

NEFT DAŞLARININ III BLOKUNDA QAD-1 İSTİSMAR OBYEKTİ ÜZRƏ NEFT VERİMİNİN ARTIRILMASI İMKANLARI

Cəfərli K.İ. – II kurs magistrantı
Azərbaycan Dövlət Neft və Sənaye Universiteti

Yataq keçən əsrin ortalarından istismara verilmişdir. Quyular 30 t/gün debitle istismara daxil olmuşdur. Hasilatda su 1963-cü ildə əmələ gəlir, təxminən 12% təşkil edir, istismar prosesində miqdarı demək olar ki, çox az artmışdır.

Fasilə lay dəstəsi- (FLD)- bu obyektin işlənilməsi 1952-ci ildən başlanılmışdır. Lay dəstəsinin işlənilməsi 3 mərhələyə - I , III və IV mərhələlərə ayrılır.

I- Mərhələ: 1952-ci ildən 1961-ci ilə kimi davam etmişdir. Neft hasilatı kəskin olaraq 9.1 min t-dan 289 min t-a qədər artmışdır. Su hasilatı isə 3.8 m³ – dən 53 m³- ə qədər artması müşahidə olunmuşdur. Quyu məlumatlarına əsasən ilk

Geologiya: problemlər, perspektivlər. Respublika elmi konfransı

lay təzyiqi 11.5 Mpa olmuşdur. Quyuların sayı isə 2-dən 18 ə qədər artmışdır.

II- Mərhələ: horizontun işlənməsində qeydə alınmamışdır.

III- Mərhələ: işlənmə tempi 2%-dən çox və yaxud 2%-ə qədər olan bir dövrü əhatə edir və 1962-ci ildən başlayaraq 1980-cı ilə qədər olan dövrü əhatə edir. Bu mərhələdə neft hasilatı 289 min t-dan 58 min t-a qədər azalmışdır. Su hasilatı isə müxtəlif dəyişikliklərlə müşahidə olunur, 1980-ci ildə isə azalması, yəni 14.6 m³ olması müşahidə olunur. Quyuların sayı texnoloji və geoloji səbəblərdən azalaraq mərhələnin sonunda 9 ədəd olmuşdur. Bu mərhələdə vurucu quyular 1970-ci ilə qədər tətbiq olunmuşdur.

IV- Mərhələ: 1981-ci ildən başlayaraq hal-hazırkı dövrə qədər davam etməkdədir. Son mərhələdə neft hasilatı azalaraq cari il üçün 2.7 min t neft hasil edilmişdir. Su hasilatı da azalaraq 7.4 m³ olmuş və istismar quyularının sayı cari dövrdə 2 ədəddir. Qaz faktoru isə azalaraq 54 m³/ton-a çatmışdır. Cari lay təzyiqi 4.4 Mpa-dır.

Beləliklə, qeyd etmək olar ki, yararsız quyuların əsaslı təmiri, eləcə də geoloji və texniki tədbirlər vasitəsilə bir quyuya düşən neft hasilatını artırmaq mümkündür.