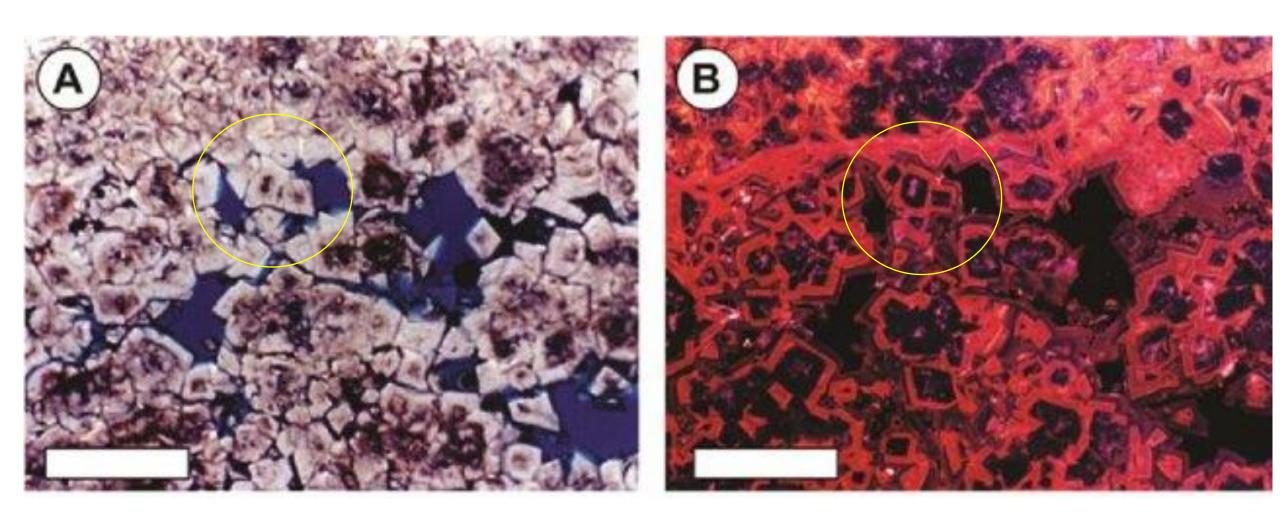
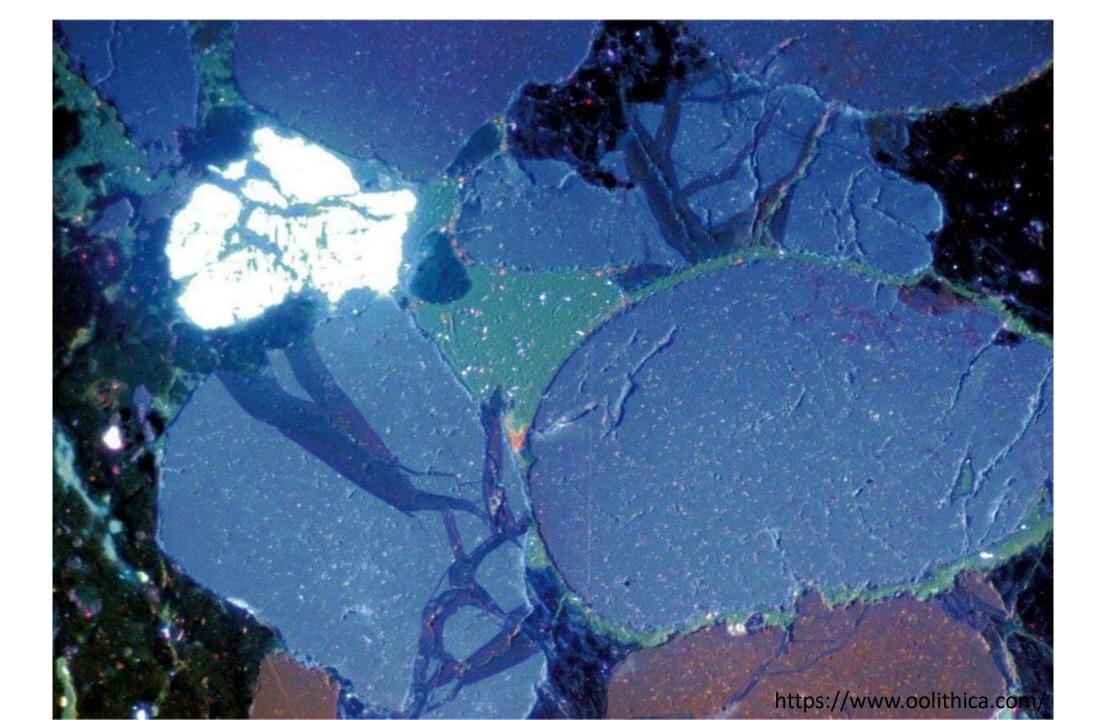
Diagênese

