

## ГЕОЛОГИЯ И НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ БАСЕЙНА ОМАНА

Шалдыбин Михаил Викторович

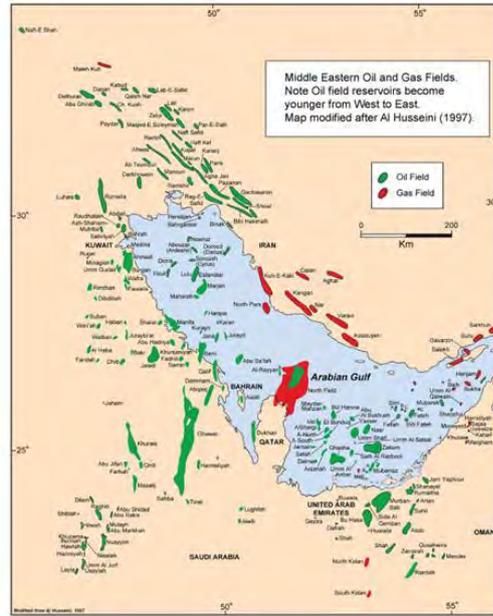
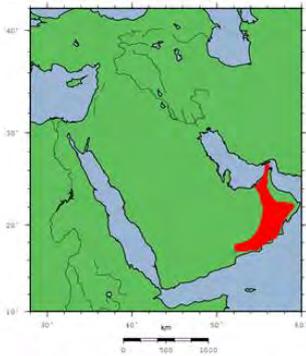
ОАО "ТомскНИПИнефть"

E-mail: [ShaldybinMV@tomsknpi.ru](mailto:ShaldybinMV@tomsknpi.ru)

**В докладе Шалдыбина М. В.** рассмотрено геологическое строение бассейна Омана. Продемонстрирована стратегия геологического изучения данного бассейна. Показано, что успешность геологоразведочных работ для данного бассейна связана с грамотным заложением глубоких скважин, вскрывающих отложения нескольких структурных этажей (разных осадочных бассейнов), имеющих вертикальную глубину порядка 4,5 км и последующим проведением комплексных исследований. На примере изучения бассейна Омана дана рекомендация, что для успешного изучения доюрского комплекса (ДЮК) необходимо, в том числе, выполнение следующих условий:

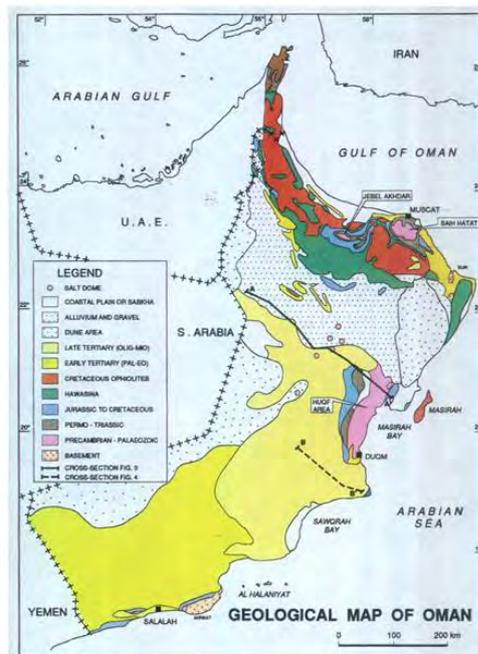
1. Открытость материалов и идей – свободный обмен данными по ДЮК между нефтегазовыми компаниями, работающими в Западной Сибири;
2. Концентрация стратегии ГРП на детальных стратиграфических работах, путем заложения параметрических и глубоких скважин в местах максимального возрастного пересечения ДЮК;
3. Изучение мирового опыта вскрытия осадочных бассейнов со схожими геологическими условиями (на примере бассейна Омана и других бассейнов).

