

رخساره‌ها و محیط رسوبی سازندهای جهرم و آسماری در میدان نفتی خشت



۱- فرشته فتاحی^۱، دانشجوی کارشناسی ارشد چینه و فسیل شناسی، گروه زمین شناسی، دانشگاه دامغان، f_fatahi89@yahoo.com

۲- سید محمود حسینی نژاد^۲، عضو هیئت علمی (استادیار)، گروه زمین شناسی، دانشگاه دامغان، hoseininezhad@du.ac.ir

۳- حسین مصدق^۳، عضو هیئت علمی (استادیار)، گروه زمین شناسی، دانشگاه دامغان، moaddegh@du.ac.ir



چکیده :

میدان خشت در استان فارس، در ۲۵ کیلومتری شهرستان کازرون و در شرق گسل کازرون در ناحیه فارس ساحلی قرار دارد. ساختار خشت روند شمال غرب-جنوب شرق با طولی در حدود ۱۰ کیلومتر و پهنای ۴ کیلومتر را داراست. سازند جهرم و آسماری در چاه شماره ۲ میدان نفتی خشت با ضخامت ۱۹۹ متر شامل سنگ آهک، آهک دولومیتی، دولومیت و میان‌لایه‌های انیدریت می‌باشد. پس از مطالعه ۲۳۹ مقطع نازک حاصل از مغزه‌های حفاری و بررسی مشخصات بافتی آن‌ها ۱۵ میکروفاسیس شناسایی شد که به طور کلی در ۳ محیط رمپ داخلی (Inner Ramp)، رمپ میانی (Mid Ramp) و رمپ خارجی (Outer Ramp) قرار می‌گیرند. بررسی رخساره‌های این سازندها، نشان‌دهنده نهشت رسوبات در یک رمپ تک شیب (Homoclinal Ramp) می‌باشد.

واژه های کلیدی: سازند جهرم، سازند آسماری، میدان نفتی خشت، میکروفاسیس، رمپ تک‌شیب.

Abstract:

Khesht field is located in Fars province, 25km of Kazerun city and immediately to east of Kazerun fault in sub coastal Fars area. Khesht structure has a northwest – southeast trend, with about 10 km length and 4 Km width. Jahrom and Asmari Formation in wells No. 2 Khesht oil field with 199 m thickness consists of limestone, dolomite limestone, dolomite and inter bedded anhydrite. After the study of 239 thin section from drill cores and histological features of 15 microfacies was identified that generally located in 3 environment of inner ramp, middle ramp and outer ramp. Study facies of this formation indicates sedimentation occurred in a ramp single-slope (Homoclinal Ramp).

Keywords: Jahrum formation, Asmari formation, Khesht oil field, Microfacies, ramp single-slope



مقدمه :

تاقدیس خشت در ۱۳ کیلومتری شمال شرق چاه نرگسی ۱، در ۱۷/۵ کیلومتری جنوب شرق چاه میلان و ۵۰ کیلومتری شمال غرب چاه بز پر ۱ قرار دارد [۲] (شکل-۱). خواص زیست چینه‌ای سازند جهرم در برش نمونه برای اولین بار توسط [۱۵]، با معرفی ۲ زون و ۵ زیر زون تجمعی و سنی معادل پالئوسن تا ائوسن میانی معرفی گردید. کرمی فرد [۱] مطالعه بیواستراتیگرافی و میکروفاسیس‌های سازند جهرم در شمال شرق شیراز و مقایسه آن با نواحی مجاور را در سال ۱۳۸۵ انجام داد. برش الگوی سازند آسماری با ضخامت ۳۱۴ متر توسط Richardson [۱۷] در تنگ گل ترش واقع در کوه آسماری معرفی شده است. پس از آن توسط Boeckh [۶] مورد بررسی قرار گرفت. همچنین مطیعی [۳] مطالعه دقیقی روی محیط رسوبی بخش ماسه سنگی اهواز انجام داد.

سازند جهرم به صورت تدریجی بر روی شیل‌های سازند پایده و به صورت ناپیوسته در زیر سازند آسماری قرار دارد. سازند جهرم در منطقه فارس ساحلی دارای پتانسیل مخزنی خوبی بوده به طوری که در میدان موند و خشت، وجود نفت بسیار سنگین در آن محرز شده و در میادین مجاور نیز آثار هیدروکربور در این سازند گزارش شده است [۱۰] همچنین سازند آسماری از جوان‌ترین سنگ