



Azərbaycan Respublikasının Standartlaşdırma,  
Metrologiya və Patent üzrə Dövlət Komitəsi

Patent və Əmtəə Nişanları Mərkəzi

RƏSMİ  
BÜLLETEN

ОФИЦИАЛЬНЫЙ  
БЮЛЛЕТЕНЬ

# SƏNAYE MÜLKİYYƏTİ

İxtiralar  
Faydalı modellər

1996-cı ildən  
nəşr edilir

Издается с  
1996 года

# ПРОМЫШЛЕННАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Изобретения  
Полезные модели

Dərc olunma  
tarixi:  
31.08.2017

Дата  
публикации:  
31.08.2017

№8  
Bakı - 2017



**Niyazi Rəhimov-**

**Günel  
Sevdimaliyeva -**

**Fazil Talıblı-**

**Gülnarə Rüstəmova-**

**Elxan Rüstəmov-**

** arif Kərimli-**

Azərbaycan  
Respublikası  
Standartlaşdırma,  
Metrologiya və  
Patent  zr  Dövlət  
Komitəsinin orqanı

 had tnam   
№ 350

## **Redaksiya heyəti:**

**Redaksiya heyətinin sədri,**

Azərbaycan Respublikası Standartlaşdırma,  
Metrologiya və Patent  zr  Dövlət Komitəsinin  
sədr müavini

**Redaksiya heyətinin sədr müavini,**

Patent v   mt  Nişanları Mərkəzinin  
baş direktor müavini

## **Redaksiya heyətinin üzvləri**

**Redaktor**

Azərbaycan Respublikası Standartlaşdırma,  
Metrologiya və Patent  zr  Dövlət Komitəsi  
Aparatının informasiya təminatı və elektron  
idarəetmə şöbəsinin müdiri

Patent v   mt  Nişanları Mərkəzinin  
İxtira və faydalı modellərin ekspertizası  
departamentinin direktoru

Patent v   mt  Nişanları Mərkəzinin  
Katiblik, informasiya texnologiyaları və dərc  
şöbəsinin böyük mütəxəssisi

**Məsul redaktor**

Patent v   mt  Nişanları Mərkəzinin  
Katiblik, informasiya texnologiyaları və dərc  
şöbəsinin mütəxəssisi

**İXTİRALARA, FAYDALI MODELLƏRƏ VƏ SƏNAYE NÜMUNƏLƏRİNƏ AİD  
BİBLİOQRAFİK MƏLUMATLARIN  
MÜƏYYƏNLƏŞDİRİLMƏSİ ÜÇÜN BEYNƏLXALQ İNİD KODLARI**

- (11) - patentin nömrəsi / beynəlxalq qeydiyyatın nömrəsi
- (15) - beynəlxalq qeydiyyat tarixi
- (19) - dərc edən idarə və ya təşkilatın kodu və yaxud digər identifikasiya vasitəsi
- (21) - iddia sənədinin qeydiyyat nömrəsi
- (22) - iddia sənədinin verilmə tarixi
- (23) - sərgi ilkinliyi tarixi
- (28) - beynəlxalq qeydiyyata daxil olan sənaye nümunələrinin miqdarı
- (31) - ilkin iddia sənədinin nömrəsi
- (32) - ilkinlik tarixi
- (33) - ilkinlik ölkəsinin kodu
- (44) - iddia sənədinin dərc edilmə tarixi
- (45) - patentin dərc edilmə tarixi/beynəlxalq qeydiyyata alınmış sənaye nümunəsinin dərc edilmə tarixi
- (46) - ixtira/ faydalı modelin düsturunun/sənaye nümunəsinin mühüm əlamətlərinin siyahısının dərc edilmə tarixi
- (51) - Beynəlxalq patent təsnifatının (BPT)/  
Sənaye nümunələrinin beynəlxalq təsnifatının (SNBT) indeks(lər)i
- (54) - ixtiranın/ faydalı modelin/ sənaye nümunəsinin adı
- (56) - informasiya mənbəyinin siyahısı
- (57) - ixtiranın və faydalı modelin referatı və ya düsturu/ sənaye nümunəsinin mühüm əlamətlərinin siyahısı
- (71) - iddiaçı(lar), onun (onların) yaşayış yeri və ya olduğu yer barəsində məlumat
- (72) - müəllif (lər), onun (onların) yaşayış yeri barəsində
- (73) - patent sahib(lər)i, onun (onların) yaşayış yeri və ya olduğu yer barəsində məlumat
- (74) - patent müvəkkili və ya nümayəndə barəsində iddia sənədində göstərilibse, onun haqqında məlumat və yaşadığı yer
- (82) - sənaye nümunəsinin beynəlxalq qeydiyyatında olan iddia edilmiş məlumat
- (86) - PCT üzrə iddia sənədinin qeydiyyat nömrəsi və verilmə tarixi
- (87) - PCT üzrə iddia sənədinin dərc edilmə tarixi və nömrəsi

**МЕЖДУНАРОДНЫЕ КОДЫ ИНИД ДЛЯ ИДЕНТИФИКАЦИИ  
БИБЛИОГРАФИЧЕСКИХ ДАННЫХ,  
ОТНОСЯЩИХСЯ К ИЗОБРЕТЕНИЯМ, ПОЛЕЗНЫМ МОДЕЛЯМ И  
ПРОМЫШЛЕННЫМ ОБРАЗЦАМ**

- (11) - номер патента / номер международной регистрации
- (15) - дата международной регистрации
- (19) - код или другие средства идентификации ведомства или организации, осуществившей публикацию
- (21) - регистрационный номер заявки
- (22) - дата подачи заявки
- (23) - дата выставочного приоритета
- (28) - количество промышленных образцов, включенных в международную регистрацию
- (31) - номер приоритетной заявки
- (32) - номер приоритета
- (33) - код страны приоритета
- (44) - дата публикации заявки
- (45) - дата публикации патента/ дата публикации получившего международную регистрацию промышленного образца
- (44) - дата публикации формулы изобретения/ полезной модели/ перечня существенных признаков промышленного образца
- (51) - индекс(ы) Международной патентной классификации (МПК)/  
Международной классификации промышленных образцов (МКПО)
- (54) - название изобретения/ полезной модели/ промышленного образца
- (56) - список источников информации, если он дается отдельно от текста описания изобретения
- (57) - реферат или формула изобретения и полезной модели/ перечень существенных признаков промышленного образца
- (71) - сведения о заявителе(ях), его(их) местожительстве или местонахождении
- (72) - сведения об изобретателе(ях), его(их) местожительстве
- (73) - сведения о патентовладельце(ах), его(их) местожительстве или местонахождении
- (74) - сведения о представителе или патентном поверенном, если он указан в заявке, его местожительстве
- (82) - заявленная информация, содержащаяся в международной регистрации промышленного образца
- (86) - номер и дата подачи международной заявки (по процедуре РСТ)
- (87) - номер и дата публикации международной заявки (по процедуре РСТ)

# M Ü N D Ə R İ C A T

## İXTİRALARA DAİR İDDİA SƏNƏDLƏRİ BARƏDƏ MƏLUMATLARIN DƏRCİ

A. İnsanın həyatı tələbatlarının təmin edilməsi.....	7
B. Müxtəlif Texnoloji Proseslər.....	7
C. Kimya və metallurgiya .....	8
E. Tikinti, mədən işləri .....	8
G. Fizika.....	9

## FAYDALI MODELLƏRƏ DAİR İDDİA SƏNƏDLƏRİ BARƏDƏ MƏLUMATLARIN DƏRCİ.....

10

## DÖVLƏT REYESTRİNƏ DAXİL EDİLMİŞ İXTİRA PATENTLƏRİ HAQQINDA MƏLUMATLARIN DƏRCİ

A. İnsanın həyatı tələbatlarının təmin edilməsi.....	12
B. Müxtəlif Texnoloji Proseslər.....	12
C. Kimya və metallurgiya.....	12
E. Tikinti, Mədən İşləri.....	13

## GÖSTƏRİCİLƏR

### İXTİRALAR ÜZRƏ İDDİA SƏNƏDLƏRİNİN GÖSTƏRİCİLƏRİ

Say göstəricisi.....	16
Sistematik göstərici.....	16

### FAYDALI MODELLƏR ÜZRƏ İDDİA SƏNƏDLƏRİNİN GÖSTƏRİCİLƏRİ

Say göstəricisi.....	16
Sistematik göstəricisi.....	17

### İXTİRA PATENTLƏRİNİN GÖSTƏRİCİLƏRİ

Say göstəricisi.....	17
Sistematik göstərici.....	17
Patent verilən iddia sənədlərinin say göstəricisi.....	18

## СОДЕРЖАНИЕ

### ПУБЛИКАЦИЯ СВЕДЕНИЙ О ЗАЯВКАХ НА ИЗОБРЕТЕНИЯ

А. Удовлетворение жизненных потребностей человека.....	19
В. Различные Технологические процессы.....	19
С. Химия и металлургия .....	20
Е. Строительство, горное дело .....	20
Г. Физика.....	21

ПУБЛИКАЦИЯ СВЕДЕНИЙ О ЗАЯВКАХ НА ПОЛЕЗНЫЕ МОДЕЛИ.....	22
---	----

### ПУБЛИКАЦИЯ СВЕДЕНИЙ О ПАТЕНТАХ, ВНЕСЁННЫХ

А. Удовлетворение жизненных потребностей человека.....	24
В. Различные Технологические процессы.....	24
С. Химия и Металлургия.....	24
Е. Строительство, горное дело.....	26

### УКАЗАТЕЛИ

#### УКАЗАТЕЛИ ЗАЯВОК НА ИЗОБРЕТЕНИЯ

Нумерационный указатель.....	28
Систематический указатель.....	28

#### УКАЗАТЕЛИ ЗАЯВОК НА ПОЛЕЗНЫЕ МОДЕЛИ

Нумерационный указатель.....	28
Систематический указатель.....	29

#### УКАЗАТЕЛЬ ЗАЯВОК, ПО КОТОРЫМ ВЫДАНЫ ПАТЕНТЫ

Нумерационный указатель.....	29
Систематический указатель.....	29
Нумерационный указатель заявок, по которым выданы патенты.....	30

ИЗВЕЩЕНИЯ.....	31
----------------	----

# İXTİRALARA DAİR İDDİA SƏNƏDLƏRİ BARƏDƏ MƏLUMATLARIN DƏRCİ

## BÖLMƏ A

### İNSANIN HƏYATI TƏLƏBATLARININ TƏMİN EDİLMƏSİ

#### A 01

- (21) a 2016 0089  
(22) 04.08.2016  
(51) A01N 65/00 (2006.01)  
(71)(72) Rasizadə Gövhər Məmməd qızı (AZ),  
Babayev Oqtay Kərəm oğlu (AZ)  
(54) FİLLOKSERA İLƏ MÜBARİZƏ ÜSULU

(57) Üsul kənd təsərrüfatına aiddir və üzüm tənəyinin karantin obyektləri - fillokseranın yarpaq və kök formaları ilə mübarizə aparılmasında istifadə oluna bilər.

Filloksera ilə mübarizə üsulu üzüm tənəyinin xırdalanmış qoz (*Jugans regia* L.) yarpaqlarını, qozun xırdalanmış yaşıl qabığı, palıd (*Quercus iberica* Stev.) və cökə (*Tilia caucasica* Rupr) yarpaqlarını, müvafiq olaraq 8:2:1:1 kütlə nisbətində saxlayan bioloji aktiv qarışıq cövhəri ilə 3-4 dəfə işlənilməsindən ibarətdir.

#### A 24

- (21) a 2015 3047  
(22) 18.03.2015  
(51) A24D 3/06 (2006.01)  
A24D 3/10 (2006.01)  
A24D 1/02 (2006.01)  
(31) 12006814.3  
(32) 28.09.2012  
(33) EP  
(71) Reemtsma Siqarettenfabriken CMBH (DE)  
(72) PİENEMANN, Tomas (DE), HÜHN, Tomas (DE), FUHRMANN, Jan (DE)  
(74) Əfəndiyev Abbas Vaqif oğlu (AZ)  
(86) PCT/EP2013/002584, 27.08.2013  
(87) WO/2014/048533, 03.04.2014  
(54) TÜTÜN ÇƏKMƏK ÜÇÜN MƏMULAT

(57) Təklif edilən ixtira tütün çəkmək üçün məmulatlara, ələxüsus, bioloji parçalananan tütün çəkmək üçün məmulatlara aiddir.

Tütün çəkmək üçün məmulat tütün, örtük və birinci və ikinci uclara malik olan filtr saxlayan çəkmək üçün tütün milindən ibarətdir. Filtr tütün milinin sonunda yerləşən filtrin birinci ucuna qədər uzanan birinci filtr seqmentindən və filtrin ikinci ucuna qədər uzanan ikinci filtr seqmentindən ibarətdir. Birinci filtr seqmenti doğranmış və ya xırdalanmış bitki materialı saxlayır. İkinci filtr seqmenti filtrasiyaedici material qismində sellüloz material saxlayır və 3 mm-dən 12 mm-ə qədər

diapazonda uzunluğa malikdir. Filtr OECD 301 B şərtlərinə uyğun olaraq bioloji parçalanandır.

