



تخمین اشباع شدگی آب و بهترین زون های مخزنی در مخزن کنگان واقع در میدان گازی کیش

یاسر فتحی^۱، نسترن آقاجری^{۲*}

^۱ دانشجوی کارشناسی ارشد مهندسی شیمی، گرایش فرآیند جداسازی، دانشگاه آزاد شهرضا
eng.yasserfathi@yahoo.com

چکیده

توصیف ویژگی های مخزن فرآیندی است که به موجب آن ذخیره نهایی قابل استحصال می تواند افزایش یابد. ارزیابی پتروفیزیکی و تعیین خصوصیات و سرشت مخزن از جمله مطالعاتی است که بدین منظور صورت می گیرد. در این مطالعه سازند کنگان متعلق به گروه دهرم در میدان گازی کیش مورد ارزیابی پتروفیزیکی قرار می گیرد. کلیه محاسبات در این پژوهش توسط نرم افزار ژئولاگ نسخه ۶/۷/۱ و به روش احتمالی (Probabilistic) انجام شده است. در این رابطه پس از ویرایش و اعمال تصحیحات مورد نظر روی نگارهای چاه پیمایی، نهایتاً پارامترهای پتروفیزیکی مورد نظر به منظور ارزیابی افق مخزنی کنگان در دو حلقه چاه A و B مورد بررسی و تفسیر قرار گرفت. نتایج به دست آمده نشان می دهند که میزان انیدریت و دولومیت در چاه B کمتر از چاه A و برعکس آن میزان آهک و شیل در چاه B بیش از چاه A می باشد و همچنین اشباع شدگی آب در چاه A برابر با ۷۷٪ و در چاه B برابر با ۸۴٪ می باشد. بعلاوه میزان هیدورکربن گازی تولیدی در چاه A بیش از چاه B است. بنابراین چاه A از پتانسیل هیدورکربنی بهتری نسبت به چاه B برخوردار است.

واژه های کلیدی: سازند کنگان، میدان گازی کیش، اشباع شدگی آب، گروه دهرم، روش احتمالی