
Оглавление

От Редакционного совета	10
Предисловие	11
ГЛАВА 1. Краткая история развития геостатистических методов в нефтедобывающей промышленности	12
ГЛАВА 2. Количественное представление геологических данных	16
2.1. Чем занимается геостатистика?	16
2.2. Зачем моделировать неоднородности?	17
2.3. Многоэтапный метод моделирования	18
2.3.1. Этап 1. Определение структуры пластов	19
2.3.2. Этап 2. Моделирование пачек горных пород	20
Два основных подхода и их параметры	20
Алгоритмы	25
2.3.3. Этап 3. Моделирование изменения литологических фаций	27
Индикаторное моделирование	28
Объектно-ориентированные модели	28
2.3.4. Этап 4. Распределение петрофизических свойств в про- странстве	28
Стандартные геостатистические модели	29
Алгоритмы для стандартных геостатистических моделей	30
Вариограмма — полезный инструмент для анализа неоднородности	31
Почему неоднородность является функцией объема усреднения	31
2.4. Методы, не относящиеся к индикаторному моделированию и объектно-ориентированным моделям	32
2.4.1. Модели для представления отношений между различными фациями	32
2.4.2. Фракталы	33
2.5. На пути к более реалистичной передаче особенностей геологического строения	34
2.6. Немного философии	34
2.7. Получение информации по латеральной протяженности из различных источников	36

ГЛАВА 3. Условное моделирование в двух измерениях	39
3.1. Условное моделирование в двух измерениях: простые примеры . .	39
3.2. Двухмерное условное моделирование и элементы структурной неопределенности	39
ГЛАВА 4. Кригинг	42
4.1. Что такое кригинг	42
4.2. Прямой расчет кригинговой поверхности	44
4.3. Применение кригинга в отношении дискретных переменных . . .	44
4.4. В каких случаях вместо условного моделирования следует исполь- зовать кригинг?	45
ГЛАВА 5. Интеграция данных различных дисциплин с применением геостатистики	47
5.1. Непрямые методы	48
5.1.1. Метод кокригинга ошибок	48
5.1.2. Метод внешнего дрейфа	49
5.1.3. Метод совместного кокригинга	49
5.1.4. Заключение по непрямым методам	49
5.2. Прямые методы	49
5.2.1. Ограничение моделей акустического импеданса на основа- нии сейсмической информации	50
5.2.2. Ограничение моделей проницаемости на основании дан- ных гидродинамических испытаний	51
5.2.3. Адаптация с учетом истории разработки	52
5.2.4. Заключение по прямым методам	53
5.3. Получение информации о фациях с опорой на информацию, пред- ставленную непрерывными переменными	53
5.4. Заключение по интеграции	54
ГЛАВА 6. Количественное описание неоднородностей	55
6.1. Метод Монте-Карло	55
6.2. Условное моделирование для количественного описания неодно- родности	56
6.2.1. Простые примеры количественного описания неоднород- ности	56
6.2.2. Более сложные примеры количественного описания неод- нородности	57
6.3. Значение выбора модели и определения ее параметров	57
6.4. Сложность количественного представления нашего незнания	58
6.5. Сбор данных и уменьшение неопределенности	59
6.6. Выводы	60
6.7. Иллюстрирующее программное обеспечение	60

ГЛАВА 7. Что представляет собой геостатистическое моделирование и чем оно не является	61
7.1. Чем является геостатистическое моделирование	61
7.2. Чем не является геостатистическое моделирование	61
ГЛАВА 8. Размышления о будущем вероятностного моделирования	63
Благодарности	65
Литература	66
Иллюстрации к курсу	71
Упражнение 1	
Расчет экспериментальной индикаторной вариограммы	219
Упражнение 2	
Прямой метод создания коррелированной случайной функции в одномерном пространстве	225
Упражнение 3	
Анализ одномерной экспериментальной вариограммы	234
Упражнение 4	
Эффект основания	237
Упражнение 5	
Подбор анизотропной вариограммной модели	245
Упражнение 6	
Кригинговая система	249
Упражнение 7	
Метод Монте-Карло	254