Литература

А1. Абрамзон А.А. Поверхностно-активные вещества. Л.: Химия, 1981. 243 c.

А2. Аверкин А.Н. и др. Нечеткие множества в моделях управления и искусственного интеллекта /Под. ред. О.А. Поспелова. М.: Наука, 1986. 312 с.

А3. Аджиев В.Д. и др. Машинная геометрия и графика. М.: Знание,1990. 45 c.

А4. Адонин А.Н. Выбор способа добычи нефти. М.: Недра, 1971. 255 c.

А5. Адонин А.Н. Процессы глубиннонасосной нефтедобычи. М.: Недра, 1964. 267 c.

А6. Акульшин А.И. Прогнозирование разработки нефтяных месторождений. М.: Недра, 1988. 240 с.

А7. Анализ практики и методические основы комплексного выделения эксплуатационных объектов //Нефт. пром-сть. 1989. Вып.11.

А8. Аширов К.Б. Цементация приконтактного слоя нефтяных залежей в карбонатнм коллекторе и ее влияние на разработку //Тр.Гипровостокнефть. 1989. Вып. 2. C. 163175.

А9. Аширов К.Б., Данилина А.И., Кашавцев В.Е. Особенности заводнения неоднородных коллекторов нефти в условиях образования осадка гипса //Нефтепромысловое дело /ВНИИОЭНГ. 1971. N 10. C. 1217.

Б1. Бабалян Г.А. и др. Исследование процесса заводнения нефтяного пласта с применением ПАВ. Уфа: БашНИПИнефть, 1978. 156 c.

Б2. Балинт Т.В. и др. Применение углекислого газа в добыче нефти. М.: Недра, 1977. 240 с.

Б3. Багдасаров В.Г. Эксплуатация нефтяных месторождений. Баку: Нефтеиздат, 1935. 311 с.

Б4. Басниев К.С. и др. Подземная гидромеханика. М.: Недра, 1993.

Б4а. Баренблатт Г.И., Ентов В.М., Рыжик В.М. Движение жидкостей и газов вв природных пластах. М.: Недра, 1984, 211 с.

Б5. Бернер А.В., Сургучев М.Л. Оценки предельных значений коллекторских свойств пород при проектировании разработки месторождений нефти //Методы повышения нефтеотдачи пластов. М., 1986. C. 5760.

Б6. Берталанфи Л. фон. История и статус общей теории систем //Системные исследования: Ежегодник, 1973. М.: Наука. 1973. C. 2037.

Б7. Богаткина Ю.Г., Бочкарева Т.Ю., Еремин Н.А., Панарин А.Т. Об одном способе оценке эффективности разработки крупных нефтяных месторождений (на рус. и англ. яз.) //Тр.межд. конф. “Проблемы комплексного освоения трудноизвлекаемых запасов нефти и природных битумов (добыча и переработка)”, Казань, Татарстан, Россия, 4-8 Окт.1994, 10 c.

Б8. Бойко В.С. Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений. М.: Недра, 1990. 427 с.

Б9. Большев Л.Н., Смирнов Н.В. Таблицы математической статистики. М.: Наука, 1983. 355 c.

Б10. Борисов А.Н. и др. Модели принятия решений на основе лингвистической переменной. Рига: Зинатне, 1982. 256 с.

Б10а. Борисов А.Н. и др. Обработка нечеткой информации в системах принятия решений. - М.: Радио и связь, 1989. 304 с.

Б11. Борисов А.Н., Крумберг О.А., Федоров И.П. Принятие решений на основе нечетких моделей: Примеры использований. Рига: Зинатне, 1990. 186 с.

Б12. Борисов Ю.П., Рябинина З.К., Воинов О.В. Особенности проектирования разработки нефтяных месторождений с учетом их неоднородности. М.: Недра, 1976. 157 с.

Б13. Бортницкая В.М., Алешкина Э.О. Изменение структуры порового пространства терригенных пород в процессе соленокислотной обработки //Тез.докл. IV Всесоюз. совещ. по коллекторам нефти и газа. М.: ВНИГНИ, 1971. C. 284288.

Б14. Буряковский Л.А., Джафаров И.С., Джеваншир Р.Д. Моделирование систем нефтегазовой геологии. М.: Недра, 1990. 295 с.

Б15. Бурбаки Н. Архитектура математики //Очерки по истории математики. М., 1963. C. 245251.

Б16. Бурже Ж., Сурио П., Комбарну М. Термические методы повышения нефтеотдачи пластов. М.: Недра, 1988. 412 c.

Б17. Бурлин Ю.К., Карнюшина Е.Е., Соколов Б.А. Развитие представлений И.А.Конюхова об эволюции пород-коллекторов нефти и газа в литогенезе //Вестн. МГУ. Сер.4, Геология. 1991. Т.192, N 5. С. 5763.

В1. Вахитов Г.Г., Вафина Н.Г. Методические основы размещения скважин при заводнении //Тр.ВНИИнефть. 1984. N 87. С. 337.

В2. Вахитов Г.Г., Сургучев Л.М. Анализ влияния плотности сетки скважин на эффективность методов повышения нефтеотдачи //Нефт. хоз-во. 1984. N 12. С. 34 38.

В3. Внутрипластовое горение с заводнением при разработке нефтяных месторождений. М.: Недра, 1974. 167 с.

В4. Выжигин Г.Б. Влияние условий вскрытия пластов и закачивания скважин на их продуктивность //Совершенствование процессов бурения скважин и нефтеотдача. Куйбышев, 1984.

В5. Высоцкий И.В. Теоретические основы геологической науки о нефти и газе//Вестн.МГУ. Сер.4, Геология. 1992. N 2. C.120123.

Г1. Гальперин Г.А., Чернов Н.И. Биллиарды и хаос. М.: Знание, 1991. 48 с.

Г2. Гарушев А.Р., Иванов В.А. Особенности проектирования разработки нефтяных месторождений термическими методами //Тр.ВНИПИтермнефть: Разработка и эксплуатация месторождений высоковязких нефтей. М.: ВНИИОЭНГ, 1980. C. 312.

Г3. Гаттенбергер Ю.П. Гидрогеология и динамика подземных вод с основами гидравлики. М.: Недра, 1990. 171 с.

Г3а. Гвоздик А.А. Решение нечетких уравнений. //Техническая кибернетика, 1984, N5. С.176-183.

Г4. Геолого-физические условия эффективного применения методов увеличения нефтеотдачи пластов / М.Л.Сургучев и др. //Нефт. хоз-во. 1979. N 4. C. 2939.

Г5. Гиматудинов Ш.К., Ширковский А.И. Физика нефтяного и газового пласта. М.: Недра, 1982. 254 с.

Г6. Голованов В.Н. Законы в системе научного знания. М.: Мысль, 1970. 231 с.

Г7. Горбунов А.Т., Бученков Л.Н. Щелочное заводнение. М.: Недра, 1989. 167 c.

Г8. Горбунов А.Т., Зискин Е.А. Технология использования двуокиси углерода для повышения нефтеотдачи пластов //Нефт. хоз-во. 1987. N 6. С. 3338.

Г9. Горбунов А.Т., Мыхтарянц С.А., Сафронов В.И. и др. Циклическое заводнение нефтяных пластов. М.: ВНИИОЭНГ, 1977. 167 c.

Г10. Горбунов А.Т. и др. Щелочное воздействие на нефтяные пласты и его модификации. М., 1985. (Обзор.информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело).

Г11. Горский Ю.M. Системно-информационный анализ процессов управления. Новосибирск: Наука, 1988. 327 с.

Г12. Губерман Ш.А. Неформальный анализ данных в геологии и геофизике. М.: Недра, 1986. 261с.

Д1. Девликамов В.В., Хабибуллин З.А. Физика пласта. Уфа: Уфим. нефт. ин-т, 1986. 82 с.

Д2. Дияшев Р.Н. Совместная разработка нефтяных пластов. М.: Недра, 1984. 277 с.

Д3. Джамалов И.М., Жарков Е.И., Каиров М.Б., Коблев Н.И. Влияние термозаводнения пласта на минералогический состав и физические свойства пород-коллекторов //Тр. НИПИнефть: Вопросы техники и технологии добычи нефти. Баку, 1976. С. 7581.

Д4. Донцов К.М. Разработка нефтяных месторождений. М.: Недра, 1977. 360 с.

