

KOMPLEKS GEOFİZİKİ ÜSULLARLA YEVLAX-AĞCABƏDİ ÇÖKƏKLİYİNDƏ PALEOGEN-NEOGEN ÇÖKÜNTÜLƏRİNİN PAZLAŞMALARLA ƏLAQƏDAR NEFT-QAZ PERSPEKTİVLİYİNİN TƏDQIQI

Ə.Q.Novruzov, V.Q.Qədirov, T.X.Niyazov, Ə.S.Həsənov, R.N.Süleymanova

Azərbaycan, SOCAR, “Neftqazəlmütədqiqatlayihə” İnstitutu

Yevlax-Ağcabədi çökəkliyinin şimal-şərq, cənub-qərb yamaclarında Paleogen-Neogen çöküntülərində 10 km-lərlə uzanan pazlaşma zonalarının neft-qaz tələləri əmələ gətirmək baxımından əhəmiyyətli olduğu bir çox mütəxəssislər tərəfindən qeyd edilmişdir.

Seysmik materialların təkrar interpretasiyası əsasında qeyd olunan çöküntülərin pazlaşma xətlərinin plan vəziyyəti dəqiqləşdirilmişdir. Çökəkliyin yamaclarında Eosen və Maykop çöküntülərinin Üst Təbaşirin səthinə pazlaşdığı zonalarda neft-qaz tələlərinin formalaşması üçün əlverişli geoloji şəraiti olan 10 sahə (Ş.Şıxbağı-Qışlaq, Bozqobu-Mehmanlı, Əyri, Hindarx və b.) seçilmiş, onları təşkil edən və örtük rolunu oynaya bilən çöküntülərin litoloji tərkibləri qonşu sahələrdə qazılmış quyu məlumatları nəzərə alınmaqla seysmik atributlar əsasında qiymətləndirilmişdir. Belə ki, tələləri təşkil edən çöküntülərin litoloji tərkiblərinin əsasən qumdaşı, mergel, tuflu qumdaşılardan, onların örtüklərinin isə gillərdən ibarət olduğu müəyyənləşdirilmişdir. Bununla yanaşı, kompleks geofiziki birbaşa axtarış üsulu (SDÜ, qravimaqnitometrik) ilə Ş.Şıxbağı-Qışlaq, Bozqobu-Mehmanlı və s. sahələrdə seysmik və qravimetrik yataq tipli anomaliyalar (YTA) ayrılmış, onların dərinliyinin Üst Təbaşir - Eosen çöküntülərinə uyğun gəldiyi göstərilmişdir. Qeyd olunan tələləri təşkil edən çöküntülər daxilində seysmik dalğa sürətinin də azalması müşahidə edilmişdir. Əmirarx, Cəbri, Qəmərli və digər sahələrdə tələləri daha dəqiq öyrənmək, onların neft-qazlılığını proqnozlaşdırmaq və göstərilən sahələrdə qazma işlərinin aparılmasını əsaslandırılmaq üçün detal geofiziki (ÜDN, SDÜ, qravimaqnitometrik) kəşfiyyat işlərinin yerinə yetirilməsi təklif edilir.

HYDROCARBON ACCUMULATIONS PREDICTION IN YEVLAKH-AGHJABADI BASIN RELATED TO PINCHING OUT ZONES BY USE OF INTEGRATED GEOPHYSICAL TOOLS

A.G.Novruzov, V.G.Gadirov, T.K.Niyazov, A.S.Hasanov, R.N.Suleymanova

Azerbaijan, SOCAR, “Oil Gas Scientific Research Project” Institute

It was noted by many specialists that pinchout zones lying 10 kilometers in Paleogene-Neogen sediments of north-eastern, south-western slopes of the Yevlakh-Agjabadi depression were important for generating oil and gas traps.

Based on the interpretation of seismic materials, the plan status of the pinchout lines of the above mentioned sediments was determined. Ten areas (S.Shikhabaghy-Gishlag, Bozgobu-Mehmanly, Ayri, Hindarkh and etc.) having suitable geological condition for the formation of oil and gas traps in the zones of the Eocene and Maykop sediments pinching out to Upper Chalk surface have been selected, the lithological content of sediments was assessed based on seismic attributes, taking into account wells drilled in neighboring areas.

Thus, it was identified that the lithological composition of the sediments that constitute the traps mainly consisted of sandstone, marl, tufa sandstone, and their coatings consisted of clay. In addition, seismic and gravimetric field-type anomalies were identified by the complex geophysical direct search method (refracted wave method, gravity-magnetic method) in S.Shikhabaghy-Gishlag, Bozgobu-Mehmanly and other areas and it was shown that their depth corresponds to Upper Chalk-Eocene sediments.

There was a decrease in seismic waves within the sediments that formed these traps. However, it is proposed to carry out detailed geophysical (Common Depth Point, Refracted Wave Method, gravity-magnetic method) exploration work to better understand Amirarkh, Jabri, Gamarly and other traps, predict their oil-gas content and to justify drilling in the specified areas.