



**RƏSMİ
BÜLLETEN**

**ОФИЦИАЛЬНЫЙ
БЮЛЛЕТЕНЬ**

**1996-cı ildən
nəşr edilir**

**Издается с 1996
года**

**Dərc olunma
tarixi:
30.09.2026**

**Дата
публикации:
30.09.2026**

**Şəhadətnamə
№ 350**

Azərbaycan Respublikası Əqli Mülkiyyət Agentliyi

**Patent və Əmtəə Nişanlarının
Ekspertizası Mərkəzi**

SƏNAYE MÜLKİYYƏTİ

İxtiralar

Faydalı modellər

Sənaye nümunələri

(aylıq rəsmi bülleten)

ПРОМЫШЛЕННАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

(официальный ежемесячный бюллетень)

Изобретения

Полезные модели

Промышленные образцы

**№ 09
Bakı - 2026**

Azərbaycan Respublikası Əqli Mülkiyyət Agentliyi

Patent və Əmtəə Nişanlarının Ekspertizası Mərkəzi

Redaksiya heyəti

Kamran İmanov

Redaksiya heyətinin sədri,
Azərbaycan Respublikası Əqli Mülkiyyət Agentliyinin
İdarə Heyətinin sədri

Redaksiya heyətinin üzvləri

Xudayət Həsənlı

Redaksiya heyətinin sədr müavini,
Azərbaycan Respublikası Əqli Mülkiyyət Agentliyinin
Aparatının rəhbəri

Gülnarə Rüstəmovə

Azərbaycan Respublikası Əqli Mülkiyyət
Agentliyinin İdarə Heyətinin sədrinin müşaviri

Anar Hüseynov

Azərbaycan Respublikası Əqli Mülkiyyət Agentliyinin
tabeliyində olan Patent və Əmtəə Nişanlarının
Ekspertizası Mərkəzinin direktoru

Rəcəf Orucov

Azərbaycan Respublikası Əqli Mülkiyyət Agentliyinin
Əqli mülkiyyətin təhlili və siyasəti şöbəsinin müdiri

**İXTİRALARA, FAYDALI MODELƏRƏ VƏ SƏNAYE NÜMUNƏLƏRİNƏ AİD
BİBLİOQRAFİK MƏLUMATLARIN İDENTİFİKASIYASI ÜÇÜN
BEYNƏLXALQ INID (ÜƏMT ST.9 və ST.80 STANDARTLARI) KODLARI**

- (11) - patentin nömrəsi / beynəlxalq qeydiyyat nömrəsi**
- (15) - beynəlxalq qeydiyyat tarixi**
- (19) - ÜƏMT ST.3 standartına müvafiq olaraq dərc edən idarə və ya təşkilatın kodu və yaxud digər identifikasiya vasitələri**
- (21) - iddia sənədinin qeydiyyat nömrəsi**
- (22) - iddia sənədinin verilmə tarixi**
- (23) - sərgi ilkinliyi tarixi**
- (28) - iddia sənədinə daxil olan sənaye nümunələrinin nömrələri**
- (31) - ilkin iddia sənədinin nömrəsi**
- (32) - ilkinlik tarixi**
- (33) - ilkinlik ölkəsinin kodu**
- (44) - iddia sənədinin dərc edilmə tarixi**
- (45) - mühafizə sənədinin verilməsi barədə bu, yaxud daha erkən tarixdə qəbul olunmuş qərara uyğun olaraq patent sənədinin mətbəə və ya digər analoji üsullarla dərc edilmə tarixi / beynəlxalq qeydiyyata alınmış sənaye nümunəsinin dərc edilmə tarixi**
- (46) - patent sənədinin düsturunun (düsturun bəndlərinin) ümumi tanışlıq üçün təqdim olunma tarixi / sənaye nümunəsinin mühüm əlamətlərinin siyahısının dərc edilmə tarixi**
- (51) - beynəlxalq patent təsnifatının (BPT) indeksi / sənaye nümunələrinin beynəlxalq təsnifatının (SNBT) indeks(lər)i**
- (54) - ixtiranın / faydalı modelin / sənaye nümunəsinin adı**
- (56) - təsvir mətnindən ayrı verildiyi halda, əvvəlki texniki səviyyəli sənədlərin siyahısı**
- (57) - ixtiranın / faydalı modelin referatı və ya düsturu / sənaye nümunəsinin mühüm əlamətlərinin siyahısı**
- (62) - hazırkı sənədin ayrıldığı daha əvvəlki iddia sənədinin nömrəsi və əgər varsa verilmə tarixi**
- (67) - patent verilməsi üçün faydalı modelə dair iddia sənədinin və ya qeydiyyatın əsaslandığı iddia sənədinin nömrəsi və verilmə tarixi və ya faydalı modelə verilmiş patentin nömrəsi**
- (71) - iddiaçı(lar), onun (onların) yaşayış yeri və ya olduğu yer barədə məlumat**
- (72) - müəllif(lər), onun (onların) yaşayış yeri barədə məlumat**
- (73) - patent sahib(lər)i, onun (onların) yaşadığı yer və ya olduğu yer barədə məlumat**
- (74) - iddia sənədində göstərildiyi halda patent müvəkkili və ya nümayəndə, onun yaşadığı yer barədə məlumat**
- (82) - beynəlxalq iddia sənədində qeyd olunan məlumatlar**
- (86) - iddia sənədinin (PCT proseduru üzrə) nömrəsi və verilmə tarixi**
- (87) - iddia sənədinin (PCT proseduru üzrə) nömrəsi və dərc edilmə tarixi**

