ББК 33.363я73 УДК 622.276(075.8) Л61

Интернет-магазин



http://shop.rcd.ru

- физика
- математика
- биология
- нефтегазовые технологии

## Рецензенты:

Заведующий кафедрой разработки месторождений открытым способом Уральского государственного горного университета, д.т.н., профессор Ю. И. Лель;

Профессор кафедры разработки и эксплуатации нефтяных месторождений РГУ нефти и газа им И. М. Губкина,

д.т.н., действительный член РАЕН Н. Н. Михайлов;

Профессор кафедры разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений Альметьевского государственного нефтяного института, к.ф.-м.н. М. М. Мусин.

## Липаев А. А.

Разработка месторождений тяжелых нефтей и природных битумов. — М.–Ижевск: Институт компьютерных исследований, 2013. — 484 с.

Учебное пособие является дополнением и развитием традиционных учебников по разработке нефтяных месторождений. В нем рассмотрены вопросы классификации нефтей и методов их добычи, представлены опыт и современные технологии скважинной, открытой и шахтной систем разработки залежей тяжелых нефтей и природных битумов, методы контроля и пути решения экологических проблем, возникающих при этом, даны экономические аспекты комплексного освоения углеводородного сырья.

Издание предназначено для студентов, обучающихся по направлению подготовки магистров 131000 «Нефтегазовое дело», аспирантов. Книга может быть полезна инженерно-техническим работникам нефтегазовой промышленности.

## ISBN 978-5-4344-0127-2

ББК 33.363я73

© А. А. Липаев, 2013

© Ижевский институт компьютерных исследований, 2013

http://shop.rcd.ru

## Содержание

Список сон	кращений
Предислов	ие
РАЗДЕЛ I.	Тяжелые нефти и природные битумы — особенности строения залежей и методов их разработки
1.1. II 1.2. Pe 61 1.3. Te 1.4. Te 1.	бщие сведения о тяжелых нефтях и природных битумах. роблемы терминологии и классификации нефтей
Глава 2. Ті	ипы залежей сверхвязких нефтей и природных битумов.
<b>роднь</b> 3.1. О 3.2. Ф	лассификация методов добычи тяжелых нефтей и при- их битумовчистные методы разработки ТВВН и ПБ ильтрационные методы разработки месторождений тяже- ых нефтей и природных битумов

• • • • • •

РАЗДЕЛ	II. Скважинная (фильтрационная) разработка месторождений тяжелых нефтей и природных битумов
Глава 4.	Скважинные методы нефтеизвлечения с тепловым воз-
	твием на пласт и их физические основы
4.1.	Классификация тепловых методов добычи ТВВН и ПБ
4.2.	Основные понятия и термины, применяемые при анализе
	и расчете тепловых методов разработки нефтяных месторождений
	4.2.1. Теплота, температура. Виды передачи теплоты. Тем-
	пературное поле. Градиент температуры
	4.2.2. Основной закон теплопроводности. Коэффициенты тепло- и температуропроводности, теплоемкость.
	Тепловое расширение
	4.2.3. Тепловые и другие свойства горных пород
	4.2.4. Тепловой поток. Плотность теплового потока. Ко-
4.3.	эффициент теплоотдачи. Энтальпия
4.3.	Факторы влияющие на нефтебитумоизвлечение при тепло-
4.4	вом воздействии на продуктивные пласты
4.4.	Нагнетание в пласт теплоносителей
	4.4.1. Характеристики теплоносителей
	4.4.2. Вытеснение нефти горячей водой
4.5	4.4.3. Вытеснение нефти водяным паром
4.5.	Генерация тепла в пласте
	4.5.1. Внутрипластовое горение (ВГ). Общие закономер-
	ности
	4.5.2. Термогазовая технология
	Гехнологии нагнетания в пласт теплоносителей
5.1.	Создание тепловой оторочки с последующим продвижени-
	ем ее ненагретой водой (схема регенерации тепла)
5.2.	Циклическое и блочно-циклическое воздействие
5.3.	Площадное или рядное воздействие
5.4.	Нагнетание парогазового теплоносителя
5.5.	Особенности технологий разработки тяжелых высоковяз-
	ких нефтей в карбонатных коллекторах путем закачки теплоносителей
	5.5.1. Импульсно-дозированное тепловое воздействие
	(ИДТВ) и импульсно-дозированное тепловое воздейст-
	вие с паузой (ИДТВП) на пласт
	5.5.2. Теплоциклическое воздействие на нефтяной пласт (ТЦВП) и технология «больших треугольников»

. .

