

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. *Кудрявцев В.А., Достовалов В.Н., Романовский Н.Н.* Общее мерзлото-ведение (геокриология). – М.: Изд-во МГУ, 1978. – 464 с.
2. *Данилов И.Д.* Проблемы развития полярного шельфа Евразии. – М.: Вестн. МГУ. Сер. 5, География. – 1974. – № 1. – С. 22–34.
3. *Баулин В.В., Белоусова Е.В., Дубиков Т.И.* Геокриологические условия Западно-Сибирской низменности. – М.: Наука, 1967. – 213 с.
4. *Острый Г.Б.* Геокриологические условия распространения мощной толщи мерзлых пород // Тр. ЗапСибНИГНИ. – Тюмень, 1968. – Вып. 6. – 237 с.
5. *Трофимов В.Т., Баду Ю.Б., Дубиков Г.И.* Криогенное строение и льдистость ММП Западно-Сибирской плиты. – М.: Изд-во МГУ, 1980. – 246 с.
6. *Стригоцкий С.В.* Основы управления качеством строительства скважин в многолетнемерзлых породах. – М.: ВНИИОЭНГ, 1991. – 179 с.
7. *Облегченные* тампонажные растворы для крепления газовых скважин / В.И. Вяхирев, В.П. Овчинников, П.В. Овчинников, В.В. Ипполитов, А.А. Фролов, Ю.С. Кузнецов, В.Ф. Янкевич, С.А. Уросов. – М.: Недра, 2000. – 134 с.
8. *Каримов Н.Х., Данюшевский В.С., Рахимбаев Ш.М.* Разработка рецептур и применение расширяющихся цементов. – М.: ВНИИОЭНГ, 1980. – С. 50–52.
9. *Соловьев Е.М.* Заканчивание скважин. – М.: Недра, 1979. – 303 с.
10. *Грязнов Г.С.* Конструкции газовых скважин в районах многолетнемерзлых пород. – М.: Недра, 1978. – 136 с.
11. *Марамзин А.В., Рязанов А.А.* Бурение разведочных скважин в районах распространения многолетнемерзлых пород. – М.: Недра, 1971. – 148 с.
12. *Goodman M.A., Wood D.B.* Permafrost freezeback pressure behavior // Word oil, 1975. – N 27. – P. 949–950.
13. *Кузнецов В.Г.* Повышение устойчивости крепи скважин в сложных геокриологических условиях: Диссертация канд. техн. наук. – Тюмень: 1991. – 200 с.
14. *Данюшевский В.С., Алиев Р.М., Толстых И.Ф.* Справочное руководство по тампонажным материалам. – М.: Недра, 1984. – 373 с.
15. *Булатов А.И., Мариампольский А.Н.* Химические реагенты для регулирования свойств тампонажных растворов. – М.: ВНИИОЭНГ, 1984. – 66 с.
16. *Медведский Р.И.* Строительство и эксплуатация скважин на нефть и газ в вечномерзлых породах. – М.: Недра, 1987. – 230 с.
17. *Баталов Д.М., Горский А.Т.* Седиментационная устойчивость тампонажных растворов при пониженных температурах // Научн.-техн. сб. Проблемы нефти и газа Тюмени. – Тюмень: ЗапсибНИГНИ, 1982. – Вып. 54. – С. 28–30.
18. *Клюсов А.А.* Разработка и исследование цементных тампонажных композиций, твердеющих при пониженных температурах: Диссертация д-ра техн. наук. – М.: 1993. – 560 с.
19. *Клюсов А.А.* Совершенствование составов тампонажных материалов для повышения качества разобщения пластов в арктических скважинах: Автореф. дис. канд. техн. наук. – Тюмень: 2000. – 24 с.
20. *Булатов А.И.* Формирование и работа цементного камня в скважине. – М.: Недра, 1990. – 406 с.
