



**گزارش طرح پژوهشی**

**با عنوان:**

**بررسی تنش برجا با استفاده از نمودارهای تصویری و داده ای زمین شناختی**

**مجری طرح:**

**حمید نظری**

**شماره طرح:**

**۱۱۱-ط-پ-۹۶**

**سال ۱۳۹۶**

## چکیده

شناسایی و برآورد کمی و کیفی شکستگی‌ها از نخستین گام‌ها در مطالعه مخازن هیدروکربوری (بخصوص مخازن شکافدار) با اهدافی چون: تاریخچه و تکوین زمین ساختی منطقه، تنش برجا، جانمایی و مکان یابی محل حفر چاه‌های جدید پر بازده، هندسه شکستگی‌ها و نقش آنها در مهاجرت، به دام انداختن و تولید هیدروکربن و تعیین پارامتر ورودی برآمده از مطالعه سامانه شکستگی برای مدل‌سازی و شبیه‌سازی مخازن بشمار می‌رود. دستیابی به این اهداف در مقیاس یک مخزن (و یا یک میدان هیدروکربوری) به منابع اطلاعات زیادی وابسته است که نمودارهای تصویری از جمله این منابع می‌باشد. در این مطالعه با استفاده از نمودارهای زمین شناسی یا تصویری داده‌های چاه پیمایی و تصویری چاه‌های نفتی جفیر، بیدزرد، بالارود نرگسی، منصوروری و پرنج با پراکندگی شمال باختر - جنوب خاوری در گستره در زاگرس مرکزی مورد بررسی قرار گرفتند. از این نگاه:

چاه‌های بالارود ۱ و نرگسی ۸ در رده "A"، و چاه‌های جفیر ۴، پرنج ۲، بیدزرد ۱ و منصوروری در رده "B" دسته بندی می‌شوند که بر این پایه دسته‌های A از کیفیت بهتر و درخور توجه‌ای نسبت به دسته B برخوردار است. می‌توان نتیجه گرفت که با توجه به نتایج حاصله از این پژوهش، همسو با پژوهش‌های پیشین در گستره زاگرس مرکزی میانگین بیشینه تنش از N015 تا N040 درجه در نوسان بوده، که از باختر به خاور بر میزان آن افزوده می‌گردد.

**Abstract**

Detection, Quantity and Quality of fracture system is mentioned as a one of the first step in tectonic evaluation, stress analysis Geometry and in fluid imigration as well as hydrocarbor trapping and production.

Acheave these goals in scale of the single hydrocarbor feild is related to pluriel sources as well as direct and indirect Geological well logging. In this study by using Geological well logging of 6 hydrocarbors wells Jofeir, Bidzard, Balarud, Norgessi, Mansouri and pronch which trends SE-NW studied in central Zagros.

On based on this study:

The wells: Belarud 1 and nargessi classified in A and the wells to Jofeir 4, peranch2, Bidzard 1 and mansour 4 cllasified in class B, when A Shows high quality regards to B.

So we can conclude that concerning to the results of this research which is well cohesent with other studies maximum average of stress tensor value seems variable from N015 to No 40 with eastward increasing.