

BMT-nin Resursların Çərçivə Təsnifatının Azərbaycanda karbohidrogen ehtiyat və resursslarının dəyərləndirilməsində tətbiq imkanları

N.T. Qarayeva, t.e.n.¹,Q.Ə. Zeynalov, g.-m.ü.f.d.¹,E.Ə. Əhmədov, A.R. Aslanova¹,A.M. Hacıyev, y.e.ü.f.d.², F.V. Rəhimov²¹Bakı Ali Neft Məktəbi,²"Neftqazelmətdənqıtayıha" İnstitutu

Açar sözlər: karbohidrogen ehtiyat və resurssları, təsnifat, nümunə tədqiqatı, ekoloji-sosial-iqtisadi dayarlıdırma.

DOI.10.37474/0365-8554/2022-08-5-14

e-mail: garayeva@bhos.edu.az

Возможности применения Рамочной Классификации Ресурсов ООН при оценке запасов и ресурсов углеводородов в Азербайджане

Н.Т. Карапова, к.т.н.¹, Г.А. Зейналов, д.ф.г.-м.н.¹, Э.А. Ахмедов¹, А.Р. Асланова¹, А.М. Гаджиев, д.ф.н.з.², Ф.В. Рагимов²¹Бакинская высшая школа нефти,²НИПИнефтегаз

Ключевые слова: запасы и ресурсы углеводородов, классификация, тематическое исследование, эколого-социально-экономическая оценка.

Рассмотрены возможности применения на месторождениях нефти и газа Азербайджанской Республики усовершенствованной рамочной классификации запасов и ресурсов ООН, обеспечивающей более эффективное управление энергетическим потенциалом страны.

Основная цель данной работы – оценка возможности перехода с действующей в Азербайджане со времен бывшего Советского Союза классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов с 1984 г. на повсеместно приемлемую и применимую на международном уровне, рамочную классификацию ООН.

В связи с этим, на примере гипотетического месторождения "А" Азербайджана, было проведено тематическое исследование, которое показало, что новая рамочная классификация, учитывающая также экологические, социальные и экономические аспекты нефтяного бизнеса, обеспечивает более глубокое понимание и более точную оценку имеющихся запасов/ресурсов. Данное исследование является основой для разработки связывающего документа для упрощенного перехода в будущем на рамочную классификацию ООН.

The prospects of implementation of UN Framework Classification of Resources while estimation of reserves and resources of hydrocarbons in Azerbaijan

N.T. Garayeva, Cand. in Tech. Sc.¹, G.A. Zeynalov, PhD in Geol.-Min. Sc.¹,E.Ə. Əhmədov, A.R. Aslanova¹, A.M. Hacıyev, PhD in Soil Sc.², F.V. Ragimov²¹Baku Higher Oil School,²"Oil-Gas Scientific Research Design" Institute

Keywords: reserves and resources of hydrocarbons, classification, subject study, ecologic-social-economic estimation.

The paper reviews the prospects of implementation of modified framework classification of the reserves and resources of UN in the oil and gas fields of Azerbaijan Republic, providing more efficient management of energetic potential of the country.

The main purpose of the work is the estimation of the possibility of transition from the classification of the reserves of fields, prospective and predictive resources of oil and fire gases existing in Azerbaijan from 1984 since the former Soviet Union to the globally admissible and applicable framework classification of UN.

In this regard, a subject study has been carried out in the context of field "A" of Azerbaijan, which justified that the new framework classification considering ecologic, social and economic aspects of petroleum business as well provides a deeper comprehension and more precise evaluation of existing reserves/resources. This study is a basis for the development of associated document for simplified transition to the framework classification of UN in the future.