**МЕЖДУНАРОДНЫЕ КОДЫ INID (СТАНДАРТЫ WIPO СТ.9 и СТ.80) ДЛЯ
ИДЕНТИФИКАЦИИ БИБЛИОГРАФИЧЕСКИХ ДАННЫХ, ОТНОСЯЩИХСЯ К
ИЗОБРЕТЕНИЯМ, ПОЛЕЗНЫМ МОДЕЛЯМ И ПРОМЫШЛЕННЫМ ОБРАЗЦА**

- (11) - номер патента / номер международной регистрации**
- (15) - дата международной регистрации**
- (19) - код в соответствии со стандартом ВОИС ST.3 или другие средства
идентификации ведомства или организацию, осуществивших
публикацию документа**
- (21) - регистрационный номер заявки**
- (22) - дата подачи заявки**
- (23) - дата выставочного приоритета**
- (28) - номера промышленных образцов, включенных в заявку**
- (31) - номер приоритетной заявки**
- (32) - номер приоритета**
- (33) - код страны приоритета**
- (44) - дата публикации заявки**
- (45) - дата публикации типографским или иным аналогичным способом
патентного документа, по которому на эту или более раннюю дату было
принято решение о выдаче охранного документа / дата публикации
получившего международную регистрацию промышленного образца**
- (46) - дата предоставления для всеобщего ознакомления формулы
(пунктов формулы) патентного документа / дата публикации перечня
существенных признаков промышленного образца**
- (51) - индекс Международной патентной классификации (МПК) / индекс(ы)
Международной классификации промышленных образцов (МКПО)**
- (54) - название изобретения / полезной модели / промышленных образца**
- (56) - список документов предшествующего уровня техники, если он дается
отдельно от описательного текста**
- (57) - реферат или формула изобретения / полезной модели / перечень
существенных признаков промышленного образца**
- (62) - номер, и если это возможно, дата подачи более ранней заявки, из
которой, выделен настоящий документ**
- (67) - номер и дата подачи заявки на патент или номер выданного патента, на
которой основаны настоящая заявка на полезную модель или ее
регистрация**
- (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) - заявления, содержащиеся в международной заявке**
- (86) - номер и дата подачи международной заявки (по процедуре РСТ)**
- (87) - номер и дата публикации международной заявки (по процедуре РСТ)**

BÖLMƏ B

**MÜXTƏLİF TEXNOLOJİ PROSESLƏR;
NƏQLETMƏ**

B 01

(21) a 2026 0062

(22) 18.02.2026

(51) B01J 23/30 (2006.01)

B01J 23/755 (2006.01)

B01J 27/02 (2006.01)

B01J 27/14 (2006.01)

