

2-3.油層シミュレーション

水-油2相流

Water-Oil 2 Phase Flow

CONTENTS

1

水-油 2相流

2

容積係数

3

沸点圧力

4

溶解ガス油比

5

計算手法

CONTENTS

1	水-油 2相流
2	容積係数
3	沸点圧力
4	溶解ガス油比
5	計算手法

1. 水-油2相流

◆水の質量保存則

$$\frac{\partial}{\partial t} \rho_w^{RC} \phi S_w = -\nabla \cdot \rho_w^{RC} u_w + \tilde{m}_w$$

◆ダルシーの法則（2相流）

$$u_w = -\frac{k k_{rw}}{\mu_w} (\nabla P_w - \gamma_w \nabla D)$$

1. 水-油2相流

◆油の質量保存則

$$\frac{\partial}{\partial t} \rho_o^{RC} \phi S_o = -\nabla \cdot \rho_o^{RC} u_o + \tilde{m}_o$$

◆ダルシーの法則（2相流）

$$u_o = -\frac{k k_{ro}}{\mu_o} (\nabla P_o - \gamma_o \nabla D)$$

CONTENTS

1

水-油 2相流

2

容積係数

3

溶解ガス油比

4

沸点圧力

5

計算手法

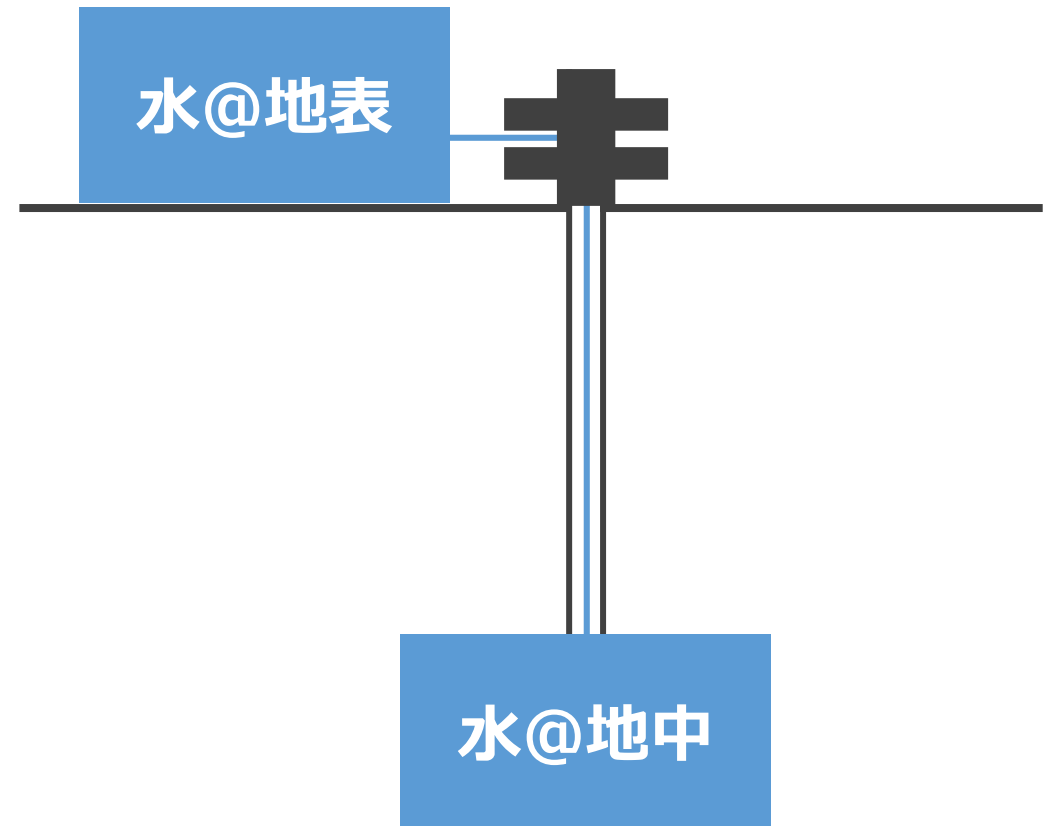
2. 容積係数 / Formation Volume Factor (水)