## BÖLMƏ B

### MÜXTƏLİF TEXNOLOJİ PROSESLƏR

#### B 01

- (21) a 2013 0099  
(22) 14.08.2013  
(51) B01D 17/04 (2006.01)  
B01J 19/00 (2006.01)  
C10G 33/04 (2006.01)  
G01N 33/28 (2006.01)  
(31) 61/443,865  
(32) 17.02.2011  
(33) US  
(71) ÇEMPİON TEKNOLOCİZ , İNK. (CHAMPION TECHNOLOGIES, INC.) (US)  
(72) HART, Pol, R. (HART, Paul, R.) (US), NYÜİBLİNG, Li, E. (NUEBLING, Lee, E.) (US), KLİRİ, Robert, R. (CLEARY, Robert, R.) (US), LİTTL, Virgil, T. (LITTLE, Virgil, T.) (US), BİTCİ, Jan, H. (BEETG E, Jan, H.) (US)  
(74) Məmmədova Xalidə Nurulla qızı (AZ)  
(86) PCT/US2012/025662, 17.02.2012  
(87) WO 2012/161767, 29.11.2012  
(54) FAZALARIN TERMİK AYRILMASINI MODELLEŞDİRƏN QURĞU

(57) İxtira fazaların termik ayrılmasını modelləşdirən qurğuya aiddir. Modelləşdirən qurğu özünə platformada fırlanma imkanı ilə bərkidilmiş dairəvi blok qızdırıcı dönmə mexanizmini daxil edir. Dönmə mexanizminə çoxlu sınaq butulkalarının qəbulu üçün çevrə üzrə yerləşmiş sınaq dərinlikləri sırası; dərinliklər arasında yerləşmiş çoxlu qızdırıcı elementlər və termocütlər daxildir. Hər bir dərinlik vizual müşahidə aparmaq və ya butulka nümunəsinin şaquli sahəsinin təsvirini almaq imkanına malik olmaq üçün işıqlandırma üçün dəliyə və xaricə doğru istiqamətlənmiş şaquli yarığa malikdir. Işıqlandırma mənbəyi dönmə mexanizminin fırlanmasına müvafiq olaraq hər bir dərinliyin işıqlandırılması üçün dəliklə birləşir. Üsul özünə butulkalar çoxluğuna çoxfazalı axan mühitin əlavə edilməsini, hər bir butulkaya kimyəvi agentin əlavə edilməsini və fazaların termik ayrılmasının modelləşdirilməsini daxil edir. Hər bir butulkadakı axan mühitin təsvirini təsbit edir və bir və ya çox miqdarda kimyəvi agentlərin xarakteristikalarının müəyyən edilməsi üçün analiz edirlər.

**BÖLMƏ C**

**KİMYA; METALLURGIYA**

**C 02**

- (21) a 2016 0036  
(22) 01.04.2016  
(51) C02F 1/28 (2006.01)  
C02F 1/30 (2006.01)  
(71) Azərbaycan Milli Elmlər Akademiyası,  
Radiasiya Problemləri İnstitutu (AZ)  
(72) Qurbanov Müslüm Əhməd oğlu (AZ),  
Quliyeva Ülvyyə Aydın qızı (AZ),  
Abdullayev Elşad Tofiq oğlu (AZ),  
İskəndərova Zenfira İskəndər qızı (AZ),  
Məmmədov Sahib Qiyas oğlu (AZ),  
Mahmudov Hökman Mövəcat oğlu (AZ)  
(54) SƏNAYE TULLANTI SULARININ FENOL  
BİRLƏŞMƏLƏRİNDƏN TƏMİZLƏNMƏSİNİN  
RADİASİYA-ADSORBSİYA ÜSULU

(57) İxtira suların təmizlənməsi sahəsinə aiddir və tullantı suların fenollardan təmizlənməsi üçün istifadə oluna bilər.

Üsul sənaye tullantı sularının  $\gamma$ -şüalarla 13-404 kQr doza hədlərində ionlaşdırıcı şüalan-  
dırılmasından və fenol birləşmələrinin parçalanma  
məhsullarının nano  $\gamma$ -oksid alüminium  
hissəciklərilə adsorbsiyasından ibarətdir. İşlənmiş  
adsorbenti hava mühitində 220-295°C tempe-  
raturda regenerasiya edirlər.

**C 11**

- (21) a 2015 0040  
(22) 29.03.2015  
(51) C11B 11/00 (2006.01)  
C11B 13/02 (2006.01)  
(71)(72) Rzayev Əkrəm Xəlil oğlu (AZ),  
Bayramov Qəzənfər Müzəffər oğlu (AZ),  
Səlimova Məhsəti Əkrəm qızı (AZ)  
(54) SƏTHİ AKTİV MADDƏNİN ALINMASI  
ÜSULU

(57) İxtira üzvi kimya sahəsinə, xüsusilə doymamış  
yağ turşuları əsasında səthi aktiv maddənin  
alınmasına aiddir və kimya və neft-kimyası  
sənayesində yuyucu və yağlayıcı-soyuducu  
mayelərin alınması üçün istifadə oluna bilər.

Üsul pambıq soabstokundan alınan yağ  
turşularının distillatının sulfatlaşmasından və  
alınan sulfokütlənin natrium hidroksoidin 40%-li  
suda məhlulu ilə neytrallaşdırılmasından ibarətdir.

**BÖLMƏ E**

**TİKİNTİ VƏ MƏDƏN İŞLƏRİ**

**E 21**

- (21) a 2015 0043  
(22) 01.04.2015  
(51) E21B 43/00 (2006.01)  
(71)(72) Camalbəyov Məhəmməd Asəf oğlu  
(AZ), Vəliyev Nazim Aslan oğlu (AZ)  
(54) ŞTANQLI NASOSLA TƏCHİZ OLUNMUŞ  
QUYUNUN İSTİSMAR ÜSULU

(57) İxtira neftçixarma sahəsinə aiddir.

İxtiranın mahiyyəti ondan ibarətdir ki, quyunun  
drenaj zonasında neftin süzülmə prosesinin riyazi  
modelindən istifadə etməklə quyuya neftin axını və  
quyuda neft səviyyəsinin qalxmasını proqnozlaş-  
dırırlar ki, bu da nasosun optimal iş rejiminin  
seçilməsinə imkan yaradır.

İxtira əsasında, eyni zamanda, quyunun  
istismarı prosesinin kompüter simulyatorları,  
imitasiya modelləri və ştanqlı nasosun optimal  
idare edilməsi üçün avtomatlaşdırılmış sistemlərin  
qurulması mümkündür.

- (21) a 2009 0115  
(22) 03.06.2009  
(51) E21B 43/04 (2006.01)  
E21B 34/10 (2006.01)  
E21B 33/12 (2006.01)  
(31) 11/566,459  
11/626,739  
(32) 04.12.2006  
24.01.2007  
(33) US  
US  
(71) ŞLÜMBERJE TEKXNOLOJİ B.V.  
(SCHLUMBERGER TECHNOLOGY B.V.)  
(NL)  
(72) VİTSİT, Con, R. ( WHITSITT, John, R.) (US),  
CONAS, Cayson, K. (JONAS, Jason, K)  
(US), RAYTL EVSKİ, Qari, L. (RYTLEWSKI,  
Gary, L.) (US), PATEL, Dineş, R. (PATEL,  
Dinesh, R.) (US)  
(74) Orucov Rəfət Karloviç (AZ)  
(86) PCT/US2007/080907, 10.10.2007  
(87) WO 2008/070271, 12.06.2008  
(54) QUYU ƏMƏLİYYATLARININ YERİNƏ  
YETİRİLMƏSİNİN YÜNGÜLLƏŞDİRİLMƏSİ  
SİSTEMİ VƏ ÜSULU

(57) Üsul xidmət alətinin quyuda istifadə edilməsini  
yüngülləşdirir. Alət müxtəlif iş konfigurasiyaları alır  
ki, bunları da xidmət sütununun yerini dəyişmədən  
seçmək və istifadə etmək olar.



---

**BÖLMƏ G****FİZİKA****G 01****(21) a 2016 0025****(22) 07.03.2016****(51) G01N 27/00 (2006.01)****G01N 27/92 (2006.01)****(71) AMEA akad. M.Nağıyev adına Kataliz və Qeyri-üzvi Kimya İnstitutu (AZ)****(72) Məlikova Nuranə Nəhməd qızı (AZ),  
Əli-zadə Nəhməd İslam oğlu (AZ),  
Nağıyev Tofiq Murtuza oğlu (AZ)****(54) BİOMİMETİK ELEKTRODUN HAZIRLANMA  
ÜSULU**

**(57)** İxtira biotexnologiya və analitik kimyaya, xüsusilə katalaz və peroksidaz tipli biomimetik sensorlar üçün biomimetik elektrodun hazırlanması üsuluna aiddir.

Biomimetik elektrodun hazırlanması üsulunda 0,02 mq miqdarında tozşəkilli TPhPFe<sup>3+</sup> smart materialı yarımkəçirici silisium lövhə üzərinə gümüş məcunu vasitəsi ilə yapışdırırlar. İxtiraya görə biomimetik elektrod su və su-spirit məhlullarında H<sub>2</sub>O<sub>2</sub> və C<sub>2</sub>H<sub>5</sub>OH qatılıqlarını 1M – 1x10<sup>-6</sup>M və 1M – 1x10<sup>-4</sup>M hədlərdə təyin etməyə imkan verir.

---

**G 06****(21) a 2013 3008****(22) 29.07.2013****(51) G06K 15/10 (2006.01)****H04N 1/60 (2006.01)****(71) SİKPA HOLDİNG SA (CH)****(72) KATTARİNUSSİ, Serj (CH),  
DİMİTRİCEVİÇ, Ana (CH),  
REQAMEY, İv-Culien (CH)****(74) Orucov Rüşət Karloviç (AZ)****(86) PCT/IT2010/000519, 30.12.2010****(87) WO/2012/090231, 05.07.2012****(54) ŞİRNAQLI ÇAP ÜSULU**

**(57)** İxtira şırnaqlı çap üsuluna aiddir.

İxtiranın mahiyyəti ondan ibarətdir ki, çap üçün nöqtələr ansamblının yaradılmasından ibarət olan plastik kartlarda şırnaqlı çap üsulunda, ixtiraya əsasən, əvvəl çap üçün nöqtələr ansamblı yaradırlar, ansamblın hər bir nöqtəsi üçün bütün onlara qədər məsafə, ən azı, bir verilmiş qiymətindən kiçik olan qonşu nöqtələri kənar edirlər və kənar edilməmiş nöqtələri qalan nöqtələr

kimi saxlayırlar; gözdən keçirməyə müvafiq olaraq qalan nöqtələri müəyyən sıraya paylayırlar; qalan nöqtələri nöqtələr ansamblından kənarlaşdırırlar; əgər ansamblda əlavə nöqtələr varsa və ya sona çatdırma üçün, çap üçün nöqtələr ansamblına baxış keçirilməsinə qayıdırlar.

# FAYDALI MODELƏRƏ DAİR İDDİA SƏNƏDLƏRİ BARƏDƏ MƏLUMATLARIN DƏRCİ

## BÖLMƏ A

### İNSANIN HƏYATI TƏLƏBATLARININ TƏMİN EDİLMƏSİ

#### A 01

(21) U 2015 0013

(22) 12.06.2015

(51) A01F 11/06 (2006.01)

A01F 7/06 (2006.01)

(71)(72) Məmmədov Azər İsmayıl oğlu (AZ),  
Xəlilov Ramiz Talib oğlu (AZ),

Məmmədov Qabil Balakışı oğlu (AZ)

(54) QARĞIDALI QIÇALARININ DÖYÜMÜ ÜÇÜN  
QURĞU

(57) Faydalı model kənd təsərrüfatına, məhz, qarğıdalı qıçalarından dəni ayıran qurğulara aiddir.

Faydalı modelin məsələsi qıçalardan dənayıran qurğunun keyfiyyət və texniki göstəricilərinin yaxşılaşdırılmasından ibarətdir.

Məsələ onunla həll olunur ki, daxilində yuxarı səthində dişləri olan "П"-şəkilli metal disk şəklində döyücü baraban yerləşdirilmiş və sektor kəsiyi, üfqi yarıq və daxili səthində dişlər ilə təchiz olunmuş, dayaq üzərində quraşdırılmış silindrik barabandan və qasnaqlar və qayıq ötürməsi vasitəsilə döyücü barabanın şaquli valı ilə əlaqələndirilmiş elektrik mühərrikindən ibarət olan qarğıdalı qıçalarının döyümü üçün qurğuda, faydalı modelə əsasən, döyücü barabanın mərkəzində qabırğalı konus quraşdırılmışdır, bu zaman barabanların dişləri və konus rezindən yerinə yetirilmişdir.

## BÖLMƏ E

### TİKİNTİ VƏ MƏDƏN İŞLƏRİ

#### E 02

(21) U 2015 0026

(22) 19.10.2015

(51) E02B 9/04 (2006.01)

(71)(72) Əbilov Rəşad Səffan oğlu (AZ)

(54) SUQƏBULEDİCİ QURĞU

(57) Faydalı model hidrotexnikaya, məhz, dağ çaylarından suyun qəbul edilməsi üçün sugötürən qurğulara aiddir.

Faydalı modelin məsələsi sugötürənə dib gətirmələrinin və üzən cisimlərin daxil olmasının azalması hesabına qurğunun iş səmərəliliyinin artırılmasından ibarətdir.

Məsələ onunla həll olunur ki, daxilində suqəbuledici qalereyaya və yuxarı səthində sugətirən yarığa malik olan silindrik bağlayıcıdan ibarət olan suqəbuledici qurğuda, faydalı modelə əsasən, bağlayıcının aşağı hissəsinə seqment

polad lövhə bərkidilmişdir, bu zaman suqəbuledici qalereyanın sonunda çöküntü tutan çəp şəkilli xəndək yerləşdirilmişdir.

## BÖLMƏ H

### ELEKTRİK

#### H 02

(21) U 2015 0021

(22) 31.08.2015

(51) H02H 3/32 (2006.01)

H02J 3/12 (2006.01)

(71) "Azərbaycan Elmi-tədqiqat və Layihə-Axtarış Energetika İnstitutu" MMC (AZ)

(72) Yusifbəyli Nureli Adil oğlu (AZ),

Quliyev Hüseynqulu Bayram oğlu (AZ),

Fərhadov Zakir İsaməddin oğlu (AZ)

(54) QİDALANDIRICI GƏRGİNLİYİN  
İNTELLEKTUAL İDARƏ OLUNMASI  
ÜÇÜN QURĞU

(57) Faydalı model elektrik energetika sistemləri rejimlərinin intellektual idarə olunması sahəsinə aiddir və enerji sisteminin paylayıcı elektrik şəbəkələrində qidalandırıcı gərginliyin buraxıla bilən sərhəd hədlərində avtomatik tənzimlənmə yolu ilə elektrik enerji istehlakçılarını normalara cavab verən elektrik enerjisi ilə təchiz etmək üçün istifadə edilə bilər.

Faydalı modelin məsələsi paylayıcı şəbəkənin yük altında qidalandırıcı gərginliyinin tənzimləyicisinin etibarlığının yüksəldilməsidir.

