

Qudronun emal proseslərində alınan benzin fraksiyalarının piroliz qurğusuna xammal kimi verilməsinin səmərəliyi

M.N. Cavadova, t.ü.f.d.
Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu

Açar sözlər: piroliz, xammal təchizatı, koklaşma benzini, prosesin intensivləşdirilməsi, etilen, texniki-iqtisadi göstəricilər, əsas məhsulların maya dəyəri.

e-mail: mjavadova@gmail.com

DOI.10.37474/0365-8554/2023-5-61-65

Эффективность применения бензиновых фракций от переработки гудрона в качестве сырья пиролиза

М.Н. Джавадова, д.ф.т.н.
Институт нефтехимических процессов

Ключевые слова: пиролиз, обеспечение сырьем, бензин коксования, интенсификация процесса, этилен, технико-экономические показатели, себестоимость основных продуктов.

Область многотоннажного органического синтеза (пластмассы, синтетические моющие средства, каучуки и др.) основана на переработке продуктов пиролиза – олефинов и диолефинов. По мере увеличения спроса на основные нефтехимические продукты во всем мире растет и потребность в самом сырье пиролиза, и на сегодняшний день одной из проблем, действующих пиролизных установок является обеспечение их сырьем.

В настоящее время количество сырья, поступающего на установку пиролиза ЭП-300 Сумгайытского нефтехимического комплекса, в несколько раз ниже потребности установки, а неполная загрузка установки сырьем негативно сказывается на себестоимости основных продуктов процесса: этилена и пропилена, и в конечном итоге на производственных показателях всей отрасли. Поэтому были исследованы возможность использования низкокачественных бензиновых фракций переработки тяжелых нефтяных остатков, в том числе бензинов коксования и гидрокрекинга гудрона в качестве сырья пиролиза, а также влияние интенсификации процесса на эффективность производства.

Neft-kimya sənayesi iqtisadiyyatın əsas sahələrindən biridir və onun inkişaf sürəti dünya iqtisadiyyatının orta inkişaf sürətini üstələyir. Bunun nəticəsidir ki, son 45–50 il ərzində dünyada üzvi kimya məhsullarının istehsal həcmi 100 dəfə artaraq, ildə ≈ 300 mln. t təşkil edir [1]. Neft-kimya sənayesi çoxsayılı prosesləri özündə cəmləsə də, neft kimyası sintezinin əsas proseslərindən biri piroliz

Efficiency of using gasoline fractions of tar processing as a raw material for pyrolysis

M.N. Javadova, PhD in Tech. Sc.
Institute for Petrochemical Processes

Keywords: pyrolysis, supply of raw materials, coking gasoline, process intensification, ethylene, technical and economic indicators, prime cost of main products.

The field of organic synthesis (plastics, synthetic detergents, rubbers, etc.) is based on the processing of olefins and diolefins - pyrolysis products. As demand for basic petrochemical products increases worldwide, so does the need for pyrolysis feedstock itself, and today one of the problems of pyrolysis plants is to provide them with feedstock.

Currently, the amount of raw materials supplied to the pyrolysis unit EP-300 of the Sumgayit petrochemical complex is several times lower than the needs of the plant, and incomplete loading of the plant with raw materials negatively affects the cost of the main products of the process: ethylene and propylene, and ultimately on the performance of the entire industry. Therefore, the possibility of using low-quality gasoline fractions of the processing of heavy oil residues, including gasolines from coking and hydrocracking of tar, as a raw material for pyrolysis, as well as the effect of process intensification on production efficiency were studied.

prosesidir və məhz onun istismar səviyyəsi bütün sahənin imkanlarını və inkişaf istiqamətini müəyənləşdirir. Əvvəllər etilen istehsal üçün nəzərdə tutulmuş bu proses müasir dövrdə daha böyük əhəmiyyətə malikdir, belə ki, piroliz – propilen, butilen, butadien və s. monomerlərin iritonnajlı istehsalçısı və təchizatçısıdır. Hazırda böyük miqyaslı üzvi sintez sahəsi (plastik kütlələr, sintetik

yuyucu maddələr, rezin-kauçuk materialları və s.) piroliz proseslərində alınan olefin və diolefİNlərin emalına əsaslanır.