. . . . . . . . . Ä

	СОДЕГЖАНИЕ	
	5.5.3. Термополимерное воздействие на залежи высоковяз-	124
	кой нефти	134
	кое воздействие (ЦВПТВ)	139
5.6.	Использование горизонтальных скважин в проектах с при-	
	ложением тепловых методов воздействия на пласты	142
	5.6.1. Преимущества горизонтальных скважин по сравне-	
	нию с вертикальными	142
	5.6.2. Технология парогравитационного дренажа (SAGD)	146
	5.6.3. Технология разработки ТН и ПБ с помощью верти-	149
5.7.	кально-горизонтальной системы скважинТермошахтные технологии	152
5.8.	Паротепловое воздействие на пласт и паротепловые обра-	132
0.0.	ботки призабойных зон скважин как взаимодополняющие	
	технологии добычи высоковязкой нефти с использованием	
	теплоносителей	153
5.9.	Преимущества и недостатки методов нагнетания в пласт	
	теплоносителей	157
Глово 6	<b>Технологии внутрипластового горения</b>	159
	Разновидности процесса ВГ	159
	6.1.1. Сухое прямоточное горение	159
	6.1.2. Влажное внутрипластовое горение	161
	6.1.3. Сверхвлажное внутрипластовое горение	163
	6.1.4. Противоточное внутрипластовое горение	164
	Геометрия и плотность сетки скважин при внутрипластовом	
	горении	165
	Технологический процесс ВГ и его параметры	165
	Материальный баланс при внутрипластовом горении	172 174
	Модифицированные способы внутрипластового горения Проблемы и возможности применения технологий внутри-	1/4
	пластового горения	178
	isac roboto ropenina	170
Глава 7. 1	Комбинированные технологии	183
Глава 8.	Основы проектирования разработки месторождений ТН	
	Б с применением скважинных тепловых методов	189
	Геолого-физические условия эффективного применения теп-	
	ловых методов воздействия на нефтяные пласты	190
	Критерии выбора объектов для тепловых методов воздейст-	100
	вия на пласт и его призабойную зону	192

8.3.		арительная (на стадии выбора объекта и технологии) зффективности тепловых методов воздействия на
8.4.		ирование процессов тепловых методов разработки ме-
		кдений тяжелых нефтей и природных битумов
	8.4.1.	Физическое моделирование тепловых процессов раз-
	0.1.1.	работки месторождений тяжелых нефтей и природ-
		ных битумов
		8.4.1(1). Экспериментальные исследования вытесне-
		ния нефти и битумов теплоносителями
		8.4.1.(2). Экспериментальное изучение внутрипласто-
		вого горения
	8.4.2.	Математическое моделирование тепловых процессов
	0.7.2.	при разработке месторождений ТН и ПБ
		8.4.2.(1). Математическая модель Х. А. Ловерье. Рас-
		пределение температуры в пласте
		8.4.2.(2). Распределение температуры в стволе и на
		забое скважины при нагнетании теплоноси-
		телей
		8.4.2.(3). Тепловая эффективность процесса нагнета-
		ния в пласт теплоносителей. Модель Мар-
		кса–Лангенхейма
		8.4.2.(4) Исследование теплового воздействия в слои-
		стых нефтеводонасыщенных пластах, под-
		стилаемых водяным пропластком, на основе
		компьютерной модели
2 5	Обосни	ование рациональных систем разработки при тепловых
0.5.		их воздействия на пласт
		Выбор принципиальных схем разработки при тепловом
		воздействии на пласт
		Выделение объектов разработки
		Выбор оптимальных параметров теплоносителя, нагне-
		гаемого в пласт
		Выбор плотности сетки скважин
		Выбор объема оторочки
	8.5.6. I	Выбор вариантов технологии
	8.5.7. <b>(</b>	Особенности проектирования теплового воздействия
	I	на сложных объектах разработки
	8.5.8. I	Исследование эффективности закачки теплоносителя
		з частично заводненный и послойно неоднородный
		паст

• • • • •

. . . . . . . . . . Ä

COGETACHINE	11
8.5.9. Оптимизация разработки продуктивных пластов небольшой толщины с помощью системы горизонтальных скважин	247
Глава 9. Контроль и регулирование тепловых процессов в нефтя-	
ном пласте	255
9.1. Промыслово-геофизический метод контроля	257
9.2. Гидротермодинамические исследования по контролю за про-	
цессом внутрипластового горения	258
9.3. Термометрические исследования	258
9.4. Оценка охвата пласта	261
9.5. Гидродинамические исследования нагнетательных скважин	
по методу восстановления давления	263
9.6. Физико-химический контроль за процессом ВГ	263
9.7. Полевые геофизические методы	267
9.7.1. Магнитометрические методы контроля	268
9.7.2. Электрометрические методы контроля	270
9.8. Контроль за процессом паротеплового воздействия	272
Глава 10. Экологические аспекты тепловых методов добычи тяжелых нефтей и природных битумов	281 282 283 285 286 287 287
дений ТН и ПБ	291
РАЗДЕЛ III. Рудничные и комбинированные методы разработки месторождений тяжелых нефтей и природных битумов	299
Глава 12. <b>Открытая (карьерная) разработка месторождений при- родных битумов</b> 12.1. Общие сведения	<b>299</b> 299