B01J 27/186 (2006.01)

B01J 37/02 (2006.01)

C25D 3/02 (2006.01)

C25D 3/54 (2006.01)

(71) ARETN "Kimya İnstitutu" Publik Hüquqi Şəxs (AZ)

(72) Səfərov Samir Bəhrəm oğlu (AZ)

Əliyev Akif Şıxan oğlu (AZ)

Hüseynova Rühəngiz Qurmuz qızı (AZ)

Soltanova Natəvan Şərafəddin qızı (AZ)

(54) Ni-W-P-S NAZİK TƏBƏQƏLƏRİNİN ALINMASI ÜSULU

(57) İxtira elektrokimya, elektronika və elektrotexnika sahəsinə, xüsusilə Ni-W-P-S nazik təbəqələrinin alınması üsuluna aiddir.

İddia olunmuş Ni-W-P-S nazik təbəqələrinin alınması üsulunda, elektrokimyəvi çökdürməni $0.06 \div 0.09$ M $\text{NiSO}_4 \cdot 7\text{H}_2\text{O}$; $0.02 \div 0.04$ M $(\text{NH}_4)_4\text{W}_5\text{O}_{17}$; 0.15 M H_3BO_3 ; 0.03 M $\text{Na}_3\text{C}_6\text{H}_5\text{O}_7$; $0.02 \div 0.035$ M $\text{Na}_2\text{HPO}_4 \cdot 2\text{H}_2\text{O}$; $0.01 \div 0.025$ M $\text{NaH}_2\text{PO}_4 \cdot 2\text{H}_2\text{O}$; $0.3 \div 0.45$ M $\text{CH}_4\text{N}_2\text{S}$ tərkibli turş sitrat elektrolit məhlulundan bir mərhələdə, 336 K temperaturda və $ik=1.5-2$ A/dm² cərəyan sıxlığında aparırlar.

BÖLMƏ C

KİMYA; METALLURGIYA

C 04

(21) a 2026 0097

(22) 17.03.2026

(51) C04B 28/26 (2006.01)

(71) Azərbaycan Memarlıq və İnşaat Universiteti (AZ)

(72) Quvalov Abbas Abdurəhman oğlu (AZ)
Şabanov Eyvaz İsa oğlu (AZ)

(54) "TİKİNTİ ÜÇÜN SAMAN BLOKLARININ HAZIRLANMA ÜSULU "

(57) İxtira tikinti sahəsinə, xüsusilə tikinti üçün saman bloklarının hazırlanması üsuluna aiddir.

İxtiranın mahiyyəti ondan ibarətdir ki, samandan xırdalanmış doldurucunun hazırlanması, suyun iştirakı ilə yapışdırıcı komponentlə qarışdırılması, pres-kütlənin dozalanması və məmulatın alınması üçün onun preslənməsindən ibarət tikinti üçün saman bloklarının hazırlanma üsulunda, ixtiraya görə doldurucu kimi 40-80 mm ölçülü doğranmış saman fraksiyası (10-20%), 5-20 mm ölçülü doğranmış saman fraksiyası (25-30%), saman unu (35-40%), yapışdırıcı komponent kimi polivinil asetat (10-15%), əlavə olaraq antipiren (1%) və su (qalanı) götürürlər.

C 07

(21) a 2025 0233

(22) 24.10.2025

(51) C07C 69/003 (2006.01)

C07C 69/08 (2006.01)

C23F 11/04 (2006.01)

E21B 41/02 (2006.01)

(71) ARETN Y.H. Məmmədəliyev adına Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu (AZ)

(72) Abbasov Vaqif Məhərrəm oğlu (AZ)

Əliyeva Fatmaxanım Xeybər qızı (AZ)

Ağamaliyeva Durna Babək qızı (AZ)

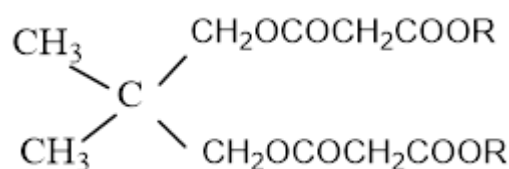
Məmmədova Rufanə Rustabil qızı (AZ)

Məmmədov Ayaz Müzəffər oğlu (AZ)

(54) NEOPENTİLQLİKOLUN KOMPLEKS EFİRLƏRİ KORROZİYAYA QARŞI BAKTERİSİD- İNHİBİTOR KİMİ

(57) İxtira neft - kimya sahəsinə, xüsusilə neopen-tilqlikolun kompleks efirlərinin sintezinə və onların sulfatreduksiyaedici bakteriyalara qarşı bakterisid – inhibitor kimi tətbiqinə aiddir.