Д5. Дроздов А.Н., Игревский В.И., Ляпков П.Д., Филиппов В.Н. Определение параметров работы насосов на газожидкостных смесях. М., 1986. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ). 32 с.

Д6. Дулин С.К. Знаковая интерпретация сходства для согласованности множества объектов //Изв. АН СССР. Техн. кибернетика. 1990. N 5. С. 2325.

Д7. Дьяконов Д.И., Яковлев Б.А. Определение и использование тепловых свойств горных пород и пластовых жидкостей нефтяных месторождений. М.: Недра, 1969. 117 с.

Д8. Дьяконова Т.Ф. Применение ЭВМ при интерпретации данных геофизических исследований скважин. М.: Недра, 1991. 220 с.

Е1. Еремин Н.А. Литологические и седиментологические аспекты применения методов воздействия на нефтяные пласты //Нефтяное хозяйство, 1994, № 7, с. 43-46.

Е2. Еремин Н.А. Моделирование месторождений углеводородов методами нечеткой логики-Наука, 1994, 462 c.

Е3. Еремин Н.А. Применение метода конечных элементов в задачах подземной гидродинамики //”Физико-химич. методы повышения нефтеотдачи пластов”-Тр.МИНХиГП, N181, М: МИНХиГП,1985, с.111-120.

Е4. Еремин Н.А. Создание системы автоматизированного проектирования разработки нефтяных месторождений методом внутрипластового горения: Дис. ... канд.техн.наук. М., 1986. 120 с.

Е5. Еремин Н.А., Желтов Ю.П., Макарова Е.С. Плотность сетки скважин при применении методов увеличения нефтеотдачи пластов //Нефт. хоз-во. 1993. N 11. С. 2832.

Е6. Еремин Н.А., Макарова Е.С. Обоснование выбора плотности сетки скважин нефтяных месторождений при применении методов увеличения нефтеотдачи пластов //МГЦНТИ, ИЛ № 69-94,1994, 2 c.

Е7. Еремин Н.А., Молчанова А.Г. Использование системного подхода для выбора метода обработки призабойной зоны скважины //Тез.докл. 5 семинара “Метод. системн. анализа проблем раз.н. и г.мест. Пермь, 1988, c.56.

Е8. Еремин Н.А., Молчанова А.Г. Основы построения подсистемы выбора методов обработки призабойных зон скважин //Тез.д.конф.м.уч.и спец. по пробл. геол.и геоф.,Баку, 1988, c.45.

Е9. Еремин Н.А., Назарова Л. Н., Золотухин А.Б. Опыт применения систем автоматизированного проектирования месторождений природных углеводородов //Тез.д.межд.конф.”Разр. газоконденс. месторождений”, Краснодар,1990, с.147-149.

Е10. Еремин Н.А., Назарова Л.Н., Золотухин А.Б. Определение веса параметра для задачи выбора метода воздействия с помощью экспертной системы //Тез. докл. Всесоюз. конф. “Роль молодежи в решении конкретных научно-технических проблем нефтегазового комплекса страны”. М., 1989. С. 187.

Е11. Еремин Н.А., Пономаренко Е.М. Знаковые структуры при выделении эксплуатационных объектов//Нефтяное хозяйство, 1994, № 8, с. 35-38.

Е12. Еремин Н.А., Пономаренко Е.М. Лингвистическое описание параметров при выделении эксплуатационных объектов//Геология, геофизика и разработка нефтяных месторождений, 1994, №5-6, с.52 -56.

Е13. Еремин Н.А., Сурина В.В., Приказчикова М.С. Оценка применимости полимерного заводнения с использованием теории нечетких множеств //Нефт. хоз-во. 1994. N 4. С. 5457.

Е14. Ечикова И.В., Поспелов Д.А. Принятие решений при нечетких основаниях. I. Универсальная шкала //Изв.АН СССР. Техн.кибернетика. 1977. N 6. C. 311.

Ж1. Жданов С.А. Научно-методическое обоснование перспектив развития методов увеличения нефтеотдачи: Дис. ... д-ра тeхн. наук. М.,1988.

Ж2. Желтов Ю.П. Разработка нефтяных месторождений. М.: Недра, 1986. 332 с.

Ж3.  Желтов Ю.П., Золотухин А.Б., Еремин Н.А., Назарова Л.Н. Система автоматизированного проектирования разработки нефтяных месторождений (САПР РНМ) с примененим тепловых методов увеличения нефтеотдачи //Развитие и совершенствование системы разработки нефтяных месторождений. М.: Наука, 1989. С.119-131.

Ж4.  Желтов Ю.П., Золотухин А.Б., Cтрижов И.Н. О расчетной модели извлечения нефти из недр с использованием влажного внутрипластового горения. - Нефтепромысловое дело. N8, 1982, с. 4-5.

Ж5. Жуков А.И. Эксплуатация нефтяных скважин. М.;Л.: ГНТИ, 1946. 241 c.

Ж6. Жуковский Н.Е. Теоретическое исследование скважин подпочвенных вод (1989)// ПСС. М., 1937. T. 7.

З1. Заде Л. Понятие лингвистической переменной и его применение к принятию приближенных решений. М.: Мир, 1986. 165 c.

З2. Зазовский А.Ф., Федоров К.М. О мицеллярнополимерном заводнении нефтяных пластов. М.: ИПН АН СССР, 1982. 99 с.

З3. Закиров С.Н. Теория и проектирование разработки газовых и газоконденсатных месторождений. М.: Недра, 1989. 334 с.

З4. Зайцев Ю.В. Теория и практика газлифта. М.: Недра, 1986.

З5. Злотарева Н., Попчев И. Немонотонные рассуждения в интеллектуальных системах //Изв. РАН. Техн. кибернетика. 1992. N5. С.3.

З6.  Золотухин А.Б. Основы многоцелевого системного проектирования разработки нефтяных месторождений: Дис. ... д-ра техн. наук. М., 1990.

З6а. Золотухин А.Б. Моделирование процессов извлечения нефти из пластов с ипользованием методов увеличения нефтеотдачи. М.: МИНГ, 1990. С.268.

З7. Золотухин А.Б., Еремин Н.А. и др. Методика оценки уровня и конкурентно-способности технологий и методов увеличения нефтеотдачи//РД Миннефтегазпром СССР, 1990, 56 с.

З8. Золотухин А.Б., Еремин Н.А. Основные положения автоматической генерации систем расстановки скважин на нефтяном месторождении //Тр.конф.м.уч.и cпец. МИНХиГП, М.,1-4.12.85 г.Деп. во ВНИИОЭНГ №1313 -нг от 20.10.84., 4 с.

З9. Золотухин А.Б., Еремин Н.А. Основные этапы построения системы автоматизированного проектирования разработки нефтяных месторождений //Тр.конф.м.уч.и cпец. МИНХиГП, М.,1-4.12.85 г. Деп. во ВНИИОЭНГ №1313 -нг от 20.10.84., 4 с.

З10. Золотухин А.Б., Еремин Н.А. Проектирование разработки нефтяных месторождений с применением внутрипластового горения. М.: МИНГ им. И.М. Губкина, 1986. 73 с.

З11. Золотухин А.Б., Еремин Н.А. Система автоматизированного проектирования разработки нефтяных месторождений методом внутрипластового горения //Сб.тр.”Матем.моделирование”, ин-т т. и пр. мех. СО АН СССР, Томск, 1988, c. 65-72.

З12. Золотухин А.Б., Еремин Н.А., Назарова Л.Н. Выбор рационального варианта разработки нефтяной залежи //Тр. МИНГ им. И.М. Губкина. 1987. N 199. С. 1724.

З13. Золотухин А. Б., Еремин Н.А., Назарова Л.Н. Проблемно ориентированная система прогнозирования разработки нефтяных месторождений. //Сб.тр.”Проблемно-ориентированные и экспертные системы”, ЛИИАН СССР,Ленинград,1988, c.159-167.

З14. Золотухин А.Б., Еремин Н.А., Назарова Л.Н. Промышленная оценка нефтяных месторождений на основе системного прогнозирования //Изв. АН АзССР. Сер. наук о Земле. 1988. N 2., c.74-80.

З15. Золотухин А.Б., Еремин Н.А., Назарова Л.Н. Способы оценки успешности применения методов воздействия на нефтесодержащие пласты//Сб.н.тр.N236 ГАНГ,-М.: ГАНГ им. И. М. Губкина, 1991, с.6-15.