Hazırda bəşəriyyət həm enerjiyə artan tələbatın təmin edilməsi, həm də enerjinin istismarı və istehlakı prosesində ətraf mühitin çirkəlməsi ilə bağlı ciddi problemlərlə üzüsüz. Karbohidrogen resursları ilə zəngin olan Azərbaycan Respublikası iqlim dəyişikliyinə həssas regionlardan birləşir. Ona görə də ətraf mühitin qorunması prioritet olaraq, sosial-iqtisadi inkişafla bağlı doğru qorular qəbul etmək üçün dövlət və eləcə də transimilli korporasiya və şirkətlər səviyyəsində səmərəli resurs idarəetmə sisteminin tətbiq olunması zorudur. Bu baxımdan, Azərbaycan Respublikasında karbohidrogen ehtiyat və resurslarının daha effektiv idarəə olunmasına təmİN etmək üçün ehtiyat və resursların təkmilləşdirilmiş təsnifatının tətbiq edilməsi vacibdir.

Resursların effektiv idarə olunması, onların uçut, nəzarət, monitoring, saxlanırdırılma, istifadə, maliyyə və enerji səmərəli tədbirlərinin planlaşdırılmasını özündə əhəmiyyətli etibarla əldə etmək prosesidir. Bu prosesin ilkin mərhələsində ehtiyat və resursların mövcudluğunu, onların davamlı istismarını təmin edəcək əlverişli təsnifat sistemi tətbiq edilməlidir. Bu baxımdan, Birləşmiş Millətlər Təşkilatının Resursların Çərçivə Təsnifati (BMTCT, ingiliscə UNFC) həmin vəzifələri yerinə yetirməyə geniş imkan yaradın, sahələr və investitorlara gələcək investisiya layihələrinin dəyərləndirmək üçün seçim və təsdiqləmə prosedurlarını təmin edəcək bir vəsiat kimi böyük əhəmiyyətə malikdir.

Bununla əlaqədar, pilot layihə kimi BMTCT-nin Azərbaycan Respublikasının karbohidrogen ehtiyat və resurslarının dəyərləndirilməsinə tə-

layihələr arasında müqayisəli qərar verməni tömən edir.

Şəkil 2-də BMTCT sisteminin kateqoriya və alt-kateqoriyalarının istehsal edilən mahsulun “Məlum mənbələri” və “Potensial mənbələri” üzrə sıñif, həmçinin alt-sıñiflərə bölgüsünün təsviri verilmişdir.

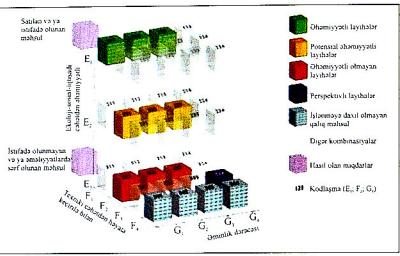
Global bir standart olaraq BMTCT-nin statusunun, onun karbohidrogen ehtiyat və resurslarının dəyərləndirilməsinə həsr edilmiş müxtəlif nümunə tədqiqatları və qəbul edilmiş körpü sənədlərinin təhlili aparılmışdır. Təhlil müxtəlif ölkələrdə, o cümlədən Meksikada, Küveytdə neft-qaz ehtiyatlarının dəyərləndirilməsini, Rusiyada tətbiq edilən təsnifat sistemi ilə BMTCT arasında körpü sənədi əsasında neft-qaz ehtiyat və resurslarının nümunə arasındakı təsəriflərini təsdiq etmişdir [5, 6].

Həmçinin 2019-cu ildə Meksikada sosial-iqtisadi və ətraf mühitin qorunması cəhətdən əhəmiyyətli, texniki cəhətdən həyata keçirilməsi mümkün olan və əmənilik dərəcəsinə əsaslanaraq, BMTCT əsasında neft ehtiyatlarının təsnifat üçün pilot layihə həyata keçirilmişdir. Bu tədqiqat, E oxu üzrə ekoloji-sosial problemlərin hadnadır, oks etdirildiyi BMTCT-nin Karbohidrogen Resurslarının İdarəetmə Sistemindən (KHRİS) fərqli üstünlüyü malik olmasının göstərdi. E və F oxlarına yönəlmis sistemli yanışma, karbohidrogenlərin həcmi səmərəli şəkildə təsnif etmək üçün bir matris və qərar ağacının yaranmasına imkan vermişdir. G oxu üçün tədqiq olunan həcmələr olduğunu kimi istifadə edilmişdir. Bu nümunənin sahmdarlarının layihənin maliyyə investisiyalarına dair qəbul etməsində, prioritətlərin müəyyən edilməsində səmərəli olması və istifadə edilən yanışmanın BMTCT sisteminin karbohidrogenələr zəngin ölkələrdə tətbiq olunması üçün yaxşı nümunə olacaqı qeyd edilmişdir [7].