Ümumi formulu:

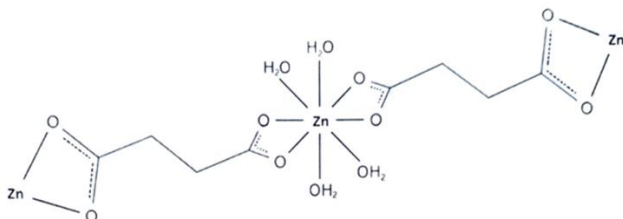


harada ki, R = C₄H₉-; C₇H₁₅- olan neopentilqlikolun kompleks efirləri korroziyaya qarşı bakterisid – inhibitor kimi iddia olunmuşdur.

- (21) a 2025 0086
(22) 12.05.2025
(51) C07C 69/40 (2006.01)
C07C 67/08 (2006.01)
C07F 3/06 (2006.01)
A01K 67/00 (2006.01)
A23K 20/20 (2006.01)
(71) Mövsümov Elman Məhəmməd oğlu (AZ)
Turabov Urfan Turan oğlu (AZ)
Məmmədova Gülçin Ramiq qızı (AZ)
Əmiri Günel Sərdar qızı (AZ)
Bağırova Gülnar Dəmir qızı (AZ)
(72) Mövsümov Elman Məhəmməd oğlu (AZ)
Turabov Urfan Turan oğlu (AZ)
Məmmədova Gülçin Ramiq qızı (AZ)
Əmiri Günel Sərdar qızı (AZ)
Bağırova Gülnar Dəmir qızı (AZ)
(54) BİS-(SUKSİNATO)-ZN(II)-TETRAHİDRAT
KOMPLEKS BİRLƏŞMƏSİ HOLŞTİN
İNƏK CİNSİNDƏ STİMLYATOR KİMİ”

(57) İxtira kənd təsərrüfatı sahəsinə, xüsusilə bis-(suksinato)-Zn(II)-tetrahidrat kompleks birləşmənin sintezinə, kristal və molekulyar quruluşunun öyrənilməsinə və heyvandarlıqda stimulyator kimi tətbiqinə aiddir.

Formulu:



olan bis-(suksinato)-Zn(II)-tetrahidrat kompleks birləşməsi holştin inək cinsində stimulyator kimi iddia olunmuşdur.

C 12

- (21) a 2025 0135
(22) 21.06.2025
(51) C12M 1/42 (2006.01)
B08B 13/00 (2006.01)
(86) PCT/RU2023/000136, 05.05.2023
(87) WO/2024/232774, 14.11.2024
(71) Azərbaycan Dövlət Neft və Sənaye Universiteti (AZ) "AA+TEX" MMC (RU)
(72) Kotelnik Konstantin Viktoroviç (RU)
(54) FOTOBİOREAKTORLARIN İŞIQLANDIRMA CİHAZLARININ TƏMİZLƏNMƏSİ QURĞUSU

(57) İxtira mexanika və biotexnologiya sahələrinə aiddir, daha dəqiqi, fotobioraktorların daxilində yerləşdirilən işıqlandırıcı qurğuların təmizlənməsi üçün nəzərdə tutulan qurğulara aiddir.

Fotobioreaktorun işıqlandırıcı qurğularının təmizlənməsi üçün qurğu təmizləyici elementləri ehtiva edir və П-şəkilli karkasdan ibarətdir. Karkas elə yerləşdirilmişdir ki, işıqlandırıcı qurğunun gövdəsi onun qarşı-qarşıya olan tərəflərindən keçir.

