

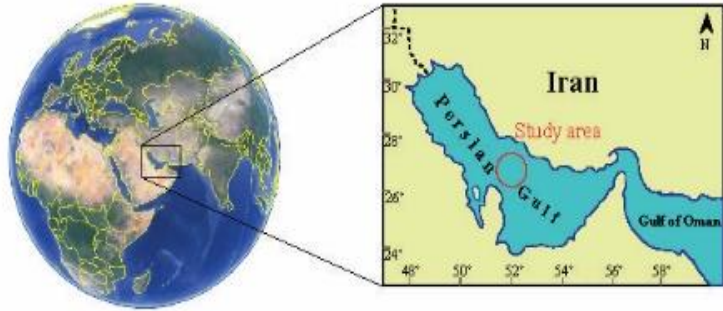


1st Iran InterPore Conference



دولومیت‌های متخلخل عامل ایجاد لایه‌های فوق تراوا در سازندهای پرمین-تریاس خلیج فارس

مهرانگیز نادری، علی عظیم‌وند
شرکت نفت و گاز پارس

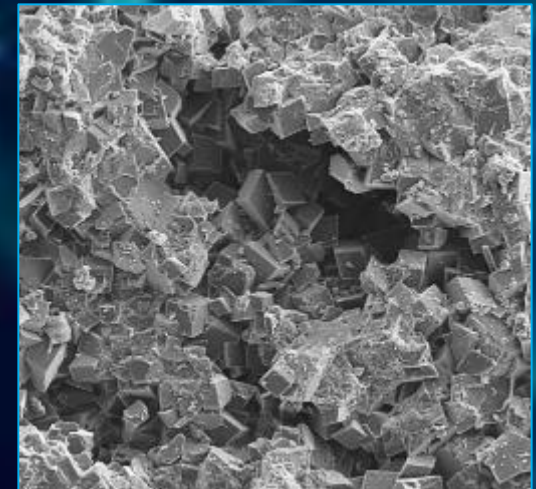
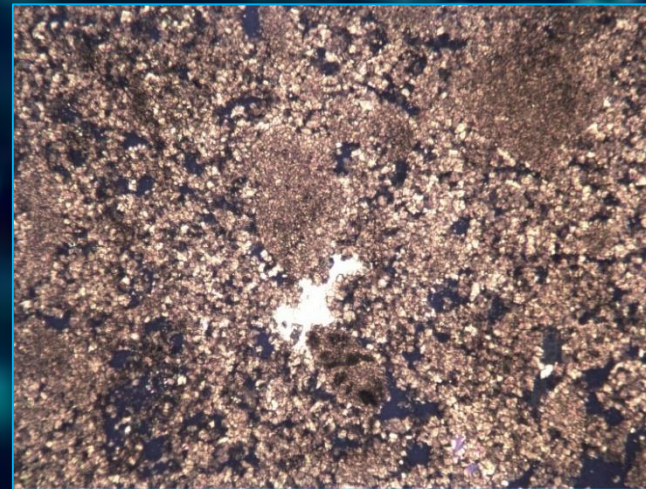


Age		Lithology	Formation
Triassic	Middle Triassic		Dashtak
	Lower Triassic		Kangan
Permian	Upper Permian		Upper Dalan
	Middle Permian		Nar Anhydrite
			Lower Dalan