# Geology

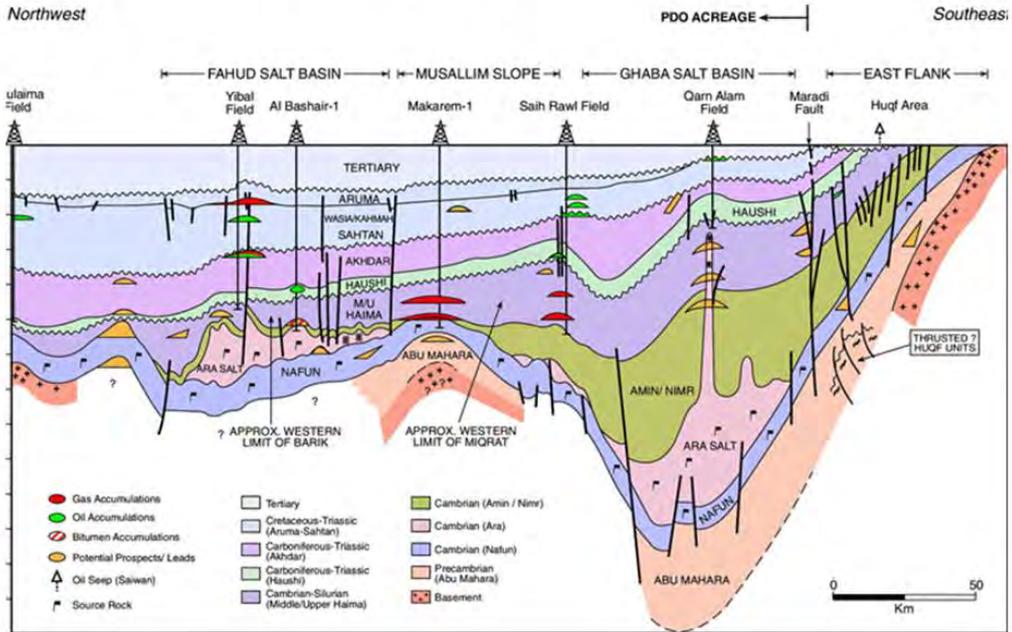


# Stratigraphy

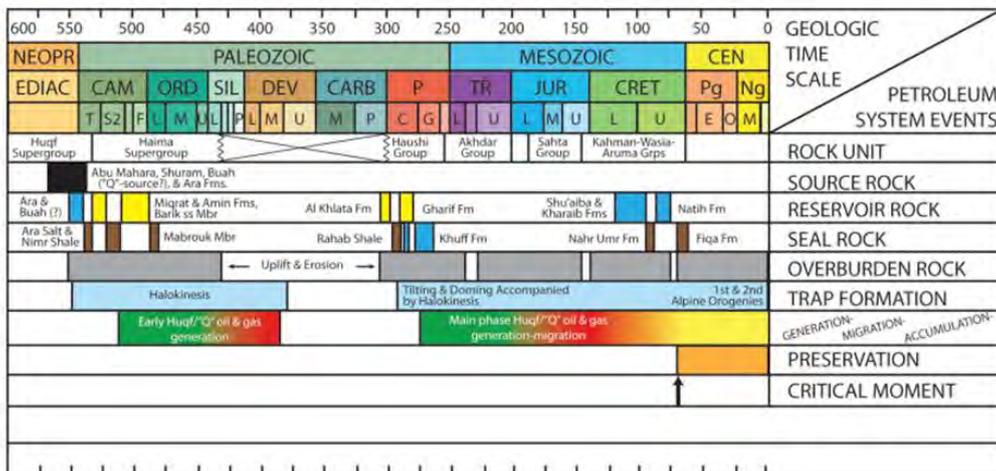
ERA	PERIOD	EPOCH	GTS 2012 AGE (Ma)	STRATIGRAPHIC GROUPS
Cenozoic	Quaternary	Holocene	0.76	Fars Hadramaut Sahtan Akhdar Hawthi Misfar Safiq Andam Mahatta / Humaid Nimr Ara Nafun Abu Mahara Basement
		Pleistocene	3.28	
	Neogene	Pliocene	5.28	
		Miocene	23.0	
		Oligocene	33.9	
	Paleogene	Eocene	56.0	
		Paleocene	66.0	
	Cretaceous	Late	100.0	
		Early	145.0	
	Mesozoic	Jurassic	Middle	
Early			201.3	
Triassic		Late	252.3	
Permian	Loopingian	272.2		
	Guadalupian	259.4		
	Clavarian	272.3		
Carboniferous	Pennsylvanian	286.3		
	Mississippian	323.0		
Paleozoic	Devonian	Late	367.5	
		Middle	383.3	
	Silurian	Early	419.2	
		Pridoli	423.0	
		Ludlow	427.0	
	Ordovician	Wenlock	443.0	
		Llandovery	443.0	
		Late	464.0	
	Cambrian	Middle	493.0	
		Furongian	497.0	
Epoch 3		509.0		
Neoproterozoic	Epoch 2	560.0		
	Terraneuvian	521.0		
	Ediacaran	541.0		
Precambrian	Cryogenian	650.0		
	Tonian	1000.0		



