С. 26–28.
49. *Тер-Саркисов Р.М.* Повышение углеводородоотдачи пласта нефтегазоконденсатных месторождений. – М.: Недра, 1995. – С. 43–51; 58–82.
50. *Тер-Саркисов Р.М., Николаев В.А.* Сорбционные процессы и разработка газоконденсатной залежи//Обзор. информ. Сер. Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. – М.: изд. ВНИИГазпром, 1984. – Вып. 6. – С. 34–35.
51. *Тер-Саркисов Р.М., Николаевский А.В.* Конденсатоотдача пласта при вытеснении пластового газа неравновесным в различных областях фазовых превращений//Газовая промышленность, 1993. – № 6. – С. 32–33.
52. *Тер-Саркисов Р.М., Подюк В.Г., Николаев В.А.* Научные основы повышения эффективности разработки газоконденсатных месторождений. – М.: Недра, 1998. – С. 220–225.
53. *Тер-Саркисов Р.М., Соловьев О.Н., Шмыгля О.П.* и др. Результаты опытно-промышленного использования обогащенного газа для повышения конденсатоотдачи на

Вуктыльском газоконденсатном месторождении // Повышение эффективности систем разработки месторождений. – М., 1986. – С. 128–137. (Сб. науч. тр./ВНИИГАЗ).

54. Усенко В.Ф., Бабалян Г.А., Пияков Г.Н. О влиянии пористой среды на выделение газа из нефти // Тр. Башк. гос. научн.-исслед. и проект. института. – 1973. – Вып. 33. – 199 с.

55. Циклис Д.С. Расслоение газовых смесей. – М.: Химия, 1969. – С. 47–54.

56. Шмыгля П.Т. Разработка газовых и газоконденсатных месторождений. – М.: Недра, 1967. – С. 6–8.

57. Danesh A., Henderson G.D., Peden J.M. Experimental investigation of critical condensate saturation and its dependence on interstitial water saturation in water-wet rocks // SPE Reservoir Engineering. – August 1991. – P. 336–342.

58. Morrow N. Interplay of capillary, viscous and buoyancy forces in the mobilization of residual oil // Journ. of canad. petr. techn., 1979, vol. 18, N 3, P. 61–65.

59. Van J.-N., Menezes H.L., Sharm M.M. Wettability alteration due to interactions with oil-based muds // Proc. 63-th Annual Technical Conference SPE. Houston, TX. – October 2–5. – 1988. – P. 557–566.

60. Брусиловский А.И. Моделирование фазового состояния и термодинамических свойств природных многокомпонентных систем при проектировании разработки и эксплуатации месторождений нефти и газа: Автореф. дис. д-ра наук. – М., 1994.

61. Гужов Н.А. О влиянии капиллярного давления на параметры фазового равновесия пластовой системы // Проблемы повышения углеводородоотдачи пласта газоконденсатных месторождений. – М.: ВНИИГАЗ, 1995. – С. 122–130.

62. Движение углеводородных смесей в пористой среде / В.Н. Николаевский, Э.Ф. Бондарев, М.И. Миркин, Г.С. Степанова и др. – М.: Недра, 1968. – 192 с.

63. Долгушин Н.В., Гурленов Е.М. Особенности газоконденсатных исследований залежей с большим этажом газоносности (на примере Вуктыльского месторождения) // Тр. ВНИИГАЗа. Разработка месторождений природного газа, приуроченных к карбонатным коллекторам большой мощности. – М.: ВНИИГАЗ, 1985. – С. 105–114.

64. Дьярмати. Неравновесная термодинамика. Теория поля и вариационные принципы. – М.: Мир, 1974. – 304 с.

65. Ландау Л.Д., Лифшиц Е.М. Статистическая физика, ч. 1. – М.: Наука, 1976. – 568 с.

66. Степанова Г.С., Зенкина Л.Д. Методика расчета условий взаиморастворимости в нефтегазовых системах // Интерфакция добычи нефти. – М.: ВНИИ. – 1983. – Вып. 85. – С. 98–105.

67. Тер-Саркисов Р.М., Николаев В.А., Кобилев В.А. Влияние коллекторских свойств породы на испарение ретроградного конденсата // Вопросы разработки и эксплуатации газовых и газоконденсатных месторождений. – М.: ВНИИГАЗ, 1993.

68. Тер-Саркисов Р.М., Николаев В.А., Макеев Б.В. Установка для оценки извлекаемых запасов конденсата // Э.И. Сер. Геология, бурение и разработка газовых месторождений. – М.: ВНИИЭгазпром. – 1976. – № 16. – С. 22–24.

69. Тер-Саркисов Р.М. Использование обогащенного газа для повышения конденсатоотдачи // Газовая промышленность. – 1982. – № 10. – С. 26–28.

70. Уляшев В.Е., Соловьев О.Н., Самарин А.А. Экспериментальное исследование дифференциальной конденсации газоконденсатных систем в условиях карбонатных коллекторов // Повышение эффективности систем разработки месторождений природного газа. – М.: ВНИИГАЗ, 1988. – С. 132–140.

71. Цянь Сюэ-Сень. Физическая механика. – М.: Мир, 1965. – 544 с.

72. Peng D.Y., Robinson D.B. A new two-constant equation of state // Ind. Eng. Chem. Fundam. – 1976. – V. 15. – P. 59–64.