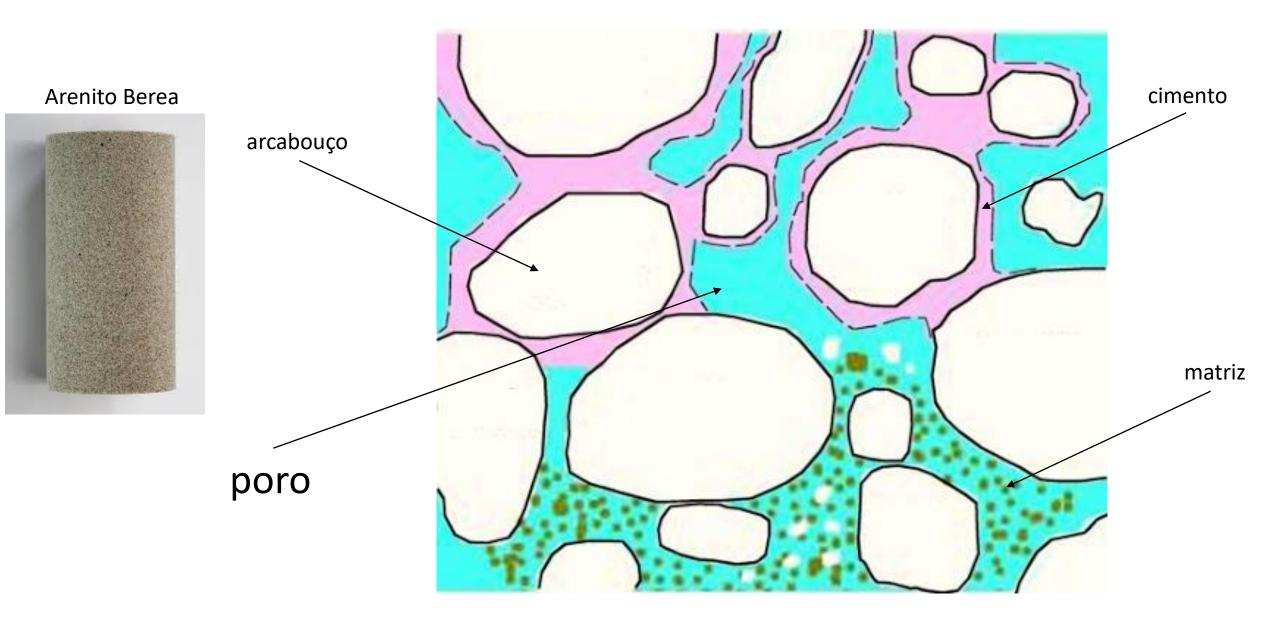
"Porosidade"