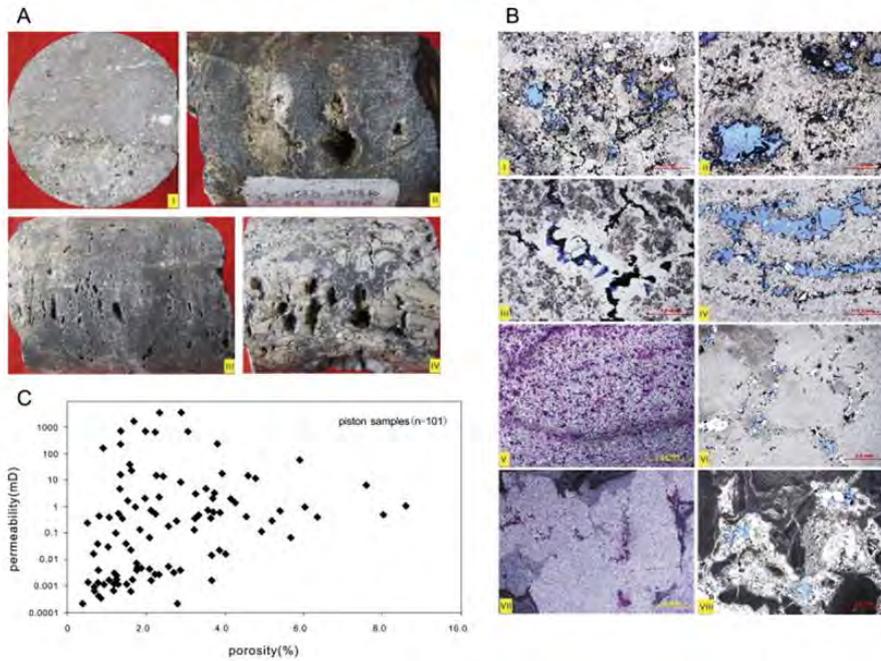
# Geological Section



# Petroleum System



# Riphean reservoirs



# PZ reservoirs

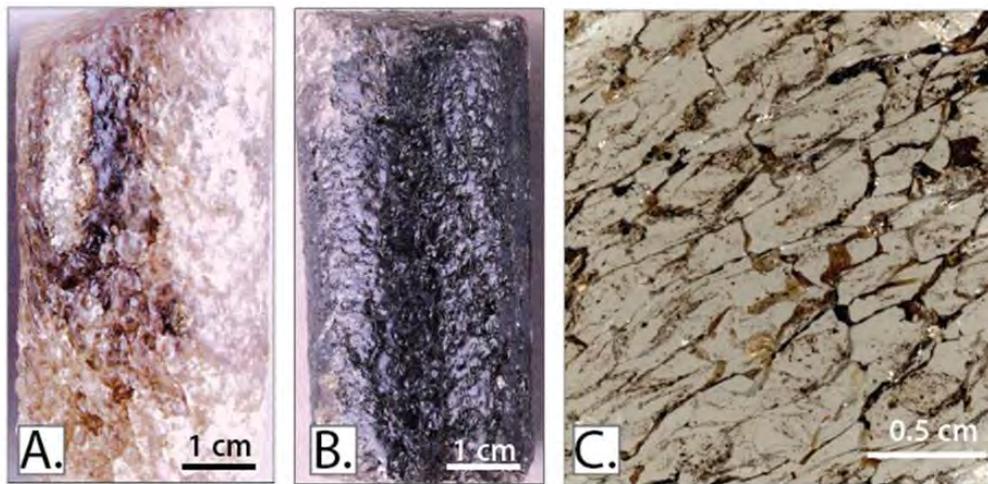


Figure 2. Hydrocarbon-impregnated halite ("black halite") from the Ara Salt, South Oman Salt basin. A) Lightly impregnated salt core, B) Heavily impregnated zone in salt core, this is classic Omani "black salt". C) Photomicrograph of naturally-impregnated salt showing interconnected polyhedral porosity outlined by the darker hydrocarbons (all images courtesy of Janos Urai)