З16. Золотухин А.Б., Еремин Н.А., Назарова Л.Н., Пономаренко Е.М. Теория нечетких множеств в выборе методов воздействия на нефтяную залежь //Нефт. хоз-во. 1991. N 3. C. 2123.

З17. Золотухин А.Б., Еремин Н.А., Назарова Л.Н., Приказчикова М.С. Cистемный подход к определению эффективности применения физико-химических методов повышения нефтеотдачи //Тез.докл.5 сем.”Методология сист. анализа проблем разр. н. и г. мест. Пермь, 1988 , с. 19-20.

З18. Золотухин А.Б., Еремин Н.А., Назарова Л.Н., Сургучев Л.М., Теслюк Р.Е. Успехи и проблемы САПР разработки нефтяных месторождений //Деп. в тр. межд. конф. “Эврика-Е”, НРБ, София, ЦИНИ АН НРБ, 1988, 10 с.

И1. Ибрагимов Г.З., Фазлутдинов К.С., Хисамутдинов Н.И. Применение химических реагентов для интенсификации добычи нефти: Справочник. М.: Недра, 1991. 384 с.

И2. Ибрагимов Г.З., Хисамутдинов Н.М. Справочное пособие по применению химических реагентов в добыче нефти. М.: Недра, 1983. 255 c.

И3. Иванов В.А. и др. Разработка месторождений высоковязких нефтей термическими методами. М., 1986. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело). 43 c.

И4. Иванова М.М. Динамика добычи нефти из залежей. М.: Недра, 1976. 244 с.

И5. Иванова М.М., Гутман И.С., Титунин Е.П. Промыслово-геологические особенности Русского газонефтяного месторождения //Геология нефти и газа. 1989. N 8. C. 15-19.

И6. Иванова М.М., Дементьев Л.Ф., Чоловский И.П. Нефтегазопромысловая геология и геологические основы разработки месторождений нефти и газа. М.: Недра, 1992. 383 c.

И7. Иванова М.М., Тимофеев В.А., Брагин Ю.И. Эффективность эксплуатации эалежей нефти при заводнении. М., 1980. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело). 36 c.

И8. Исследования кафедры теоретической механики по подземной гидромеханике и по теории разработки нефтяных месторождений//Тр.МИНХ и ГП. 1959. Вып.24. С.122139.

К1. Казак А.С., Росин И.И., Чичеров Л.Г. Погружные бесштанговые насосы для добычи нефти. М.: Недра, 1973. 231 с.

К2. Каналин В.Г., Дементьев Л.Ф. Методика и практика выделения эксплуатационных объектов на многопластовых месторождениях. М.: Недра, 1982. 224 c.

К3. Квейд Э. Анализ сложных систем: Методология анализа при подготовке военных решений. М.: Сов.радио, 1969. 519 с.

К4. Кини Р.Л., Райфа Х. Принятие решений при многих критериях: Предпочтения и замещения. М.: Радио и связь, 1981. 560 с.

К5. Корганов И.И. Вторичные методы добычи нефти. Баку: Азгостоптехиздат, 1940. 245 с.

К6. Коротаев Ю.П., Закиров С.Н. Теория и проектирование разработки газовых и газоконденсатных месторождений. М.: Недра, 1981. 311 с.

К7. Кочешков А.А., Полковников В.В. Особенности процесса ВГ, обусловленные свойствами пластовых систем //Разработка нефтяных и газовых месторождений. М.: ВНИИТИ, 1980. C. 349. (Итоги науки и техники; T.12).

К8. Кравченко И.И., Бабалян Г.А. Адсорбция ПАВ в процессах добычи нефти. М.: Недра, 1971. 145 c.

К9. Крокстон К. Физика жидкого состояния. М.: Мир, 1978. 351 с.

К10. Крылов А.П. Принципы и методы проектирования рационального размещения скважин. М.;Л.: Гостоптехиздат, 1947. 369 с. (Тр. МНИ; Вып. 5).

К11. Крылов А.П., Глоговский М.М., Мирчинк М.Ф. и др. Научные основы разработки нефтяных месторождений. М.; Л.: Гостоптехиздат, 1948. 322 с.

К12. Кузнецов В.Е. Зависимость приемистости нагнетательных скважин от качества воды, закачиваемой в нефтяные пласты. М., 1978. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело; N 6). 32 c.

Л1. Ларичев О.И. Объективные модели - субъективные решения. М.: Наука, 1987.- 143 с.

Л2. Лапук Б.Б. Теоретические основы разработки месторождений природных газов. М.: Гостоптехиздат, 1948. 211 с.

Л3. Лейбензон Л.С. Нефтепромысловая механика. М.: Горгеонефтеиздат, 1934. 156 с.

Л4. Лейбензон Л.С. Движение природных жидкостей и газов в пористой среде. М.: Гостехиздат, 1947. 165 с.

Л5. Лещенко В.Е., Муслимов Р.Х., Ефремов Е.П., Павлов Н.Е. О принципиальных вопросах проектирования разработки месторождений //Нефт. хоз-во. 1984. N 8. C. 31-35.

Л6. Листенгартен Л.Б. Комплексное проектирование разработки морских месторождений. М.: Недра, 1987. 216 с.

Л7. Литвак Б.Г. Экспертная информация: методы получения и анализа. М.: Наука, 1978. 236 с.

Л8. Лобачева С.Н. и др. О факторах, влияющих на пескопроявление: Совершенствование техники и технологии добычи нефти. Баку, 1985. 134 c.

Л9. Лысенко В.Д. Проектирование разработки нефтяных месторождений. М.: Недра, 1987. 247 с.

Л10. Лысенко В.Д., Мухарский Э.Д. Проектирование интенсивных систем разработки месторождений. М.: Недра, 1975. 176 с.

Л11. Лычев В.С. Обоснование критериев эффективного применения газовых методов по геолого-промысловым данным: (Зарубежный опыт) //Докл. на II Всесоюз. конф. “Разработка месторождений нефти и газа: Cовременное состояние, проблемы, перспективы”, Звенигород, 11-16 марта 1991 г. М., 1991. C. 231234.

Л12. Ляпков П.Д., Павленко В.П. Способы подъема жидкости из скважин: Учеб.пособие. М.: МИНГ, 1988. 87 с.

М1. Макеев С.П., Шахнов И.Ф. Упорядочивание альтернатив на основе расплывчатых оценок. М.: ВЦ АН СССР, 1989. 134 с.

М2. Марков А.А. Распространение предельных теорем начисления вероятностей на сумму величин, связанных в цепь. СПб., 1908. (Зап. Акад. наук по физ.-мат. отд-нию. Сер. 8; Т.22, N 9).

М3. Мартиросян В.Н. Теоремы представления функций в весовых пространствах и их приложения. Ереван: Эчмиадзин. тип., 1989. 111 с.

М4. Маслянцев Ю.В., Оганджанянц В.Г., Сургучев М.Л. Опыт циклического воздействия на пласт А Покровского месторождения. М., 1969. C. 1720. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело; N 3).

М5. Мелихов А.Н. и др. Ситуационные советующие системы с нечеткой логикой. М.: Наука, 1990. 272 с.

М6. Методическое руководство по проектированию применения технологий в разработке нефтяных месторождений. М.: КраснодарНИПИнефть, 1978.

М7. Мехтибейли Р.М., Султанов З.Н. Влияние свойств горных пород на удельную потребность в окислителе при внутрипластовом горении //Нефт. хоз-во. 1978. N 2. C.1618.

М8. Мирзаджанзаде А.Х. Парадоксы нефтяной физики. Баку: Азернешр, 1981. 165 с.

М9. Мирзаджанзаде А.Х., Аметов И.М., Ентов В.М., Рыжик В.Н. Подземная гидромеханика: Задачи и возможности //Нефт. хоз-во. 1987. N2. С. 30-35.

М10. Мирчинк М.Ф. Нефтепромысловая геология. М.: Гостоптехиздат, 1936. 289 с.

М11. Мищенко И.Т. и др. Сборник задач по технологии и технике нефтедобычи. М.: Недра, 1984. 256 c.

М12. Мищенков И.С., Макаров А.Н. Влияние некоторых факторов на фильтруемость воды сквозь пористые среды //Совершенствование методов поисков, разведки и разработки нефтяных месторождений Пермской области: Тез. докл. науч. конф. Пермь, 1982.

М13. Муравьев И.М., Требин Ф.А. Курс эксплоатации нефтяных месторождений. М.: ОНТИ, 1937. Ч.1. 452 с.