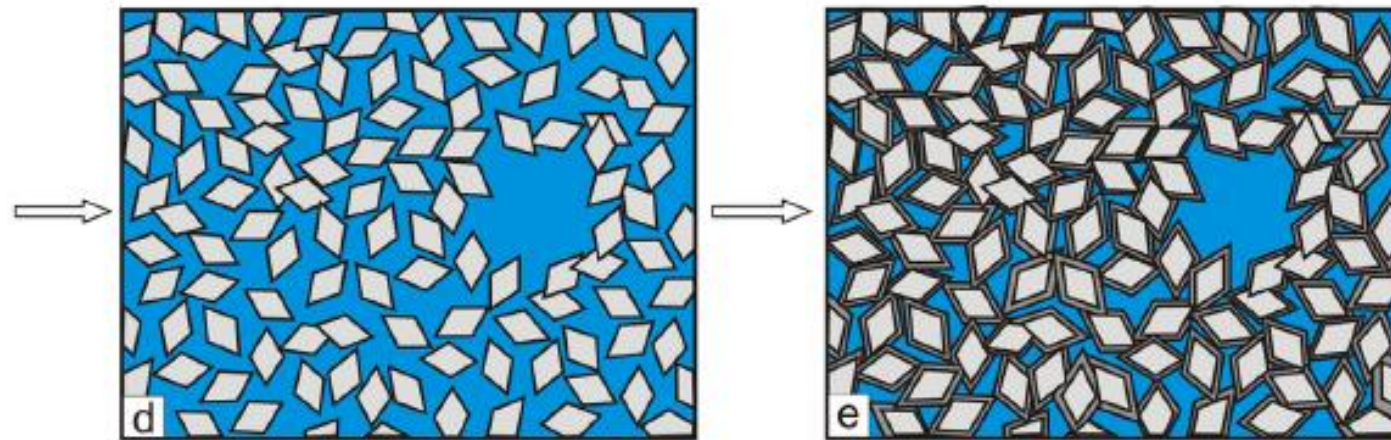
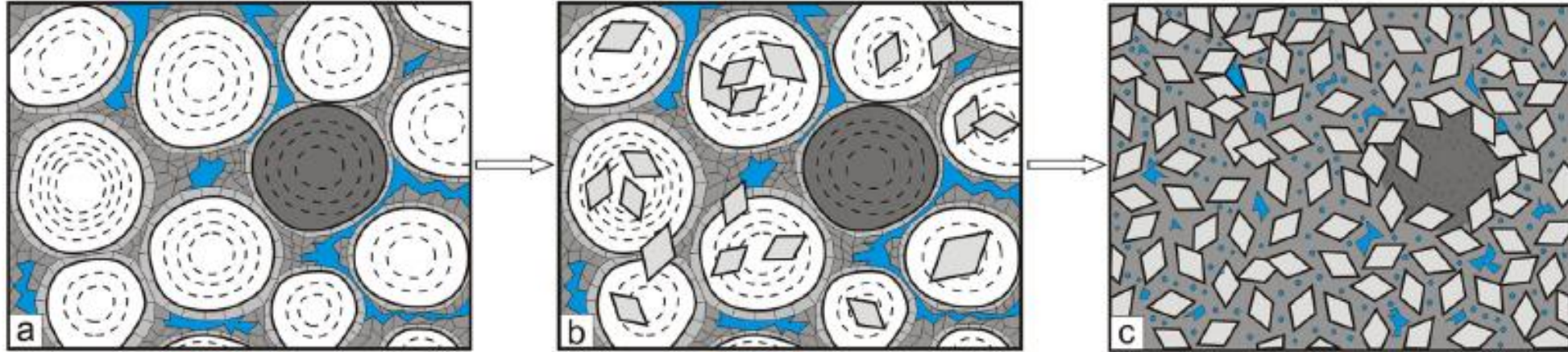
Legend