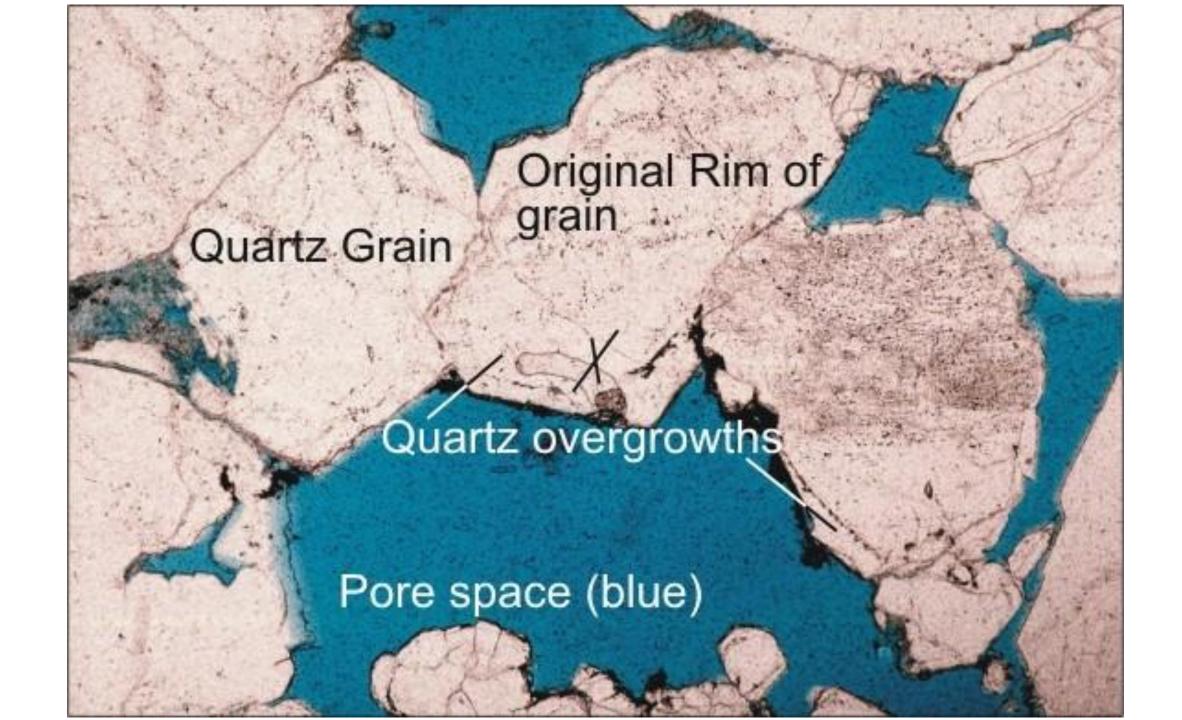
Catodoluminescência





Arcabouço, matriz, cimento e poro

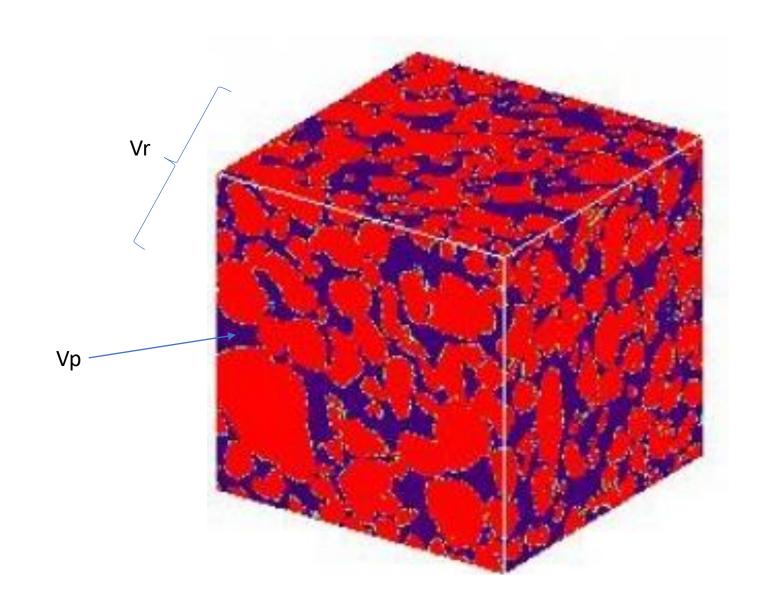




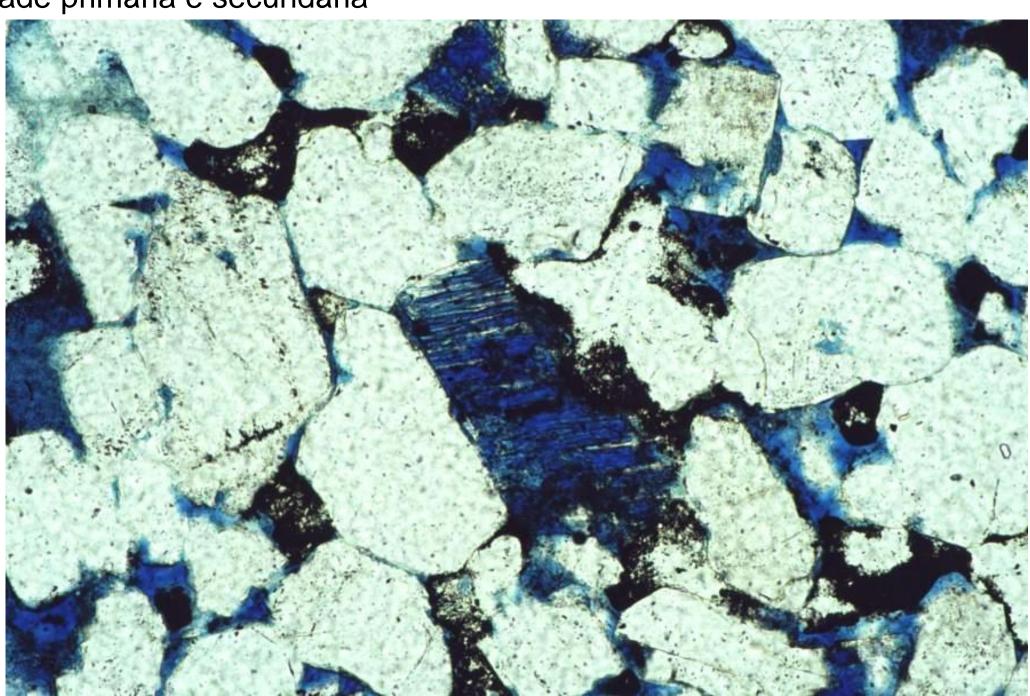
Definição e unidade de medida

- Porosidade (Ø)
- Unidade: %

• Ø= (Vp/Vr) x 100

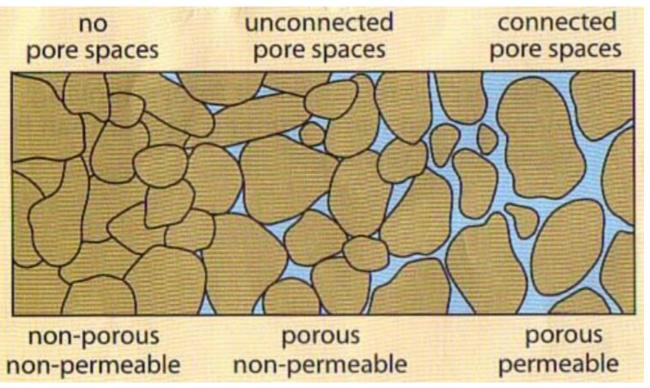


Porosidade primária e secundária



Permeabilidade (K): capacidade em transmitir um determinado fluido

Unidade: Md (milidarcy)