М14. Муравьев И.М., Крылов А.П. Курс эксплоатации нефтяных месторождений. М.: ОНТИ, 1940, Ч.2. 301 с.

Н1. Назарова Л.Н. Выбор термических методов воздействия и оптимизация процесса нагнетания в пласт теплоносителя: Дис. ... канд. техн. наук. М., 1989. 197 с.

Н2. Назарова Л.Н., Золотухин А.Б., Еремин Н.А. Выбор метода воздействия на нефтяную залежь //Сб. тр. Междунар. симпоз. по вопр. разраб. нефт. месторождений с трещиноватыми коллекторами, Варна, 22-25 окт. 1990 г. Варна, 1990. Kн. 4. C. 58 63.

Н3. Научные основы разработки нефтяных месторождений /А.П.Крылов, М.М.Глоговский, М.Ф.Мирчинк и др. М.: Гостоптехиздат, 1948. 250 с.

Н4. Ненахов А.Н., Бернштейн Л.С., Коровин С.Я. Ситуационные системы с нечеткой логикой. М.: Наука, 1990. 272 с.

Н5. Нефтепромысловое оборудование: Справочник /Под ред. Е.И. Бухаленко. М.: Недра, 1990. 559 с.

Н6. Нефт. хоз-во. 1988. N 10. С. 5760.

Н7. Нечеткая логика в задачах управления. М.: Наука, 1987. 236 с.

Н8. Новохатько В.Л. Многокритериальный анализ показателей разработки Родникового месторождения и выбор технологии воздействия на пласт. Дипломный проект по специальности 0907. М.: ГАНГ им. И.М. Губкина, 1993. С. 100.

О1. Обстановки осадконакопления и фаций: В 2 т. М.: Мир, 1990. Т. 2. С.14.

О2. Оборудование для газлифтной эксплуатации: Каталог. M.: ЦИНТИхимнефтемаш, 1979.

О3. Оганджанянц В.Г. Теория и практика добычи нефти при циклическом заводнении //Итоги науки и техники. Сер. Горное дело. М., 1969, Т. 11. С.39-79.

О4. Оно С., Кондо С. Молекулярная теория поверхностного натяжения в жидкостях. М.: Изд-во иностр. лит., 1963. 256 с.

О5. Орлов В.С. Проектирование и анализ разработки нефтяных месторождений при режимах вытеснения нефти водой. М.: Недра, 1973. 179 с.

О6. Осипов Г.С. Специальные знания и синтез механизма рассуждений в задачах концептуального анализа //Изв. РАН. Техн. кибернетика. 1992. N 5.С.23.

O7. Оре 0. Теория графов. М.: Наука, 1980.

П1. Панкова Л.А., Петровский А.Н., Шнейдерман Н.В. Организация экспертизы и анализ экспертной информации. М.: Наука, 1989. 134 с.

П2. Петровская А.Н. Изменение минералогического состава пород коллекторов при тепловом воздействии //Методы повышения нефтеотдачи пластов. М., 1986. C.5662.

П3. Полубаринова-Кочина П.Я., Фалькович С.В. Теория фильтрации жидкостей в пористых средах //ПММ. 1947. Т.11, вып.6. C. 1-62.

П4. Поспелов Д.А. Моделирование рассуждений: Опыт анализа мыслительных актов. М.: Радио и связь, 1989. 184 с.

П5. Праведников Н.К., Долгих Н.Е. Повышение нефтеотдачи месторождений Западной Сибири путем нагнетания в пласт газа высокого давления. М., 1981. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело; N 3). 35 c.

П6. Представление и использование знаний. М.: Мир, 1989. 220 с.

П7. Проектирование разработки нефтяных месторождений /А.П.Крылов, П.М.Белаш, Ю.П.Борисов и др. М.: Гостоптехиздат, 1962. - 430 с.

Р1. Разработка нефтяных месторождений наклонно-направленными скважинами /В.С. Евченко и др. М.: Недра, 1986. 198 c.

Р2. Разработка нефтяных месторождений с применением поверхностно-активных веществ /Г.А. Бабалян и др. М.: Недра, 1988. 244 c.

Р3. Разработка месторождений термическими методами М., 1982. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело; N 24). 45 c.

Р4. Разработка САПР: В 10 кн. Гл.2. Системно-технические задачи создания САПР: Практическое пособие /А.Н.Дангул, Л.Я.Полуян. М.: Высш. шк., 1990. 144 с.

Р5. Раковский Н.Л. Научно-методические основы проектирования разработки нефтяных месторождений тепловыми методами: Дис. ... д-ра техн. наук. М., 1983. 426 с.

Р6. Раковский Н.Л., Борисова Н.П., Додонова И.А. Влияние геолого-физических параметров на технологические показатели разработки залежей тепловыми методами //Исследования в области разработки нефтяных и газовых месторождений и гидродинамики пласта. М.: ВНИИнефть, 1976. Вып. 57.

Р7. Раковский Н.Л., Тарасов А.Г., Борисова Н.П. Разработка нефтяных месторождений с применением паротеплового воздействия на пласт. М.: ВНИИОЭНГ, 1983. 83 с.

Р8. Редькин Н.И. К вопросу о прогнозном нормировании качества сточных вод для заводнения. Куйбышев: Гипровостокнефть, 1975. Вып. 26. С.51.

Р9. Результаты научно-исследовательских работ в области тепловых методов воздействия на пласты /Желтов Ю.П., Губанов Б.Ф., Еремин Н.А. и др.//”Анализ результатов и перспективы повышения эффект. технол. применения метод. теплов. воздействия и технич. средств для использования теплоносителей в продуктивных пластах”- Сб.н. тр. - М.,ВНИИОЭНГ,1985,с.28-37

Р10. Реклейтис Г., Рейвиндран А., Рэгсдел К. Оптимизация в технике. М. Мир, 1986, в 2-кн. Кн.1, с.13.

С1. Сборник задач по технике и технологии нефтедобычи. М.: Недра, 1989. 255 с.

С2. Свищев М.Ф., Пятков М.И. Влияние минералого-петрографических особенностей продуктивных пластов месторождений Среднего Приобья на эффективность закачки ПАВ. Усовершенствование методов изучения месторождений с целью увеличения нефтеотдачи пластов //Губкинские чтения. М.: МИНГ, 1982. C. 3843.

С3. Силаш К.П. Добыча и транспорт нефти и газа. T.1. М.: Недра, 1989. 254 с.

C4. Ситников А.С., Еремин Н.А., Ибатуллин Р.Р. Математическая микробиологическая модель для смешанных типов пород (на рус. и англ. яз.) //Тр.межд. конф. “Проблемы комплексного освоения трудноизвлекаемых запасов нефти и природных битумов (добыча и переработка)”, Казань, Татарстан, Россия, 4-8 Окт.1994, 9 c.

С5. Скважинные штанговые насосы для добычи нефти: Каталог. М.: ЦИНТИхимнефтемаш, 1988. 45 с.

С6. Справочник по математическим методам в геологии. М.: Недра, 1987. 323 с.

С7. Справочник по нефтепромысловой геологии /Под ред. Н.Е.Быкова и др. М.: Недра, 1981. 525 с.

С8. Справочное руководство по проектированию разработки и эксплуатации нефтяных месторождений. М.: Недра, 1983. 345 с.

С9. Структуризация критериальных свойств паретовского множества проектных вариантов на основе нечетких отношений /В.Г. Горбунов и др. //Алгоритмы моделирования и оптимизации автоматизированных систем. Воронеж, 1986. 156 с.

С10. Структурная геология и тектоника плит: в 3 т. М.: Мир, 1988. T.3. 202 с.

С11. Сургучев Л.М. Ресурсосбережение при извлечении нефти. М.: Недра, 1991. 170 с.

С12. Сургучев М.Л. Методы контроля и регулирования процесса разработки нефтяных месторождений. М.: Недра, 1968. 144 с.

С13. Сургучев М.Л. и др. Динамика конечной нефтеотдачи пластов //Геология нефти и газа. 1989. N 7. C. 2831.

С14. Сургучев М.Л. Перспективы применения азота и дымовых газов для увеличения нефтеотдачи пластов //Нефт. хоз-во. 1988. N 2. C. 2631.

С15. Сургучев М.Л. Мировые запасы и ресурсы нефти, природного газа, тяжелых нефтей, битумов и нефтяных сланцев //Там же. N 10. С. 5760.