Məsələ onunla həll olunur ki, yük altında qidalandırıcı gərginliyin tənzimləyicisindən, onunla əlaqələndirilmiş idarəetmə elementindən, iki cərəyan vericisindən və gərginlik vericisindən ibarət olan qidalandırıcı gərginliyin intellektual idarə olunması üçün qurğu, faydalı modelə əsasən, əlavə olaraq, ardıcıl birləşdirilmiş girişləri cərəyan və gərginlik vericilərinin çıxışlarına qoşulmuş analoq - rəqəm çeviricisi, hesablayıcı blok, çıxışları ardıcıl birləşdirilmiş fazifikator, linqvistik qaydalar cədvəli bloku və defazifikatordan ibarət qeyri-səlis tənzimləyici ilə birləşmiş iki paralel cəmləyici daxildir.

#### H 04

(21) U 2014 3005

(22) 20.08.2014

(51) H04N 1/00 (2006.01)

(71) ASELSAN ELEKTRONİK SANAYİ VE  
TİCARET ANONİM SİRKETİ (TR)

(72) ÇÖLOVA, İbrahim Melih (TR),

AKINCI, Umur (TR),

SÖZEN, Serkan (TR)

(74) Məmmədova Xəlidə Nurulla qızı (AZ)

(54) VİDEONUN EMAL MODULU

(57) Hazırkı faydalı model hərbi təyinatlı sistemlər və videonun emalı və kommutasiyası funksiyası tələb olunan hər hansı sistem üçün düşünülmüş, VME (Versa Module Eurocard) standartı ilə birgə işləyən video emalının universal moduluna aiddir.

---

# AZƏRBAYCAN RESPUBLİKASININ DÖVLƏT REYESTRİNƏ DAXİL EDİLMİŞ İXTİRA PATENTLƏRİ HAQQINDA MƏLUMATLARIN DƏRCİ

## BÖLMƏ A

### İNSANIN HƏYATI TƏLƏBATLARININ TƏMİN EDİLMƏSİ

#### A 61

- (11) İ 2017 0019 (21) a 2014 0105  
(51) A61K 8/00 (2006.01) (22) 16.10.2014  
A61Q 5/10 (2006.01)  
A61Q 5/12 (2006.01)  
(44) 30.09.2016  
(71)(72)(73) Vəliyeva Məhbuba Nəbi qızı (AZ),  
Musayeva Aytən Eldar qızı (AZ)  
(54) SAÇLARIN BOYANMASI ÜÇÜN VASİTƏ

(57) 1. Saçların boyanması üçün vasitə rəngli xına və qaynatma üçün məhlul əsasında olmaqla, onunla fərqlənir ki, qaynatma üçün məhlul kimi eyni miqdarda götürülmüş gülümbahar çiçəkləri, heyva yarpaqları və adaçayı otunun yığımının dəmləməsinin və eyni miqdarda götürülmüş tüksüz biyanın kök və kökümsovları və yunan qozunun yaşıl qabığının yığımının bişirməsinin qaynar qarışığını dəmləmənin bişirməyə müvafiq olaraq 2:3 nisbətində saxlayır, rəngli xınanın qaynatma üçün məhlula nisbəti isə 1:5-7 təşkil edir.

2. 1-ci bənd üzrə saçların boyanması üçün vasitə onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq 5-6 damcı miqdarında adaçayı efir yağını saxlayır.

- (11) İ 2017 0021 (21) a 2014 0071  
(51) A61K 35/78 (2006.01) (22) 03.07.2014  
C07J 53/00 (2006.01)  
C07J 63/00 (2006.01)  
(44) 31.03.2016  
(71)(73) Azərbaycan Tibb Universiteti (AZ)  
(72) İskəndərov Qayıbverdi Bəşir oğlu (AZ),  
Musayeva Səidə Şamil qızı (AZ)  
(54) TRİTERPEN QLIKOZİDLƏRİNİN ALINMA  
ÜSULU

(57) Triterpen qlikozidlərinin alınma üsulu xammalın xırdalanması, piysizləşdirilməsi, dəfələrlə ekstraksiyası, buxarlandırılması, süzülməsi, yuyulması və məqsədli məhsulun qurudulmasından ibarət olub, onunla fərqlənir ki, xammal kimi Hedera helix toxumlarını istifadə edirlər, piysizləşdirilməni petroleyn efiri ilə üç dəfə, ekstraksiyanı isə 50%-li etanolla dörd dəfə həyata keçirirlər.

## BÖLMƏ B

### MÜXTƏLİF TEXNOLOJİ PROSESLƏR

#### B 01

- (11) İ 2017 0016 (21) a 2014 0060  
(51) B01D 53/28 (2006.01) (22) 10.06.2014  
(44) 30.11.2015  
(71)(73) "Neftqazelmətdəqiqatlayihə" İnstitutu (AZ)  
(72) İsmayilov Fəxrəddin Səttar oğlu (AZ),  
Əbdülhəsənov Faiq Abbas oğlu (AZ),

- Bağırov Ələvsət Nüsrət oğlu (AZ),  
İsayev Raxman Jeksenbayevic (KZ)  
(54) KARBOHİDROGEN QAZLARININ NƏQLƏ  
HAZIRLANMASI ÜÇÜN KOMPLEKS  
ABSORBENT

(57) Karbohidrogen qazlarının nəqlə hazırlanması üçün kompleks absorbent, etilenqlikol və su saxlayaraq, onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq dietanolamin, metanol, izopropanol və bardanı komponentlərin aşağıdakı nisbətində saxlayır, kütlə %:

Etilenqlikol	75 - 80
Dietanolamin	5 - 10
Metanol	2 - 3,0
İzopropanol	1 - 2,0
Barda	0,1 - 0,2
Su	qalanı

## BÖLMƏ C

### KİMYA; METALLURGIYA

#### C 07

- (11) İ 2017 0023 (21) a 2015 0087  
(51) C07C 15/04 (2006.01) (22) 09.07.2015  
C07C 15/08 (2006.01)  
C07C 4/18 (2006.01)  
B01J 23/26 (2006.01)  
B01J 23/72 (2006.01)  
B01J 29/04 (2006.01)  
(44) 30.09.2016  
(71)(73) Məmmədəliyev Heydər Əli oğlu (AZ)  
(72) Salayeva Zərifə Çərkəz qızı (AZ),  
Mustafayeva Rəna Mehdi qızı (AZ),  
Məmmədova Elmira Sərvər qızı (AZ),  
Məmmədəliyev Heydər Əli oğlu (AZ)  
(54) BENZOL VƏ KSİLOLLARIN ALINMASI  
ÜSULU

(57) Benzol və orto-, para-ksilolların alınması üsulu, qeyri-aromatik karbohidrogenlər saxlayan aromatik C<sub>7</sub>-C<sub>10</sub> karbohidrogen fraksiyasının, yüksək temperaturda və təzyiqdə, tərkibində SiO<sub>2</sub>/ Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> =10-17 nisbətində H-mordenit, molibden (VI) oksid və alüminium oksid saxlayan bifunksional katalizatorun iştirakında hidroemalından, sonrakı benzol, toluol, orto-, para-, meta-ksilol, etilbenzol və aromatik C<sub>9</sub>-C<sub>10</sub> karbohidrogenlərin alınması ilə hidroemal məhsullarının ayrılmasından və toluol, meta-ksilol, etilbenzol və aromatik C<sub>9</sub>-C<sub>10</sub> karbohidrogenlərin hidroemalı mərhələlərinə resirkulyasiyasından ibarət olub onunla fərqlənir ki, hidroemalı, əlavə olaraq, mis (II) oksidi və sezium flüoridi, komponentlərin aşağıdakı kütlə %-i ilə nisbətində saxlayan katalizatorun iştirakında həyata keçirirlər:

H-mordenit SiO/Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> =10-17	53,5- 68,5
Mis (II) oksid	0,5- 5,0
Molibden (VI) oksid	1,5-10,0
Sezium flüorid	0,5 -1,5
Alüminium oksid	qalanı

## C 08

- (11) İ 2017 0022 (21) a 2015 0076  
(51) C08F 2/06 (2006.01) (22) 08.06.2015  
C08F 110/08 (2006.01)  
C08F 4/642 (2006.01)  
C10M 107/08 (2006.01)  
(44) 31.08.2016  
(71)(73) Məmmədəliyev Heydər Əli oğlu (AZ)  
(72) Məmmədəliyev Heydər Əli oğlu (AZ),  
Məmmədova Elmira Sərvər qızı (AZ),  
Salayeva Zərifə Çərkəz qızı (AZ),  
Mustafayeva Rəna Mehdi qızı (AZ), İmanova  
Zenfira Sıdqi qızı (AZ)  
(54) SİNTETİK SÜRTKÜ YAĞININ ALINMASI  
ÜSULU

(57) 1. Sintetik sürtkü yağının alınması üsulu xətti  $\alpha$ -olefinlərin üzvi həlledici mühitində, alüminium və keçid metalının birləşmələrini saxlayan kompleks katalizatorun iştirakında polimerləşməsi ilə olub, onunla fərqlənir ki, buten-1 və ya 55 % -dən çox buten-1 saxlayan C<sub>4</sub> butan-butilen fraksiyasını, etilalüminiumdixlorid və titan dietilditiokarbomatdan ibarət katalitik sistemin iştirakında oliqomerləşməyə uğradırlar.

2. 1-ci bənd üzrə üsul, onunla fərqlənir ki, katalitik sistemdə alüminiumun titana mol nisbəti 0,5-1,04 təşkil edir.

3. 1-ci bənd üzrə üsul, onunla fərqlənir ki, oliqomerləşməni 60-80°C temperaturda və 5-10 atm. təzyiqində aparırlar.

4. 1-ci bənd üzrə üsul, onunla fərqlənir ki, həlledici kimi butan-butilen fraksiyasının C<sub>4</sub> – C<sub>5</sub> doymuş karbohidrogenlərdən istifadə edirlər.

## C 10

- (11) İ 2017 0017 (21) a 2014 0097  
(51) C10G 33/04 (2006.01) (22) 17.09.2014  
(44) 31.03.2016  
(71)(73) "Neftqazəlimitədqıqatlayihə" İnstitutu (AZ)  
(72) İsmayılov Fəxrəddin Səttar oğlu (AZ),  
Süleymanov Bağır Ələkbər oğlu (AZ),  
Həsənov Xudayar İsmayıl oğlu (AZ),  
Ağa-zadə Ələsgər Dadaş oğlu (AZ),  
Səmədov Ataməli Məcid oğlu (AZ),  
Ələfərova Mətanət Eldar qızı (AZ),  
Əliyeva Şəhla Yunis qızı (AZ)  
(54) SU-NEFT EMULSİYALARINI DƏRİN  
SUSUZLAŞDIRMAQ VƏ DUZSUZLAŞDIRMAQ  
ÜÇÜN TƏRKİB

(57) Su-neft emulsiyalarını dərin susuzlaşdırmaq və duzsuzlaşdırmaq üçün tərkib sadə poliefir Laprol 4202-2B-30 və həlledici - metanol saxlayaraq onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq, etilendiaminin steirin və ya olein turşusu ilə kompleks birləşməsinə komponentlərin aşağıdakı nisbətində saxlayır, kütlə %:

Laprol 4202-2B-30	60 - 70
Etilendiaminin steirin və ya olein turşusu ilə kompleks birləşməsi	3,75 - 11,25
Metanol	qalanı

- (11) İ 2017 0018 (21) a 2014 0125  
(51) C10G 33/04 (2006.01) (22) 25.11.2014  
(44) 31.06.2016  
(71)(73) "Neftqazəlimitədqıqatlayihə" institutu (AZ)  
(72) İsmayılov Fəxrəddin Səttar oğlu (AZ),  
Süleymanov Bağır Ələkbər oğlu (AZ),  
Səmədov Ataməli Məcid oğlu (AZ),  
Ağa-zadə Ələsgər Dadaş oğlu (AZ),  
Ələfərova Mətanət Eldar qızı (AZ),  
Qəhrəmanov Vəli Qüdrət oğlu (AZ)  
(54) NEFTİN SUSUZLAŞMASI PROSESİNDƏ  
YARANAN ARALIQ EMULSİYA LAYININ  
PARÇALANMASI ÜSULU

(57) Neftin susuzlaşması prosesində yaranan aralıq emulsiya layının parçalanması üsulu inhibitorlaşmış xlorid turşusu saxlayan turşu reagent, səthi-fəal maddə, həlledici və su daxil edilməsindən, qızdırılmasından və çökdürülməsindən ibarət olub onunla fərqlənir ki, turşu reagent kimi inhibitorlaşmış xlorid turşusu və ya inhibitorlaşdırılmış xlorid turşusu saxlayan KD-1 kompozisiyasını, səthi-fəal maddə kimi yağda həll olan ND-1/4 deemulqatorunu, həlledici kimi izopropil spirtinin kub qalığını və ya stabil qaz kondensatını və ya nefras A-120/200 markalı ağır neft solventini komponentlərin aşağıdakı nisbətində istifadə edirlər, kütlə %:

Turşu reagent	5-10
ND-1/4 deemulqatoru	0,1-0,25
Həlledici	40-50
Su	qalanı

## BÖLMƏ E

## TİKİNTİ VƏ MƏDƏN İŞLƏRİ

## E 21

- (11) İ 2017 0020 (21) a 2012 0012  
(51) E21B 7/12 (2006.01) (22) 26.01.2012  
(31) 61/228,094  
(32) 23.07.2009  
(33) US  
(44) 30.09.2016  
(71)(73) BP KORPOREYŞN NORT AMERİKA İNK.  
(BP CORPORATION NORTH AMERICA INC.) (US)  
(72) Maykl L. Peyn (Michael L. Payne) (US)  
(74) Yaqubova Tura Adınayevna (AZ)  
(86) PCT/US2010/042731, 21.07.2010  
(87) W02011/011505, 27.01.2011  
(54) DƏNİZ QUYUSUNUN QAZILMASI ÜSULU

(57) 1.Su səthi yaxınlığında və qalın su təbəqəsi üzərində yerləşmiş platformadan dəniz dibindəki bir quyu ağzında dəniz quyusunun qazılması üsulu onunla xarakterizə olunur ki, birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə birinci borular kəmərinin quyu lüləsindən qalın su təbəqəsinə dəniz dibinə yaxın olan mövqeyə çıxarılmasını; ardınca ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə ikinci borular kəmərinin qalın su

təbəqəsinə, bundan sonra isə quyu lüləsinə dəniz dibinə yaxın olan mövqeyə endirilməsini yerinə yetirirlər; bu zaman hər bir nəqletdirici qurğu yükləmə yoluna malikdir, belə ki, birinci nəqletdirici qurğunun yükləmə yolu ikinci nəqletdirici qurğunun yükləmə yolundan kənara çıxmaya malikdir, bu zaman birinci nəqletdirici qurğunun və ikinci nəqletdirici qurğunun köməyilə quyuda yerinə yetirilən əməliyyatların növbələşməsi həm quyunun yuxarı intervalının qazılması fazasının, həm də quyunun tamamlanmasına qədər tullama əleyhinə preventor vasitəsilə quyunun alt intervalının qazılması fazasının köməyilə davam edə bilər.

2. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, quyuda məsələni quyu lüləsində birinci borular kəmərinin yerləşdirilməsi ilə yerinə yetirirlər; bununla bərabər, su səthi ilə dəniz dibi arasında qalın su təbəqəsində ikinci borular kəmərinin, ən azı, bir hissəsinin ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə montajını yerinə yetirirlər.

3. 2-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, məsələ qazma, quyu lüləsinin qoruyucu borularla bərkidilməsi, sementləmə qrupundan seçilmiş bir əməliyyatı daxil edir.

4. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, quyudan qazma məhlulu axınının geriye yolunu təyin edirlər, harada ki, quyudan qazma məhlulu axınının geriye yolu birinci və ikinci nəqletdirici qurğuların yükləmə yolundan kənara çıxıb.

5. 4-cü bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, qazma məhlulu axınının kənara çıxmış geriye yolunun təyini zamanı axıcı mühitin quyuya daxil olmasını ventillə vasitəsilə təmin edirlər.

6. 4-cü bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, quyuda məsələni quyu lüləsində birinci borular kəmərinin yerləşdirilməsi ilə, birinci borular kəmərinin birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə çıxarılmasına qədər yerinə yetirirlər; bununla bərabər, su səthi ilə dəniz dibi arasında qalın su təbəqəsində ikinci borular kəmərinin, ən azı, bir hissəsinin montajını həyata keçirirlər.

7. 4-cü bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, məsələ qazma, quyu lüləsinin qoruyucu borularla bərkidilməsi, sementləmə qrupundan seçilmiş bir əməliyyatı daxil edir.

8. 6-cı bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, qazma məhlulu axınının kənara çıxmış geriye yolunun təyini zamanı axıcı mühitin quyuya daxil olmasını ventillə vasitəsilə təmin edirlər.

9. 3-cü bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, quyuda məsələni quyu lüləsində ikinci borular kəmərinin yerləşdirilməsi ilə yerinə yetirirlər, məsələnin sona çatmasından sonra ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə ikinci borular kəmərinin quyu lüləsindən dəniz dibinə yaxın olan mövqeyə çıxarırlar; sonra birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə növbəti borular kəmərinin quyu lüləsinə, dəniz dibinə yaxın olan mövqeyə endirirlər; və quyunun tamamlanmasına qədər birinci nəqletdirici qurğu və ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə borular kəmərinin quyu lüləsinə növbələşən ardıcılıqla endirilməsini davam etdirirlər.

10. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, birinci nəqletdirici qurğunu və ikinci nəqletdirici qurğunu çoxfunksiyalı qazma vışkasında yerləşdirirlər.

11. Su səthi yaxınlığında və qalın su təbəqəsi üzərində yerləşmiş platformadan dəniz dibindəki bir quyu ağzında dəniz quyusunun qazılması üsulu onunla xarakterizə olunur ki, quyuda nəzərdə tutulan

mövqe üzərində birinci nəqletdirici qurğunun və ikinci nəqletdirici qurğunun daxil olduğu platformanın quraşdırılmasını; birinci borular kəmərinin birinci nəqletdirici qurğudan qalın su təbəqəsinə və dəniz dibinə endirilməsini; birinci nəqletdirici qurğudan və birinci borular kəmərinin istifadə etməklə quyunun birinci seksiyasının formalaşdırılmasını; ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə ikinci borular kəmərinin qalın su təbəqəsində dəniz dibinə yaxın olan mövqedə montajını, bu zaman ikinci borular kəmərinin quraşdırılmasının bir hissəsi birinci nəqletdirici qurğunun quyu lüləsinin birinci seksiyasını yaratdığı zaman həyata keçirilir; birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə birinci borular kəmərinin quyudan qalın su təbəqəsinə dəniz dibinə yaxın olan mövqeyə çıxarılmasını; və birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə birinci borular kəməri quyudan çıxarıldıqdan sonra, ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə ikinci borular kəmərinin dəniz dibinə yaxın olan yerdə quyuya endirilməsini həyata keçirirlər, bu zaman birinci nəqletdirici qurğunun və ikinci nəqletdirici qurğunun köməyilə quyuda yerinə yetirilən əməliyyatların növbələşməsi həm quyunun yuxarı intervalının qazılması fazasının, həm də quyunun tamamlanmasına qədər tullama əleyhinə preventor vasitəsilə quyunun alt intervalının qazılması fazasının köməyilə davam edə bilər.

12. 11-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, qazma məhlulu axınının geriye yolunu təyin edirlər, bu zaman qazma məhlulu axınının geriye yolu birinci və ikinci nəqletdirici qurğuların yükləmə yolundan quyu lüləsinə doğru kənara çıxmaya malikdir.

13. 12-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, qazma məhlulunun geriye axınının kənara çıxmış yolunun təyini özünə: quyu lüləsi ilə maye birləşməsinə malik; və nasos ilə maye birləşməsinə malik boru kəmərinin quraşdırılmasını daxil edir.

14. 13-cü bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, nasos suyun səthi üzərində quraşdırılıb.

15. 11-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, quyu lüləsinin birinci seksiyasını quyu lüləsində ventillə quraşdırılana qədər formalaşdırırlar.

16. 11-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, özünə quyu lüləsində ventillin quraşdırılmasını daxil edir, bu zaman quyu lüləsinin birinci seksiyasının formalaşdırılmasını quyu lüləsində ventillin quraşdırılmasından sonra həyata keçirirlər.

17. 16-cı bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, özünə ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə ikinci borular kəmərinin quyu lüləsindən dəniz dibinə yaxın olan mövqeyə çıxarılmasını; birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə ikinci borular kəmərinin quyu lüləsindən çıxarılmasından sonra sonrakı borular kəmərinin quyu lüləsinə dəniz dibinə yaxın olan mövqeyə endirilməsini; və quyunun tamamlanmasına qədər birinci nəqletdirici qurğu və ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə borular kəmərinin quyu lüləsinə əsas etibarilə növbələşən ardıcılıqla endirilməsini davam etdirilməsini daxil edir.

18. Su səthi yaxınlığında və qalın su təbəqəsi üzərində yerləşmiş platformadan dəniz dibindəki bir quyu ağzında dəniz quyusunun qazılması üsulu onunla xarakterizə olunur ki, birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə birinci borular kəmərinin montajını; birinci borular kəmərinin qalın su təbəqəsinə və bundan sonra isə quyu lüləsinə endirilməsini həyata keçirirlər, bu zaman birinci borular kəməri quyu

lüləsinə dəniz dibi yaxınlığında giriş nişanında qalın su təbəqəsi vasitəsilə daxil olur; məsələni quyuda birinci borular kəməri ilə yerinə yetirirlər; bununla bərabər ikinci borular kəmərinin, ən azı, bir hissəsinin ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə qalın su təbəqəsində montajını yerinə yetirirlər; quyu lüləsində birinci borular kəmərinin yerləşdirilməsi ilə quyuda məsələnin yerinə yetirilməsindən sonra birinci borular kəmərinə qalın su təbəqəsinə birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə çıxarırlar; və ikinci borular kəmərinin ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə qalın su təbəqəsində giriş nişanından quyuya endirilməsini həyata keçirirlər, bu zaman birinci nəqletdirici qurğu və ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə quyuda yerinə yetirilən əməliyyatların növbələşməsi həm quyunun yuxarı intervalının qazılması fazasının, həm də quyunun tamamlanmasına qədər tullama əleyhinə preventor vasitəsilə quyunun alt intervalının qazılması fazasının köməyi ilə davam edə bilər.

19. 18-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, qalın su təbəqəsində ikinci borular kəmərinin, ən azı, bir hissəsinin montajını birinci borular kəmərinin yerləşdirilmə məsələsinin yerinə yetirilməsi ilə eyni vaxtda həyata keçirirlər.

20. 18-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, quyu lüləsinə giriş nöqtəsi tullama əleyhinə preventordur.

21. 20-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, özünə qazma məhlulunun birinci və ikinci nəqletdirici qurğuların yükləmə yolundan və quyu lüləsindən kənara çıxmaya malik, qazma məhlulunun geriyyə axması üçün boru kəməri vasitəsilə quyu lüləsindən qazma məhlulunun qayıtmasını daxil edir.

22. 21-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, məhlulun geriyyə axması üçün boru kəməri nasos və tullama əleyhinə preventor vasitəsilə quyu lüləsi ilə mayeli birləşməyə malikdir, belə ki, nasos dəniz dibinin yanında yerləşdirilib; bu zaman qazma məhlulunun geriyyə axınının nasosla sorulması təzyiqinin quyu şəraitinə müvafiqliyinə nəzarəti həyata keçirirlər.

23. 22-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, özünə quyuda qazma məhlulunun itirilməsinə cavab olaraq, qazma məhlulunun geriyyə axınının sorma təzyiqinin azalması üçün nasosun tənzimlənməsini daxil edir.

24. 23-cü bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, özünə ikinci borular kəmərinin ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə quyu lüləsindən dəniz dibinə yaxın olan mövqeyə çıxarılmasını; ikinci borular kəmərinin quyudan çıxarılmasından sonra birinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə növbəti borular kəmərinin quyu lüləsinə, dəniz dibinə yaxın olan giriş nöqtəsinə endirilməsini; quyunun tamamlanmasına qədər birinci nəqletdirici qurğu və ikinci nəqletdirici qurğu vasitəsilə borular kəmərinin quyu lüləsinə, əsas etibarilə növbələşən ardıcılıqla endirilməsinin davam etdirilməsini daxil edir.

# G Ö S T Ə R İ C İ L Ə R

## İXTİRALAR ÜZRƏ İDDİA SƏNƏDLƏRİNİN GÖSTƏRİCİLƏRİ

### SAY GÖSTƏRİCİSİ

İddia sənədinin nömrəsi	BPT	İddia sənədinin nömrəsi	BPT
a 2009 0115	<i>E21B 43/04</i> (2006.01)	<i>C11B 13/02</i> (2006.01)	
	<i>E21B 34/10</i> (2006.01)	a 2015 0043 <i>E21B 43/00</i> (2006.01)	
	<i>E21B 33/12</i> (2006.01)	a 2015 3047 <i>A24D 3/06</i> (2006.01)	
a 2013 0099	<i>B01D 17/04</i> (2006.01)	<i>A24D 3/10</i> (2006.01)	
	<i>B01J 19/00</i> (2006.01)	<i>A24D 1/02</i> (2006.01)	
	<i>C10G 33/04</i> (2006.01)	a 2016 0025 <i>G01N 27/00</i> (2006.01)	
	<i>G01N 33/28</i> (2006.01)	<i>G01N 27/92</i> (2006.01)	
a 2013 3008	<i>G06K 15/10</i> (2006.01)	a 2016 0036 <i>C02F 1/28</i> (2006.01)	
	<i>H04N 1/60</i> (2006.01)	<i>C02F 1/30</i> (2006.01)	
a 2015 0040	<i>C11B 11/00</i> (2006.01)	a 2016 0089 <i>A01N 65/00</i> (2006.01)	

### SİSTEMATİK GÖSTƏRİCİ

BPT	İddia sənədinin nömrəsi	BPT	İddia sənədinin nömrəsi
<i>A01N 65/00</i>	a 2016 0089 (2006.01)	<i>C11B 13/02</i>	a 2015 0040 (2006.01)
<i>A24D 1/02</i>	a 2015 3047 (2006.01)	<i>E21B 33/12</i>	a 2009 0115 (2006.01)
<i>A24D 3/06</i>	a 2015 3047 (2006.01)	<i>E21B 34/10</i>	a 2009 0115 (2006.01)
<i>A24D 3/10</i>	a 2015 3047 (2006.01)	<i>E21B 43/00</i>	a 2015 0043 (2006.01)
<i>B01D 17/04</i>	a 2013 0099 (2006.01)	<i>E21B 43/04</i>	a 2009 0115 (2006.01)
<i>B01J 19/00</i>	a 2013 0099 (2006.01)	<i>G01N 27/00</i>	a 2016 0025 (2006.01)
<i>C02F 1/28</i>	a 2016 0036 (2006.01)	<i>G01N 27/92</i>	a 2016 0025 (2006.01)
<i>C02F 1/30</i>	a 2016 0036 (2006.01)	<i>G01N 33/28</i>	a 2013 0099 (2006.01)
<i>C10G 33/04</i>	a 2013 0099 (2006.01)	<i>G06K 15/10</i>	a 2013 3008 (2006.01)
<i>C11B 11/00</i>	a 2015 0040 (2006.01)	<i>H04N 1/60</i>	a 2013 3008 (2006.01)

## FAYDALI MODELƏR ÜZRƏ İDDİA SƏNƏDLƏRİNİN GÖSTƏRİCİLƏRİ

### SAY GÖSTƏRİCİSİ

İddia sənədinin nömrəsi	BPT
U 2014 3005	<i>H04N 1/00</i> (2006.01)
U 2015 0013	<i>A01F 11/06</i> (2006.01)
	<i>A01F 7/06</i> (2006.01)
U 2015 0021	<i>H02H 3/32</i> (2006.01)
	<i>H02J 3/12</i> (2006.01)
U 2015 0026	<i>E02B 9/04</i> (2006.01)