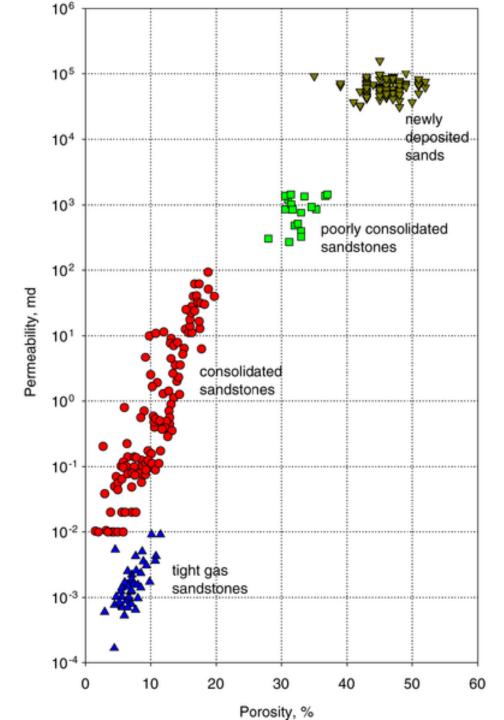
Porosidade (Ø) e permeabilidade (K) de reservatórios de petróleo

UC Denver

Ø	
0-5%	Insignificante
5-10%	Ruim
10-15%	Razoável
15-20%	Bom
>20%	Excelente

K	
1.0 to 15 mD	Baixa
15 to 50 mD	Moderada
50 to 250 mD	Boa
250 to 1000 mD	Muito boa
> 1000 mD	Excelente

Permeabilidade e porosidade Areias e arenitos



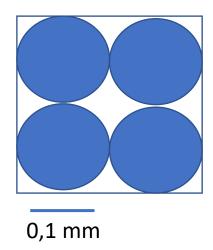
Fatores que controlam φ e K (escala centimétrica a micrométrica)

