

Qərbi Abşeron neftinin turş xassəli oksigenli birləşmələrinin tədqiqi

G.S. Muxtarova, t.e.d.,
 B.Ə. Hüseynova, k.e.d., B.M. Əliyev, f.-r.e.n.,
 S.A. Əliyeva, E.A. Bəkmetova
 Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu

e-mail: lab.21@mail.ru

DOI:10.37474/0365-8554/2021-5-43-45

Açar sözərlər: neft, turş, fenol, turşu ədədi, mürəkkəb efir, proton məqnit rezonans spektroskopiya, aromatiklik daracası, naften, izoparafin indeksi, terminal qruplar, naften strukturları.

Исследование кислородных соединений кислого характера нефти месторождения Гарби Абшерон

Г.С. Мухтарова, д.т.н., Б.А. Гусейнова, д.хн., Б.М. Алиев, к.ф.-м.н.,
 С.А. Алиева, Э.А. Бекметова
 Институт нефтехимических процессов

Ключевые слова: нефть, кислота, фенол, кислотное число, сложный эфир, протонная магнитно-резонансная спектроскопия, степень ароматичности, изопарафиновый индекс, терминальные группы, нафтеновые структуры.

Приведены результаты фракционного и структурно-группового состава кислот и фенолов нефти месторождения Гарби Абшерон. Изученная нефть – тяжелая, смолистая, малопарафинистая. Кислоты и фенолы, выделенные из нефти с их дифференциацией на свободные и связанные (в виде сложных эфиров) формы. Свободные кислоты, фенолы выделяли из нефти щелочной экстракцией. Связанные их формы выделяли после омыления освободившихся от свободных образцов нефти.

Для изучения структурно-группового состава кислот и фенолов использовали метод протонной магнитно-резонансной (ПМР) спектроскопии. Полученные результаты показали, что в нефти месторождения Гарби Абшерон кислые кислородсодержащие соединения в основном состоят из связанных кислот и фенолов в виде сложных эфиров. Средние молекулы этих фенолов содержат конденсированные нафтено-ароматические циклы, кислоты по структуре относятся к производным углеводородов парафинового ряда C_n , радикалами-заместителями.

Study of oxygen compounds of acid character of Garbi Absheron field oil

G.S. Mukhtarova, Dr. in Tech. Sc., B.A. Huseynova, Dr. in Ch. Sc., B.M. Aliev, Cand. in Phys.-Math. Sc., S.A. Alieva, E.A. Bekmetova
 Institute for Petrochemical Processes

Keywords: oil, acid, phenol, acidic index, compound ester, proton-magnetic resonance spectroscopy, aromaticity degree, iso-paraffin index, terminal groups, naphthenic structures.

The paper presents the results of fraction and structural-group composition of acids and phenols of Garbi Absheron field oil. Studied oil is heavy, tarry, low paraffinic. The acids and phenols have been purified from the oil with their differentiation on the free and associated (in the form of compound esters) forms.

Free acids and phenols were purified from the oil via alkaline extraction. Their associated forms were purified after saponification of the oil released from the samples.

To study the structure-group content of acids and phenols, proton-magnetic resonance spectroscopy method was used. Obtained results showed that acidic oxygen-containing compounds in Garbi Absheron field oil predominantly consist of associated acids and phenols in the form of compound esters. Middle molecules of these phenols contain condensed naphthenic-aromatic cycles, the acids by their structure belong to the derivatives of hydrocarbons of paraffin series of C_n , residual-substitutes.

Neft emala hazırlanarkən qələvi məhlulu ilə işləndiyi zaman turşu və fenollar qələvi tullantıları şəklində ayrıılır. Fenollar turşulara nisbətən daha çox zəhərlidir, onlar qələvi tullantıları tərkibində su hövzələrinə atıldığı zaman canlı aləmin məhvini səbəb olur. Bu maddələr neft məhsulu olaraq iqtisadiyyatın bir çox sahələrində lazım olan maddələrin (yuyucu maddələr, boyalar, herbisidlər, antioksidantlar, aşqarlar və s.) istehsalında xammal kimi istifadə olunur. Bu nöqtəyi-nəzərdən yeni istismara buraxılan əmtəə neftində həmmin komponentlərin miqdarı, funksional və qrup tərkibinin müəyyən edilməsi aktual məsələlərdən biridir [1-4].

Qərbi Abşeron yatağı 1985-ci ildə aşkar edilmiş və "Neft Daşları" NQÇİ-nin infrastrukturuna birləşdirilmişdir. 2017-ci ildə donuzın 13.5 m dərinliyində yerləşən platformada 10 quyu qazılmış və hər quydan 10–20 t/gün neft hasil ediləcəyi planlaşdırılmışdır. 2018-ci ildə artıq 18 quyu qazıldı və 15–20 m³/gün hasilatla istismara buraxıldı. Sonra gündəlik hasilat 72 t-dan 261 t-a, illik isə 19.8 min t-dan 95.4 min t-a qədər artırıldı.