2020-ci ildə BMT-nin dünyada davamlı inkişaf və enerji təminatının həyata keçirilməsi məqsədilə (nüvə enerjisi də daxil olmaqla) karbohidrogen, bərk yanacaq və mineral ehtiyatlarını qıymətləndirmək üçün 2009-cu ildə BMTCT yaradıldı [2]. Növbəti illərdə ekoloji və sosial aspektlərin əhəmiyyətini nəzərə alaraq sistemin təkmilləşdirilməsi məqsədi ilə təsnifat adı dəyişdirilərək Birləşmiş Millətlər Təşkilatının Resurslar üzrə Çərçivə Təsnifat kimi təsdiq edildi. Bu təkmilləşmə, BMTCT-ni digər enerji mənbələri üzrə layihələrinin qarşılıqlı müqayisə edilməsinə imkan verən bir təsnifat sistemini əvərdi [1, 3].

2016-cı ildə BMT-nin Avropa üzrə İqtisadi Komissiyasının 25-ci sessiyasında Rusyanın 2013-cü il neft və yanacaq qazı ehtiyat və resurslarının təsnifatı (RF-2013) ilə BMTCT-2009 arasında “Körpü sənədi” təsdiq edilmişdir. Bu sənəd, RF-2013 kateqoriyalarına görə karbohidrogen ehtiyat və resurslarının BMTCT-2009 kateqoriyaları və sıñiflərlə müqayisəsinə tömən edir. Lakin RF-2013 təsnifat sistemi neft-qaz ehtiyatlarının qıymətləndirilməsində əsas təsnifat sistemi kimi qəbul olunmuşdur [4].

Bu sənəd əsasında 2019-cu ildə Rusyanın Qərbi Sibir vilayətinin “A” neft yatağının məlumatlarına əsasən, RF-2013 təsnifat sisteminin BMTCT-yə kecidinin məməkülüyü araşdırılmış, C₁ və C₂ kateqoriyalarına aid edilən neft ehtiyatları BMTCT-nin E_{1,2}, F_{2,2}, G₁-G₃ kateqoriyalarına uyğun təsnif edilmişdir. Lakin RF-2013 təsnifat sisteminde C₁ və C₂ kateqoriyalarının BMTCT-nin E və F oxları üzrə təsnif edilməsi və G oxunun daşıqlaşdırılması üçün əlavə məlumatların toplanması zorurəti qeyd olunmuşdur. Həmçinin Qərbi Sibirin digər “S struktur” neft yatağının misalında da bu kecidin məməkülüyü öyrənilmişdir. Bu təhlil KSI-84 təsnifatının analoqu olan RF-2013 təsnifat sistemi üzrə axtarış və keşfiyyat prosesində karbohidrogen resurslarının həcmiñ qıymətləndirilməsinə əsaslanmışdır [5, 6].



Şəkil 1. BMTCT-nin kateqoriyaları və sıñifları

Rəqəmli kodlar sisteminin istifadəsi BMTCT-nin geniş diapazonda tətbiq olunmasına imkan yaradır, müxtəlif xammal və enerji mənbələri üzrə