مقدمه

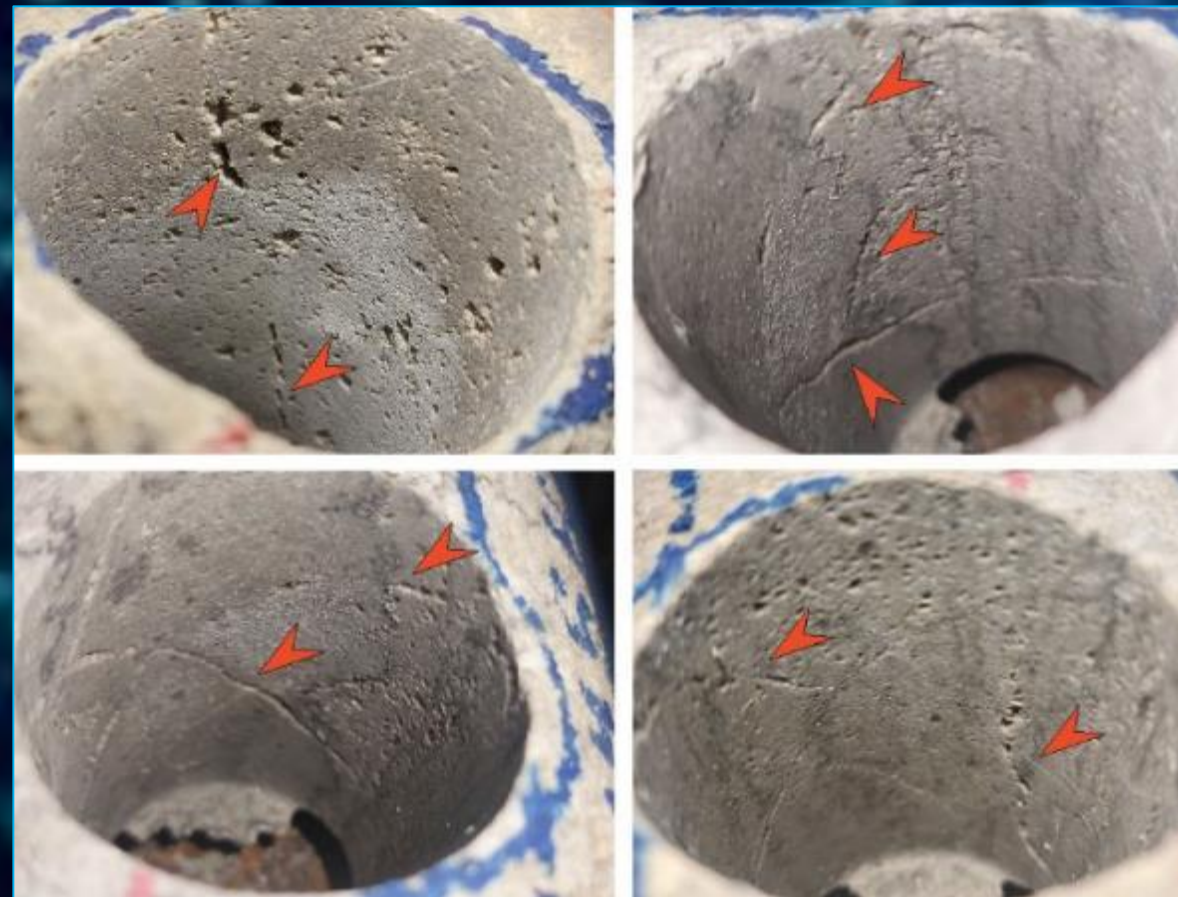