Pirolizin əsas xammalı – neft emalı qazları, neftin qazoyıl və benzin fraksiyalarıdır. Dünya üzrə neft-kimya məhsullarına tələbat artıqca, piroliz xammallına da tələbat artır və hazırda xammalla təminat problemi istismarda olan piroliz qurğularının əsas problemlərindən biri sayılır. Pirolizin xammal bazasının genişləndirilməsi məqsədilə hazırda bir çox ölkələrdə ağır neft fraksiyalarının, mazut və xam neftin pirolizi üzrə tədqiqatlar aparılır. Məlumdur ki, müasir piroliz sobalarında müxtəlif növ geniş fraksiya tərkibinə malik (etan, propan, butan qazlarından) tətbiq edilmişdir. Məlum olduğunu kimi, məhsulun maya dəyeri: xammalın qiyməti və onun emalına çəkilən xərc-lər hesabına formalaşır. Məhsul vahidinin maya dəyerinin aşağı salınması, istehsalın səmərəliyinin yüksəldilməsi məhz bu iki göstəricinin azaldılması ilə əlaqədardır. Burada qurğunun istismar dərəcəsinin yüksəldilməsi, əmək məhsuldarlığının artırılması və məhsul vahidinə düşən istehsal xərc-lərinin azaldılması böyük əhəmiyyət daşıyır. Bu baxımdan hidrokreking və kokslama benzinləri hesabına EP-300 qurğusunun xammalla təminatının yüksəldilməsi prosesin intensivləşdirilməsinə, fəaliyyət göstəricilərinin yaxşılaşdırılmasına zəmin yaradır. Bu məqsədlə üç variant işləniş hazırlanıb, prosesin fəaliyyət göstəricilərinin dəyişmə xarakteri tədqiq olunub. Qeyd edək ki, qurğunun hidrokrekingi və kokslama proseslərindən alınan benzin fraksiyalarının piroliz prosesinə xammal kimi verilməsi üçün onların əvvəlcədən hidrogenlə emalı prosesi nəzərdə tutulur.

Ümumiyyətlə, dünya üzrə piroliz prosesinin xammal təminatı əsasən nafta (53.1 %), etan (27.7 %), propan-butana (14 %), daha ağır fraksiyalar (5.3 %) hesabınadır [2]. Müxtəlif ölkələrdə müxtəlif xammal növlərindən istifadə edilir. ABŞ-də piroliza əsasən etan və propan qarışığı, Qərbi Avropa, Çin, Yaponiya və keçmiş SSRI-də aşağı oktanlı benzin (nafta) və qazoyıl fraksiyaları yönəldilir.

Azərbaycanda kimya sənayesini təmsil edən Sumqayıt neft-kimya kompleksində (NKK) bütün kompleksi monomerlərlə təmin edən EP-300 piroliz qurğusu 1980-ci illərdə istismara verilib və bu qurğuda layihə üzrə ildə 1 mln. t ilkin emal benzinin – naftanın emalı nəzərdə tutulub. Nəzərə alınmalıdır ki, neftin ilkin emalından alınan benzinin müəyyən hissəsi avtomobil benzinləri istehsalına yönəldilir, yalnız qalan miqdarı neft-kimya sahəsinə xammal kimi verilir. Son illər ölkədə emal edilən neftin həcmi 6–7 mln. t il təşkil edir [3]. Bu səbəbdən, pirolizə göndərilən naftanın miqdarı da az olub, qurğunun tələbatından bir neçə dəfə aşağıdır. Piroliz qurğusunun xammalla tam həcmədə təchiz olunmaması prosesin əsas məhsullarının: etilen və propilenin maya dəyerinə, son nəticədə ümumilikdə NKK-nin fəaliyyət göstəricilərinə mənfi təsir göstərir.