21. *Овчинников В.П.* Разработка специальных тампонажных композиций и технологии подготовки ствола скважины для разобщения пластов в различных термобарических условиях: Диссертация д-ра техн. наук. – Уфа, 1992. – 456 с.

22. *Бутт Ю.М., Колбасов В.М., Топильский Г.В.* Гидратация и твердение двухкальцевого силиката при пониженных температурах // Изв. Вузов, строительство и архитектура. – М.: 1969. – № 7. – С. 90–93.
23. *Миронов С.А.* Бетоны твердеющие на морозе. – М.: Стройиздат, 1974. – 265 с.
24. *Пустильник С.Я.* Исследования условий возникновения высокого давления на обсадную колонну и определение его возможных значений на скважинах в зоне многолетнемерзлых пород: Автореф. диссертации канд. техн. наук. – Грозный, 1979. – 22 с.
25. *Миронов С.А., Иванова О.С., Домашевский Н.П.* Гидратация цемента и фазовые превращения воды в бетоне с химическими добавками при отрицательных температурах // Тез. докл. Всесоюз. Сопещания. – Уфа: УНИ, 1978. – С. 185–197.
26. *Шпынова Л.Г., Саницкий М.А., Островский О.Л.* Особенности составов цемента для использования при отрицательных температурах. – М.: Цемент, 1980. – № 9. – С. 13–14.
27. *Физико-химические основы формирования структуры цементного камня* / Под ред. Л.Г. Шпыновой. – Львов: Вища школа, 1981. – 160 с.
28. *Горский А.Т., Швецов В.Д.* Цементирование скважин в районах Крайнего Севера Тюменской области // Тр. Гипротюменнефтегаз. – Тюмень, 1968. – Вып. 6. – С. 122–132.
29. *Goodman M.A.* Arctic drilling operations present unigue problems // Word oil. 1977. V. 185. – N 6. – P. 95–100.
30. *Вагнер Г.Р.* Физикохимия процессов активизации цементных дисперсий. – Киев: Наукова думка, 1980.
31. *Островский О.А.* Цементные композиции на основе безгипсового портландцемента, твердение при отрицательных температурах: Автореф. диссертации канд. техн. наук. – Львов, 1983.
32. *Гранковский И.С.* и др. Механическая активация тампонажных растворов // Сб. Научные основы получения и применения промывочных жидкостей и тампонажных растворов. – Киев: Наукова думка.
33. *Кузнецов Ю.С.* Виброволновая технология, скважинная техника и тампонажные материалы для цементирования скважин в сложных геологотехнических условиях: Автореф. диссертации доктора техн. наук. – Уфа: УНИ, 1987.
34. *Горский А.Т.* Требования к свойствам тампонажного раствора–камня для крепления разведочных скважин на нефть и газ в условиях многолетнемерзлых пород Западной Сибири. – Тюмень: ЗапСибБурНИПИ, 1981. – 16 с.
35. *Полозков А.В., Магамедов М.З., Никитин В.Н.* Строительство скважин в условиях Крайнего Севера // Обзорная информация. Сер.: Бурение газовых и газоконденсатных скважин. – М.: ВНИИГазпром, 1987. – Вып. 5. – 38 с.
36. *ГОСТ 26798.1–96.* Цементы тампонажные. Методы испытаний. – М.: МНТКС, 1998. – 48 с.
37. *ГОСТ 1581–96.* Портландцементы тампонажные. Технические условия. – М.: МНТКС, 1998. – 12 с.
38. *Горский А.Т., Баталов Д.М., Швецов В.Д.* Применение вермикулитоцементных растворов для цементирования скважин // Научн.-техн. сб. Проблемы нефти и газа Тюмени. – Тюмень: ЗапсибНИГНИ, 1983. – Вып. 66. – С. 54–59.
39. *Зельцер П.Я.* Выбор состава и свойства тампонажных растворов для условий низких давлений и температур / РНТС. Бурение. – М.: ВНИИОЭНГ, 1985. – № 5. – С. 7–9.