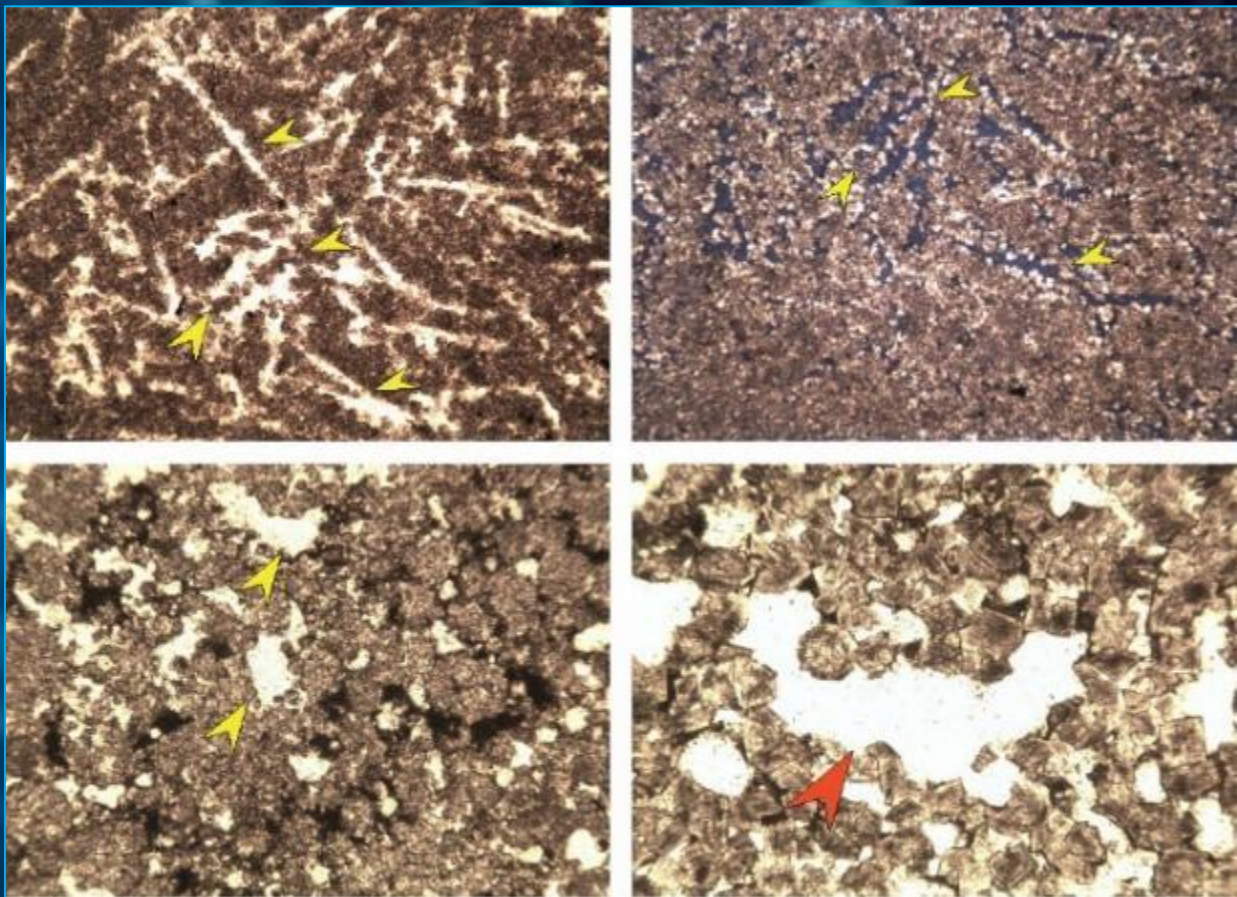