Odur ki, EP-300 qurğusunun xammal təchizatının yüksəldilməsi və prosesin intensivləşdirilməsinin istehsalatın səmərəliyinə (ilk növbədə maya dəyerinin dəyişməsinə) təsirinin araşdırılması vacib məsələdir. Bu məqsədlə müxtəlif mənşəli aşağı keyfiyyətli benzin fraksiyalarının, o cümlə-

lədən kokslasma benzin və ağır neft qalıqlarının hidrokrekingindən alınan benzin fraksiyاسının hazırlanaraq (əvvəlcədən hidrogenlə emal olunaraq) xammal qismində piroliz prosesinə yönəldilməsi tədqiq edilmişdir. Qeyd edək ki, həmin fraksiyaların piroliz prosesinə xammal qismində cəlb olunmasının mümkünülüyü tədqiqatlar nəticəsində təsdiq olunub [3, 4].

Məlum olduğu kimi, məhsulun maya dəyeri: xammalın qiyməti və onun emalına çəkilən xərc-lər hesabına formalaşır. Məhsul vahidinin maya dəyerinin aşağı salınması, istehsalın səmərəliyinin yüksəldilməsi məhz bu iki göstəricinin azaldılması ilə əlaqədardır. Burada qurğunun istismar dərəcəsinin yüksəldilməsi, əmək məhsuldarlığının artırılması və məhsul vahidinə düşən istehsal xərc-lərinin azaldılması böyük əhəmiyyət daşıyır. Bu baxımdan hidrokreking və kokslama benzinləri hesabına EP-300 qurğusunun xammalla təminatının yüksəldilməsi prosesin intensivləşdirilməsinə, fəaliyyət göstəricilərinin yaxşılaşdırılmasına zəmin yaradır. Bu məqsədlə üç variant işləniş hazırlanıb, prosesin fəaliyyət göstəricilərinin dəyişmə xarakteri tədqiq olunub. Qeyd edək ki, qurğunun hidrokrekingi və kokslama proseslərindən alınan benzin fraksiyalarının piroliz prosesinə xammal kimi verilməsi üçün onların əvvəlcədən hidrogenlə emalı prosesi nəzərdə tutulur.

İşləniş hazırlanmış variantların müqayisə edilə bilməsi və qurğunun xammal təminatının yüksəldilməsinin səmərəliyini müəyyən etmək üçün, son 5 il ərzində piroliz prosesinin xammalla təminatını (360–520 min t il) və EP-300 qurğusunun orta fəaliyyət göstəricilərini nəzərə almaqla şərti olaraq baza varianti (xammal həcmi 450 min t il) işləniş hazırlanmışdır [5]. Tərtib edilmiş növbəti iki variant isə əlavə olaraq, ağır neft qalıqlarının emalı (tədricən kokslama və hidrokreking) zamanı alınan benzin fraksiyاسının da xammal qismində pirolizə yönəldilməsinə nəzərdə tutur. Hazırlanmış baza varianti, eləcə də tərtib edilmiş variantlar üzrə hesablamalarda istifadə edilən şərti texniki-iqtisadi göstəricilər təxminən son illər üzrə orta göstəricilərə yaxın qəbul edilmişdir: 1 t əsas məhsul (eten və propilen) üçün xammal sərfi 2.267 t, xammalın qiyməti 230 man./t.

Hesablamalar əsasında müəyyən edilmişdir ki, təxminən 1 mln. t il həcmədə ağır neft qalıqlarının tədricən kokslama və ya hidrokreking prosesində emalı nəticəsində alınan benzin fraksiyاسının neft-kimya kompleksinə yönəldilməsi piroliz qurğusunun xammalla təminatını, baza varianti (xammal həcmi 450 min t il) ilə müqayisədə, uy-

ğun olaraq 116.5 min t il (25.9 %) (1-ci variant) və 316.8 min t il (70.4 %) (2-ci variant) artırır. Bununla da qurğunun texniki istismar dərəcəsi 40.9 %-dən (baza varianti) 51.5 %-ə (1-ci variant) və 69.7 %-ə (2-ci variant) kimi yüksəlir. Prosesin əsas məhsullarının (eten və propilen) istehsal həcmi 198.5 min t ilən (baza varianti) uyğun olaraq 249.9 və 338.2 min t ilə kimi artırır.