С16. Сургучев М.Л. Вторичные и третичные методы увеличения нефтеотдачи пластов. М.: Недра, 1985. 308 с.

С17. Сургучев М.Л. и др. Анализ результатов испытаний метода мицеллярно-полимерного заводнения на Ромашкинском месторождении. М., 1986. 131 с.

С18. Сургучев М.Л., Мамедов Б.Г. Состояние, перспективы и условия применения третичных методов увеличения нефтеотдачи пластов в разных странах. М.: Наука, 1987.

С19. Сургучев М.Л., Шевцов В.А., Сурина В.В. Применение мицеллярных растворов для увеличения нефтеотдачи пластов. М.: Недра, 1977. 175 с.

Т1. Теоретические основы рациональной разработки нефтяных месторождений /Ю.В.Желтов, В.М.Рыжик, В.Н.Мартос и др. //Теоретические основы поисков, разведки и разработки месторождений нефти и газа. М., 1984. 265 c.

Т2. Терещенко П.Г. Методы автоматизации системного проектирования и экспертизы объектов добычи газа. М., 1989. 35 с. Обзор. информ. ВНИИЭгазпром. Cер. Автоматизация, телемеханизация и связь в газовой промышленности; Вып. 9.

У1. Усачев П.М. Гидравлический разрыв пласта. М.: Недра, 1989. 167 c.

У2. Установки гидропоршневых насосов для добычи нефти: Каталог. M.: ЦИНТИхимнефтемаш, 1989. 34 с.

У3. Установки погружных центробежных насосов: Каталог. М.: ЦИНТИхимнефтемаш, 1989. 36 с.

Ф1. Фазлыев Р.Т. Площадное заводнение нефтяных месторождений. М.: Недра, 1979. 255 с.

Ф2. Фисуненко О.П. О системе принципов стратиграфии // Изв.РАН. Сер. геол. 1992. N 11. С.61-69.

Х1. Христианович С.А. О движении газированной жидкости в пористой среде //ПММ. 1941. Т. 5, вып.2. С.143-154.

Ц1. Царевич К.А. Приближенный способ расчета притока нефти и газа к скважинам при режиме растворенного газа //Тр. МНИ. 1947. Вып.5. С.134-141.

Ч1. Чарный И.А. Подземная гидромеханика. М.; Л.: Гостехиздат, 1947. 221 c.

Ш1. Шабатова И.Н., Сургучев М.Л. Циклическое воздействие на неоднородные нефтяные пласты. М.: Недра, 1988. 121 с.

Ш2. Шилин А.В. Катагенетические преобразования глинистых минералов в отложениях девона Волгоградского правобережья //Исследования и использование глин и глинистых минералов. М.: Алма-Ата, 1970. 111 c.

Ш3. Ширковский А.И. Разработка и эксплуатация газовых и газоконденсатных месторождений. М.: Недра, 1979. 288 с.

Ш4. Шустеф И.Н., Стадникова Н.Е. Влияние геологических и технологических факторов на показатели разработки нефтяных месторождений Пермской области. М., 1978. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело; N 2). 63 с.

Ш5. Шустеф И.Н. Геологические основы технологических решений в разработке нефтяных месторождений. М.: Недра, 1988. 199 c.

Щ1. Щелкачев В.Н. Избранные труды. М.: Недра, 1990. 399 с.

Щ2. Щелкачев В.Н. Анализ основ теории проектирования разработки нефтяных месторождений в условиях водонапорного режима и применения центрального внутриконтурного заводнения //Опыт разработки нефтяных месторождений. М.: Гостоптехиздат, 1959. С.139157.

Щ3. Щелкачев В.Н. Разработка нефтеводоносных пластов при упругом режиме. М.: Гостоптехиздат, 1960. 467 с.

Щ4. Щитов Б.В., Казаков А.А. Современное состояние и перспектива развития методов интенсификации нефтедобычи в США. М., 1980. (Обзор. информ. ВНИИОЭНГ. Сер. Нефтепромысловое дело; N 6). 56 с.

Э1. Элланский М.М., Еникеев Б.Н. Использование многомерных связей в нефтегазовой геологии. - М.: Недра, 1991.- 205 с.

a1. Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1993. Vol. 77, N 2. P. 312.

a2. Ibid. P. 315.

a3. Ibid. P. 328.

a4. Ibid. P. 338.

a5. Ibid. N 5. P. 739.

a6. Ibid. N 8. P. 146.

a7. Ibid. N 9. P.1652.

a8. Ibid. P.1660.

a9. Ibid. P. 1661.

a10. Ibid. P. 1664.

a11. Alabert F.G. Constraining description of randomly heterogeneous reservoirs to pressure test data: A Monte-Carlo study. 1989. ( Pap. SPE; 19600).

a12. Alabert F.G., Massounat G.J. Heterogeneity in a complex turbiditic reservoir: stochastic modelling of facies and petrophysical variability. 1990. (Pap. SPE; 20604).

a13. Alegre L. Potential applications for artificial intelligence in the petroleum industry //J. Petrol. Technol. 1965. Vol. 43. N 11. P. 1306.

a14. Allen J.R.L. Studies in fluviatile sedimentation: An exploratory quantitative model for the architecture of avulsion-controlled alluvial suits //Sediment. Geol. 1978. Vol. 21. P. 129147.

a15. Allen J.R.L. Studies in fluviatile sedimentation: Six cyclothems from the lower old red sandstone, Anglo-Welsh Basin //Sedimentology. 1964. N 3. P. 163198.

a16. Arnold L. Stochastic differential equations: Theory and applications. N.Y.: J. Wiley, 1974.

a17. Artificial Intelligence. Applications in Chemistry. Washington (D.C.): ACS, 1981.

a18. Aziz K. Reservoir simulation grids: opportunities and problems //J. Petrol. Technol. 1993. N 7. P. 658.

a19. Aziz K., Settari A. Petroleum reservoir simulation. Applied Science publishers LTD, 1979. P.476.

b1. Barrell J. Criteria for the recognition of ancient delta deposits //Bull. geol. Soc. Amer. 1912. Vol.23. P. 377446.

b2. Basnieva I.K., Eremin N.A., Ponomarenco E.M., Judovina E.E. Multicriterial approach to EOR/IOR methods application analysis in reservoir engineering projects //Proc. VII Europ. Symp. on IOR, 27-29 Oct. 1993, Russia. Moscow, 1993. Vol. 1. P.52-60.

b3. Basnieva I.K., Eremin,N.A., Yudovina E.F. Multicriterial approach to the analysis of large gas and gas-condensate fields development //Proc. of the Intern. Conf., “Flow through porous media: Fundamentals and reservoir engineering applications”, Moscow, 2126 Sept., 1992. Moscow, 1992. P.2831.

b4. Basnieva I.K., Zolotukhin A.B., Eremin N.A., Udovina E.F. Comparative Analysis of Successful Application of EOR in Russia and CIS (SPE 28002) //The University of Tulsa Centennial Petroleum Symposium “Future Petroleum Technology - Vision 2020”, 29-31 Aug. 1994, Tulsa, Оklahoma, U.S.A., p.485-494.

b5. Bear J. Dynamics of fluids in porous media. N.Y.: Elsevier, 1977.

b6. Begg S.H., Chang D.M., Haldorsen H.H. A simple statistical method for calculating the effective vertical permeability of a reservoir containing discontinous shales. 1985. (Pap. SPE; 14271).

b7. Begg S.H., King P.R. Modelling the effects of shales on reservoir performance: calculation of effective vertical permeability. 1985. (Pap. SPE; 13529).

b8. Bellman R.E., Zadeh L.A Deсision making in a fuzzy environment //Manаg. Sci. 1970. Vol. 17. P. 141164.

b9. Bennion D.W., Griffiths J.C. A stochastic model for predicting variations in reservoir rock properties //Treatise of Petroleum Geology. Tulsa: 1987. P. 4552.

b10. Bersier A. Sequence detritiques et divagations fluviales //Ecolog. geol. helv. 1959. Vol. 51. P. 854893.

b11. Berteig A. et al. Predictions of Hydrocarbon PV with Uncertainties. (Pap. SPE; 18325).

b12. Biterge M.B., Ertekin T. Development and testing of a static/dynamic local grid-refinement technique //J. Petrol. Technol. 1992. N 4. P. 487.

b13. Le Blanc R.J. Distribution and continuity of sandstone reservoirs. Part 1. //Ibid. 1977. N 7. P. 776792.