شکل‌گیری دولومیت‌ها از آهک

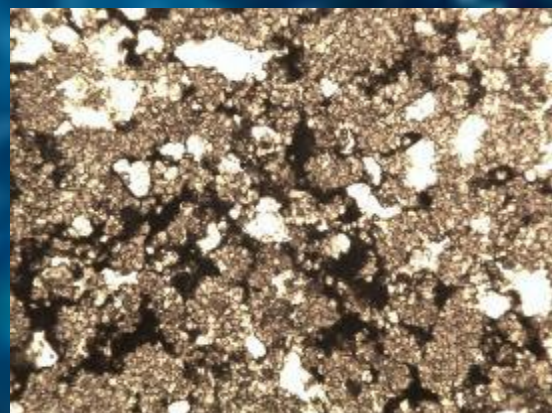
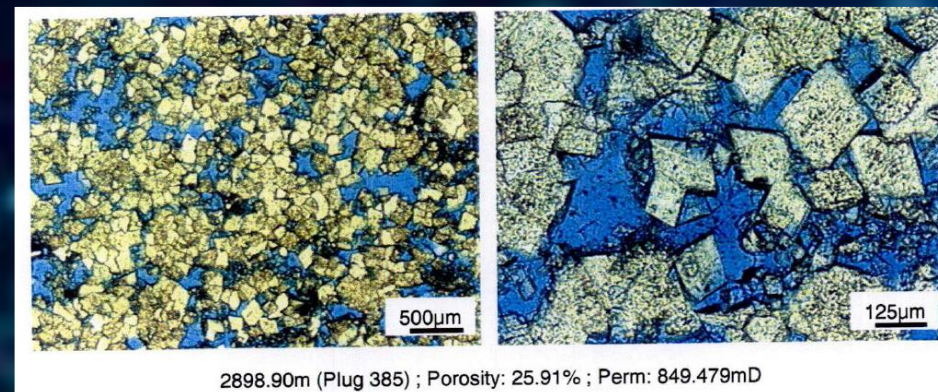
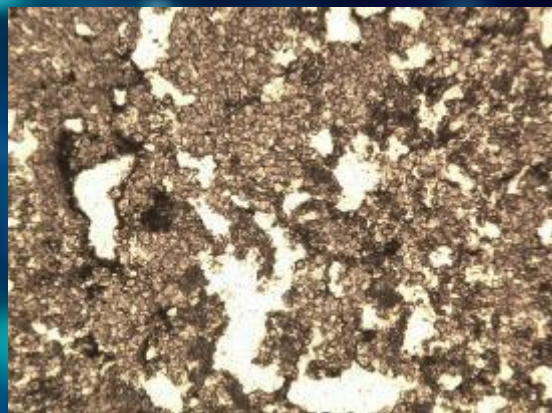