Təmizləyici elementlər, işıqlandırıcı qurğunun gövdəsinin keçdiyi karkasın dəliklərində yerləşdirilmişdir. Karkasın, işıqlandırıcı qurğunun oxuna paralel olan xarici səthində dayaqqlar quraşdırılmışdır. Bu dayaqqlar arasında qanadlı mil yerləşdirilmiş və onun oxu fotobioraktorun qabındakı kultura mayesinin axın istiqamətinə perpendikulyar şəkildə sabitləşdirilmişdir.

Qeyd olunan xarici səthdə, həmçinin, daxilində oxla həmyönlü yerləşdirilmiş fırlanma ötürmə mexanizmi, fırlanmanı ötürən reduktor, qurğunu hərəkətə gətirən təkər və təkərin fırlanma istiqamətini dəyişən qollar yerləşdirilmişdir.

İxtiranın texniki nəticəsi — işıqlandırıcı qurğuların səthində mikroyosun hüceyrələrinin yığılmasının azalması hesabına işıqlandırmanın effektivliyinin artırılmasıdır.

BÖLMƏ E

TİKİNTİ VƏ DAĞ-MƏDƏN İŞLƏRİ

E 02

- (21) a 2025 0182
(22) 06.08.2025
(51) E02D 3/10 (2006.01)
(71) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
(72) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
(54) LYOS BATAN GİLCƏ QRUNTLARININ DƏRİN HİDROPARTLAYIŞLARLA SİXLƏŞDİRİLMƏSİ ÜSULU

(57) İxtira batan lyos qruntlarda bina və qurğuların insanı sahəsinə aiddir.

İxtiranın məsələsi lyos batan gilcə qruntlarının dərin partlayışlarla sıxlaşdırılması zamanı partlayıcı quyuların seysmik effektivliyinin artırılması ilə bağlıdır.

Lyos batan gilcə qruntlarının dərin partlayışlarla sıxlaşdırılması üsulu, 5-7 m dərinliyi olan konturlu xəndəklərin qazılmasını, şaquli drenaj quyuların qazılmasını və onların drenaj materialla doldurulması, şaquli partlayıcı quyuların

qazılmasını və onların dibində partlayıcı maddənin yerləşdirilməsini, drenaj quyulardan batan massivini axıcı konsistensiya vəziyyətinə qədər islanmasını, ardıcılıqla partlayıcı quyularda partlayıcı maddələrin partlayışını və batan massivin konsolidasiyasını gözlənilməsini öz tərkibində birləşdirir. Şaquli partlayıcı quyular sahənin mərkəzi oxu üzrə qazılırlar, şaquli partlayıcı quyuların hər iki tərəfindən isə şaquli oxdan müxtəlif tərəflərə 45° bucaq altında əyri partlayıcı quyular qazılırlar, bununla belə dərin partlayışları əvvəlcə şaquli quyularda aparılırlar, sonra isə əyrilərdə.

BÖLMƏ F

MAŞINQAYIRMA, İŞIQLANMA, İSİTMƏ, SİLAH VƏ SURSAT, PARTLATMA İŞLƏRİ

F 21

- (21) a 2025 0133
- (22) 21.06.2025
- (51) F21V 29/60 (2015.01)
C12M 1/04 (2006.01)
- (86) PCT/RU2023/000127, 28.04.2023
- (87) WO/2024/225929, 31.10.2024
- (71) Azərbaycan Dövlət Neft və Sənaye Universiteti (AZ) "AA+TEX" MMC (RU)
- (72) Konyuxov İvan Vladimiroviç (RU)
Kotelnik Konstantin Viktoroviç (RU)
Nəsirov İqor Rəşidoviç (RU)
- (54) FOTOBİOREAKTOR ÜÇÜN İŞIQLANDIRMA QURĞUSU

(57) İddia olunan ixtira işıqtexnikası sahəsinə aiddir, xüsusilə mikroalqların istehsalı zamanı kultura mayesinin həcmnin işıqlandırılması üçün nəzərdə tutulmuş işıqlandırma qurğusuna aiddir.

İşıqlandırma qurğusu daxilə işıq mənbələrinin yerləşdiyi işıqkeçirən korpusdan və enerji mənbəyinə qoşulmuş qidalanma kabelindən ibarətdir.