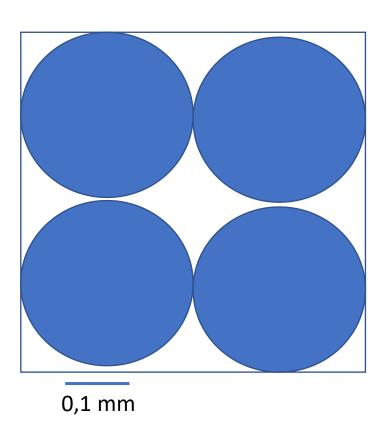
Granulação do arcabouço



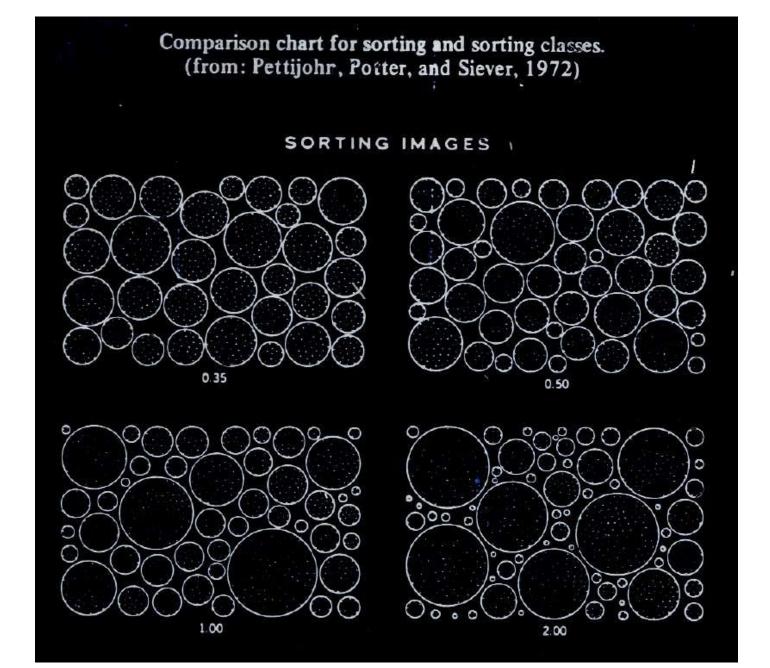


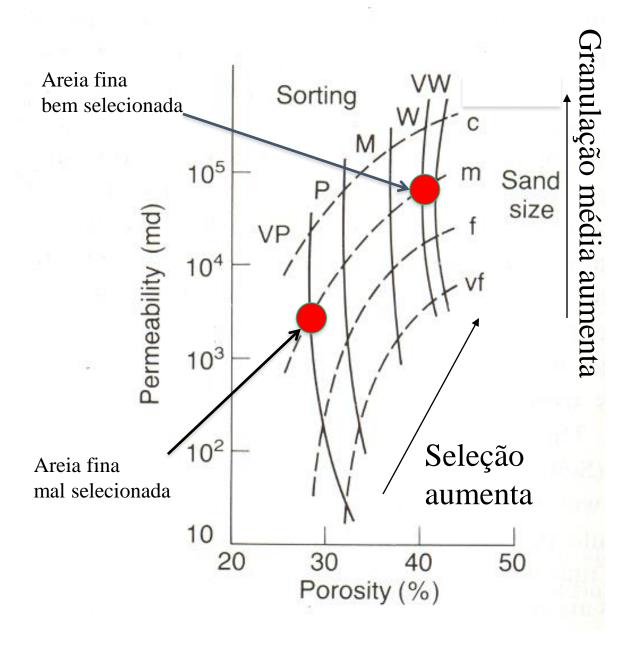
$\phi \ e \ K$



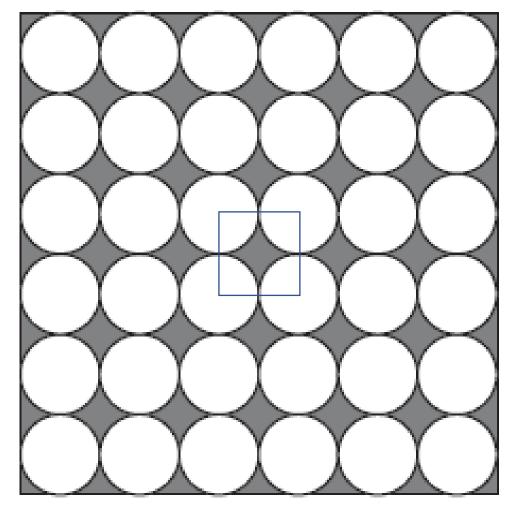


Seleção granulométrica



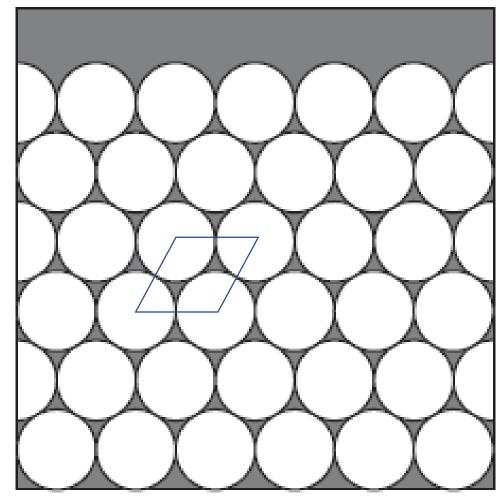


Empacotamento do arcabouço



loose packing - pre-compaction

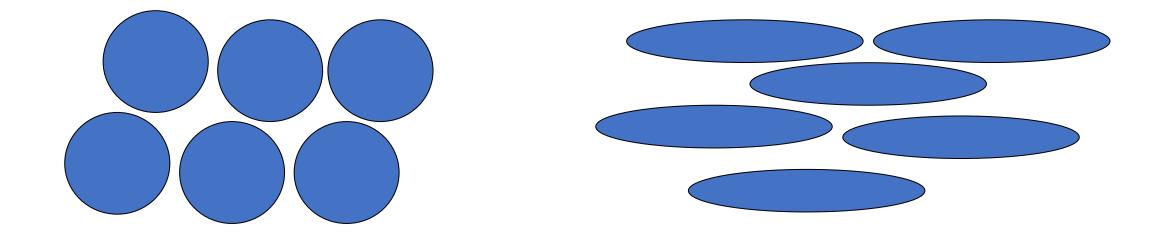
Empacotamento cúbico (\emptyset = 48%)



tight packing - post-compaction

Empacotamento romboédrico (Ø = 26%)

