

ÇÖKÜNTÜ SÜXURLARININ GENEZİSİNİN QUYU MƏLUMATLARI KOMPLEKSİNƏ ƏSASƏN ÖYRƏNİLMƏSİ

K.Ə.Kərimova

Azərbaycan, Azərbaycan Dövlət Neft və Sənaye Univeristeti

Azərbaycanda aşkar edilmiş neft-qaz yataqlarının əksəriyyəti terrigen çöküntülərlə əlaqəlidir. Təcrübələr göstərir ki, terrigen kollektorların əksəriyyəti heç də homogen deyildirlər. Onların tərkibində ayrı-ayrı təbəqələr əksər hallarda formalarına, məsamələrinə, ölçülərinə, keçiriciliklərinə və digər vacib parametrlərinə görə fərqlənirlər. Odur ki, kollektorların belə heterogen xüsusiyyətləri əvvəlcədən müəyyənləşdirilməli və ya dəqiqləşdirilməlidir. Bu baxımdan da terrigen qatların çöküntütoplanma şəraitinin və çöküntülərin genezisinin müəyyənləşdirilməsi yeni yataqların kəşfində faydalı ola bilər.

Tədqiqat işində QGT üsullarının kompleks karotaj diaqramlarından istifadə etməklə, hər bir quyuya kəsilişi üçün laylar üzrə nisbi gillilik və effektiv məsaməliyin qiymətləri təyin edilmiş, onların dərinlikdən asılılıq əyriləri qurulmuşdur. «Karotaj fasiyalarının kəmiyyət modeli»nə əsasən quyuların kompleks karotaj diaqramlarından və nisbi gilliliklə effektiv məsaməliyin dərinlikdən asılılıq əyrilərindən birgə istifadə etməklə, Abşeron yarımadasının neftli-qazlı regionunda MQ-ın lay dəstələri üzrə çökmə süxurların litofasial təhlili aparılmış və çökmə süxurların fasial tərkibi müəyyən edilmişdir.

Tədqiqat obyektini kimi Abşeron yarımadasının neft-qaz regionunun (NQR) Binəqədi və Balaxanı yataqlarının quyuya kəsilişləri götürülmüşdür.

Aparılmış tədqiqat nəticəsində Abşeron yarımadasının neftli-qazlı regionunun Binəqədi və Balaxanı yataqlarının tədqiqat profili üzərində yerləşən quyuları üzrə çöküntü süxurların litofasial təhlili aparılmış və onların genezisi müəyyənləşdirilmişdir.

Bu iş Azərbaycan Respublikası Prezidenti yanında Elmin İnkişafı Fondunun maliyyə dəstəyi ilə ərsəyə gəlmişdir – **Qrant №EIF-KETL-2-2015-1(25)-56/33/2.**

STUDY OF SEDIMENTATION ROCK GENESIS ON THE BASIS OF WELL DATA

K.A.Karimova

Azerbaijan, Azerbaijan State Oil and Industry University

The most of the oil-gas fields in Azerbaijan relate with sedimentary rocks. Experiments shows that the main part of the collectors are not homogeneous. Different layers in their structure usually different from each other based on their forms, porosity, size, permeability and other parameters. So, heterogeneous features of collectors have to determine and accurate. This point of view, determination of sedimentation condition of sedimentary rock layers and genesis of sedimentation may be useful for research of new fields.

In research clayiness and effective porosity are determined for each well section according to GIS complex log diagrams and dependency curves from depth had been built. Due to PS layers, lithological-facial analysis of sedimentary rocks had been accomplished and facial composition of sedimentary rocks had been determined in oil-gas field of Absheron Peninsula by using well complex logging diagrams and dependency curves from depth of clayiness and effective porosity based on quantity model of log facial.

As research object, geological sections of the Binagadi and Balakhani fields of oil-gas region of Absheron peninsula had been taken.

As result of investigation, lithological facial analysis of sedimentary rocks and their facial genesis had been determined according to wells on research profiles of the Binagadi and Balakhani fields of oil-gas region of Absheron peninsula.

This study is carried out by financial support of Fund for Science Development under the President of Azerbaijan Republic – **Grant №EIF-KETL-2-2015-1(25)-56/33/2.**