Korpusun daxilində daşıyıcı profil yerləşdirilmişdir və onun səthində işıq mənbələri bərkidilmişdir. Korpusun baş tərəflərində daşıyıcı profili fiksə edən və profil ilə birlikdə daxili qaz axınlarının istiqamətini təmin edən oymaqlar quraşdırılmışdır. Daşıyıcı profilin uclarına oymaqlardakı dəliklər vasitəsilə sıxılmış qazın daxil edilməsi və çıxarılması üçün boru xətləri birləşdirilmişdir.

Təklif olunan həllin əldə etdiyi texniki nəticə işıq mənbələrindən ayrılan istiliyin rekuperasiyasının təmin olunması, lazım olduqda kultura mayesinin soyudulması imkanı və işıqlandırma qurğusunda biokütlənin artım sürətinin azaldılmasıdır.

BÖLMƏ G

FİZİKA

G 01

- (21) a 2025 0136
- (22) 21.06.2025
- (51) G01N 21/64 (2006.01)
- (86) PCT/RU2023/000183, 15.06.2023
- (87) WO/2024/258308, 19.12.2024
- (71) Azərbaycan Dövlət Neft və Sənaye Universiteti (AZ), "AA+TEX" MMC (RU)
- (72) Kotelnik Konstantin Viktoroviç (RU)
Konyuxov İvan Vladimiroviç (RU)
Nəsirov İqor Rəşidoviç (RU)
Kovalev Vladimir Aleksandroviç (RU)
Pan Timofey Yulieviç (RU)
Peçkin Artyom Sergeeviç (RU)
Poltoradnev, Anton Sergeeviç (RU)
Tokarev İvan Dmitrieviç (RU)
- (54) FOTOBİOREAKTORDA MİKROORQANİZMLƏRİN SUSPENZİYASININ PARAMETRLƏRİNİN ÖLÇÜLMƏSİ ÜÇÜN CİHAZ

(57) İxtira, bioloji suspenziyaların xüsusiyyətlərini izləmək üçün ölçmə cihazlarına aiddir. Kombinə edilmiş cihaz korpusdan ibarətdir, daxilində temperatur sensoru, işıqlandırıcı, flüorimetriya fotodetektoru, turbidimetriya fotodetektoru və idarəetmə elektron bloku yerləşir. Korpus möhürlənmiş və P-şəkilli formada hazırlanıb, şaquli hissələri oyuq əmələ gətirir. Pazın paralel divarları dəşiklərdən ibarətdir, hansılara ki, hermetik şüşələr quraşdırılıb. Korpusun bir şaquli hissəsində optik cihazlar çərçivəsi yerləşir, burada flüorimetriya fotodetektoru və işıqlandırıcı yerləşdirilib, beləliklə işıqlandırıcı ilə fotodetektorun optik oxlarının əlaqəsi təmin olunur. Flüorimetriya fotodetektoru və işıqlandırıcıdan əvvəl işıq şüalarını yalnız xlorofillin flüoresensiya spektrinə uyğun keçirdən şüşə filtr yerləşdirilir. Turbidimetriya fotodetektoru korpusun digər şaquli hissəsində yerləşir. Elektron blok və temperatur sensoru korpusun üfüqi hissəsində yerləşir. Korpusun xarici divarlarında ən azı bir quraşdırma braketi yerləşdirilmişdir. İxtiranın texniki nəticəsi ölçmə proseslərinin avtomatlaşdırılmasında, ölçmələrin dəqiqliyinin və etibarlılığının artırılmasında və cihazın istehsal xərcinin azaldılmasındadır.