BMTCT-nin kateqoriya və alt-kateqoriyaları						
Cəm məhsul	İstehsal edilən	Satılan və ya istifadə olunan məhsul				
		Sıñif	Alt-sıñif	Kateqoriyalar		
				E	F	G
Məlum mənbələr	Əhəmiyyətli layihələr	Istismarda olan	1	1,1	1,2,3	
		İşlənməsi təsdiqlənmiş	1	1,2	1,2,3	
		İşlənməsi əsaslandırılmış	1	1,3	1,2,3	
Potensial əhəmiyyətli layihələr	Gözənlənilən layihələr	2*	2,1	1,2,3		
		Dayandırılmış layihələr	2	2,2	1,2,3	
Əhəmiyyətli olmayan layihələr	İşlənməsi qeyri-müəyyən	3,2	2,2	1,2,3		
		İşlənməsi qeyri-müənnik	3,3	2,3	1,2,3	
Müəyyən edilmiş layihələrdə işlənməyə daxil olmayan qalıq məhsul		3,3	4	1,2,3		
Perspektivli layihələr	[Həc bir alt-sıñif müəyyən edilməyib]	3,2	3	4		
		İşlənməyə daxil olmayan qalıq məhsul	3,3	4	4	

2*. Gözənlənilən layihələr E, tələblərinə cavab verə bilər

Şəkil 2. BMTCT-nin sıñif və alt-sıñiflərinin kateqoriyalar üzrə təsviri

məsdir. Tədqiqatın əsas məqsədi BMTCT-nin cəvikkiliyini, layihələr üzrə qərarların əsaslı verilmə xüsusiyyətlərini, sistemin digər üstünlüklerini və eyni zamanda KSI-84 və BMTCT təsnifat sistemləri arasında birbaşa müqayisə-körpü yaratma imkanlarını nümayiş etdirməkdir.

Azərbaycanın şərti "A" yatağında nümunə tədqiqatı

KSI-84 təsnifat sistemi Azərbaycanda karbohidrogen ehtiyat və resurslarının qiymətləndiriləməsi və hesabat üçün tətbiq olunan strateji alətdir.

Şərti "A" yatağının misalında bu təsnifat sistemi karbohidrogen ehtiyatlarının hesablanması üçün vahid sistem olaraq, kəşf olunmuş ehtiyatların sənaye işlənməsinə hazır olub-olmadığını və proqnozlaşdırılmış ehtiyatların əsas qiymətləndirilmə prinsiplərinin müəyyənəldirir.

Yataqların neft-qaz ehtiyatları və perspektivli resursları geoloji kaşifiyyat və işlənmə məlumatlarının nəticələrinə əsasən hesablanır və dövlət bələğlərində qeydiyyata alınır.

Öldə edilmiş məlumatların dolğunluğuna əsasən neft, qaz, kondensat ehtiyatları və onlarla yanaşı hasil edilə bilən sənaye əhəmiyyətli digər komponentlər kəşf olunmuş A, B, C₁, C₂ kateqoriyalarına və ilkin qiymətləndirilmiş C₃ kateqoriyasına bölünür. Perspektiv və proqnoz resurslar isə məlumatların əmənilik dərəcəsinə əsasən, müvafiq olaraq C₁ (perspektiv) və D₁, D₂ (proqnoz) kateqoriyalarına ayrılır [9].

Tədqiqat işində əsasən A, B, C₁ və C₂ kateqoriyalarını əhatə edən ehtiyatlar qrupuna baxılmışdır. Seçilmiş şərti "A" yatağının hesablanmış ehtiyat məlumatları BMTCT-yə uyğun təsnif olunmuş və onların üçöülü şkalada müvafiq inkişafı göstərilmişdir. Bu məqsədlə 1985, 1993 və 1998-ci illərdə şərti olaraq hesablanmış ehtiyatlar dan istifadə olunmuşdur. Tədqiqatın sadələşdirilməsi naməni bù mərhələdə yalnız neft ehtiyatları nəzərdən keçirilmişdir.

KSI-84 təsnifatı üzrə kateqoriyalar aşağıdakı kimi təsvir edilir:

– "A" kateqoriyasına forma və ölçüləri, effektiv neftli-qazlı qəlinqləri, kollektorun növü, məhsuldar zonaların neft-qazla doyumluluğu, karbohidrogenlərin tərkibi, fiziki xüsusiyyətləri, quyu məhsuldarlığı, layzayıqi, karbohidrogenlərin hasilat göstəriciləri və s. tam müayyən edilmiş yatağın (və ya onun bir hissəsinin) ehtiyatları daxildir. Bu kateqoriyanın ehtiyatları təsdiq olunmuş işlənmə planına uyğun tam qazlışmış quyu şəbəkəsi və istismar məlumatları əsasında hesablanır.

