

Содержание

	Стр.
ВВЕДЕНИЕ.....	5
1. МЕТОД УПРАВЛЯЕМОЙ ДЕПРЕССИИ.....	9
1.1. Научно-методическое обоснование воздействия на пласт управляемой депрессии.....	9
1.2. Анализ внедрения управляемой депрессии на Вынгапурском месторождении.....	20
1.3. Краткий анализ испытания, освоения и интенсификации притока на некоторых месторождениях Западной Сибири с использованием метода управляемой депрессии.....	33
1.4. Опыт применения метода управляемой депрессии на пласте АВ ₁ ³ Самотлорского месторождения.....	34
1.5. Опыт применения метода управляемой депрессии на пласте АВ ₂₋₃ Самотлорского месторождения.....	40
1.6. Опыт применения метода управляемой депрессии на пласте АВ ₁ ¹⁻² (рябчик) Самотлорского месторождения.....	47
1.7. Опыт применения метода управляемой депрессии на пласте БВ ₁₀ Самотлорского месторождения.....	53
1.8. Опыт применения метода управляемой депрессии на пласте АВ ₄₋₅ Самотлорского месторождения.....	58
1.9. Опыт применения метода управляемой депрессии на пласте БВ ₈ ⁰ Самотлорского месторождения.....	64
1.10. Выводы.....	70
2. РАЗУКРУПНЕНИЕ МНОГОПЛАСТОВЫХ ОБЪЕКТОВ.....	72
2.1. Использование многопакерных компоновок для одновременно-раздельной эксплуатации на многопластовых месторождениях.....	72
2.2. Инженерное сопровождение технологии одновременно-раздельной разработки нескольких эксплуатационных объектов одной скважиной..	79
2.3. Внедрение одновременно-раздельной закачки на Приобском месторождении.....	80
2.4. Анализ реализуемой системы разработки. Оценка извлекаемых и трудноизвлекаемых запасов.....	88
2.4.1. Анализ запасов нефти пласта АС ₁₀ ¹	89
2.4.2. Анализ запасов нефти пласта АС ₁₀ ²	92
2.4.3. Анализ запасов нефти пласта АС ₁₁ ²	96
2.5. Оценка эффективности разукрупнения объекта АС ₁₀ ¹ + АС ₁₀ ² + АС ₁₁ ²	99
2.6. Выводы.....	108
3. НЕСТАЦИОНАРНОЕ ЗАВОДНЕНИЕ.....	110
3.1. Основные принципы технологии нестационарного заводнения.....	110
3.2. Результаты работ по нестационарному заводнению на месторождениях Западной Сибири.....	113

3.2.1. Анализ применения гидродинамических методов (ГДМ) повышения нефтеотдачи пласта на месторождениях ТПП «Покачевнефтегаз».....	116
3.3 Выводы.....	179
4. ОПЫТ ПРИМЕНЕНИЯ ГРП НА ОБЪЕКТЕ АВ ₁₋₂ САМОТЛОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.....	180
5. ТРАНСФОРМАЦИЯ СИСТЕМ РАЗРАБОТКИ (НА ПРИМЕРЕ ПЛАСТА ЮВ ₁ ХОХРЯКОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ).....	196
5.1 Характеристика проектных решений.....	196
5.2 Анализ структуры нагнетательного фонда скважин.....	196
5.3 Извлекаемые запасы нефти при интенсификации системы разработки.....	209
5.4 Сопоставление проектных и фактических показателей разработки.....	212
5.5 Выводы.....	219
6. ОБОСНОВАНИЕ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОСНОВНЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ ЦИКЛИЧЕСКОГО ЗАВОДНЕНИЯ.....	220
6.1 Характерное расстояние между линией нагнетания и изолинией максимального сосредоточения остаточных подвижных запасов нефти.....	220
6.2 Длина полуволны.....	220
6.3 Длительность полупериода.....	220
6.4 Коэффициент нестационарности.....	221
6.5. Прирост коэффициента нефтеизвлечения.....	223
7. РАЗРАБОТКА ПЛАСТА С ЗАБУРИВАНИЕМ БОКОВЫХ СТВОЛОВ.....	224
7.1 Сущность зарезки бокового ствола. Классификация.....	225
7.2 Подготовительные работы, проводимые заказчиком.....	227
7.3 Выбор и расчет профиля бокового ствола скважины.....	321
7.4 Проектирование конструкции скважины, восстанавливаемой методом зарезки бокового ствола.....	236
7.5 Выбор способа забуривания бокового ствола.....	238
7.6 Расчет установки цементного моста.....	245
7.7 Выбор и расчет рациональных схем компоновок нижней части бурильной колонны для бурения бокового ствола скважины.....	247
7.8. Бурение бокового ствола.....	253
7.9 Технология спуска и крепления хвостовика.....	253
7.10 Освоение скважин с боковыми стволами.....	260
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	
ЛИТЕРАТУРА.....	