40. *Зельцер П.Я.* Тампонажный раствор с комплексными химическими добавками для цементирования низкотемпературных скважин // Бурение, – М.: Недра, 1980. – № 3. – С. 20–21.
41. *Клюсов А.А., Шалапин М.М.* Тампонажные материалы для крепления низкотемпературных скважин в сложных геологических условиях Крайнего Севера // Нефтегазопромысловая геология, геофизика и бурение. – М.: Недра, 1984. – № 3. – С. 45–47.

42. *Тимовский В.П., Артамасов Б.А., Тарадыменко Ю.Я.* ЦНТ – эффективный тампонажный материал для крепления низкотемпературных скважин // Теория и практика крепления и ремонта скважин. – Краснодар: 1987. – С. 64–67.
43. *Трутко В.П., Корнилов А.Е.* Тампонажные материалы для арктических районов // Бурение газовых и морских нефтяных скважин. – М.: ВНИИЭкон, 1982. – № 3. – С. 23–24.
44. *Костырин В.И.* Тампонажные материалы и химреагенты. – М.: Недра, 1989. – 144 с.
45. *Вяхирев В.И., Овчинников В.П., Кузнецов Ю.С., Шатов А.А., Кузнецов Е.С.* Специальные тампонажные материалы для разобщения пластов в различных термобарических условиях. – Тюмень: Изд-во «Вектор Бук», 1997. – 237 с.
46. *Вяхирев В.И., Рудницкий А.В., Рябоконт А.А., Ключев В.А.* Тампонажные материалы и химреагенты зарубежных фирм. – М.: ИРЦ Газпром, 1977. – 44 с.
47. *Мейгус Д.* Цементирование в вечной мерзлоте // Симпозиум по тампонажным и строительным цементам для арктических условий. – М., 1982.
48. *Вяхирев В.И., Овчинников В.П., Кузнецов Ю.С.* Повышение качества вскрытия и разобщения газовых пластов месторождений севера Тюменской области. – М.: ИРЦ Газпром, 1993. – 42 с.
49. *Фролов А.А.* Совершенствование технических средств и технологий для цементирования газовых скважин месторождений Крайнего Севера. – Тюмень: Издательство ТюмГНГУ, 2000. – 164 с.
50. *Никитин В.Н.* Влияние добавок электролитов на трещинообразование в цементном кольце // РНТС. Сер.: Бурение газовых и газоконденсатных скважин. – М.: ВНИИЭГазпром, 1978. – Вып. 4. – С. 28–38.
51. *Ключев А.А., Кононцов А.И., Вяхирев В.И., Кармацких С.А.* Тампонажные растворы с компенсированной усадкой // Газовая промышленность. 1994. – № 7. – С. 13–14.
52. *Рояк С.М., Рояк Г.С.* Специальные цементы. – М.: Стройиздат, 1983. – 279 с.
53. *Подгорнов В.М., Ведищев И.А.* Практикум по заканчиванию скважин. – М.: Недра, 1985. – 256 с.
54. *Ключев А.А., Батулин В.И., Добрянский В.Г., Кривобородов Ю.Р., Кожемякин П.Г.* Техногенный микрокремнезем – эффективная добавка в цемент и композиция на его основе // Обз. информ. Сер. Бурение газовых и газоконденсатных скважин. – М.: ВНИИЭГазпром, 1991. – 25 с.
55. *Баталов Д.М.* Цементно-бentonитовые растворы для низкотемпературных скважин // Тр. ЗапСибНИГНИ, 1984. – С. 56–62.
56. *А.с. 884367 СССР, МКИ<sup>3</sup> Е 21 В 33/138.* Облегченный тампонажный раствор для низкотемпературных скважин / А.А. Ключев (СССР). – № 2977437 / 22–03. Заявлено 25.08.80.