## SİSTEMATİK GÖSTƏRİCİ

BPT		İddia sənədinin nömrəsi
<i>A01F 7/06</i>	(2006.01)	U 2015 0013
<i>A01F 11/06</i>	(2006.01)	U 2015 0013
<i>E02B 9/04</i>	(2006.01)	U 2015 0026
<i>H02H 3/32</i>	(2006.01)	U 2015 0021
<i>H02J 3/12</i>	(2006.01)	U 2015 0021
<i>H04N 1/00</i>	(2006.01)	U 2014 3005

İXTİRA PATENTLƏRİNİN  
GÖSTƏRİCİLƏRİ

## SAY GÖSTƏRİCİSİ

Patentin nömrəsi	BPT	Patentin nömrəsi	BPT
İ 2017 0016	<i>B01D 53/28</i> (2006.01)	İ 2017 0022	<i>C08F 2/06</i> (2006.01)
İ 2017 0017	<i>C10G 33/04</i> (2006.01)		<i>C08F 110/08</i> (2006.01)
İ 2017 0018	<i>C10G 33/04</i> (2006.01)		<i>C08F 4/642</i> (2006.01)
İ 2017 0019	<i>A61K 8/00</i> (2006.01)		<i>C10M 107/08</i> (2006.01)
	<i>A61Q 5/10</i> (2006.01)	İ 2017 0023	<i>C07C 15/04</i> (2006.01)
	<i>A61Q 5/12</i> (2006.01)		<i>C07C 15/08</i> (2006.01)
İ 2017 0020	<i>E21B 7/12</i> (2006.01)		<i>C07C 4/18</i> (2006.01)
İ 2017 0021	<i>A61K 35/78</i> (2006.01)		<i>B01J 23/26</i> (2006.01)
	<i>C07J 53/00</i> (2006.01)		<i>B01J 23/72</i> (2006.01)
	<i>C07J 63/00</i> (2006.01)		<i>B01J 29/04</i> (2006.01)

## SİSTEMATİK GÖSTƏRİCİ

BPT	Patentin nömrəsi	BPT	Patentin nömrəsi
<i>A61K 8/00</i>	İ 2017 0019 (2006.01)	<i>C07C 15/08</i>	İ 2017 0023 (2006.01)
<i>A61K 35/78</i>	İ 2017 0021 (2006.01)	<i>C07J 53/00</i>	İ 2017 0021 (2006.01)
<i>A61Q 5/10</i>	İ 2017 0019 (2006.01)	<i>C07J 63/00</i>	İ 2017 0021 (2006.01)
<i>A61Q 5/12</i>	İ 2017 0019 (2006.01)	<i>C08F 2/06</i>	İ 2017 0022 (2006.01)
<i>B01D 53/28</i>	İ 2017 0016 (2006.01)	<i>C08F 4/642</i>	İ 2017 0022 (2006.01)
<i>B01J 23/26</i>	İ 2017 0023 (2006.01)	<i>C08F 110/08</i>	İ 2017 0022 (2006.01)
<i>B01J 23/72</i>	İ 2017 0023 (2006.01)	<i>C10M 107/08</i>	İ 2017 0022 (2006.01)
<i>B01J 29/04</i>	İ 2017 0023 (2006.01)	<i>C10G 33/04</i>	İ 2017 0017 (2006.01)
<i>C07C 4/18</i>	İ 2017 0023 (2006.01)	<i>C10G 33/04</i>	İ 2017 0018 (2006.01)
<i>C07C 15/04</i>	İ 2017 0023 (2006.01)	<i>E21B 7/12</i>	İ 2017 0020 (2006.01)

**PATENT VERİLƏN İDDİA SƏNƏDLƏRİNİN  
SAY GÖSTƏRİCİSİ**

İddia sənədin nömrəsi	Patentin nömrəsi	İddia sənədin nömrəsi	Patentin nömrəsi
a 2012 0012	İ 2017 0020	a 2014 0105	İ 2017 0019
a 2014 0060	İ 2017 0016	a 2014 0125	İ 2017 0018
a 2014 0071	İ 2017 0021	a 2015 0076	İ 2017 0022
a 2014 0097	İ 2017 0017	a 2015 0087	İ 2017 0023

# ПУБЛИКАЦИЯ СВЕДЕНИЙ О ЗАЯВКАХ НА ИЗОБРЕТЕНИЯ

## РАЗДЕЛ А

### УДОВЛЕТВОРЕНИЕ ЖИЗНЕННЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ЧЕЛОВЕКА

#### А 01

(21) а 2016 0089

(22) 04.08.2016

(51) *A01N 65/00* (2006.01)

(71)(72) Расизаде Гевхар Мамед кызы (AZ),  
Бабаев Октай Карам оглы (AZ)

(54) СПОСОБ БОРЬБЫ С ФИЛЛОКСЕРОЙ

(57) Изобретение относится к сельскому хозяйству и может быть использовано в борьбе с карантинным объектом виноградной лозы – листовой и корневой формами филлоксеры.

Способ борьбы с филлоксерой включает 3-4 кратную обработку виноградной лозы настоем биологически активной смеси, содержащей измельченные листья грецкого ореха, измельченную зеленую кору грецкого ореха (*Juglans regia* L.), измельченные листья дуба (*Quercus iberica* Stev.) и липы (*Tilia caucasica* Rupr.) в массовом соотношении 8:2:1:1 соответственно.

#### А 24

(21) а 2015 3047

(22) 18.03.2015

(51) *A24D 3/06* (2006.01)

*A24D 3/10* (2006.01)

*A24D 1/02* (2006.01)

(31) 12006814.3

(32) 28.09.2012

(33) EP

(71) РЕЕМТСМА СИГАРЕТТЕНФАБРИКЕН  
ДЖМБХ (DE)

(72) ПИЕНЕМАНН, Томас (DE),  
ХЮХН, Томас (DE),  
ФУРМАН, Джан (DE)

(74) Эфендиев Аббас Вагиф оглы (AZ)

(86) PCT/EP2013/002584, 27.08.2013

(87) WO/2014/048533, 03.04.2014

(54) КУРИТЕЛЬНОЕ ИЗДЕЛИЕ

(57) Предлагаемое изобретение относится к курительным изделиям, в частности, к биологически разложимым курительным изделиям.

Предлагаемое курительное изделие содержит курительный табачный стержень, который включает табак, обертку и фильтр, имеющий первый и второй концы. Фильтр включает первый сегмент фильтра, простирающийся до первого конца фильтра, расположенного на конце табачного стержня и второй сегмент фильтра, простирающийся до

второго конца фильтра. Первый сегмент фильтра содержит нарезанный или измельченный растительный материал. Второй сегмент фильтра содержит целлюлозный материал в качестве фильтрующего материала и обладает длиной в диапазоне от 3 мм до 12 мм. Фильтр является биологически разложимым в соответствии с ОЕСД 301В.

## РАЗДЕЛ В

### РАЗЛИЧНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ

#### В 01

(21) а 2013 0099

(22) 14.08.2013

(51) *B01D 17/04* (2006.01)

*B01J 19/00* (2006.01)

*C10G 33/04* (2006.01)

*G01N 33/28* (2006.01)

(31) 61/443,865

(32) 17.02.2011

(33) US

(71) ЧЭМПИОН ТЕКНОЛОДЖИЗ, ИНК (US)

(72) ХАРТ, Пол, Р. (US),  
НЬЮБИЛИНГ, Ли, Э. (US),  
КЛИРИ, Роберт, Р. (US),  
ЛИТТЛ, Вирджил, Т. (US),  
БИТДЖИ, Жан, Х. (US)

(74) Мамедова Халида Нурулла кызы (AZ)

(86) PCT/US2012/025662, 17.02.2012

(87) WO 2012/161767, 29.11.2012

(54) МОДЕЛИРУЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО  
ТЕРМИЧЕСКОГО РАЗДЕЛЕНИЯ ФАЗ

(57) Изобретение относится к моделирующему устройству термического разделения фаз. Моделирующее устройство включает круглый блочный нагревательный поворотный механизм, закрепленный с возможностью вращения на платформе. Поворотный механизм включает ряд расположенных по окружности испытательных углублений для приема множества испытательных бутылок; множество нагревательных элементов и термодпар, расположенных между углублениями. Каждое углубление имеет отверстие для освещения и вертикальную щель, направленную наружу, чтобы иметь возможность проводить визуальное наблюдение или получать изображение вертикального участка образца бутылки. Источник освещения совмещается с отверстием для освещения каждого углубления в соответствии с вращением поворотного механизма. Способ включает добавление во множество бутылок многофазной текучей среды, добавление в каждую бутылку химического агента, и моделирование термического

разделения фаз. Изображения текучей среды в каждой бутылке фиксируют и анализируют для определения характеристик одного или большего количества химических агентов.

**РАЗДЕЛ С****ХИМИЯ; МЕТАЛЛУРГИЯ****С 02**

(21) а 2016 0036

(22) 01.04.2016

(51) C02F 1/28 (2006.01)

C02F 1/30 (2006.01)

(71) Институт радиационных проблем НАНА (AZ)

(72) Курбанов Муслум Ахмед оглы (AZ), Курбанова Ульвия Айдын кызы (AZ), Абдуллаев Эльшад Тофиг оглы (AZ), Искендерова Зенфира Искендер кызы (AZ), Мамедов Сахиб Гияс оглы (AZ), Махмудов Гокман Моваджат оглы (AZ)

(54) РАДИАЦИОННО-АДСОРБЦИОННЫЙ СПОСОБ ОЧИСТКИ ПРОМЫШЛЕННЫХ СТОЧНЫХ ВОД ОТ ФЕНОЛЬНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

(57) Изобретение относится к области очистки вод, и может быть использовано для очистки сточных вод от фенолов.

Способ включает ионизирующее облучение  $\gamma$ -лучами промышленных сточных вод дозой в пределах 13-404 кГр и адсорбцию продуктов разложения фенольных соединений наночастицами  $\gamma$ -оксида алюминия. Отработанный адсорбент подвергают регенерации в воздушной среде при температуре 220- 295<sup>0</sup>С.

**С 11**

(21) а 2015 0040

(22) 29.03.2015

(51) C11B 11/00 (2006.01)

C11B 13/02 (2006.01)

(71)(72) Рзаев Акрам Халил оглы (AZ), Байрамов Газанфер Музаффер оглы (AZ), Салимова Махсати Акрам кызы (AZ)

(54) СПОСОБ ПОЛУЧЕНИЯ ПОВЕРХНОСТНО-АКТИВНОГО ВЕЩЕСТВА

(57) Изобретение относится к области органической химии, в частности к получению поверхностно-активного вещества на основе ненасыщенных жирных кислот и может быть использовано в химической и нефте-химической промышленности для получения моющих и смазочно-охлаждающих жидкостей.

Способ включает сульфатирование дистиллята жирных кислот, полученных из хлопкового соаботока и нейтрализацию полученной сульфомассы 40%-ным водным раствором гидроксида натрия .

**РАЗДЕЛ Е****СТРОИТЕЛЬСТВО И ГОРНОЕ ДЕЛО****Е 21**

(21) а 2015 0043

(22) 01.04.2015

(51) E21B 43/00 (2006.01)

(71)(72) Джамалбеков Магомед Асаф оглы (AZ), Велиев Назим Аслан оглы (AZ)

(54) СПОСОБ ЭКСПЛУАТАЦИИ СКВАЖИНЫ, СНАБЖЕННОЙ ШТАНГОВЫМ НАСОСОМ

(57) Изобретение относится к нефтедобывающей отрасли.

Сущность предлагаемого изобретения заключается в том, что с использованием математической модели фильтрации нефти в дренажной зоне скважины прогнозируют приток и рост уровня нефти в скважине, что позволяет выбрать оптимальный режим работы насоса. На основе изобретения, в то же время, можно создать компьютерные симуляторы, имитационные модели и автоматизированные системы для оптимального управления штанговыми насосами.

(21) а 2009 0115

(22) 03.06.2009

(51) E21B 43/04 (2006.01)

E21B 34/10 (2006.01)

E21B 33/12 (2006.01)

(31) 11/566,459

11/626,739

(32) 04.12.2006

24.01.2007

(33) US

US

(71) ШЛЮМБЕРГЕР ТЕКНОЛОДЖИ Б.В. (NL)

(72) ВИТСИТ, Джон, Р. (US),

ЖОНАС, Джэйсон, К. (US),

РЫТЛЕВСКИ, Гари, Л. (US),

ПАТЕЛ, Дениш, Р. (US)

(74) Оруджев Руфат Карлович (AZ)

(86) PCT/US2007/080907, 10.10.2007

(87) WO 2008/070271, 12.06.2008

(54) СИСТЕМА И СПОСОБ ОБЛЕГЧЕНИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ СКВАЖИННЫХ ОПЕРАЦИЙ

(57) Способ облегчает использование сервисного инструмента в скважине.

Инструмент принимает различные рабочие конфигурации, которые можно выбирать и использовать без перемещения сервисной колонны.

осуществляют просмотр ансамбля точек для печати; затем для каждой точки ансамбля удаляют все соседние точки, расстояние до которых меньше, по крайней мере, одного заданного значения и сохраняют неудаленные точки в качестве оставшихся точек; далее осуществляют распределение оставшихся точек в определенный ряд, в соответствии с просмотром; удаляют оставшиеся точки из ансамбля точек; возвращаются к просмотру ансамбля точек для печати для определения, если в ансамбле имеются дополнительные точки, или для завершения процесса.

**РАЗДЕЛ G**

**ФИЗИКА**

**G 01**

**(21) а 2016 0025**

**(22) 07.03.2016**

**(51) G01N 27/00 (2006.01)**

**G01N 27/92 (2006.01)**

**(71) Институт катализа и неорганический химии им. академика М.Нагиева НАНА (AZ)**

**(72) Меликова Нурана Нахмед кызы (AZ),**

**Али-заде Нахмед Ислам оглы (AZ),**

**Нагиев Тофик Муртуза оглы (AZ)**

**(54) СПОСОБ ПРИГОТОВЛЕНИЯ  
БИОМИМЕТИЧЕСКОГО ЭЛЕКТРОДА**

**(57)** Изобретение относится к биотехнологии и области аналитической химии, в частности к способу приготовления биомиметического электрода для биомиметического сенсора каталазного и пероксидазного типов.