b14. Blevius T.R. Steamflooding in the USA: a Status Report //Ibid. 1990. Vol. 42, N 5. P. 548554.

b15. Block S.R. Put team spirit to work //Chem. Eng. 1993, Feb.Vol. 23. P.119.

b16. Boon J.A. Chemistry enhanced oil recovery //Ibid. 1984. Vol. 23, N 1. P. 5659.

b17. Boon J.A., Hamilton A.N. Reaction between rock matix and injected fluids in cold lake oil sands patentional for formation damage //J. Canad. Petrol. Technol. 1983. Vol. 22, N ¾. P.132137.

b18. Botset M.G. Flow of gas-liquid mixtures through consolidated sands //Trans. AIME. 1940. N 136. P.91.

b19. Bouma A.H. Sedimentology of some flysh deposits: A graphic approach to facies interpretation. Amsterdam: Elsevier, 1962. 168 p.

b20. Boussinesq A. Recherches theoriques sur l’egoulement des nappes d’ean infiltrees dans le sol //J. math. pure et appl. 1904. N 2. P.67.

b21. Braunschweig B. Artificial intelligence in the petroleum world //Rev. Inst. Fr. Petrol. 1990. N 1. P. 34.

b22. Bridge J.S., Leeder M.R. A simulation model of alluvial stratigraphy //Sedimentology. 1979. Vol. 26. P. 617644.

b23. Buller A.T. Subsurface facies analysis and modelling: a brief discussion //Rep. Geol. Inst. Univ. Trondheime. 1982. Vol.16. P.19.

b24. Bulnes A.C., Fitting R.U. An introductory discussion of the reservoir performance of limestone formations //Trans. AIME. 1945. N 141. P.1791.

b25. Buckley J.E., Leverett M.C. Mechanism of fluid displacement in sands.//Trans.AIME, Vol.146, 1942, p.107-116.

c1. Cant D.J., Walker R.G. Fluvial processes and facies sequences in the sandy braided South Saskatchewan River, Canada //Sedimentology. 1978. Vol. 25. P. 625648.

c2. Charnes A., Cooper W.W., Rhodes E. Measuring the efficiency of decision making units //Europ. J. Operat. Res. 1978. Vol. 2. P. 429444.

c3. Charnes A., Cooper W.W., Thrall R.M. A structure for classifying and characterising efficiencies and inefficiencies in data endevelopment analysis //J. Product. Anal. 1991. Vol. 2. P. 197237.

c4. Chen H.C., Fang J.H. A new method for prospect appraisal // Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1993. Vol. 77, N 1. P. 918.

c5. Claney J., Gilchrist R. Analysis of nitrogen-injection project to develop screening guides and offshore criteria //J. Petrol. Technol. 1985. P. 1821.

c6. Clementsen R., Hurst A.R., Knarud R., Omre H. A computer programm for evaluation of fluvial reservoirs //North sea oil and gas reservoirs. L.: Graham and Trotman 1990. P. 373385.

с7. Coberly C.J. Theory and application of hydravlic oil well pumps. N.Y.: Elsevier, 1989.

с8. Computer modelling of geologic surfaces and volumes /Ed. D.E. Hamilton, T.A. Joms , Tulsa, 1992. 297 p. (AAPG Computer Appl. in Geol.; N 1).

c9. Corrigan T. Factors controlling successful reserve prediction: A cautionary tale from the UK North sea //Proc. 2nd Conf. on Reservoir Management in Field Development and Production. Stavanger, 1988. P. 236-240.

c10. Da Costal Silva A.J. A new approach to the characterization of reservoir heterogeneity based on the geomathematical model and kriging technique. 1985. (Pap. SPE; 14275).

с11. Сraig F.F.,Jr. The reservoir engineering aspects of water flooding. Dallas: SPE-AIME, 1971. (SPE Monogr. Ser.; N 3).

d1. Damsleth E., Tjolsen C.B., Omre H., Haldorsen H.H. A two-stage stochastic model applied to a North Sea reservoir //J. Petrol. Technol. 1992. Vol. 44, N 4. P. 402408, 412.

d2. Darsy H. Les foutaines publiques de la vill de Dijon. P., 1856. 46 p.

d3. David H.F. The Method of paired comparisons. L.:Griffin, 1969. (Griffin’s Statist. Monogr. and Courses; N 12).

d4. Davies D.K. et al. Sedimentological characterization of braided and meandering fluvial reservoirs: prediction of size and heterogeneity //Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1993. Vol. 77, N 2. P. 313.

d5. Davis J.C. Statistics and data analysis in geology. Toronto: J. Wiley, 1986.

d6. Doyen P.M. et al. Monte-Carlo simulation of lithology from seismic data in a channel-sand reservoir //Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1991. Vol. 75, N 6. P. 353.

d7. Dranfild P., Begg S.H., Carter R.R. Wytch farm oil field, reservoir characterisation of the triassic Sherwood sandstone for input to reservoir simulation studies //Petroleum geology of Northwest Europe: L.: Graham and Trotman, 1987. P.149169.

d8. Dreyer T. Geometry and facies of large-scale flow-units in fluvial dominated fan-delta front sequences //Advances in reservoir geology. L.: 1992. (Geol. Soc. of London Spec. publ.).

d9. Dubois D., Prade H. Theorie des possibilites: applications a la representation des connaissances en informatique. P.: Masson, 1987.

d9a. Dubois D., Prade H. Operations on fuzzy numbers, Int.J.Syst.Sci., 1978, V. 9, P.613-626.

d10. Dubrule O., Haldorsen H.H. Geostatiscs for permeability estimation //Reservoir characterization. Orlando (Fla.): Acad. press, 1986. P. 223268.

d11. Dupuit J. Etudes theoriques sur le mouvment des eaux dans le canaux deconverts et a travers les terrains permeables. P., 1863. 35 p.

e1. Ebanks W.J., Jr. Flow unit concept - intergrated approach to reservoir description for engineering projects //Proc. AAPG Annual Meeting. Los Angeles, 1987.

e2. Eikrann S. A coordinate system for local grid refinement close to wells //In Situ. 1992. Vol. 16, N 1. P. 75.

e3. Environmental assesments sourcebook. Vol.1. Policies, procedures and cross-sectoral issues. Wash. (D.C.), 1991. (The World Basic technical pap.; N 139).

e4.  Eremin N.A., Makarova E.S. Fuzzy approach to the selection of reservoir well-spacing system //Proc. VII Europ. Symp. on IOR, 27-29 Oct. 1993. Moscow, Russia. Moscow, 1993. Vol. 1. P. 75-80.

e5. Eremin N.A., Muravieva M.V. Multidimensional geometric modelling in reservoir engineering tasks //Proc. 2nd Intern. school- seminar on the development of oil and gas fields: current status, problems and perspectives, Zvenigorod, 11-14.03.91. Moscow, 1991. Vol. 2. P. 575586.

f1. Fielding C.R., Crane R.C. An application of statiistical modelling to the prediction of hydrocarbon recovery factors in fluvial reservoir sequences //Recent development in fluvial sedimentology: SEPM Spec. Publ. 1987. Vol. 37. P. 321327.

f2. Fogg G.E., Lucia F.J., Sanger R.K. Stochastic simulation of interwell-scale heterogeneity for improved prediction of sweep efficiency in a carbonate reservoir //Reservoir characterisation. San Diego (Calif.): Acad. Press, 1991. P. 355381.

f3. Frick T.C., Taylor R.W. Petroleum production handbook. N.Y.: Elsevier (Reservoir Eng.; Vol.2). P.23-18.

g1. Garcia M.H. et al. Automatic grid generation for modeling reservoir heterogeneties //SPERE. 1992. May. P. 278.

g2. The grey number, the basic element of the grey system /Wang Qingyin, Lin Kaidi, Wu Hegu// Хуанжун унсюэюань Сээбао = J.Huarhong (Cent.China) Univ.Sci.and Technol. 1990. Vol.18, N 1. P. 4754.

g3. Gueerillot D. et al. An integrated model for computer aided reservoir description: From outcrop study to fluid flow simulations //Europ. Symp. on Improved Oil Recovery. Budapest, 1989. P.651660.

h1. Haak A.M., Elewant E.F.M. Hybrid modelling of heterogeneity to improve 3D simulation results: case studies 1 and 2 on a North Sea oil and gas reservoirs. L.: Graham and Trotman, 1990. P.415424.