57. *А.с. 1339233 СССР, МКИ<sup>3</sup> Е 21 В 33/138.* Тампонажный раствор / А.А. Ключев, Т.В. Кузнецова, М.М. Шаляпин, Н.А. Данюкин, Е.М. Нанивский, Ю.Ф. Захаров (СССР). – № 4056952 / 22–03. Заявлено 16.04.86. Бюл. № 35.
58. *Ключев А.А.* К эффективности использования тампонажных растворов пониженной плотности // ЭИ Геология, бурение и разработка газовых и морских нефтяных месторождений. – М.: 1985. – Вып. 10. – С. 9–11.
59. *Вяхирев В.И., Ипполитов В.В., Леонов Е.Г., Янкевич В.Ф., Белей И.И., Райкеевич С.И., Фролов А.А.* Облегчающая добавка к тампонажным растворам // Газовая промышленность. – М.: Изд. «Газ-ойл Пресс-Сервис». 1997. – № 6. – С. 9–11.
60. *Овчинников В.П., Фролов А.А., Шатов А.А., Вяхирев В.И., Сорокин В.Ф., Овчинников П.В.* Солевые и тампонажные композиции на основе вторичных материальных ресурсов производства соды. – М.: Недра, 2000. – 214 с.
61. *Луценко Н.А., Образцов О.И.* Тампонажные растворы пониженной плотности. – М.: Недра, 1972. – 144 с.

62. Щербич Н.Е., Кармацких С.А., Карелина Н.Е. Облегченные тампонажные растворы заводского изготовления // Проблемы совершенствования технологий строительства скважин и подготовки кадров для Западно-Сибирского нефтегазодобывающего комплекса: Тез. докл. Всероссийской науч.-техн. конф. – Тюмень: ТюмГНГУ, 2000. – С. 88–89.
63. А.с. 1488436 СССР, МКИ<sup>3</sup> Е 21 В/138. Тампонажный раствор / В.Ф. Горский, Ю.Ф. Шевчук, А.К. Куксов, С.Б. Трусов, Ф.В. Пирус, В.А. Ларин, Е.И. Жмуркевич, Б.Н. Прокопец (СССР). – № 4303745/23–03. Заявлено 06.07.87. Оpubл. 23.06.89. Бюл. № 23.
64. А.с. 1099051 СССР, МКИ<sup>3</sup> Е 21 В 33/138. Тампонажный раствор / Г.Р. Вагнер, Е.И. Прийма, Ю.И. Тарасевич, Б.И. Краснов, В.М. Шенбергер, Т.Г. Андроникашвили, К.М. Мчедlishvili (СССР). – № 3500806/22–03. Заявлено 18.10.82. Оpubл. 23.06.84. Бюл. № 23.
65. А.с. 628289 СССР, МКИ<sup>3</sup> Е 1 В 33/138. Тампонажный раствор / Г.Р. Вагнер, В.П. Детков, Н.Н. Круглицкий, Ф.Д. Овчаренко, Е.И. Прийма, Ю.И. Тарасевич (СССР). – № 2505253/23–03. Заявлено 07.07.77. Оpubл. 15.10.78. Бюл. № 38.
66. Буров А.И. Сырьевая база природных цеолитов России. Тез. докл. – Новосибирск. 1992. – С. 11–14.
67. Ребиндер П.А. Успехи коллоидной химии. – М.: Наука, 1976.
68. Сегалова Е.Е., Ребиндер П.А. Современные физико-химические представления о процессах твердения минеральных вяжущих веществ // Строительные материалы. – 1960. – № 1.
69. Ли Ф.Н. Химия бетона и цемента. – М.: Госстройиздат, 1961. – 143 с.
70. Стукалов Н.П., Андреева Е.П., Ребиндер П.А. Процессы образования дисперсных кристаллизационных структур и химического взаимодействия в суспензиях  $C_3A$  в присутствии хлористого натрия // Коллоидный журнал. – 1969. Т. 31. – Вып. 6.