12.2.	Понятие о карьере
	Битумоносные породы как объект открытой (рудничной)
	разработки
	12.3.1. Особенности геологического и инженерно-геологи-
	ческого изучения месторождений природных биту-
	MOB
	12.3.2. Физико-технические (механические) свойства би-
	тумоносных пород
	12.3.3. Технологические характеристики нефтебитумонос-
	ных пород
12.4.	Технологические процессы открытых горных работ по до-
	быче битумоносных пород
	12.4.1. Подготовка пород к выемке и требования к качеству
	горной массы в забое
	12.4.2. Технологическая оценка производственных процес-
	сов и выбор средств механизации при разработке
	месторождений битумоносных пород
	12.4.3. Уменьшение прочностных характеристик битумо-
	носных песчаников физико-химическими способа-
	МИ
	12.4.4. Осушение и водоотлив месторождений природных
	битумов и сверхвязких нефтей
	12.4.5. Отвалообразование и рекультивация выработанного
	пространства
12.5	Системы открытой разработки и способы вскрытия место-
12.5.	рождений битумоносных пород
	12.5.1. Классификация систем открытой разработки
	12.5.2. Элементы систем открытой разработки месторож-
	дений природных битумов
	12.5.2(1). Оценка устойчивости откоса уступа и
	бортов карьера месторождений битумо-
	носных пород
	12.5.2(2). Обоснование запасов нефтебитумонос-
	` '
	ных пород, готовых к выемке
	12.5.3. Параметры систем открытой разработки месторож-
	дений нефтебитумоносных пород
	12.5.4. Способы вскрытия месторождений природных би-
	TyMOB
	12.5.5. Коэффициент вскрыши и рентабельность карьерной
10.6	разработки битумных месторождений
12.6.	Оценка экологического влияния открытых горных работ на
	окружающую среду

Ä

	Шахтные методы разработки месторождений тяжелых
	ей и природных битумов
	Шахты: основные понятия и определения
13.2.	Краткий обзор опыта шахтной разработки нефтяных место-
12.2	рождений
13.3.	Классификация шахтных методов разработки нефтяных и битумных месторождений
12 /	Горно-геологические условия для выбора шахтных методов
13.4.	разработки месторождений тяжелых нефтей и природных
	битумов
13.5	Шахтно-дренажные методы разработки нефтяных место-
15.5.	рождений
	13.5.1. Дренирование при помощи подземных выработок
	(штреков)
	13.5.2. Дренажно-скважинная система разработки
	13.5.3. Стволово-скважинный дренажный способ разра-
	ботки
	13.5.4. Разработка нефтяных месторождений термошахт-
	ным способом
	13.5.4(1). Целесообразность применения термо-
	шахтной разработки нефтяных и битум-
	ных месторождений
	13.5.4(2). Анализ технологических показателей и
	основные системы термошахтной разра-
	ботки трещиноватых залежей тяжелых
	нефтей
	13.5.4(3). Особенности проектирования термошахт-
	ной разработки месторождений тяжелых
	углеводородов
	13.5.4(4). Расчеты технологических показателей тер-
	мошахтной разработки нефтяных место-
	рождений
	13.5.4(5). Основы контроля и регулирования тер-
	мошахтной разработки нефтяных место-
	рождений
13.6.	Шахтные очистные системы разработки месторождений
	тяжелых нефтей и природных битумов
	13.6.1. Сплошные системы разработки
	13.6.2. Камерно-столбовые системы разработки
13.7.	Перспективы применения шахтной добычи углеводородов

• • • • •

	Скважинная гидродобыча нефте- и битумоносных пес-	419
РАЗДЕЛ Г	V. Опыт и проблемы освоения запасов тяжелых высоковязких нефтей и природных битумов	425
Глава 15.	Отечественный и зарубежный опыт разработки место-	
рожде	ений тяжелых углеводородов	425
15.1.	Развитие технологий разработки ТН и ПБ в России	425
	15.1.1. Опыт шахтной разработки месторождений тяжелой	
	нефти в Коми	426
	15.1.2. Создание внутрипластовых скважинных методов	
	теплового воздействия на пласт	430
	15.1.3. Совершенствование тепловых методов разработки	
	месторождений тяжелых высоковязких нефтей Уд-	422
	муртии	432
	желых нефтей и природных битумов в Татарстане	437
15.2.	Добыча тяжелых нефтей и природных битумов в Канаде	444
	Проблемы подготовки и переработки тяжелых высоко- их нефтей и природных битумов	449
Глава 17.	Экономические аспекты освоения месторождений тяже-	
	высоковязких нефтей и природных битумов	453
	Особенности геолого-экономической и стоимостной оцен-	
	ки месторождений тяжелых высоковязких нефтей и при-	452
	родных битумов, а также битумосодержащих пород	453
	Пути повышения экономической эффективности освоения месторождений тяжелых нефтей и природных битумов	458
Заключени	4e	459
Литератур	a	479

Содержание