- Grains
- Micritized grain
- Relic calcitic grain
- Calcite cement
- Remnant calcite
- Dolomite
- Overdolomitization
- Pores

ایجاد کانال‌های فوق تراوا به دلیل رشد بلورهای دولومیت و بهم پیوستن تخلخل‌های بین بلوری

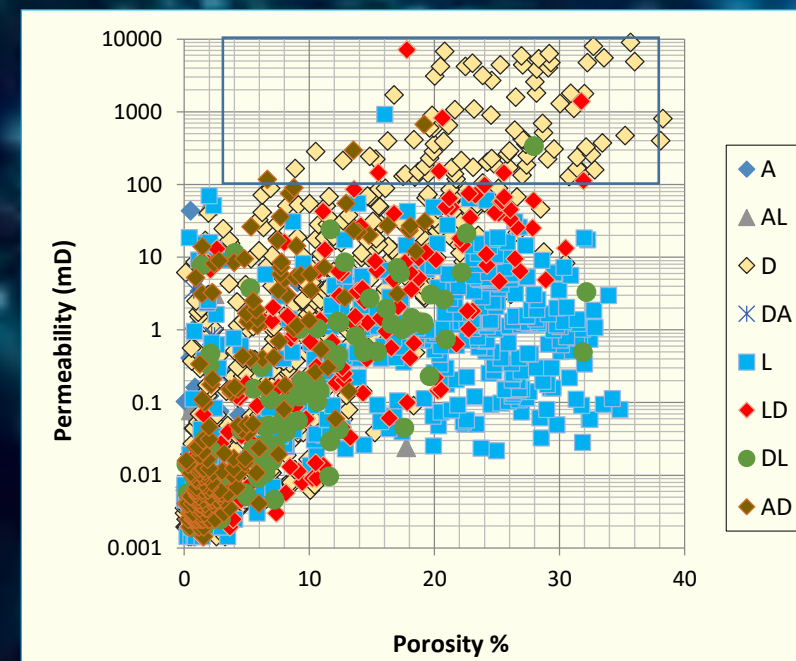


داده‌های تخلخل و تراوایی مرتبط با لایه های دولومیتی



Depth: 2796.9
Permeability: **5559.07 mD**
Porosity: 33.56%

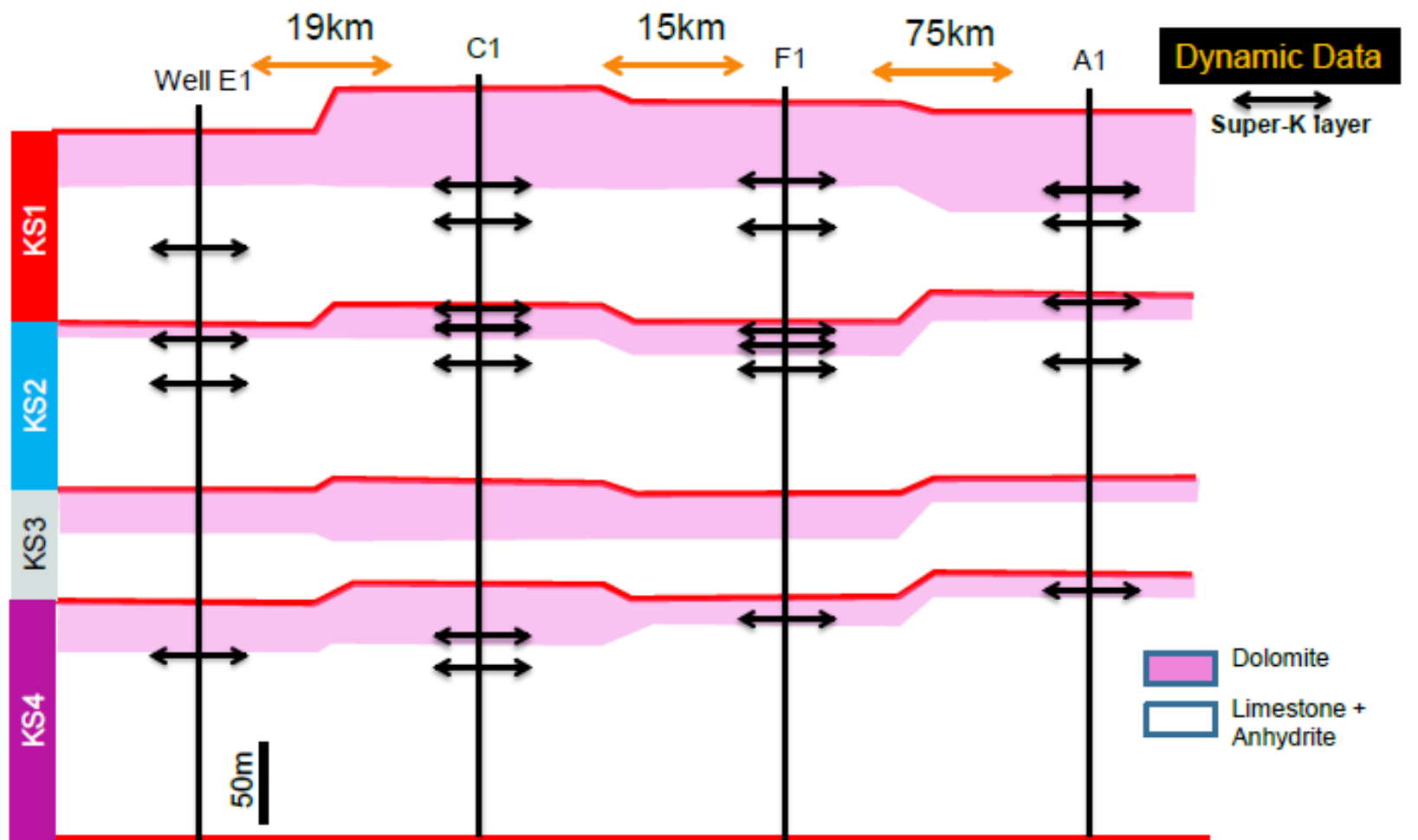
Depth: 2724.79
Permeability: **14600 mD**
Porosity: 30.6%