◆ 地表条件と貯留層条件における**流体の体積比**

$$B_{\alpha} = \frac{\text{Volume @ Reservoir}}{\text{Volume @ Surfaces}} = \frac{V_{\alpha}^{RC}}{V_{\alpha}^{SC}} = \frac{\rho_{\alpha}^{RC}}{\rho_{\alpha}^{SC}}$$

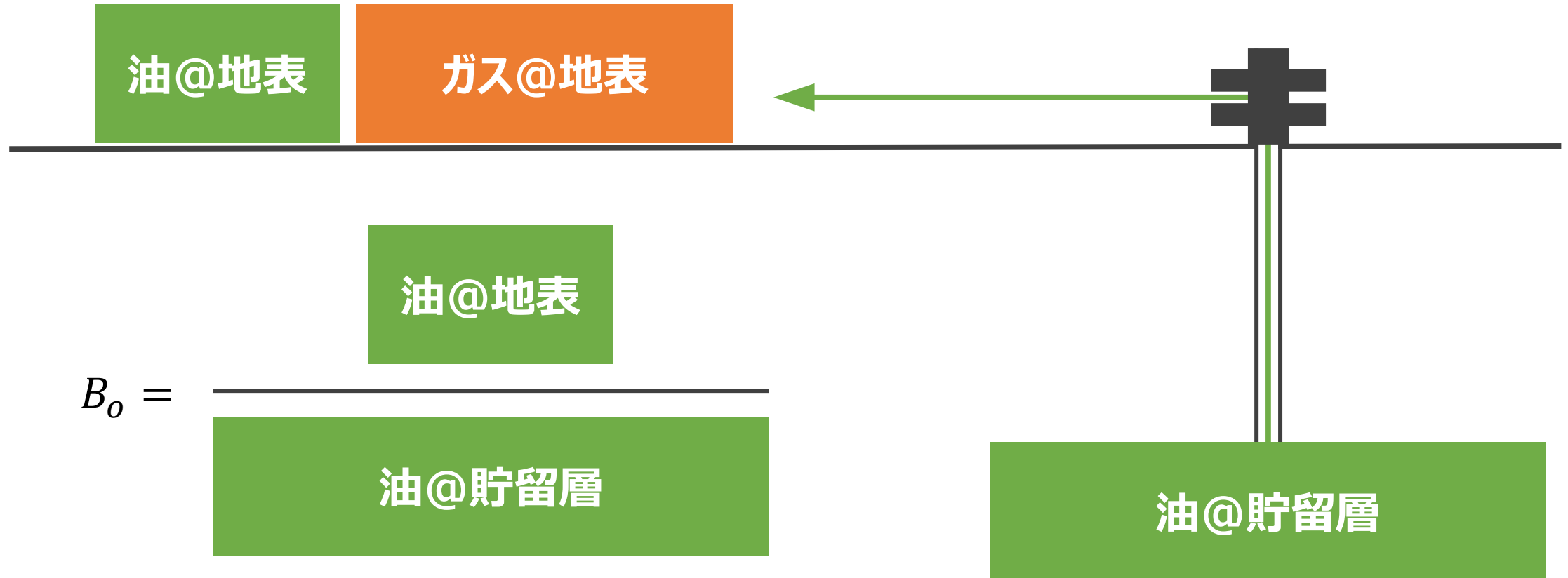
◆ 水の容積係数 $B_w \doteq 1$

油の容積係数 B_o ?