Neft emalı və neft-kimya sənayelərində məhsulun maya dəyerinin hesablanması (eləcə də xərc-lərin təhlili) zamanı xammalın emalına çəkilən xərc-lər bir neçə növdə təsnif olunur. Apardığımız tədqiqatlarda qurğunun yükünün artırılması ilə prosesin intensivləşdirilməsinin təhlili üçün istehsal xərc-lərini (xammal, köməkçi materiallar, enerji xərc-ləri, əməkhaqqı, sex xərc-ləri və s.) dəyişən və şərti-daimi xərc-lər kimi qruplaşdırır, anlaşırımsıq.

Tədqiq edilən bütün variantlar üzrə köməkçi materiallar, yanacaq, enerji xərc-ləri 1 t əsas məhsul istehsalı üzrə sərf norması üzrə hesablanmışdır. Bu xərc-lər məhsul vahidi üçün eyni (sərf norması kimi) olsa da, emal edilən xammalın (və ya istehsal edilən məhsulun) həcmində uyğun olaraq dəyişdiyinə görə, dəyişən xərc-lər qrupuna daxilidir. Hesablamaların nəticəsinə görə, variantlar üzrə, xammal təchizatından asılı olaraq, həmin

xərc-lər 85.26 mln. man-dan (baza varianti üzrə) 107.34 mln. man-a kimi (hidrotəmizlənmış kokslama benzinin emala verildiyi halda) və 145.28 mln. man-a kimi (hidrokreking benzinin emala verildiyi halda) artır (cədvəl 1).

Qurğun üzrə istismar xərc-lərinin digər hissəsi – emal edilən xammalın (və ya istehsal edilən məhsulun) həcmindən asılı olmayaraq sabit qalan illik şərti-daimi xərc-lərdir: qurğunun qiyməti, qurğunun saxlanılması və təmir xərc-ləri, işçi sayı və əməkhaqqı fondu və s. Tədqiqatlarımızda bu xərc-lər qurğunun xammalla təchizatından asılı olmayaraq eynilə saxlanılmışdır (cədvəl 1, 2). Tədqiq edilən hər üç variantda şərti-daimi xərc-lər 21.65 mln. man./il götürülüb.

Dəyişən xərc-lərin illik məbləği variantlar üzrə müxtəlif olsa da, məhsul vahidi üzrə eynidir (çünki 1 t məhsulun istehsalı üzrə sərf normaları eynidir). Qurğunun istismar dərəcəsindən asılı olmayaraq, hər 1 t məhsulun istehsalına 429.58 man. köməkçi material, yanacaq, enerji, su sərf olunur. Deməli, qurğunun xammalla təchizatı artsa da (yəni məhsuldarlıq yüksəlsə də), dəyişən xərc-lər ifadə edən göstəricini təhlil etməklə intensivləşdirmənin iqtisadi səmərəliyini təyin etmək mümkün olmur.

Lakin şərti-daimi xərc-lərin rolu fərqlidir. Dəyişən xərc-lərdən fərqli olaraq, şərti-daimi xərc-lər

Cədvəl 1

Xərc maddələri	Baza varianti, min man.	1-ci variant min man.	2-ci variant min man.
Köməkçi materiallar	4660	5870	7950
Enerji xərc-ləri, o cümlədən	80600	101465	137340
Elektrik enerjisi	1300	1636	2210
İstilik enerjisi (buxar)	44900	56524	76510
Texnoloji yanacaq	25670	32315	43740
Azot və sixilmiş hava	2400	3020	4090
Dövri (texniki) su	6330	7970	10790
Cəmi dəyişən xərc-lər	85260	107335	145290
Əməkhaqqı və sosial siyortaya ayırmaları	2183	2183	2183
Əsas vəsaitin köhnəlməsi və cari təmir	7645	7645	7645
Sex, ümumzavod və digər xərc-lər	11823	11823	11823
Cəmi şərti-daimi xərc-lər	21651	21651	21651
Yekun:	106911	128986	166941