– "B" kateqoriyasına neft və qaz tərkibi müxtə-

lif hispsometrik səviyyələrdə quyulardan alınan neft və qaz debitlərinə əsasən müqayisələndirilmiş yatağın (və ya bir hissəsi) ehtiyatları daxildir. Yatağın forma və ölçüsü, effektiv neft və qaz qalınlıqları, məhsuldar layarlarda neft-qazla doyumluluğu, karbohidrogenlərin tərkibi və kollektorların xüsusiyyətləri yatağın işlənmə planının hazırlanması üçün kifayət dərəcədə öyrənilmişdir. Bu ehtiyatlar təsdiq olunmuş texnoloji sxemə əsasən qazmanın davam etdiyi neft yatağı və sınaq istismarı aparılan qaz yatağı üçün hesablanır.

– "C₁" kateqoriyasına – neft-qaz tərkibi ən azı bir quyudan alınmış hasilat sınağı və sınaq aparlamaşmış quyularda geoloji-geofiziki araşdırımaların nəticələri əsasında təsdiq olunan yatağın (və ya onun bir hissəsinin) ehtiyatları daxildir. Bu kateqoriya ehtiyatlarının hesablanması neft yatağı üçün işlənmənin texnoloji sxemə, qaz yatağı üçün isə sınaq istismarı layihəsinin hazırlanmasından ötrü tələb olunan ilkin məlumatların toplanmasını təmin etməlidir.

– "C₂" kateqoriyasına yatağın (və ya onun bir hissəsinin) ehtiyatları müsbət geoloji-geofiziki məlumatlarasən təsdiq edilir və bunlara: a) yatağın kəşf olunmamış (sınaq axını alınmayı) və yüksək kateqoriyalı ehtiyatlara bitişik orazilər və b) sınaq axını alınmış layların arasında və ya onların üzərində yatan sınaq olunmamış kollektorlar daxildir. Bu kateqoriyanın ehtiyatları yatağın perspektivliyinin qiymətləndirilməsindən, quyların üst laylara keçirilməsi zamanı geoloji tədqiqatların layihələndirilməsindən və ilkin işlənmə planının hazırlanmasında istifadə olunur.

Hazırda Azərbaycanda 70-dən çox neft və qaz yatağı (quruşa və dənizdə) kəşf olunmuş və 50-dən çox yataq işlənənədir. Onlar Xəzər regionunun və Avropanın enerji təhlükəsizliyinin təmin olunmasına böyük rol oynadığını görə, neft sektorunun Azərbaycan Respublikasının iqtisadiyyatının inkişafında mühüm rol oynayır. Bu nöqtəyi-nəzərdən, BMTCT-nin Azərbaycanın karbohidrogen ehtiyat və resurslarının dəyərləndirilməsinə təbiqi onların realizə olunmasının daha səmərəli idarə edilməsinə şəbəb olacaq.

Şərti olaraq qəbul olunur ki, Cənubi Xəzər hövzəsində yerləşən "A" yatağı 1977-ci ildə kaşifiyyat quyuvası vasitəsilə aşkar edilmişdir. Növbəti mərhələlərdə qazılmış 12 kaşifiyyat quyuunun məlumatları əsasında yatağın geoloji quruluşunun dəqiqləşdirilməsi əsasında kaşifiyyat-qiyəmləndirmə qazması işlərinin yeni layihəsinin hazırlanması zərurəti yaranmışdır. Sonrakı mərhələdə qazılmış quylar vasitəsilə "A" yatağının müxtəlif

qırılma blok və horizontlarında neft-qaz yığımları aşkar edilmişdir [10].