В способе приготовления биомиметического электрода порошкообразный  $\text{TRhPF}_6^{3+}$  смарт материал в количестве 0,02 мг приклеивают на полупроводниковую кремниевую пластинку, с помощью серебряной пасты. Биомиметический электрод по изобретению обеспечивает определение концентрации  $\text{H}_2\text{O}_2$  и  $\text{C}_2\text{H}_5\text{OH}$  в водном и водно-спиртовом растворах в пределах  $1\text{M}-1 \times 10^{-6}\text{M}$  и  $1\text{M}-1 \times 10^{-4}\text{M}$ .

**G 06**

**(21) а 2013 3008**

**(22) 29.07.2013**

**(51) G06K 15/10 (2006.01)**

**H04N 1/60 (2006.01)**

**(71) СИКПА ХОЛДИНГ СА (CH)**

**(72) КАТТАРИНУССИ, Серж (CH),  
ДИМИТРИДЖЕВИЧ, Анна (CH),  
Регамей, Ив-Джулиен (CH)**

**(74) Оруджев Руфат Карлович (AZ)**

**(86) РСТ/IT2010/000519, 30.12.2010**

**(87) WO/2012/090231, 05.07.2012**

**(54) СПОСОБ СТРУЙНОЙ ПЕЧАТИ**

**(57)** Изобретение относится к способу струйной печати.

Сущность изобретения заключается в том, что в способе струйной печати на пластиковых картах, включающем создание ансамбля точек для печати, согласно изобретению, сначала

# ПУБЛИКАЦИЯ СВЕДЕНИЙ О ЗАЯВКАХ НА ПОЛЕЗНЫЕ МОДЕЛИ

## РАЗДЕЛ А

### УДОВЛЕТВОРЕНИЕ ЖИЗНЕННЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ЧЕЛОВЕКА

#### А 01

(21) U 2015 0013

(22) 12.06.2015

(51) A01F 11/06 (2006.01)

A01F 7/06 (2006.01)

(71)(72) Мамедов Азер Исмаил оглы (AZ),

Халилов Рамиз Талыб оглы (AZ),

Мамедов Габиль Балакиши оглы (AZ)

(54) УСТАНОВКА ДЛЯ ОБМОЛОТА ПОЧАТКОВ  
КУКУРУЗЫ

(57) Полезная модель относится к сельскому хозяйству, а именно к установкам для отделения зерен кукурузы от початков.

Задачей полезной модели является улучшение качественных и технических показателей установки для отделения зерен от початков.

Задача решается тем, что в установке для обмолота початков кукурузы, содержащей установленный на опоре цилиндрический барабан, снабженный секторным вырезом, горизонтальным пазом и зубьями на внутренней поверхности, внутри которого размещен молотильный барабан в виде П – образного металлического диска с зубьями на верхней поверхности, и электродвигатель, связанный с вертикальным валом молотильного барабана посредством шкивов и ременной передачи, согласно полезной модели, в центре молотильного барабана установлен ребристый конус, при этом зубья барабанов и конус выполнены из резины.

## РАЗДЕЛ Е

### СТРОИТЕЛЬСТВО И ГОРНОЕ ДЕЛО

#### Е 02

(21) U 2015 0026

(22) 19.10.2015

(51) E02B 9/04 (2006.01)

(71)(72) Абилов Рашад Саффан оглы (AZ)

(54) ВОДОЗАБОРНОЕ СООРУЖЕНИЕ

(57) Полезная модель относится к гидротехнике, а именно к водозаборным сооружениям, предназначенным для забора воды из горных рек.

Задачей полезной модели является повышение эффективности работы устройства за

счет уменьшения поступления наносов и плавающих тел в водоприемник.

Задача решается тем, что в водозаборном сооружении, содержащем цилиндрический затвор, имеющий водоприемную галерею внутри и водозаборную щель на верхней поверхности, согласно полезной модели, к нижней части затвора прикреплен сегментный стальной лист, при этом в конце водоприемной галереи расположена наносоперехватывающая косая траншея.

## РАЗДЕЛ Н

### ЭЛЕКТРИЧЕСТВО

#### Н 02

(21) U 2015 0021

(22) 31.08.2015

(51) H02H 3/32 (2006.01)

H02J 3/12 (2006.01)

(71) ООО “Азербайджанский научно-

исследовательский и проектно-

поисковый институт энергетики” (AZ)

(72) Юсифбейли Нурали Адил оглы (AZ),

Гулиев Гусейнгулу Байрам оглы (AZ),

Фархадов Закир Исамеддин оглы (AZ)

(54) УСТРОЙСТВО ДЛЯ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОГО  
УПРАВЛЕНИЯ ПИТАЮЩИМ  
НАПРЯЖЕНИЕМ

(57) Полезная модель относится к области интеллектуального управления режимами электроэнергетических систем и, в частности, может быть использована в распределительных сетях для обеспечения потребителей электроэнергии нормальным напряжением путём автоматического регулирования предельно допустимых уровней напряжения питания.

Задачей полезной модели является повышение надёжности регулятора питающего напряжения под нагрузкой (РПН) распределительной сети.

Задача решается тем, что устройство для интеллектуального управления питающим напряжением, содержащее регулятор питающего напряжения под нагрузкой, связанный с ним элемент управления, два датчика тока и датчик напряжения, согласно полезной модели, дополнительно содержит последовательно соединенные аналого-цифровой преобразователь, входы которого подключены к выходам датчиков тока и напряжения, расчетный блок, два параллельных сумматора, выходы которых соединены с нечетким регулятором, включающим последовательно соединенные фаззификатор, блок таблиц лингвистических правил и дефаззификатор.

## H 04

(21) U 2014 3005

(22) 20.08.2014

(51) H04N 1/00 (2006.01)

(71) АСЕЛСАН ЭЛЕКТРОНИК САНАЙИ ВЕ  
ТИДЖАРЕТ АНОНИМ ШИРКЕТИ (TR)

(72) Чьолова, Ибрахим Мелих (TR), Акинджи,  
Умур (TR), Сьозен, Серкан (TR)

(74) Мамедова Халида Нурулла кызы (AZ)

(54) МОДУЛЬ ОБРАБОТКИ ВИДЕО

(57) Настоящая полезная модель имеет отношение к универсальному модулю обработки видео, совместимому со стандартом VME (Versa Module Eurocard), который разработан в основном для систем военного назначения и всех систем, в которых требуются функции обработки и коммутации видео.

---

**ПУБЛИКАЦИЯ СВЕДЕНИЙ О ПАТЕНТАХ, ВНЕСЁННЫХ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
РЕЕСТР ИЗОБРЕТЕНИЙ АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**РАЗДЕЛ А**

**УДОВЛЕТВОРЕНИЕ ЖИЗНЕННЫХ  
ПОТРЕБНОСТЕЙ ЧЕЛОВЕКА**

**А 61**

(11) **İ 2017 0019** (21) **а 2014 0105**  
(51) **A61K 8/00** (2006.01) (22) **16.10.2014**  
**A61Q 5/10** (2006.01)  
**A61Q 5/12** (2006.01)

(44) **30.09.2016**

(71)(72)(73) **Велиева Махбуба Наби кызы**  
**(AZ), Мусаева Айтен Эльдар кызы (AZ)**

(54) **СРЕДСТВО ДЛЯ ОКРАСКИ ВОЛОС**

(57) 1. Средство для окраски волос на основе хны красящей и жидкости для запаривания, отличающееся тем, что в качестве жидкости для запаривания содержит горячую смесь настоя сбора цветков календулы, листьев айвы и травы шалфея, взятых в равных количествах, и отвара сбора корня и корневищ солодки голой и зеленой корки грецкого ореха, взятых в равных количествах, при соотношении настоя к отвару в смеси, равном 2:3 соответственно, а соотношение хны красящей к жидкости для запаривания составляет 1:5-7.

2. Средство для окраски волос по п.1, отличающееся тем, что дополнительно содержит эфирное масло шалфея в количестве 5-6 капель.

(11) **İ 2017 0021** (21) **а 2014 0071**  
(51) **A61K 35/78** (2006.01) (22) **03.07.2014**  
**C07J 53/00** (2006.01)  
**C07J 63/00** (2006.01)

(44) **31.03.2016**

(71)(73) **Азербайджанский медицинский университет (AZ)**

(72) **Искендеров Гаибверди Башир оглы**  
**(AZ), Мусаева Саида Шамиль кызы (AZ)**

(54) **СПОСОБ ПОЛУЧЕНИЯ ТРИТЕРПЕНОВЫХ  
ГЛИКОЗИДОВ**

(57) Способ получения тритерпеновых гликозидов, включающий измельчение сырья, обезжиривание, многократную экстракцию, упаривание, фильтрацию, промывание и сушку целевого продукта, отличающийся тем, что в качестве сырья используют семена *Hedera helix*, обезжиривание осуществляют трехкратно петролейным эфиром, а экстракцию - четырехкратно 50%-ным этанолом.

**РАЗДЕЛ В**

**РАЗЛИЧНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ  
ПРОЦЕССЫ**

**В 01**

(11) **İ 2017 0016** (21) **а 2014 0060**  
(51) **B01D 53/28** (2006.01) (22) **10.06.2014**

(44) **30.11.2015**

(71)(73) **Институт «Нефтьгазэлмитадгигатлайиха»**  
**(AZ)**

(72) **Исмаилов Фахреддин Саттар оглы (AZ),**  
**Абдулгасанов Фаик Аббас оглы (AZ),**  
**Багиров Аловсат Нусрат оглы (AZ), Исаев**  
**Рахман Жексенбаевич (KZ)**

(54) **КОМПЛЕКСНЫЙ АБСОРБЕНТ ДЛЯ  
ПОДГОТОВКИ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ К  
ТРАНСПОРТУ**

(57) Комплексный абсорбент для подготовки углеводородных газов к транспорту, содержащий этиленгликоль и воду, отличающийся тем, что дополнительно содержит диэтаноламин, метанол, изопропанол и барду при следующем соотношении компонентов, мас. %:

Этиленгликоль	75 – 80
Диэтаноламин	5 - 10
Метанол	2 - 3
Изопропанол	1 - 2
Барда	0,1 – 0,2
Вода	остальное

**РАЗДЕЛ С**

**ХИМИЯ; МЕТАЛЛУРГИЯ**

**С 07**

(11) **İ 2017 0023** (21) **а 2015 0087**  
(51) **C07C 15/04** (2006.01) (22) **09.07.2015**  
**C07C 15/08** (2006.01)

**C07C 4/18** (2006.01)

**B01J 23/26** (2006.01)

**B01J 23/72** (2006.01)

**B01J 29/04** (2006.01)

(44) **30.09.2016**

(71)(73) **Мамедалиев Гейдар Али оглы (AZ)**

(72) **Салаева Зарифа Черкес кызы (AZ),**  
**Мустафаева Рена Мехти кызы (AZ),**  
**Мамедова Эльмира Сарвар кызы (AZ),**  
**Мамедалиев Гейдар Али оглы (AZ)**

(54) **СПОСОБ ПОЛУЧЕНИЯ БЕНЗОЛА И  
КСИЛОЛОВ**



**(57)** Способ получения бензола и орто-, пара-ксилолов гидропереработкой фракции ароматических C<sub>7</sub>–C<sub>10</sub> углеводородов, содержащей неароматические углеводороды, при повышенной температуре и давлении, в присутствии бифункционального катализатора, содержащего Н-морденит с отношением SiO<sub>2</sub>/Al<sub>2</sub>O<sub>3</sub> = 10–17, оксид молибдена (VI) и оксид алюминия, с последующим разделением продуктов гидропереработки с получением бензола, толуола, орто-, - пара- и метаксилолов, этилбензола и ароматических C<sub>9</sub>–C<sub>10</sub> углеводородов и рециркуляцией толуола, м-ксилола, этилбензола и ароматических C<sub>9</sub>–C<sub>10</sub> углеводородов на стадии гидропереработки, отличающийся тем, что гидропереработку осуществляют в присутствии катализатора, дополнительно содержащего оксид меди (II) и фторид цезия, при следующем соотношении

Н-морденит SiO <sub>2</sub> /Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> = 10-17	53,5- 68,5
Оксид меди (II)	0,5- 5,0
Оксид молибдена (VI)	1,5-10,0
Фторид цезия	0,5 -1,5
Оксид алюминия	остальное

**C 08**

**(11) i 2017 0022** (21) **a 2015 0076**  
**(51) C08F 2/06** (2006.01) (22) **08.06.2015**  
**C08F 110/08** (2006.01)  
**C08F 4/642** (2006.01)  
**C10M 107/08** (2006.01)  
**(44) 31.08.2016**

**(71)(73) Мамедалиев Гейдар Али оглы (AZ)**  
**(72) Мамедалиев Гейдар Али оглы (AZ),**  
**Мамедова Эльмира Сарвар кызы (AZ),**  
**Салаева Зарифа Черкес кызы (AZ),**  
**Мустафаева Рена Мехти кызы (AZ),**  
**Иманова Зенфира Сидги кызы (AZ)**

**(54) СПОСОБ ПОЛУЧЕНИЯ**  
**СИНТЕТИЧЕСКОГО**  
**СМАЗОЧНОГО МАСЛА**

**(57)** 1. Способ получения синтетического смазочного масла полимеризацией линейных α-олефинов в среде органического растворителя в присутствии комплексного катализатора, содержащего соединения алюминия и переходного металла, отличающийся тем, что бутен-1 или C<sub>4</sub> бутан-бутиленовую фракцию, содержащую более 55 % бутена-1, подвергают олигомеризации в присутствии каталитической системы, включающей этилалюминийдихлорид и диэтилдитиокарбамат титана.

2. Способ по п.1, отличающийся тем, что мольное отношение алюминия к титану в каталитической системе составляет 0,5-1,04.

3. Способ по п.1, отличающийся тем, что олигомеризацию проводят при температуре 60-80<sup>0</sup>С и давлении 5-10 атм.