Cədvəl 2

Göstəricilər	Baza variantı	1-ci variant	2-ci variant
Qurğunun yüksəlməsi, t il	450000	566500	766800
Əsas məhsulların (eten və propilen) istehsal həcmi, t il	198474	249857	338200
Xammal xərc-ləri, min man./il	8996	108054	151772
İstehsal xərc-ləri: o cümlədən,	106911	128986	166941
- dəyişən xərc-lər, min man./il	85260	107335	145290
- şərti-daimi xərc-lər, min man./il	21651	21651	21651
Proses üzrə cəmi xərc-lər, min man./il	196907	237040	318713
Əmtəəlik (yan) məhsulların həcmi, min man./il	85134.6	107175	145069.4
Əmtəəlik (əsas) məhsulların həcmi, min man./il	111772.4	129865	173643.6

illik xammal təchizatından asılı olmayaraq, dəyişməz olaraq qalır. Bu da prosesin intensivləşdirilməsi zamanı xammal (və ya məhsul) vahidinə düşən xərclərin azalmasına səbəb olur. Proses üzrə illik fəaliyyət göstəricilərindən və əsas məhsulların 1 tona görə hesablanmış əsas texniki-iqtisadi göstəricilərdən göründüyü kimi, təqdim edilən variantlar üzrə illik şərti-daimi xərclərin eyni (21.65 mln. man.) olması nəticəsində, məhsuldarlıq artıraq, məhsul (xammal) vahidinə düşən xərclər də azalır (cədvəl 3). Tədqiq etdiyimiz hallar üçün:

hidrokrekinq benzininin pirolizə verilməsi ilə EP-300 qurğusunun xammalla təchizatı 766.8 min t'il və əsas məhsul istehsalı 338.2 min t'il oludquda, şərti-daimi xərclər 1 t əsas məhsul üçün 64.02 man. (baza variantı ilə müqayisədə 67.74 man. az) təşkil edir. Nəticədə 1 t əsas məhsulun alınması üçün çəkiliş istehsal xərcləri 41.3 %, bütün xərclər isə 8.8 % azalır.

Buradan aydınlaşdır ki, qurğu üzrə məhz şərti-daimi xərclər: qurğunun qiyməti (amortizasiya ayırmaları şəklində), qurğunun saxlanması və istismar-

Göstəricilər	Baza variantı	1-ci variant	2-ci variant
Xammal sərfi, t/t	2.267	2.267	2.267
Xammalın orta qiyməti, man./t	200.00	190.74	197.93
Xammal xərcləri, man./t	453.46	432.46	448.77
İstehsal xərcləri: o cümlədən,	538.68	516.24	330.34
- dayışan xərclər (yanacaq, enerji və s.)	429.58	429.58	429.58
- Şərti-daimi xərclər (əməkhaqqı, amortizasiya ayırmaları və s.), man./t	109.08	86.65	64.02
İstehsal xərclərinin azalması	-	22.43	45.06
Pirolizin əsas məhsulunun 1 üzrə maya dəyəri, man./t	563.16	519.80	513.44
Maya dəyərinin azalması, man./t	-	43.36	49.72

– pirolizin xammalı 450 min t'il və əsas məhsul istehsalı 198.5 min t'il olduqda, şərti-daimi xərclər 1 t məhsul üçün 109.08 man. təşkil edir;

– kokslasma benzininin pirolizə verilməsi ilə pirolizin xammalla təchizatı 566.5 min t'il və əsas məhsul 249.9 min t'il olduqda, şərti-daimi xərclər 1 t əsas məhsul üçün 86.65 man. (baza variantı ilə müqayisədə 22.43 man. az) təşkil edir, 1 t əsas məhsul üzrə çəkiliş istehsal xərcləri 20.6 %, ümumi xərclər isə 7.7 % azalır;

rı (təmir xərcləri və işçilərin əməkhaqqı şəklində), eləcə də sex və üümumzavod xərcləri qurğunun xammalla təchizatının və məhsuldarlığın artmasının iqtisadi səmərəliyini təyin edir. Odur ki, istehsalatın səmərəliyini yüksəltmək üçün məhz qurğunun texnoloji imkanlarından mümkün qədər tam istifadə etmək vacibdir.