İşin məqsədi Qərbi Abşeron neftinin turş xassəli oksigenli birləşmələrinin tədqiqidir. Qərbi Abşeron yatağı nefti xüsusi çöküşinə görə ağır, qatranlı, azparafinlidir. Neftin turşu ədədi 2.45 məq KOH/q-dir. Neftin turş xassəli oksigenli birləş-

mələrinin funksional və qrup tərkibinin öyrənilmisi məqsədilə turş və fenollar laboratoriya şəraitiində ekstraksiya üsulu ilə sərbəst və əlaqəli formada (mürəkkəb efir şəklində) olan birləşmələr ayrılmışdır. Sərbəst haldə olan turş və fenollar, neftdən (5 %-li NaHCO₃, 10 %-li KOH möhlulları və mineral turşu vasitosilosu) çıxarıldıqdan sonra qalan neft nümunəsi isti sabunlaşmaya uğradı [5]. Mürəkkəb eflərləndən alınmış duzlar mineral turşu vasitosilosu parçalandıqdan sonra turşu və fenollar ayrılrı.

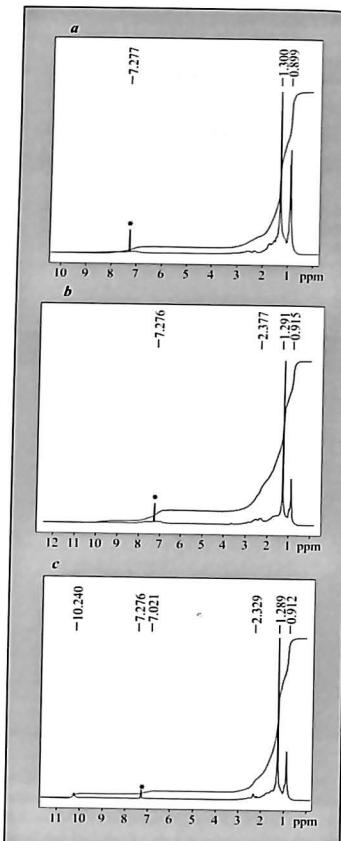
Ümumiylidə neftdən 0.588 % turş xassəli oksigenli birləşmələr alınır ki, bunun da 0.014 %-ni sərbəst turşular; 0.037 %-ni sərbəst fenollar; 0.44 %-ni əlaqəli fenollar; 0.097 %-ni əlaqəli turşular təsəkkül edir. Abşeron əmətə neftindən fərqli olaraq, Qarbi Abşeron neftində üç dəfə az turş oksigenli birləşmələr (turşu və fenollar) aşkar edilib (cədvəl 1) [2].

Neftin tərkibində olan mürəkkəb eflərləndən ayrılmış turşu və fenolların qrup-quruluşu proton mənşə rezonans (PMR) spektroskopiya üsulu ilə öyrənilib (şəkil). Mütləqəyə təsir xam neftin də PMR-spektrləri çəkilib. PMR-spektrləri "Bruker" firmasının istehsalı olan 300.18 MHz təziki Furtse spektrometrində çəkilmişdir. Qruplara maksimus protonların payı uyğun rezonans udma zolaqlarının integrallarına əsasən hesablanmışdır [6, 7]. Qarbi Abşeron neftinin və ondan ayrılmış turş oksigenli birləşmələrin qrup-quruluş parametrləri cədvəl 2-də verilmişdir.

Qarbi Abşeron yatağı neftinin tərkibində olan mürəkkəb eflərləndən ayrılmış fenollar struktur quruluşlarını gördə CH_3 radikalları naften-aromatik halqalardan ibarət birləşmələridir (bax: şəkil, a), turşular daha çox parafin əsaslı tərmənləridir (bax: şəkil, b). Tərkibində CH_3 qrupları, parafin strukturları və izoparafin indeksinin nisbətin çox olmasına ilə fərqlənir. Qarbi Abşeron xam neftində turşu və fenollar sərbəst formada deyil, əsasən mürəkkəb efir şəklindədir (şəkil, c).

Qarbi Abşeron neftindən alınan 0.588 % turş xassəli oksigenli birləşmələrin 91.3 %-ni bağlı (mürəkkəb efir şəklində olan) fenollar təsəkkül edir.

Mürəkkəb eflərləndən ayrılmış bağlı fenollar metil radikalları ilə kondensloşmuş aromatik və



Qarbi Abşeron neftindən ayrılmış bağlı fenollar (a), bağlı turşular (b) və xam neftin (c) PMR-spektrləri

Cədvəl 1

| Turşu adədi, m ² KOH/q | Turş oksigenli birləşmələrin tərkibi, % kötə | | | | | | |
|--------------------------------------|--|---------------------|---------------------------------------|----------|---------------------|---------------------------------------|-------|
| | Karbon turşuları | | | Fenollar | | | |
| | Turş oksigenli birləşmələr | Sərbəst şəklində | Mürəkkəb eflərdən ayrılmış (bağlı) | Cəmi | Sərbəst şəklində | Mürəkkəb eflərdən ayrılmış (bağlı) | Cəmi |
| 2.45 | 0.588 | 0.014 | 0.097 | 0.111 | 0.037 | 0.440 | 0.477 |