4. Способ по п.1, отличающийся тем, что в качестве растворителя используют C<sub>4</sub>–C<sub>5</sub> насыщенные углеводороды бутан-бутиленовой фракции.

**C 10**

**(11) i 2017 0017** (21) **a 2014 0097**  
**(51) C10G 33/04** (2006.01) (22) **17.09.2014**  
**(44) 31.03.2016**

**(71)(73) Институт**  
**«Нефтьгазэлмитадгигатлайиха» (AZ)**  
**(72) Исмаилов Фахреддин Саттар оглы (AZ),**  
**Сулейманов Багир Алекпер оглы (AZ),**  
**Гасанов Худаяр Исмаил оглы (AZ),**  
**Ага-заде Алескер Дадаш оглы (AZ),**  
**Самедов Атамали Меджид оглы (AZ),**  
**Алсафарова Метанет Эльдар кызы (AZ),**  
**Алиева Шахла Юнис кызы (AZ)**

**(54) СОСТАВ ДЛЯ ГЛУБОКОГО**  
**ОБЕЗВОЖИВАНИЯ И ОБЕССОЛИВАНИЯ**  
**ВОДОНЕФТЯНЫХ ЭМУЛЬСИЙ**

**(57)** Состав для глубокого обезвоживания и обессоливания водонефтяных эмульсий, содержащий простой полиэфир Лапрол 4202-2В-30 и растворитель - метанол, отличающийся тем, что дополнительно содержит комплексное соединение этилендиамина со стеариновой или олеиновой кислотой при следующем соотношении

компонентов, мас. %:	
Лапрол 4202-2В-30	60 – 70
Комплексное соединение	
этилендиамина со	
стеариновой или олеиновой кислотой	3,75 - 11,25
Метанол	остальное

**(11) i 2017 0018** (21) **a 2014 0125**  
**(51) C10G 33/04** (2006.01) (22) **25.11.2014**  
**(44) 31.06.2016**

**(71)(73) Институт**  
**«Нефтьгазэлмитадгигатлайиха» (AZ)**  
**(72) Исмаилов Фахреддин Саттар оглы (AZ),**  
**Сулейманов Багир Алекпер оглы (AZ),**  
**Самедов Атамали Меджид оглы (AZ),**  
**Ага-заде Алескер Дадаш оглы (AZ),**  
**Алсафарова Метанет Эльдар кызы (AZ),**  
**Гахраманов Вели Гудрат оглы (AZ)**

**(54) СПОСОБ РАЗРУШЕНИЯ ПРОМЕЖУТОЧНОГО**  
**ЭМУЛЬСИОННОГО СЛОЯ,**  
**ОБРАЗУЮЩЕГОСЯ В ПРОЦЕССЕ**  
**ОБЕЗВОЖИВАНИЯ НЕФТИ**

**(57)** Способ разрушения промежуточного эмульсионного слоя, образующегося в процессе обезвоживания нефти, включающий введение кислотного реагента, содержащего ингибированную соляную кислоту, поверхностно-активного вещества, растворителя и воды, нагревание и осаждение, отличающийся тем, что в качестве кислотного реагента используют ингибированную соляную кислоту или композицию КД-1, содержащую ингибированную соляную кислоту, в качестве поверхностно-активного вещества - маслорастворимый деэмульгатор НД-1/4, в качестве растворителя - кубовый остаток изопропилового

спирта, или стабильный газовый конденсат, или нефтяной тяжелый сольвент марки нефрас А-120/200 при следующем соотношении компонентов,

мас. %:		
	Кислотный реагент	5-10
	Дезэмульгатор НД-1/4	0,1-0,25
	Растворитель	40-50
	Вода	остальное

## РАЗДЕЛ E

## СТРОИТЕЛЬСТВО И ГОРНОЕ ДЕЛО

## E 21

- (11) **і 2017 0020** (21) **а 2012 0012**  
 (51) **E21B 7/12** (2006.01) (22) **26.01.2012**  
 (31) **61/228,094**  
 (32) **23.07.2009**  
 (33) **US**  
 (44) **30.09.2016**  
 (71)(73) **БП КОРПОРЕЙШН НОРТ АМЕРИКА**  
**ИНК. (US)**  
 (72) **Майкл Л. Пейн (US)**  
 (74) **Якубова Тура Адынаевна (AZ)**  
 (86) **PCT/US2010/042731, 21.07.2010**  
 (87) **W02011/011505, 27.01.2011**  
 (54) **СПОСОБ БУРЕНИЯ МОРСКОЙ**  
**СКВАЖИНЫ**

(57) 1.Способ бурения морской скважины в одном устье скважины на морском дне с платформы, расположенной вблизи поверхности воды и над толщей воды, характеризующийся тем, что осуществляют извлечение, посредством первого транспортировочного устройства, первой колонны труб из ствола скважины в толщу воды на позицию близкую к морскому дну; следом производят спуск, посредством второго транспортировочного устройства второй колонны труб в толщу воды, а затем в ствол скважины на позицию, близкую к морскому дну; при этом каждое транспортировочное устройство имеет путь загрузки, причем, путь загрузки первого транспортировочного устройства имеет отклонение от пути загрузки второго транспортировочного устройства, при этом чередование операций, выполняемых в скважине с помощью первого транспортировочного устройства и второго транспортировочного устройства может продолжаться как посредством фазы проходки верхнего интервала скважины, так и фазы проходки нижнего интервала скважины через противовыбросовый превентор вплоть до завершения скважины.

2. Способ по пункту 1, отличающийся тем, что выполняют задачу в скважине с размещением первой колонны труб в стволе скважины; наряду с этим, в толще воды между

поверхностью воды и морским дном выполняют монтаж, по меньшей мере, части второй колонны труб посредством второго транспортировочного устройства.

3. Способ по пункту 2, отличающийся тем, что задача включает одну выбранную операцию из группы: бурение, крепление ствола скважины обсадными трубами, цементирование.

4. Способ по пункту 1, отличающийся тем, что устанавливают путь обратного потока бурового раствора из скважины, где путь обратного потока бурового раствора из скважины отклонен от пути загрузки первого и второго транспортировочных устройств.

5. Способ по пункту 4, отличающийся тем, что при установке отклоненного пути обратного потока бурового раствора обеспечивают поступление текучей среды в скважину посредством вентиля.

6. Способ по пункту 4, отличающийся тем, что выполняют задачу в скважине с размещением первой колонны труб в стволе скважины до извлечения первой колонны труб посредством первого транспортировочного устройства; наряду с этим, в толще воды между поверхностью воды и морским дном осуществляют монтаж, по меньшей мере, части второй колонны труб.

7. Способ по пункту 4, отличающийся тем, что задача включает одну выбранную операцию из группы: бурение, крепление ствола скважины обсадными трубами, цементирование.

8. Способ по пункту 6, отличающийся тем, что при установке отклоненного пути обратного потока бурового раствора обеспечивают поступление текучей среды в скважину посредством вентиля.

9. Способ по пункту 3, отличающийся тем, выполняют задачу в скважине с размещением второй колонны труб в стволе скважины, после завершения задачи извлекают, посредством второго транспортировочного устройства, вторую колонну труб из ствола скважины на позицию близкую к морскому дну; затем спускают с помощью первого транспортировочного устройства следующую колонну труб в ствол скважины на позицию, близкую к морскому дну; и продолжают спускать колонны труб в ствол скважины в чередующейся последовательности посредством первого транспортировочного устройства и второго транспортировочного устройства до завершения скважины.

10. Способ по пункту 1, отличающийся тем, что первое транспортировочное устройство и второе транспортировочное устройство размещают в многофункциональной буровой вышке.

11.Способ бурения морской платформы в одном устье скважины на морском дне с платформы, расположенной вблизи поверхности воды и над толщей воды, характеризующийся тем, что осуществляют установку платформы, включающей первое транспортировочное устройство и второе транспортировочное устройство над предполагаемой позицией в скважине; спуск первой колонны труб из первого транспортировочного устройства в толщу воды и на морское дно; формирование первой секции скважины, используя первое транспортировочное устройство и первую колонну труб; монтаж второй колонны труб

посредством второго транспортировочного устройства в толще воды на позицию, близкую к морскому дну, при этом часть монтажа второй колонны труб осуществляется в то время, когда первое транспортировочное устройство формирует первую секцию ствола скважины; извлечение первой колонны труб из скважины в толщу воды на позицию, близкую к морскому дну, посредством первого транспортировочного устройства; и спуск второй колонны труб в скважину, в месте близком к морскому дну посредством второго транспортировочного устройства, после того как первая колонна труб извлечена из скважины посредством первого транспортировочного устройства, при этом чередование операций, выполняемых в скважине с помощью первого транспортировочного устройства и второго транспортировочного устройства, может продолжаться как посредством фазы проходки верхнего интервала скважины, так и фазы проходки нижнего интервала скважины через противовыбросовый превентор вплоть до завершения скважины.

12. Способ по пункту 11, отличающийся тем, что устанавливают путь для обратного потока бурового раствора, при этом путь для обратного потока бурового раствора имеет отклонение от пути загрузки первого и второго транспортирующих устройств к стволу скважины.

13. Способ по пункту 12, отличающийся тем, что установка отклоненного пути для обратного потока бурового раствора включает: монтаж трубопровода, имеющего жидкостное соединение со стволом скважины; и имеющего жидкостное соединение с насосом.

14. Способ по пункту 13, отличающийся тем, что насос установлен под поверхностью воды.

15. Способ по пункту 11, отличающийся тем, что первую секцию ствола скважины формируют до установки вентиля в стволе скважины.

16. Способ по пункту 11, отличающийся тем, что включает установку вентиля в стволе скважины, при этом формирование первой секции ствола скважины осуществляют после установки вентиля в стволе скважины.

17. Способ по пункту 16, отличающийся тем, что включает извлечение, посредством второго транспортировочного устройства, второй колонны труб из ствола скважины на позицию, близкую к морскому дну; спуск, посредством первого транспортировочного устройства, последующей колонны труб в ствол скважины на позицию, близкую к морскому дну после того как вторая колонна труб извлечена из ствола скважины; и продолжение спуска колонн труб в ствол скважины, главным образом, в чередующейся последовательности посредством первого транспортировочного устройства и второго транспортировочного устройства до завершения скважины.

18. Способ бурения морской скважины в одном устье скважины на морском дне из платформы, расположенной вблизи поверхности воды и над толщей воды, характеризующийся тем, что осуществляют монтаж первой колонны труб посредством первого транспортировочного устройства; спуск первой колонны труб в толщу воды и затем в ствол скважины, при этом первая колонна труб входит в ствол скважины через толщу воды на входной отметке около морского дна; выполняют задачу в скважине с первой колонной труб; наряду с этим выполняют монтаж, по меньшей мере, части второй колонны труб в толще воды посредством второго транспортировочного устройства; после выполнения задачи в скважине с размещением первой колонны труб в стволе скважины извлекают первую колонну труб из ствола скважины в толщу воды посредством первого транспортировочного устройства; и спуск второй колонны труб в скважину на входной отметке в толще воды посредством второго транспортировочного устройства, при этом чередование операций, выполняемых в скважине посредством первого транспортировочного устройства и второго транспортировочного устройства, может продолжаться как посредством фазы проходки верхнего интервала скважины, так и фазы проходки нижнего интервала скважины через противовыбросовый превентор вплоть до завершения скважины.

19. Способ по пункту 18, отличающийся тем, по меньшей мере, часть монтажа второй колонны труб в толще воды осуществляют одновременно с выполнением задачи с размещением первой колонны труб.

20. Способ по пункту 18, отличающийся тем, что точкой входа в ствол скважины является противовыбросовый превентор.

21. Способ по пункту 20, отличающийся тем, что включает возврат бурового раствора из ствола скважины через трубопровод для обратного потока бурового раствора, имеющий отклонение от пути загрузки первого и второго транспортировочных устройств и ствола скважины.

22. Способ по пункту 21, отличающийся тем, что трубопровод для обратного потока раствора имеет жидкостное соединение со стволом скважины через насос и противовыбросовый превентор, причем, насос расположен около морского дна; при этом осуществляют контроль на соответствие давления всасывания насосом обратного потока бурового раствора условиям скважины.

23. Способ по пункту 22, отличающийся тем, что включает регулирование насоса на снижение давления всасывания обратного потока бурового раствора в ответ на потерю бурового раствора в скважине.

24. Способ по пункту 18, отличающийся тем, что включает извлечение посредством второго транспортировочного устройства второй колонны труб из ствола скважины на позицию, близкую к морскому дну; спуск посредством первого транспортировочного устройства следующей

колонны труб в ствол скважины на входную точку, близкую к морскому дну, после извлечения второй колонны труб из скважины; продолжение спуска колонн труб в ствол скважины, главным образом, в чередующейся последовательности посредством первого транспортировочного устройства и второго транспортировочного устройства до завершения скважины.