Forma dos grãos do arcabouço



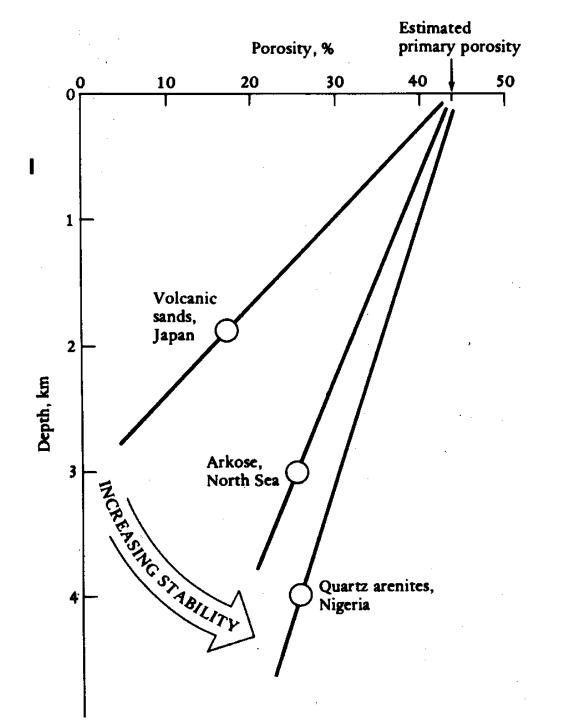
φ e K vs. Fácies



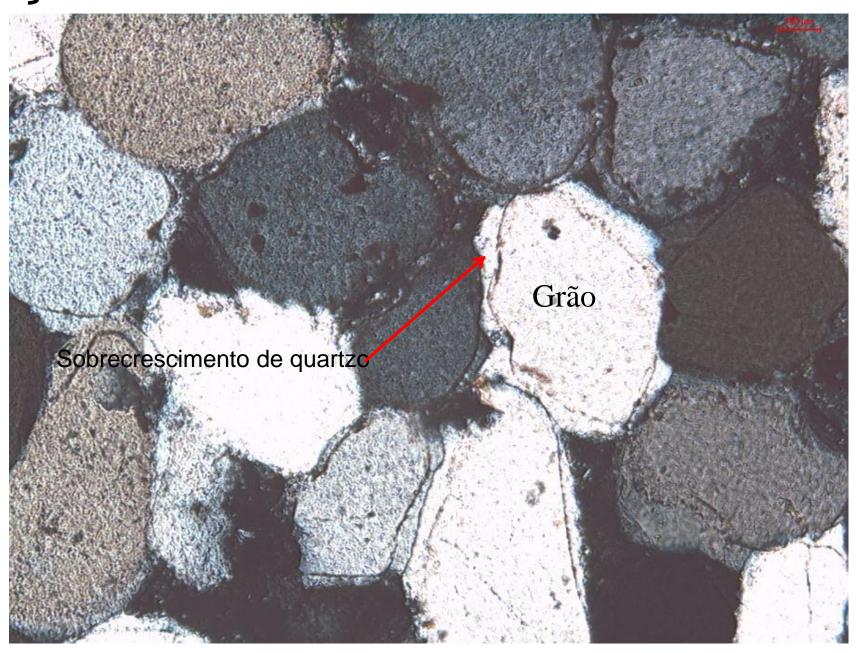
Alteração diagenética da porosidade

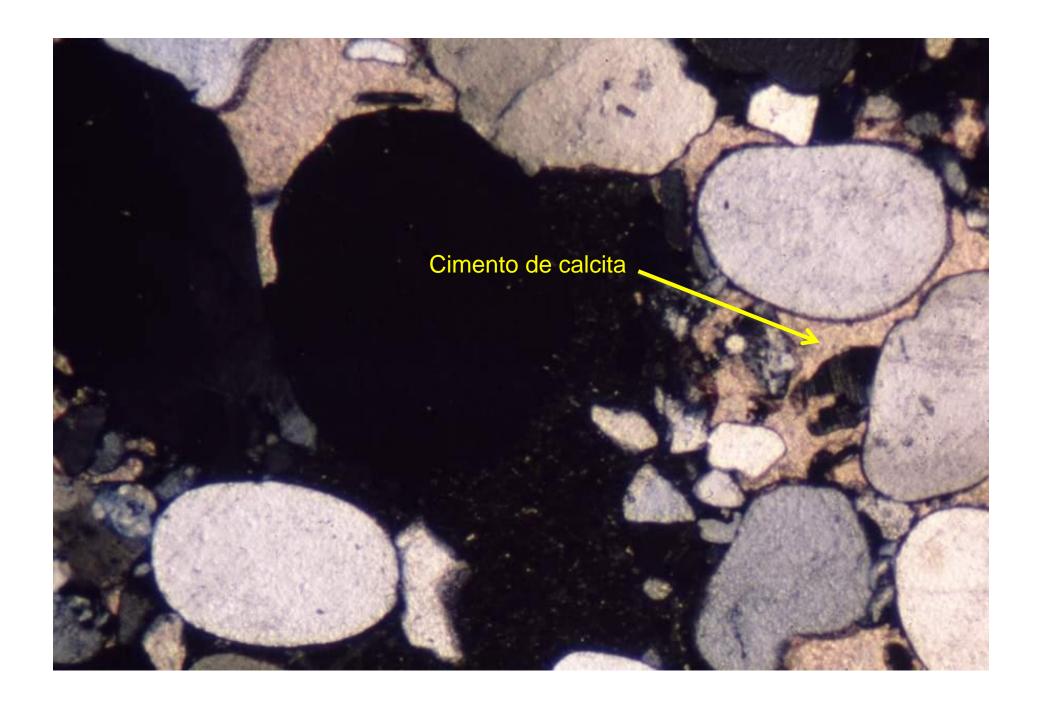
Influência da composição do arcabouço na porosidade primária