h2. Haldorsen H.H. EOR, IOR, IRC, OUU, ATIORAIE and all that ...; a very pragmatic perspective // Proc. VII Europ. symp. on IOR, Moscow, 27-29 Oct., 1993. Moscow, 1993. P. 1-26.

h3. Haldorsen H.H. On the modelling of vertical permeability barriers in single-well simulation models //SPEFE. 1989. Sept. P. 349358.

h4. Haldorsen H.H., Damsleth E. Author’s reply to discussion of stochastic modelling //J. Petrol. Technol. 1990. Vol. 42, N 7. P. 930.

h5. Haldorsen H.H., Damsleth E. Challenges in reservoir characterisation //Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1993. Vol.77, N4. P.541-551.

h6. Haldorsen H.H., Damsleth E. Stochastic modelling //Ibid. Vol. 42, N 4. P. 404412.

h7. Haldorsen H.H., Lake L.W. A new approach to shale management in field-scale models //SPEJ. 1984. Vol. 24. P. 447452.

h8. Harms J.C. Stratification produced by migrating bed forms //Depositional environments as interpreted from primary sedimentary structures and stratification sequences. Dallas, 1975. P. 4561. (Soc. Econ. Paleontol. miner. Short course; 2).

h9. Haviena D. Interpretation, averaging and use of the basic geological-engineering data //J. Canad. Petrol. Technol. 1966. Vol. 5, N 4. P.153164; Vol. 7, N 3. P. 128144.

h10. Hayes M.O. Barrier island morphology as a function of tidal and wave regime //Barrier islands - from the Gulf of St. Lawrence to the Gulf of Mexico. N.Y.: Acad. press, 1979. P. 127.

h11. Heineman Z.E. et al. Modeling reservoir geometry with irregular grid //SPERE. 1991. May. P. 225.

h12. Heider F. Attitudes and cognitive organisation //J. Psychol. 1946. Vol. 21.

h13. Howes B.J. Enhanced oil recovery in Canada: Success progress //J. Canad. Petrol. Technol. 1988. Vol. 27, N 6. P.8088.

j1. Joshi S.D. Thermal oil recovery with horisontal wells //J. Petrol. Technol. 1990. Vol. 43, N 11. P. 1302.

j2. Journel A.G., Alabert F.G. New method for reservoir mapping //Ibid. 1990. Vol. 42, N 2. P. 212219.

j3. Ibid. 1980. Vol. 32, N 7. P. 11641168.

j4. Ibid. 1990. Vol. 42, N 5. P. 548554.

j5.  Ibid. 1991. Vol. 43, N 11. P. 1301.

j6. Ibid. P. 1368.

j7. Ibid.1992. Vol. 44, N 4. P. 404.

j8. Ibid. P.466.

j9. Ibid. 1993. Vol. 45, N 7. P. 652.

j10. Ibid. N 8. P.719.

j11. Ibid. N 9. P. 811.

j12. Ibid. N 10. P.930-934, 973.

j13. Ibid. P.957.

j14. Ibid. P.987.

k1. Kaufmann A. Introduction a la theorie des sous-ensembles flous (Fuzzy sets theory). P.: Masson, 1977.

k2. Kickert W. Fuzzy theories on decision-making. Leiden: Nijhorf, 1978. 182 p.

k3. Knapp R.M., Chiskolm J.L., McInerney M.J. Microbially enhanced oil recovery //Proc. SPE/UH Emerging Technol. Conf. Houston: 1990.

k4. Knutson C.F. Modeling of noncontinuos Fort Union Mesaverde sandstone reservoirs, Piceance Basin, Northwestern Colorado //SPEJ. 1976. Aug. P. 175188.

k5. Krauskopf K.B. Introduction to geochemistry. N.Y.: McGraw -Hill, 1979.

l1. Leeder M.R. Sedimentology: Process and product. L.: George Allen and Huwin, 1982.

l2. Long J.C.S., Witherspoon P.A. The relationship of the degree of interconnection to permeability in fracture networks //J. Geophys. Res. B. 1985. Vol. 90, N. 4. P. 30873098.

l3. Lukaciewicz J. Logike trojwartesciowoy //Ruch. filos. 1920. Wol.169.

m1. MacDonald A.C., Halland E.K. Sedimentology and shale modeling of a sandstone - rich fluvial reservoir: Upper Statfjord Formation, Statfjord Field, Northern North Sea //Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1993. Vol. 77, N 6. P. 10161040.

m2. MacDonald A.C., Hye T.H., Lowry P. et al. Stochastic flow unit modelling of a North Sea coastal-deltaic reservoir //First Break. 1992. Vol. 10. P. 124133.

m3. Mandelbrot B. The fractal geometry of nature. N.Y.: Freeman, 1983. 244 p.

m4. Martin J.H., Cooper J.A. An integrated approach to the modelling of permeability barrier distribution in sedimentological complex reservoir. 1984. (Pap. SPE; 13051).

m5. Martins J., Shapiro S. A model for belief revision // Artific. Intellig. 1988. Vol. 35, N 1.

m6. Matthews J.L., Emanuel A.S., Edwards K.A. Fractal methods improve mitsue miscible predictions //J. Petrol. Technol. 1989. Vol. 42, N 11. P. 11361142.

m7. Matheron G. et.al. Conditional simulation of the geometry of fluvio-deltaic reservoir. 1987. (Pap. SPE; 16753).

m8. McCarthy J. Circumscription - a form of non-monotone reasoning //Ibid. 1980. Vol.13.

m9. McDermott D., Doyle J. Non-monotone logic //Ibid. 1980. Vol. 13.

m10. Miall A.D. A review of the braided - river depositional environment //Earth-Sci. Rev. 1977. Vol. 13. P.162.

m11. Milling M.E. Geoscience oil and gas recovery research//Proc. SPE/UH Emerging Technol. Conf. Houston, 1990. P. 183.

m12. Moritis G. CO2 and HC injection lead EOR production increase //Oil and gas J. 1990. Apr. 23. P. 4981.

m13. Muskat M. Calculation of initial fluid distributions in oil reservoirs //Trans. AIME. 1945. N 141. P. 131.

m14. Muskat M. The flow of homogeneous through porous media. N.Y.; L., 1937. 561 p.

m15. Muskat M. Physical principles of oil production. N.Y.: McGraw-Hill, 1949.

n1. Nacul E.C., Aziz K. Use of irregular grid in reservoir simulation. 1991. (Pap. SPE; 22886).

n2. Neff D.B. Estimated pay mapping using three-dimensional seismic data and incremental pay thickness modelling //Geophysics. 1990. Vol. 55. P. 567575.

n3. Nybraten G., Skolem E., K. Ostby Reservoir simulation of the Snorre field //North Sea oil and gas reservoirs. L.: Graham and Trotman, 1990. P. 273289.

o1. Ocean Industry. 1989. Vol. 24, N 10. P.67.

o2. Ibid. 1992. Vol. 27, N 2. P.34.

o3. Ibid. N 7. P.45.

o4. Oil and Gas J. 1992. Apr. 20. P.16.

o5. Ibid. 1993. Nov. 8. P.30-33.

o6. Ibid. Vol.91, N 5. P. 22.

o7. Ibid. Sept. 27. P.34-36.

o8. Oppenheimer D.H., Heibert F.K. Microbial enhanced oil production field tests in Texas //Proc. of symp. on Applications of microorganisms to petroleum technology. Bartlesville (Okla.), 1987. P. 116.

p1. Pareto V. Manuel d’ecenomic politique. P.: Giard, 1909. 2 ed., 1927.

p2. Pedrosa O.A., Aziz K. Use of hybrid grid in reservoir simulation //SPERE. 1986. Nov. P. 611.

p3. Perri M., Gilott A. Mineralogycal trons termations as indicators of combustion zone temperature durring its situ combustion //Bull. Canad. Petrol. geol. 1982. Vol. 30, N 1.

p4. Phillippe J. et al. The roda deltaic complex (Spain): 3D Geological modeling and stohastic simulation using sedimentological concepts//Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1993. Vol. 77, N 2. P. 328.

p5. Pirson S. J. Oil reservoir engineering. N.Y.: McGraw-Hill, 1937.

p6. Prats M. Influence of oriented arrays of thin impermeable shale lenses or of highly conductive natural fractures on apparent permeability anisotropy //J. Petrol. Technol. 1972. Vol. 24, N 11. P. 12191221.