\_\_\_\_\_

# УКАЗАТЕЛИ

## УКАЗАТЕЛИ ЗАЯВОК НА ИЗОБРЕТЕНИЯ

### НУМЕРАЦИОННЫЙ УКАЗАТЕЛЬ

Номер заявки	МПК	Номер заявки	МПК			
а 2009 0115	<i>E21B 43/04</i>	(2006.01)	<i>C11B 13/02</i>	(2006.01)		
	<i>E21B 34/10</i>	(2006.01)		а 2015 0043	<i>E21B 43/00</i>	(2006.01)
	<i>E21B 33/12</i>	(2006.01)		а 2015 3047	<i>A24D 3/06</i>	(2006.01)
а 2013 0099	<i>B01D 17/04</i>	(2006.01)	<i>A24D 3/10</i>	(2006.01)		
	<i>B01J 19/00</i>	(2006.01)		<i>A24D 1/02</i>	(2006.01)	
	<i>C10G 33/04</i>	(2006.01)			а 2016 0025	<i>G01N 27/00</i>
	<i>G01N 33/28</i>	(2006.01)		а 2016 0036	<i>G01N 27/92</i>	(2006.01)
а 2013 3008	<i>G06K 15/10</i>	(2006.01)	<i>C02F 1/28</i>	(2006.01)		
	<i>H04N 1/60</i>	(2006.01)		а 2016 0089	<i>C02F 1/30</i>	(2006.01)
а 2015 0040	<i>C11B 11/00</i>	(2006.01)	<i>A01N 65/00</i>	(2006.01)		

### СИСТЕМАТИЧЕСКИЙ УКАЗАТЕЛЬ

МПК	Номер заявки	МПК	Номер заявки		
<i>A01N 65/00</i>	а 2016 0089	(2006.01)	<i>C11B 13/02</i>	а 2015 0040	(2006.01)
<i>A24D 1/02</i>	а 2015 3047	(2006.01)	<i>E21B 33/12</i>	а 2009 0115	(2006.01)
<i>A24D 3/06</i>	а 2015 3047	(2006.01)	<i>E21B 34/10</i>	а 2009 0115	(2006.01)
<i>A24D 3/10</i>	а 2015 3047	(2006.01)	<i>E21B 43/00</i>	а 2015 0043	(2006.01)
<i>B01D 17/04</i>	а 2013 0099	(2006.01)	<i>E21B 43/04</i>	а 2009 0115	(2006.01)
<i>B01J 19/00</i>	а 2013 0099	(2006.01)	<i>G01N 27/00</i>	а 2016 0025	(2006.01)
<i>C02F 1/28</i>	а 2016 0036	(2006.01)	<i>G01N 27/92</i>	а 2016 0025	(2006.01)
<i>C02F 1/30</i>	а 2016 0036	(2006.01)	<i>G01N 33/28</i>	а 2013 0099	(2006.01)
<i>C10G 33/04</i>	а 2013 0099	(2006.01)	<i>G06K 15/10</i>	а 2013 3008	(2006.01)
<i>C11B 11/00</i>	а 2015 0040	(2006.01)	<i>H04N 1/60</i>	а 2013 3008	(2006.01)

## УКАЗАТЕЛИ ЗАЯВОК НА ПОЛЕЗНЫЕ МОДЕЛИ

### НУМЕРАЦИОННЫЙ УКАЗАТЕЛЬ

Номер заявки	МПК	
U 2014 3005	<i>H04N 1/00</i>	(2006.01)
U 2015 0013	<i>A01F 11/06</i>	(2006.01)
U 2015 0021	<i>A01F 7/06</i>	(2006.01)
	<i>H02H 3/32</i>	(2006.01)
U 2015 0026	<i>H02J 3/12</i>	(2006.01)
	<i>E02B 9/04</i>	(2006.01)

### СИСТЕМАТИЧЕСКИЙ УКАЗАТЕЛЬ

МПК		Номер заявки
<i>A01F 7/06</i>	(2006.01)	U 2015 0013
<i>A01F 11/06</i>	(2006.01)	U 2015 0013
<i>E02B 9/04</i>	(2006.01)	U 2015 0026
<i>H02H 3/32</i>	(2006.01)	U 2015 0021
<i>H02J 3/12</i>	(2006.01)	U 2015 0021
<i>H04N 1/00</i>	(2006.01)	U 2014 3005

### УКАЗАТЕЛИ ПАТЕНТОВ НА ИЗОБРЕТЕНИЯ

#### НУМЕРАЦИОННЫЙ УКАЗАТЕЛЬ

Номер патента	МПК	Номер патента	МПК
і 2017 0016	<i>B01D 53/28</i> (2006.01)	і 2017 0022	<i>C08F 2/06</i> (2006.01)
і 2017 0017	<i>C10G 33/04</i> (2006.01)		<i>C08F 110/08</i> (2006.01)
і 2017 0018	<i>C10G 33/04</i> (2006.01)		<i>C08F 4/642</i> (2006.01)
і 2017 0019	<i>A61K 8/00</i> (2006.01)		<i>C10M 107/08</i> (2006.01)
	<i>A61Q 5/10</i> (2006.01)	і 2017 0023	<i>C07C 15/04</i> (2006.01)
	<i>A61Q 5/12</i> (2006.01)		<i>C07C 15/08</i> (2006.01)
і 2017 0020	<i>E21B 7/12</i> (2006.01)		<i>C07C 4/18</i> (2006.01)
і 2017 0021	<i>A61K 35/78</i> (2006.01)		<i>B01J 23/26</i> (2006.01)
	<i>C07J 53/00</i> (2006.01)		<i>B01J 23/72</i> (2006.01)
	<i>C07J 63/00</i> (2006.01)		<i>B01J 29/04</i> (2006.01)

### СИСТЕМАТИЧЕСКИЙ УКАЗАТЕЛЬ

МПК	Номер патента	МПК	Номер патента
<i>A61K 8/00</i>	і 2017 0019 (2006.01)	<i>C07C 15/08</i>	і 2017 0023 (2006.01)
<i>A61K 35/78</i>	і 2017 0021 (2006.01)	<i>C07J 53/00</i>	і 2017 0021 (2006.01)
<i>A61Q 5/10</i>	і 2017 0019 (2006.01)	<i>C07J 63/00</i>	і 2017 0021 (2006.01)
<i>A61Q 5/12</i>	і 2017 0019 (2006.01)	<i>C08F 2/06</i>	і 2017 0022 (2006.01)
<i>B01D 53/28</i>	і 2017 0016 (2006.01)	<i>C08F 4/642</i>	і 2017 0022 (2006.01)
<i>B01J 23/26</i>	і 2017 0023 (2006.01)	<i>C08F 110/08</i>	і 2017 0022 (2006.01)
<i>B01J 23/72</i>	і 2017 0023 (2006.01)	<i>C10M 107/08</i>	і 2017 0022 (2006.01)
<i>B01J 29/04</i>	і 2017 0023 (2006.01)	<i>C10G 33/04</i>	і 2017 0017 (2006.01)
<i>C07C 4/18</i>	і 2017 0023 (2006.01)	<i>C10G 33/04</i>	і 2017 0018 (2006.01)
<i>C07C 15/04</i>	і 2017 0023 (2006.01)	<i>E21B 7/12</i>	і 2017 0020 (2006.01)

НУМЕРАЦИОННЫЙ УКАЗАТЕЛЬ ЗАЯВОК,  
ПО КОТОРЫМ ВЫДАНЫ ПАТЕНТЫ

Номер заявки	Номер патента	Номер заявки	Номер патента
а 2012 0012	і 2017 0020	а 2014 0105	і 2017 0019
а 2014 0060	і 2017 0016	а 2014 0125	і 2017 0018
а 2014 0071	і 2017 0021	а 2015 0076	і 2017 0022
а 2014 0097	і 2017 0017	а 2015 0087	і 2017 0023

**BİLDİRİŞLƏR  
ИЗВЕЩЕНИЯ**

**İXTİRALAR  
ИЗОБРЕТЕНИЯ**

**Patentin fəaliyyət müddətinin uzadılması  
Продление срока действия патента**

(111) Qeydiyyat nömrəsi  Номер регистрации	(730) Patent sahibinin adı  Наименование патентовладельца	(181) Qeydiyyatın fəaliyyətinin bitdiyi tarix  Дата истечения срока действия регистрации
i 2003 0149	Statoil Petroleum AS (NO)	21.08.2017
i 2003 0184	Statoil Petroleum AS (NO)	21.08.2017
i 2003 0187	Statoil Petroleum AS (NO)	21.08.2017
i 2008 0065	"Urbis Telecom Corporation" Şirkəti (VG)	28.08.2018
i 2012 0002	Qəhrəmanova Mələhət Cəmil qızı (AZ)	20.08.2018
i 2012 0073	ENI S.P.A., (IT), ENITECNOLOGIE S.P.A., (IT)	30.07.2018
i 2014 0024	Haşımova Zahide Vaqif qızı (AZ)	28.08.2018
i 2014 0048	GMP LTD (GE), Giorgi Antadze (GE)	28.06.2018
i 2016 0009	HOLSİM TECHNOLOGİ LTD (CH)	20.07.2018
i 2016 0010	BEYKER HYUGES İNKORPORATED (US)	25.08.2018
i 2016 0119	HOLSİM TECHNOLOGİ LTD (CH)	21.07.2018
i 2017 0020	Maykl L. Peyn (Michael L. Payne) (US)	21.07.2018

**SƏNAYE NÜMUNƏLƏRİ  
ПРОМЫШЛЕННЫЕ ОБРАЗЦЫ**

**Patentin fəaliyyət müddətinin uzadılması  
Продление срока действия патента**

(111) Qeydiyyat nömrəsi  Номер регистрации	(730) Patent sahibinin adı  Наименование патентовладельца	(181) Qeydiyyatın fəaliyyətinin bitdiyi tarix  Дата истечения срока действия регистрации
S 2007 0027	"Moscow-Efes Brewery" Joint Stock Company (RU)	14.08.2018
S 2008 0027	ELBİ ELEKTRİK ULUSLARARASI TİCARET VE SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ (TR)	19.08.2018
S 2008 0028	ELBİ ELEKTRİK ULUSLARARASI TİCARET VE SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ (TR)	19.08.2018
S 2008 0030	ELBİ ELEKTRİK ULUSLARARASI TİCARET VE SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ (TR)	19.08.2018
S 2008 0031	ELBİ ELEKTRİK ULUSLARARASI TİCARET VE SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ (TR)	19.08.2018
S 2008 0032	ELBİ ELEKTRİK ULUSLARARASI TİCARET VE SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ (TR)	19.08.2018
S 2008 0033	ELBİ ELEKTRİK ULUSLARARASI TİCARET VE SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ (TR)	19.08.2018
S 2008 0034	ELBİ ELEKTRİK ULUSLARARASI TİCARET VE SANAYİ ANONİM ŞİRKETİ (TR)	20.08.2018
S 2010 0021	Makel Elektrik Malzemeleri Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi , (TR)	20.04.2018
S 2010 0022	Necati Caliskan, (TR)	20.04.2018



<b>S 2010 0023</b>	Makel Elektrik Malzemeleri Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi, (TR)	20.04.2018
<b>S 2010 0032</b>	CHRISTIAN DIOR COUTURE S.A., (FR)	16.06.2018
<b>S 2010 0033</b>	"Gəmiqaya Bərəkət Qida Məhsulları" Məhdud Məsuliyyətli Cəmiyyəti, (AZ)	17.06.2017
<b>S 2010 0034</b>	"Gəmiqaya Bərəkət Məhsulları" Məhdud Məsuliyyətli Cəmiyyəti, (AZ)	17.06.2017
<b>S 2010 0035</b>	Guerlain Societe Anonyme (FR)	07.07.2018
<b>S 2011 0019</b>	GÜNAL ALÜMİNYUM SANAYİ VE TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ (TR)	26.04.2016
<b>S 2012 0015</b>	ORİON Korporeyşn (KR)	28.03.2018
<b>S 2013 0010</b>	Çonqing Sokon İndastri Qrup Stok Ko., Ltd., (CN)	08.08.2018
<b>S 2013 0025</b>	Obşestvo s ograniçennoy otvetstvennostyu "Zavod Mineralnıx vod "Mever" (RU)	17.08.2018
<b>S 2013 0026</b>	Obşestvo s ograniçennoy otvetstvennostyu "Zavod Mineralnıx vod "Mever" (RU)	17.08.2018
<b>S 2014 0004</b>	PANASONİC ECO SOLUTIONS ELEKTRİK SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ (TR)	27.07.2018
<b>S 2014 0016</b>	HASSAN İNŞAAT MAKİNA SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ (TR)	15.08.2018
<b>S 2014 0041</b>	Daunhoul Prodakts Limited (GB)	23.08.2018
<b>S 2015 0017</b>	SELÇUKLU, Ahmet Çağrı (TR), YILMAZ, Özkan (TR), KARACABEY, Gökay (TR)	01.08.2018
<b>S 2016 0008</b>	PANASONİC ECO SOLUTIONS ELEKTRİK SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ (TR)	24.01.2018
<b>S 2016 0030</b>	Hayat Kimya Sanayi Anonim Şirketi (TR)	24.08.2018
<b>S 2016 0031</b>	Hayat Kimya Sanayi Anonim Şirketi (TR)	24.08.2018
<b>S 2016 3035</b>	Zakrıtoye Aktsionernoye Obşestvo "Aist" (RU), İqnatyeva Natalya Valentinovna (RU)	12.02.2019
<b>S 2016 3036</b>	ÇUNTSİN ÇANAN AUTOMOBİLE KO., LTD (CN)	28.03.2018

**İddia sənədi üzrə patentin fəaliyyət müddətinin uzadılması**  
**Продление срока действия патента по заявке**

İddia sənədinin nömrəsi Номер заявки	Patent sahibinin adı Патентовладелец	(181) Qeydiyyatın fəaliyyətinin bitdiyi tarix Дата истечения срока действия регистрации
<b>a 2015 0150</b>	Наси́ев Назим Əли оғлу (AZ)	10.12.2018

**FAYDALI MODELLƏR**  
**ПОЛЕЗНЫЕ МОДЕЛИ**

**Patentin fəaliyyət müddətinin uzadılması**  
**Продление срока действия патента**

(111) Qeydiyyat nömrəsi Номер регистрации	(730) Patent sahibinin adı Наименование патентовладельца	(181) Qeydiyyatın fəaliyyətinin bitdiyi tarix Дата истечения срока действия регистрации
<b>F 2016 0011</b>	MT BILGI TEKNOLOJILERI DIS TIC, A.S (TR)	05.08.2018

**Korrektolar:**  
E.Rüstəmov, Ş.Nəbiyeva

**Operator:**  
F.Mustafayeva

---

**Yığılmağa verilib:** 01.08.2017;  
**Çapa imzalanıb:** 31.08.2017; **Tirajı:** 15 nüsxə;  
**Qiyməti:** Müqavilə ilə.

---

**“AzeTest Təcrübə-Sınaq” MMC-nin  
mətbəəsində çap olunmuşdur.**

**Ü n v a n:**  
Az 1147, Bakı şəh., Mərdanov qardaşları küç., 124.  
Tel.: 449 99 59

---

**Patent və Əmtəə Nişanları Mərkəzi**  
publik hüquqi şəxs

---

**Ü n v a n:**  
Az 1009, Bakı şəh.,  
Yasamal ray., M.İbrahimov küç., 53.

QEYD ÜÇÜN

---