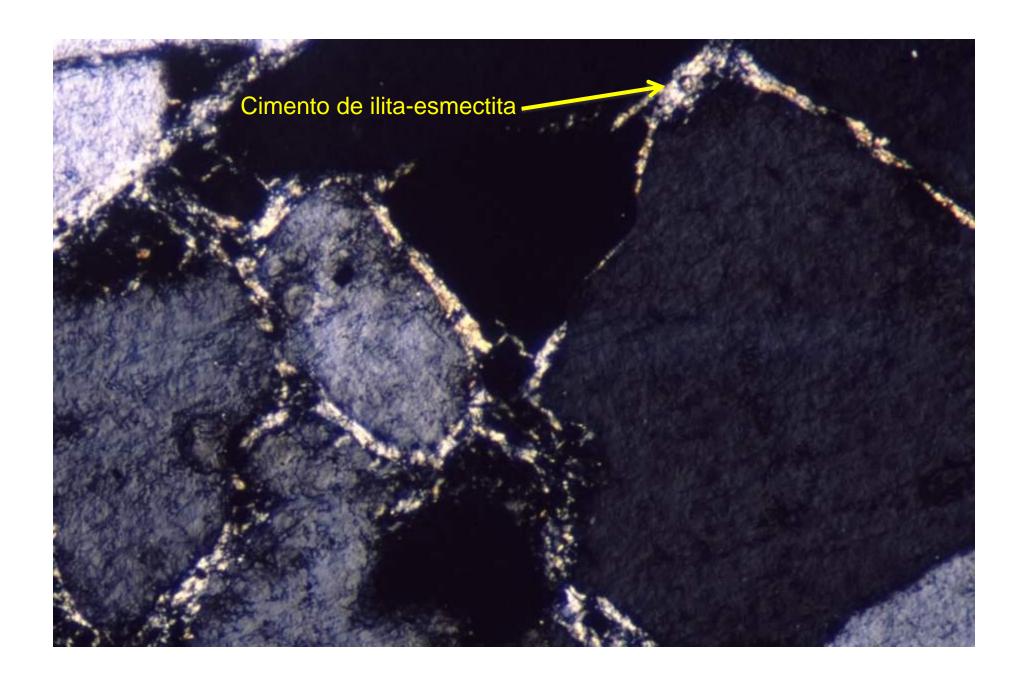




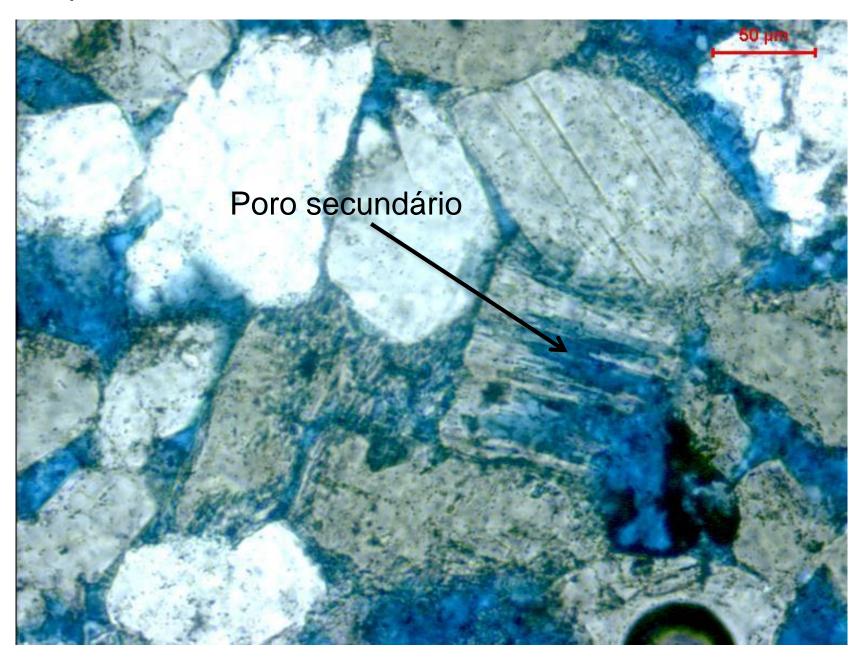
Cimentação

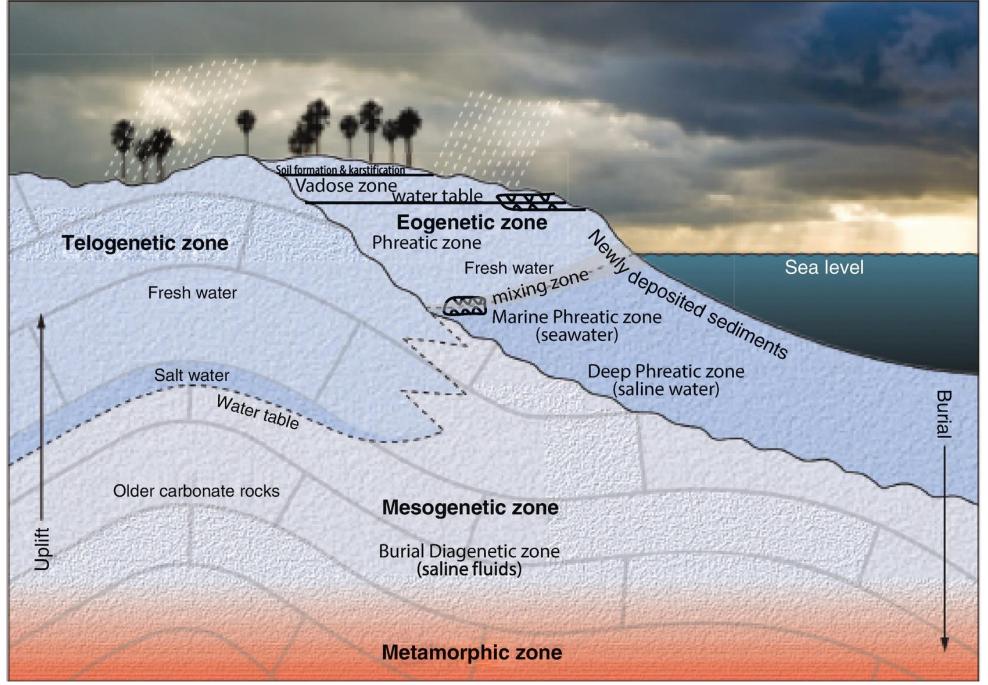




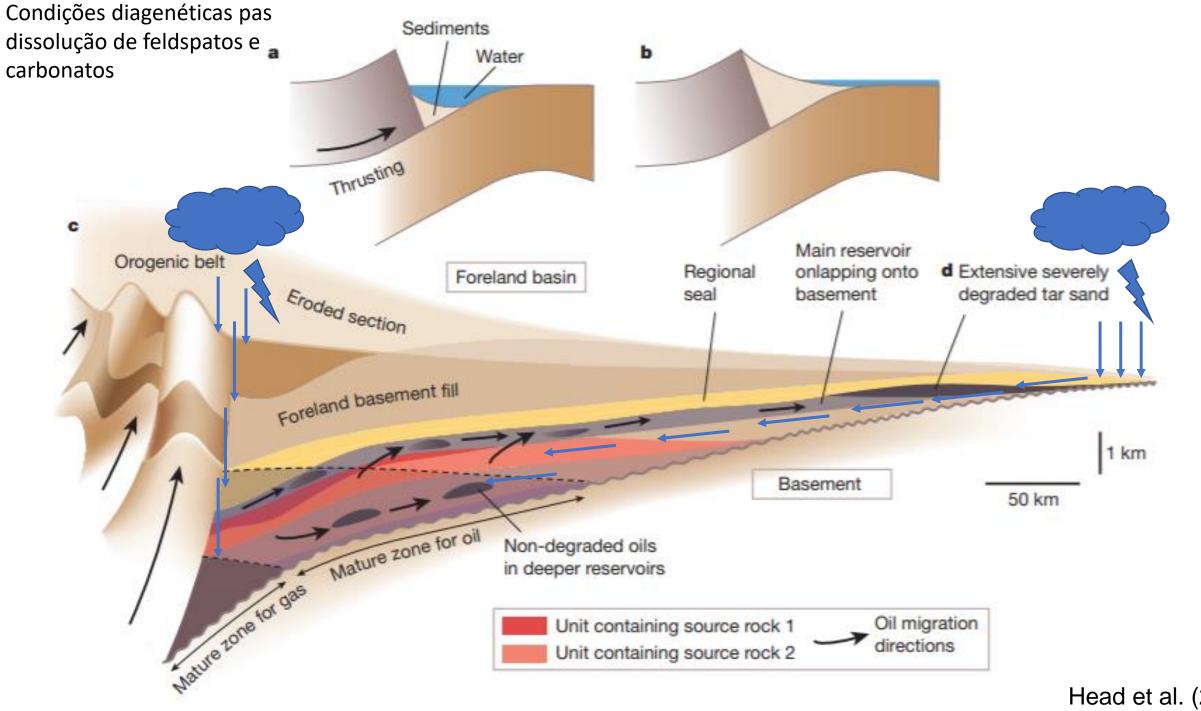


Dissolução pós-deposicional





Montañez & Laura J. Crosse (2018)



Head et al. (2003)

Métodos para medir a porosidade

Método da densidade

$$\emptyset = \frac{\rho_{ma} - \rho_b}{\rho_{ma} - \rho_f} \times 100$$

 ρ_h : densidade da rocha

 $\rho_{\it ma}$: densidade dos componente minerais da rocha (arcabouço, matriz e cimento)

 ρ_f : densidade do fluido

*Permite medidas *in situ* em camadas perfuradas por poços

Veja explicação em:

https://www.youtube.com/watch?v=6j3jCqUPiCE