Məlum olduğu kimi, məhsulun maya dəyərinin formalaşması yalnız istehsalat xərcləri deyil, həm də xammalın qiymətindən asılıdır. Baxdıığımız

hallar üzrə prosesin xammalının tərkibi dəyişdikcə, onun orta qiyməti də dəyişir. Odur ki, xammalın tərkibinin dəyişməsi ilə onun qiymətində olan dəyişikliyin qurğunun fəaliyyət göstəricilərinə təsiri araşdırılmışdır.

Müəyyən edilmişdir ki, təklif olunan variantlar üzrə kokslasma və ya hidrokrekinq proseslərinin benzин fraksiyasının neft-kimya sənayesinə yönəldilməsi piroliz qurğusunun xammalla təminatını əhəmiyyətli dərəcədə artırır. Bu zaman hidrokrekinq benzini pirolizə verildiyi variant üzrə piroliz xammalının orta qiyməti, demək olar ki, dəyişmiş, nisbətən ucuz kokslasma benzininin pirolizə verildiyi variant üzrə isə piroliz xammalının orta qiyməti bir qədər fərqli (4.63 % aşağı) olur. Qurğunun xammal təchizatının yaxşılaşması nəticəsində illik istehsal xərcləri $22+61$ mln. man./il, xammal xərcləri isə $\approx 18+60$ mln. man./il artsa da, qurğunun yükü və məhsul istehsalı yüksəldiyi üçün, 1 t əsas məhsulun maya dəyəri xeyli (I variant üzrə 43.36 man./t, II variant üzrə 49.72 man. t'il) azalır (bax: cədvəl 3). Qeyd edək ki, I variant üzrə maya

dəyərinin azalması 22.43 man./t istehsal xərcləri, 20.93 man./t isə xammalın qiyməti hesabınadır. II variant üzrə isə 45.06 man./t istehsal xərcləri, 4.66 man./t isə xammalın qiyməti hesabınadır.