مقایسه تراوایی افقی و عمودی در تخلخل بین بلوری

نسبت میانگین تراوایی افقی به عمودی	میانگین تخلخل (%)	محدوده تراوایی عمودی (mD)	فراوانی نمونه عمودی (%)	میانگین تراوایی عمودی (mD)	محدوده تراوایی افقی (mD)	فراوانی نمونه افقی (%)	میانگین تراوایی افقی (mD)	بافت
۲/۳۳	۶/۵۴	۰-۴۷/۵۱	۲۵/۳	۲/۱۴	۰-۱۶۰/۳۷	۲۰/۳	۴/۹۹	مادستون
۲/۰۸	۷/۱۹	۰-۱۰۹/۲۵	۱۶/۳	۵/۲۷	۰-۱۹۹/۰۹	۱۹/۸	۱۰/۹۶	وکستون
۵/۴۲	۱۱/۰۲	۰-۱۴۵/۲۳	۳۱/۹	۷/۸۴	۰-۲۶۳۷/۶۹	۳۵/۴	۴۲/۵۳	پکستون
۴/۹۹	۱۵/۶۱	۰-۵۵۸/۰۹	۱۶/۸	۲۱/۵۴	۰-۳۶۸۳/۲۹	۱۵/۷	۱۰۷/۵۳	گرینستون
۰/۸۰	۱۵/۳۹	۰-۳۸۲۷/۸۷	۹/۷	۱۹۵/۵۸	۰-۱۹۴۰/۵۱	۸/۸	۱۵۶/۵۷	کربنات بلوری

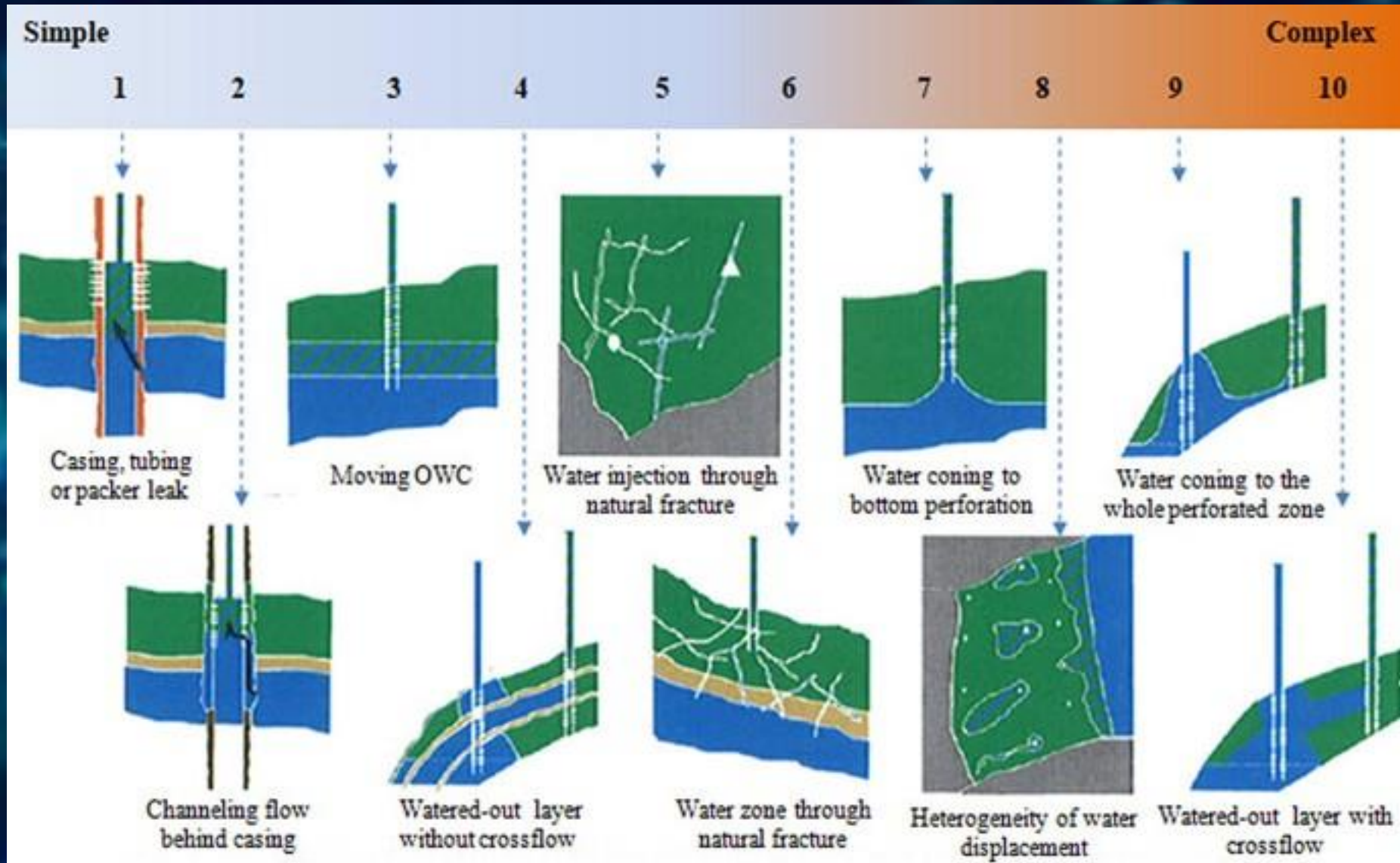
شناسایی لایه‌های Super K در سازندهای معادل کنگان و دالان در قطر