p7. Proceeding of the V European Symposium on Improved Oil Recovery. Budapest, 1989.

r0. Rappoport L.A., Leas W. Properties of linear waterfloods.//Trans.AIME, vol.198.1953.

r1. Ravenne C. et al. Heterogeneities and geometry of sedimentary bodies in a fluvio-deltaic reservoirs. 1987. (Pap. SPE; 16752).

r2. Ravenne C., Bencher H. Recents developments of sedimentery bodies in a fluvio-deltaic reservoir and their 3D conditional simulations. 1985. (Pap. SPE; 18310).

r3. Ravenne C., Galli A. Proportion curve: A tool for reservoir modeling and for improvement of sedimentological interpretations //Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1993. Vol. 77, N 2. P. 343.

r4. Reed M.J. Gravel pack and formation sandstone dissolution durring stream injection //J. Petrol. Technol. 1980. Vol. 32, N 1. P. 1921.

r5. Reiter R. A logic for default reasoning //Artific. Intellig. 1980. Vol. 13.

r6. Research and development in expert systems /Ed. M.A. Bramer. Cambridge: Univ. press, 1985. 228 p.

r7. Rev. Inst. Fr. Petrol. 1990. Vol. 45, N 1, P.131-139.

r8. Richardson, J.G. et al. The effect of small, discontinous shales on oil recovery //J. Petrol. Technol. 1978. Vol. 30, N 11. P. 15311537.

r9. Richardson J.G., Sangree J.B., Sneider R.M. Permeability distributions in reservoirs //Ibid. 1987. Vol. 39, N 10. P. 11971198.

r10. Ripley B.D. Stochastic simulation. N.Y.: Wiley, 1987. 273 p.

r11. Roberts F.S. Discrete mathematical models with application to social, biological and environmental problems. N. J.: Prentice-Hall, Englewood Cliffs, 1976.

r12. Ruijtenberg P.A., Buchanan R., Marke P. Three-dimensional data improve reservoir mapping //J. Petrol. Technol. 1990. Vol.42, N 1. P.22-25, 59-61.

s1. Saaty T. L. The analytic hierarchy process. N.Y.: Prentice-Hall,1988.

s2. Saaty T.L. Measuring the fuzziness of sets //J. cybernetics. 1974. Vol. 4. P. 5361.

s3. Saleri H.G. Reservoir performance forecasting: Acceleration by parallel planning //Ibid. 1993. N 7. P. 652.

s4. Saleri H.G. Discussion of stochastic modelling //J. Petrol. Technol. 1990. Vol. 42, N 7. P. 929.

s5. Sarem A.M. Secondary and tertiary recovery oil by MECF process. Richardson: 1974 (SPE Preprint; 4901).

s6. Schiltnueis R.J. Active oil and reservoir energy //Trans. AIME. 1936. Vol. 118. P. 33.

s7. Selley R.C. An introduction to sedimentology. L.: Acad. press, 1976. 408 p.

s8. Sedimentary environments and facies /Ed. H.G.Reading. L.: Blackwell, 1986.

s9. Sharpe H.N., Anderson D.A. A new adaptive orthogonal grid generation procedure for reservoir simulation. 1990. (Pap. SPE; 20744).

s10. Shearman D.J. Origin of marine evaporites by diagenesis //Trans. Inst. Min. Met. B. 1966. Vol. 75. P. 208215.

s11. Sitnikov A., Еrеmin N., Ibatullin R. Mathematical Microbial Model for Porous-Fractured Type of Rock (SPE 28903) // European Petroleum Conference “EUROPEC-94”, 25-27 Оct.1994, London, 10 c.

s12. Skang M., Gudeso R. Geological modelling of the Frigg Field with special emphasis on shale mapping. 1986. (Pap. SPE; 15859).

s13. Skov A.M. Improved oil recovery: A view of U.S. potential //Proc. SPE/UH emerging technol. conf. Houston (Tex.), 1990. P.159 178.

s14. Slatt R.M., Hopkins G. Scales of geological reservoir description for engineering applications: North Sea oil field example //J. Petrol. Technol. 1990. Vol. 42. N 2. P.202210.

s15. Slatt R.M., Hopkins G.L. Scaling Geologic Reservoir Description to Engineering Needs //Ibid. 1990. Vol. 42, N 2. P.202210.

s16. Smith P.J., Buckel J.W. Calculating in-place and recoverable hydrocarbons: A comparison of alternative methods //SPE 13776.

s17. Smith P.J., Morgan D.T.K. Modelling faulted and fluvial reservoirs. 1986. (Pap. SPE; 15853).

s18. Sneider R.M., Tinker C.N., Meckel L.D. Deltaic environment resrvoir types and their characteristics //J. Petrol. Technol. 1978. Vol. 30, N 11. P. 15381546.

s19. Stoyan D., Kendall W. S., Mecke J. Stochastic geometry and its applications. Chichester: Wiley, 1987. 345 p.

s20. SPEFE. 1990. Sept. P.207.

s21. SPERE. 1989. Aug. P.311.

s22. Sugeno M. Theory of fuzzy integral and its applications: Ph.D. Thesis. Tokyo, 1974.

s23. Surgutchev L.M., Basnieva I.K. System analysis of oil fields development problems in environmentall sensitive areas. 1990. (Pap. SPE; 20884).

s24. Surguchev M.L., Bokserman A.A., Zhdanov, S.A. The state and the perspectives of EOR methods application in the USSR //Proc. V Europ. Symp. on Improved Oil Recovery. Budapest, 1989. P. 2332.

t1. Thomson R.G. Study notes separability of oil company profitability, efficiency //J. Petrol. Technol. 1993. N 10. P. 6270.

t2. Thomson R.G. et al. The role of multiplier bounds in efficiency analysis with an application to Kansas forming //J. Econometrics. 1990. Vol. 46, N. ½. P. 93108.

w1. Walker R.G. Facies models. 1. General introduction //Geosci. Canad. 1976. N 3. P.2124.

w2. Warren J.E. et al. Flow in heterogeneous porous media //Trans AIME. 1961. Vol. 157. P. 5664.

w3. Weber K.J. Enhanced reservoir definition for increased production //Bull. Amer. Assoc. Petrol. Geol. 1993. Vol. 77, N 2. P.354355.

w4. Weber K.J. Influence of common sedimentary structures on fluid flow in reservoir models //J. Petrol. Technol. 1982. Vol. 34, N 3. P. 665672.

w5. West I.M. Evaporite diagenesis in the lowee Purbech beds of Dorset //Proc. Yorks. Geol. Soc. 1964. Vol. 34. P. 315326.

w6. White D.A. Conventional oil and gas resources //Resources and world development. N.Y.: Wiley, 1987. P.113128.

w7. Wilson J.L. Carbonate facies in geologic histоry. B.; N.Y.: Springer, 1975. 471 p.

w8. World Oil. 1989. Vol. 209, N 4.

w9. Wycoff R.D., Botset M.G. Flow of gas-liquid mixtures through on consolidated sands //Physics. 1936. Vol. 7.

y1. Yager R.R. Multicriteria decision with soft information an application of fuzzy set and possibility theory //Fuzzy Math. 1982. Vol.2. P.21.

z1. Zadeh L.A. The concept of a linguistic variable and its application to approximate reasoning. N.Y.: Elsevier, 1973.

z2. Zadeh L.A. Fuzzy sets //Inform. and Control. 1965. Vol. 8, N 3. P. 338-353.

z3. Zadeh L.A. A theory of approximate reasoning //Mach. Intelligence. 1979. Vol. 9, N 4. P. 149194.

z4. Zeito G.A. Interbedding of shale breaks and reservoir heterogeneities //J. Petrol. Technol. 1965. Vol. 17, N 10. P. 12231228.

z5. Zobell C.E. Bacterial release of oil from oil-bearing materials //World Oil. 1974. Vol. 126, N 13. P. 3647: Vol. 127, N 1. P. 35 41.

z6. Zimmermann H.J. Description and optimisation of fuzzy Systems //Intern. J. Gen. Syst. 1975. P. 209215.

z7. Zolotukhin A.B. Lecture notes on mathematical modelling and decision making in reservoir engineering. Stavanger, 1993.

z8. Zolotukhin A.B., Eremin N.A., Nazarova L.N. Selection of EOR methods //Proc. of the Intern. Symp. on Development of Oil Fields with Fissured Reservoirs, Varna, Bulgaria, Oct. 22-25, 1990. Varna, 1990. P. 5863.