71. Fujii K., Kondo W., Watanabe T. The hydration of portland cement immediately after mixing water. – Cement-Kalk-Gips. 1970. – N 2.
72. Вавржин Ф. Влияние химических добавок на процессы гидратации и твердения цемента // VI международный конгресс по химии цемента. – М.: Стройиздат, 1976.
73. Овчинников В.П., Кузнецов В.Г. Влияние комплексной солевой добавки на свойства тампонажного раствора и камня // Комплексное освоение нефтегазовых месторождений юга Западной Сибири. – Тез. докл. науч. практ. конф. – Тюмень. – 1995. – С. 61.
74. Клюсов А.А., Ивченко Ю.Т., Рябоконь А.А., Урманчеев В.И. Модифицированные тампонажные растворы пониженной плотности // Научно-технические достижения и передовой опыт, рекомендуемые для внедрения в нефтяной промышленности. – М.: 1990. – № 11. – С. 22–23.
75. А.с. 368198 СССР, МКИ<sup>3</sup> Е 21 В 33/138. Расширяющийся цемент / М.Ш. Дорфман, Г.Г. Курилин и др. (СССР). Оpubл. 1973. Бюл. № 9.
76. А.с. 1046481 МКИ<sup>3</sup> Е 21 В 33/138. Расширяющийся цемент для цементирования скважины / В.С. Данюшевский, Ю.Т. Кадыров, Н.Х. Каримов, Ш.М. Рахимбаев (СССР). – № 3460468/22–03. Заявлено 06.04.82.
77. А.с. 1081338 МКИ<sup>3</sup> Е 21 В 33/138. Расширяющийся тампонажный раствор / В.С. Бакшуттов, В.С. Данюшевский, О.К. Ангелопуло, М.Б. Хадыров, М.Л. Бгисбац (СССР). – № 3460123/22–03. Заявлено 29.06.82.
78. Корнеев В.И., Андреев В.В., Сизяков В.М. и др. Напрягающий цемент на основе попутных продуктов глиноземного производства // НТС Цемент. – 1979. – № 12. – С. 13–14.
79. Каримов Н.Х. Обоснование необходимого расширения тампонажных материалов // Реф. Об. Бурение. – ВНИИОЭНГ. – 1983. – № 7. – С. 35–36.
80. Гайворонский А.А., Цыбин А.А. Крепление скважин и разобнение пластов. – М.: Недра, 1981. – 367 с.
81. Кузнецов В.Г. Влияние различных факторов на прочность крепи скважины // Известия Вузов Нефть и газ. – Тюмень. 1997. – № 6. – С. 54.
82. Кузнецов В.Г. Исследование прочности и упругости тампонажного материала в условиях отрицательных температур // Проблемы подготовки

- кадров для строительства и восстановления нефтяных и газовых скважин. – Тез. докл. Междунар. науч. практ. конф. – Тюмень. 1996. – С. 70.
83. *Саркисов Г.М., Сароян А.Е., Бурмистров А.Г.* Прочность крепления стенок нефтяных скважин. – М.: Недра, 1977. – 144 с.
84. *Методические* указания по испытанию тампонажных материалов в условиях многолетнемерзлых грунтов. – М.: ВНИИГаз, 1982. – 81 с.
85. *Горский А.Т., Баталов Д.М.* Методика испытания тампонажного камня на морозостойкость. – Тюмень: ЗапСибБурНИПИ, 1982. – 6 с.
86. *Рич М.* Методика испытания тампонажных смесей, применяемых для цементирования скважин в Арктике // Инженер нефтяник. – М.: Недра, 1977. – № 2. – С. 13–19.
87. *Овчинников В.П., Кузнецов В.Г., Сонин В.Н., Кузнецов Р.Ю.* Облегченный тампонажный раствор для цементирования скважин в криолитозоне / Тез. докл. Всеросс. науч. технич. конф. – Тюмень. 2000. – С. 56.