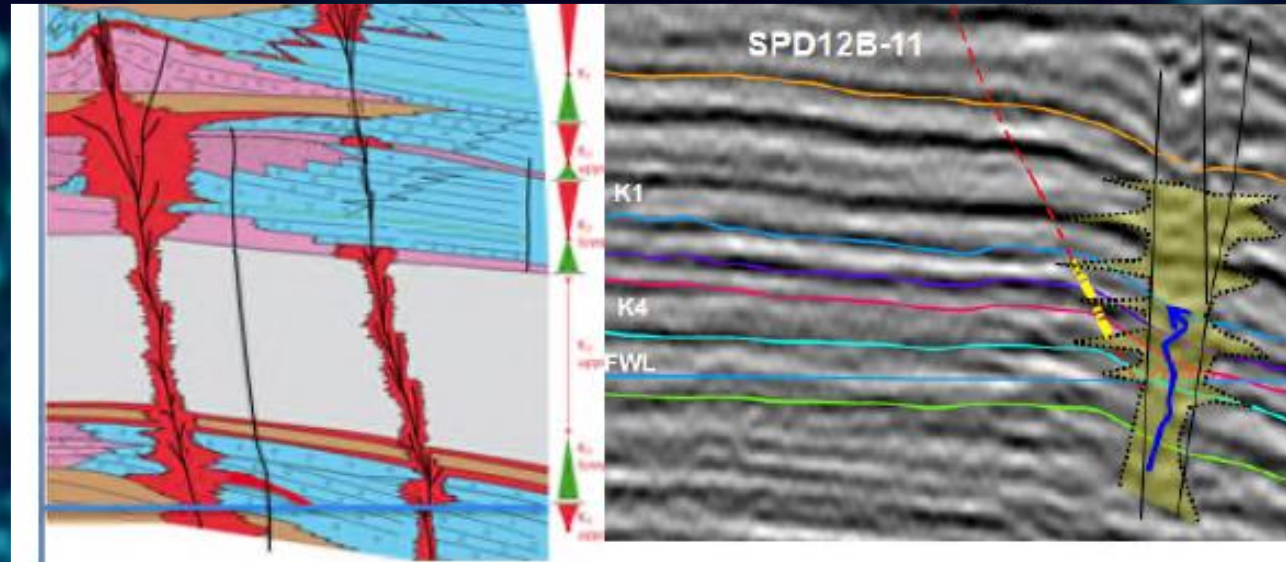
Dolomite Outcrop Analogues as a Key to Understand the Development of Super-K Layers in a Giant Carbonate Reservoir (Upper Khuff Formation, Middle-East) 2016



نقش کانال‌های فوق تراوا دولومیتی در تولید آب ناخواسته از مخازن



نقش کانال‌های فوق تراوا دولومیتی در تولید آب ناخواسته از مخازن



- Water pathway: combination of fracture / karstic conduits
 - Fracture pattern and sedimentary high perm levels are preferential pathways for hydrothermal fluids
 - Observed on seismic – seen at wells
- Occurrence of such phenomenon increases at the vicinity of faults and diapirs

با تشکر از توجه شما