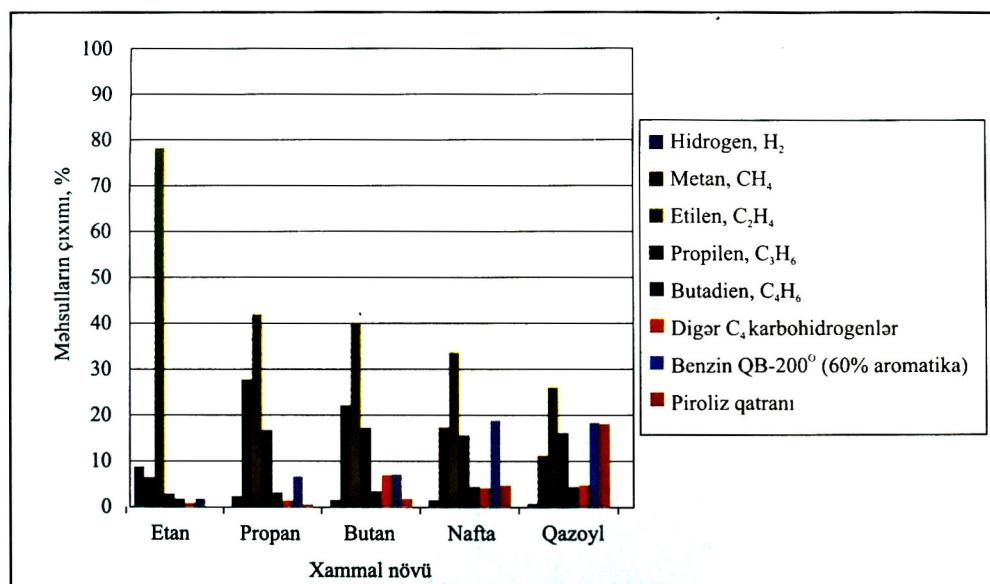
Beləliklə, EP-300 qurğusunun xammalla təchizatının yaxşılaşdırılması məqsədilə qudronun emali (kokslasma və ya hidrokrekinq) zamanı alınan benzin fraksiyasının hazırlanaraq pirolizə verilməsi prosesin intensivləşdirilməsinə səbəb olaraq, qurğunun iqtisadi fəaliyyət göstəricilərinə əhəmiyyətli dərəcədə təsir göstərir. Qurğunun istismar dərəcəsinin artırılması, onun texnoloji imkanlarından və əmək qüvvəsindən məhsuldar istifadə edilməsi prosesin məqsədli məhsullarının (etilen və propilenin) maya dəyərinin aşağı salınmasına səbəb olur. Bu da, öz növbəsində, həmin məhsullar əsasında sintez ediləcək kimya məhsullarının (plastik kütlələr, spirt, kauçuk və s.) maya dəyərinin azalmasına və son nəticədə bütünlükə neft-kimya sahəsinin səmərəliyinin artırılmasına zəmin yaradır.

Ədəbiyyat siyahısı

1. Braginskij O.B. Neftkhimicheskiy kompleks mira. – M.: “Academija”, 2009, 799 c.
2. <https://pronpz.ru/ustanovki/piroliz.html#i-2> Ustanovka piroliza. Sırье и продукты. Журнал “ПроНПЗ” | Нефтепереработка.
3. Mukhtarova G.S., Abbasov V.M., İbrahimov H.İ. Rüstəmov M.İ. Qudronun hidrokrekinqindən alınan benzin fraksiyasının hidroadsorbsiya üsulu ilə kükürddən temizlənməsi prosesinin tədqiqi // Kimja problemləri, 2015 (13) 4, s. 401-406.
4. Mukhtarova G.S., Abbasov V.M., İbrahimov H.İ. və b. Ağyr neft galyqları garyshyglarynyň hidrokrekinginden alynan benzinin piroliz prosesində istifadəsi / Müasir kimja və biologijanyň aktual problemleri, Genje, 2016, s. 7-11.
5. Azərbaycan energetikası (statistik məcmue), Bakı, Azərbaycan Respublikasının Dövlət Statistika Komitəsi, 9 №-li kiçik müəssisə, 2017, 152 s.

References

1. Braginskij O.B. Neftekhimicheskiy kompleks mira. – M.: “Academija”, 2009, 799 s.
2. <https://pronpz.ru/ustanovki/piroliz.html#i-2> Ustanovka piroliza. Sırье и продукты. Zhurnal “ProNPZ” | Neftepereborotka.
3. Mukhtarova G.S., Abbasov V.M., İbrahimov H.İ. Rustəmov M.İ. Gudronun hidrokrekinginden alınan benzin fraksijasynyň hidroadsorbsiya usulu ile kükürdden temizlenmesi prosesinin tedqigi // Kimja problemleri, 2015 (13) 4, s. 401-406.
4. Mukhtarova G.S., Abbasov V.M., İbrahimov H.İ. ve b. Ağyr neft galyqları garyshyglarynyň hidrokrekinginden alynan benzinin piroliz prosesində istifadəsi / Müasir kimja və biologijanyň aktual problemleri, Genje, 2016, s. 7-11.
5. Azərbaycan energetikası (statistik məcmue), Bakı, Azərbaycan Respublikasının Dövlət Statistika Komitəsi, 9 №-li kiçik müəssisə, 2017, 152 s.



Xammal növündən asılı olaraq piroliz məhsullarının çıxımı