| Nümunələr | H-atomlarının müxtəlif struktur qrupları üzrə nisbi paylanması, % | | | | | | Aromatiklik darəciyi, f_a | İzoparafin indeksi, I |
|------------------|---|-------------|--------------------|-------------------|-------|---|-----------------------------------|-------------------------------|
| | H_{α} | H_{β} | $H_{\alpha\alpha}$ | H_{para} | H_t | Aromatik-OH, terp-OH qrupundakı H | | |
| Əlaqəli fenollar | 6.8 | 17.3 | 18.0 | 34.6 | 21.8 | 1.5 | 0.27 | 0.42 |
| Əlaqəli turşular | 4.6 | 7.6 | 16.7 | 42.6 | 25.8 | 2.7 | 0.21 | 0.40 |
| Neft nümunəsi | 3.7 | 7.4 | 13.4 | 43.5 | 32.0 | - | 0.17 | 0.49 |

Qeyd: H_{α} – aromatik halqalarda avəzənlənməs H-atomları ("benzil" protonları); H_{β} – aromatik halqalarda α-veziyətdə yerləşən CH, CH₂, CH₃ qruplarındakı H-atomları; $H_{\alpha\alpha}$, H_{para} – naften və parafin strukturlarında H-atomları; H_t – terminal metil qrupları.

naften əsaslı tərmənləridir, bağlı turşular molekulunda daha çox $-\text{CH}_3$ əsərvəndici radikalalar sax-

layan parafin sırası karbohirogenlərin birləşməlidir.

Ədəbiyyat siyahısı

1. Samedova F.I., Guseinova B.A. Azerbaidzhanskie nefti novykh mestorozhdenii i ikh geteroatomnye soedineniya. – Bakı: Elm, 2009, 324 s.
2. Hüseynova B.Ə., Əliyev B.M., Bəkmətova E.A. Abşeron yatağı emtə neftinin turş xassəli oksigenli birləşmələrinin tədqiqi // Azərbaycan nefti təsərrüfatı, 2019, № 6-7, s. 67-69.
3. Samedova F.I., Guseinova B.A., Gasanova G.M., Bekhmetova E.A. Issledovanie geteroatomnykh soedinenii glubokovodnovodnykh nefti mestorozhdeniya Gioneshli // Neftpererabotka i neftkhimiya, 2014, № 6, s. 27-29.
4. Abbasov B.M., Zeynalov E.B., Veliyev M.G., Mustafazov S.A., Mamedova A.A., Əfəndiyeva L.M., Shakhnamədova A.G. Prirodnye neftyanые кислоты и производные на их основе: происхождение, структура и свойства, синтетические и природные аспекты: монография. – Bakı: Elm, 2014, 232 s.
5. Rybak B.M. Analiz nefti i neftproduktov. – Bakı: Azneftizdat, 1948, s. 427.
6. Kamyanov B.F., Bol'shakov G.F. Opredelenie strukturnykh parametrov pri strukturno-gruppovom analize komponentov nefti // Neftkhimiya, 1984, t. 24, № 4, s. 450-459.
7. Hüseynova B.Ə., Samadova F.I., Əliyev B.M., Bəkmətova E.A., Qafarov N.F. Mütalicəvi Naftalan neftinin heteroatomlu birləşmələri // Azərbaycan nefti təsərrüfatı, 2017, № 10, s. 51-55.

References

1. Samedova F.I., Guseinova B.A. Azerbaidzhanskie nefti novykh mestorozhdenii i ikh geteroatomnye soedineniya. – Bakı: Elm, 2009, 324 s.
2. Hüseynova B.Ə., Əliyev B.M., Bəkmətova E.A., Shahverdiyeva A.F. Abşeron yatağı emtə neftinin turş xassəli oksigenli birləşmələrinin tədqiqi // Azerbaijan nefti təsərrüfatı, 2019, № 6-7, s. 67-69.
3. Samedova F.I., Guseinova B.A., Gasanova G.M., Bekhmetova E.A. Issledovanie geteroatomnykh soedinenii glubokovodnovodnykh nefti mestorozhdeniya Gioneshli // Neftpererabotka i neftekhimiya, 2014, № 6, s. 27-29.
4. Abbasov B.M., Zeynalov E.B., Veliyev M.G., Mustafazov S.A., Mamedova A.A., Efendiyeva L.M., Shakhnamədova A.G. Prirodnye neftyanые кислоты i proizvodnye na ikh osnove: proiskhozhdenie, struktura i svoistva, sinteticheskie i prirodnye aspekty: monographia. – Baku: Elm, 2014, 232 s.
5. Rybak B.M. Analiz nefti i nefteproduktov. – Baku: Azneftizdat, 1948, s. 427.
6. Kamyanov B.F., Bol'shakov G.F. Opredelenie strukturnykh parametrov pri strukturno-gruppovom analize komponentov nefti // Neftekhimiya, 1984, t. 24, № 4, s. 450-459.
7. Hüseynova B.Ə., Samadova F.I., Əliyev B.M., Bəkmətova E.A., Qafarov N.F. Mütalicəvi Naftalan neftinin heteroatomlu birləşmələri // Azerbaijan nefti təsərrüfatı, 2017, № 10, s. 51-55.