

## عنوان مقاله:

بررسی هیدرودینامیکی و هیدروشیمی در مخازن نفتی: مخزن آسماری میدان رگ سفید

## محل انتشار:

مجله زمین شناسی نفت ایران، دوره 13، شماره 25 (سال: 1402)

تعداد صفحات اصل مقاله: 22

## نویسندگان:

بهمن سلیمانی - گروه زمین شناسی نفت دانشکده علوم زمین دانشگاه شهید چمران اهواز-اهواز-ایران

عبداله مومنی فیض آباد - گروه زمین شناسی نفت و حوضه های رسوبی، دانشگاه شهید چمران اهواز

موسی ظهراپ زاده - مناطق نفت خیز جنوب

## خلاصه مقاله:

شناخت ویژگی های هیدرودینامیکی مخازن نفتی در یک میدان می تواند در درک رفتاری میدان و میزان بهره برداری از آن بسیار مفید باشد. مطالعه کنونی در زمره اولین تلاشها برای بررسی جریان هیدرودینامیکی بوده که در مخزن آسماری میدان رگ سفید صورت گرفته است. سطح تماس آب-نفت (WOC) در بال شمالی ۲۰۰ متر بالاتر از بال جنوبی بوده در نتیجه سطح پتانسیومتری آبد به صورت اریب است. نمودارهای پایپر و ترکیبی از اختلاط دو نوع آب شور کلروره سدیک با TDI بالا تر با آب تیپ بیکریناته کلسیک- منیزیک با TDI پایین تر در مخزن حکایت دارند. منشأ شورابه های کلروره سدیک از بخش های نمکی سازند گچساران و منشأ آبهای بیکریناته کلسیک- منیزیک از بخش های آهکی- دولومیتی سازند آسماری است. این موضوع توسط نمودار عمق در برابر TDI نیز تایید می شود. مطالعه نقشه هیدرودینامیک و خطوط جریان نشان دهنده یک جریان پیوسته از سمت شمال شرق به سمت غرب و جنوب غربی میدان بصورت جریان نسبتاً قوی در کوهانک غربی و جریان ضعیف تری در بخش بال شمالی می باشد. اندیس تولید و داده های فشاری در بخش جنوبی- جنوبغربی میدان شرایط بهتری را نشان می دهد. با توجه به ورودی جریان از سمت شمال شرق به سمت نواحی غربی و جنوب غربی قویا توصیه می گردد حفاری در بخش غربی میدان متمرکز و برنامه تزریق آب در سمت شمال شرقی صورت گیرد.

## کلمات کلیدی:

جریان هیدرودینامیکی، مخزن آسماری، هیدروشیمی، نمودار پایپر

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/2054866>

