

عنوان مقاله:

مشخصات سیالات درگیر موجود در سیمان‌های کلسیتی مخازن نفتی (سازندهای بنگستان و آسماری) میدان کوپال، فروافتادگی دزفول، استان خوزستان

محل انتشار:

دوفصلنامه رخساره های رسوبی، دوره 9، شماره 2 (سال: 1395)

تعداد صفحات اصل مقاله: 14

نویسندگان:

حمیده عباداله زاده - دانشگاه تبریز

علی کدخدایی - دانشگاه تبریز

علی اصغر کلاگری - دانشگاه تبریز

نصیر عامل - دانشگاه تبریز

محمد حسین حیدری فرد - دانشگاه اهواز

مریم میرشاهانی - دانشگاه شهید بهشتی

خلاصه مقاله:

سیالات درگیر دارای نفت، معمولاً در داخل مخازن نفتی و طول مسیر مهاجرت نفت در کانی‌ها و سیمان‌های دیاژنتیکی به دام می‌افتند. آن‌ها اطلاعات فیزیکی - شیمیایی از قبیل درجه حرارت و ترکیب سیالی را که از آن به دام افتاده در خود حفظ و نگهداری می‌کنند. با توجه به این که مخازن نفتی اغلب به وسیله نفتی که از چند منشأ مختلف تولید شده با بلوغ متفاوت در مراحل زمانی گوناگون تغذیه می‌شوند، میانبارهای نفتی می‌توانند در تعیین تاریخچه پرشدگی مخزن، محققان را یاری کنند. هدف از انجام این پژوهش بررسی پتروگرافی و فلوروسانس به همراه حرارت‌سنجی سیالات درگیر آبگین و نفتی موجود در سیمان‌های کلسیتی، رسوبات مخازن آسماری و بنگستان در میدان نفتی کوپال است. نتایج نشان می‌دهد بیشترین فراوانی دماهای یکنواختی برای میانبارهای نفتی سازند آسماری 60 تا 70 و 70 تا 80 درجه سانتی‌گراد و برای سازند سروک 65 تا 85 و 100 تا 120 درجه سانتی‌گراد می‌باشد. همچنین درجه شوری سیالات درگیر در نمونه‌های مطالعه شده از 5 تا 15 درصد معادل کلراید سدیم (wt% NaCl eq) متغیر است. فلوروسانس نفت مخازن آسماری و گروه بنگستان (سروک) دو نوع رنگ فلوروسانس زرد و آبی را نشان می‌دهد. تطابق نتایج حرارت سنجی و فلوروسانس می‌تواند بیانگر تغذیه مخزن از دو منشأ مختلف یا پرشدگی مخزن طی چند مرحله دیاژنز باشد.

کلمات کلیدی:

حرارت‌سنجی، میانبارهای سیال نفتی، فلوروسانس (UV)، فروافتادگی دزفول، میدان کوپال، مخزن بنگستان و آسماری

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/1141694>