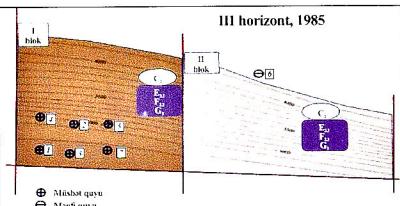
1985-ci ildə ayrı-ayrı horizontlara görə qurulmuş struktur xəritələr əsasında ehtiyat və resurslar KSI-84 təsnifat sistemində uyğun hesablanmışdır. Yatağın bir hissəsi üçün işlənmə planı hazırlanmışdır. Ehtiyat və resursların yeniden hesablanması növbəti dəfə 1993 və 1998-ci illərdə qazılmış quyların müsbət məlumatlarına əsasən həyata keçirilmişdir.

Ümumiyyətlə, "A" yatağı şərti olaraq 18 horizontdan ibarətdir. Hər bir hissə üçün ayrı-ayrılıqla ehtiyatlar hesablanmış və işlənmə planı hazırlanmışdır. Hazırkı tədqiqat üçün üç horizont seçilmiş və şərti olaraq onları III, IV və V horizontlar adlandırıq. Bu horizontların misalında ehtiyatların yetkinləşmə dinamikası nümayiş etdirilir.

Cədvəl 1-də 1985, 1993 və 1998-ci illərdə hər bir horizont üçün ehtiyatların həcmi və işlək quyu sayı göstərilir. Qeyd etmək lazımdır ki, məxfilik səbəbindən rəqəmlər dayısdırılmışdır.

Şərti "A" yatağının III horizontu

"A" yatağında III horizont 1977-ci ildə I №-li kaşifiyyat quyu ilə aşkar edilmiş və 1985-ci ilə qədər strukturun müxtəlif yerlərində daha 6 quyu bu horizontu açmışdır. Bu quyların heç birində sınaq işləri aparılmadıqdan karotaj, kern, qazma şəlamları və struktur xəritələrə əsaslanaraq ehtiyatların KSI-84 təsnifat sistemində uyğun olaraq C₂ kateqoriyasına aid olduğu müəyyən edilmişdir (şəkil 3).



Şəkil 3. "A" yatağının III horizontunda C₂ kateqoriyalarının sxematik yerləşməsi

BMTCT prinsiplərinə əsasən hesablanmış ehtiyatlar "Məlum mənbə" / "Əhəmiyyətli olmayan layihə" sinifinə aid edilə bilər. Sxematik xəritədən görünündə kimi, horizont qırılma ilə iki hidrodynamic sləqəlli blok ayrılır (bax: şəkil 3). Müxtəlif bloklarda olan KSI-84 təsnifatı ilə qiymətləndirilən eyni C₂ kateqoriyalı ehtiyatlar BMTCT-nin ayrı-aryı alt-siniflərinə aid edilə bilər. Belə ki, I blokda qazılmış bir neçə quyunun karotaj, kern və

Kateqoriya KSI-84	Neft min. f. Geolojik Cəxartılı hasilat ehtiyatları	Quyu sayı Hasılat	Geolojik Cəxartılı hasilat ehtiyatları	Neft min. f. Geolojik Cəxartılı hasilat ehtiyatları	Quyu sayı Hasılat	Geolojik Cəxartılı hasilat ehtiyatları	Neft min. f. Geolojik Cəxartılı hasilat ehtiyatları	Quyu sayı Hasılat
C ₂	28000	M/D	C ₁	1300	M/D	C ₂	C ₁	11000
C ₁	43000	21000	B	21000	6700	B	12000	3200
C ₂	93000	24000	C ₁	4800	2000	12000	8	C ₁
C ₁	92000	45000	A	10000	4500	3000	51	A
C ₂	57000	28000	B	55000	28000	24500	25	B
			C ₁	60000	28000	6300	15	C ₁
					28000	28000	41000	M/D
						63000	60000	M/D
						63000	60000	M/D
						28000	28000	M/D

AZƏRBAYCAN NEFT TƏSƏRRÜFATI
Azərbaycan Nefti və Gələcək Neftegaz Rəsədxanası / Azerbaijan Oil Industry