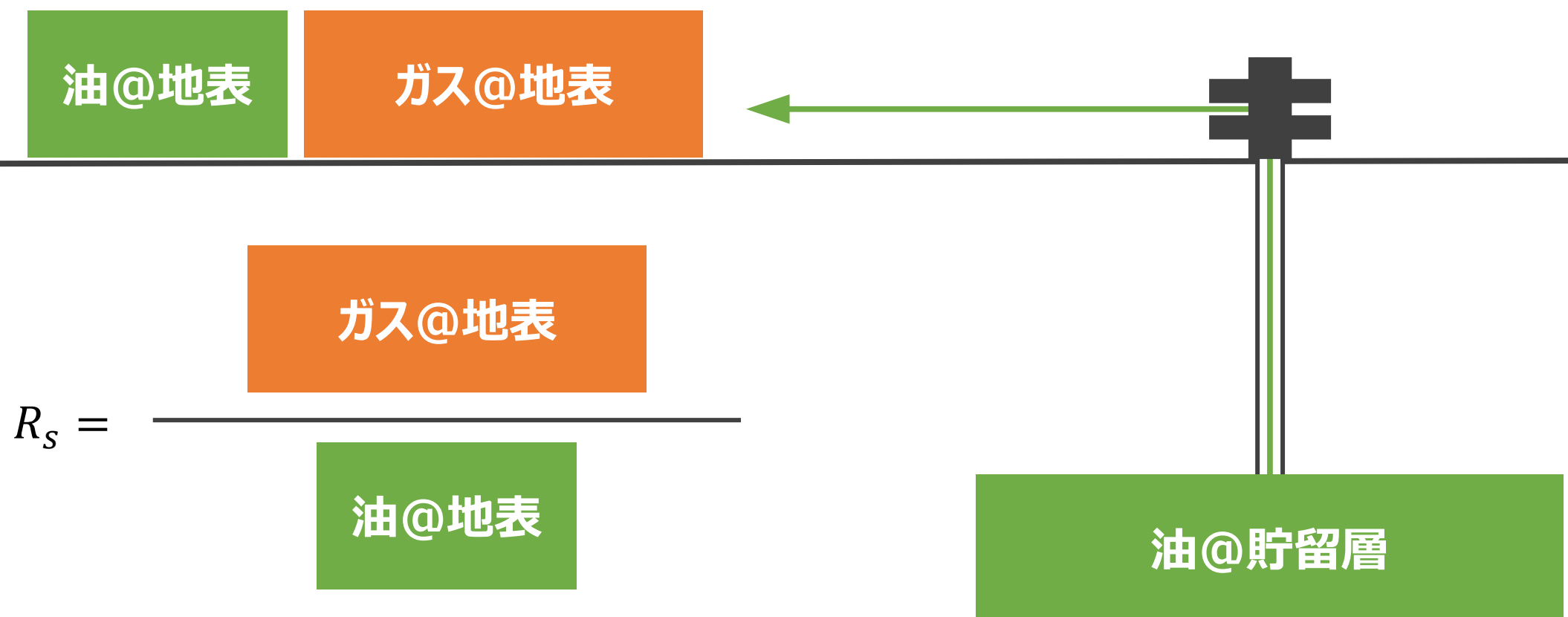
2. 容積係数 / Formation Volume Factor (油)

◆ 油の容積係数 $B_o > 1$ (大抵は $1 < B_o < 2$)



3. 溶解ガス油比 / Solution Gas Oil Ratio

◆ 地表の油と減圧して生じるガスの比 (scf/bbl)



2. 容積係数 / Formation Volume Factor (ガス)

◆ ガスの容積係数 $B_g < 1$ (気体は圧縮率が高い)

コンデンセート

油@地表

ガス@地表

ガス@地表

$B_g =$

ガス@貯留層

ガス@貯留層

CONTENTS

1	水-油 2相流
2	容積係数
3	溶解ガス油比
4	沸点压力
5	計算手法

CONTENTS

1	水-油 2相流
2	容積係数
3	溶解ガス油比
4	沸点圧力
5	計算手法

5. 計算手法

◆ 完全陰解法：FIスキーム (**F**ully **I**mplicit Scheme)

- 無条件安定, ただし非線形方程式なのでNewton法等のやや複雑な計算が必要

◆ 半陰解法：IMEXスキーム (**I**Mplicit **E**Xplicit)

- 線形項を陰解法, 非線形項を陽解法で離散化
- 実装 (プログラミング) が容易
- とくに油層解析ではIMPES法 (**I**Mplicit **P**ressure, **E**xplicit **S**aturation)

◆ 完全陽解法は商用シミュレータでは殆ど用いられない。

5. 計算手法

◆ 完全陰解法：FIスキーム (**F**ully **I**mplicit Scheme)

- 無条件安定，ただし非線形方程式なのでNewton法等のやや複雑な計算が必要

◆ 半陰解法：IMEXスキーム (**I**Mplicit **E**Xplicit)

- 線形項を陰解法，非線形項を陽解法で離散化
- 実装（プログラミング）が容易
- とくに油層解析ではIMPES法 (**I**Mplicit **P**ressure, **E**xplicit **S**aturation)

◆ 完全陽解法は商用シミュレータでは殆ど用いられない。