AZƏRBAYCAN RESPUBLİKASININ DÖVLƏT REYESTRİNƏ DAXİL EDİLMİŞ İXTİRA PATENTLƏRİ HAQQINDA MƏLUMATLAR

Bülleten № 9; 30.09.2026

A67Q-C07F

BÖLMƏ A

İNSANIN HƏYATİ TƏLƏBATLARININ TƏMİN EDİLMƏSİ

A 61

- (11) İ 2026 0064
(51) A61Q 5/12 (2006.01)
A61Q 7/00 (2006.01)
A61K 8/00 (2006.01)
A61K 8/97 (2006.01)
(21) a 2025 0076
(22) 29.04.2025
(44) 28.11.2025
(71) Bədəlova Vüsalə Nəriman qızı (AZ)
Sadiqov Tofiq Müzəffər oğlu (AZ)
(72) Həsənova Minarə Yunis qızı (AZ)
Məmmədova Zümrüd Əmən qızı (AZ)
İsmayılova Vüsalə Məmmədqulu qızı (AZ)
Qafarova Mehriban Arzuman qızı (AZ)
Əlibəyli Xəyalə Şikar qızı (AZ)
Qədirova Nuray Oktay qızı (AZ)
Əlibəyli Elmin Emin oğlu (AZ)
Alışlı Nuranə Şahmirzə qızı (AZ)
Bədəlova Vüsalə Nəriman qızı (AZ)
Abdullayeva İradə Oruc qızı (AZ)
(54) "SAÇ KÖKLƏRİNİ MÖHKƏMLƏNDİRMƏK
ÜÇÜN LOSYON"

(57) Saç köklərini möhkəmləndirmək üçün losyon, aloe şirəsi və efir yağlarından ibarət olub onunla fərqlənir ki, efir yağları kimi tərkibində aloe, mərsin, gicitkən, gənəgərçək və rozmarin yağlarını komponentlərin aşağıdakı nisbətində saxlayır, (həcm%):

Aloe şirəsi	35-60
Aloe yağı	10-15
Mərsin yağı	9-17
Gicitkən yağı	5-10
Gənəgərçək yağı	7-11
Rozmarin yağı	9-12

BÖLMƏ C

KİMYA; METALLURGIYA

C 01

- (11) İ 2026 0082
(51) C01F 7/26 (2006.01)
(21) a 2024 0089

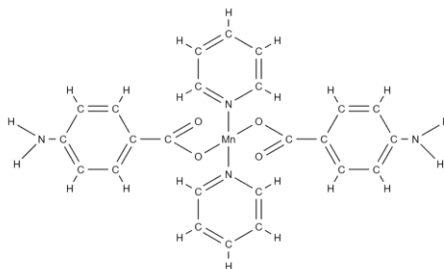
- (22) 27.05.2024
(44) 28.11.2025
(71) Akademik M.Nağıyev adına Kataliz və Qeyri-üzvi Kimya İnstitutu (AZ)
(72) Həmidov Rəhman Hüseyn oğlu (AZ)
Tahirli Hilal Muradxan oğlu (AZ)
Tağıyev Dilqəm Bəbir oğlu (AZ)
Məmmədov Asif Nəsib oğlu (AZ)
(54) "ALUNIT FİLİZİNDƏN ALÜMOKALIUM
ZƏYİNİN ALINMA ÜSULU"

(57) Alunit filizindən alüмокalium zəyinin alınma üsulu, filizin qələviləşməsi və sulfatlaşmasından ibarət olub, onunla fərqlənir ki, dəmirsizləşmiş filiz götürürlər, onu KCl ilə 1:6 mol nisbətində qarışdırırlar və elektrokimyəvi yarımqələviləşdirməyə uğradaraq alınan K₂SO₄ ilə bərk qalığın sulfatlaşmasından alınan Al₂(SO₄)₃-ı 1:1 nisbətində qarışdırırlar.

C 07

- (11) İ 2026 0074
(51) C07F 13/00 (2006.01)
A01N 25/00 (2006.01)
(21) a 2025 0046
(22) 01.04.2025
(44) 31.10.2025
(71) Mahmudov Elgün Tariyel oğlu (AZ)
(72) Mahmudov Elgün Tariyel oğlu (AZ)
Qurbanov Orxan Adil oğlum (AZ)
Mövsümov Elman Məhəmməd oğlu (AZ)
Ramazanova Günel Arzuman qızı (AZ)
Bağırova Gülnar Dəmir qızı (AZ)
Abbasova Günay Firdovsi qızı (AZ)
Əliyeva Qüdrət Məşədi qızı (AZ)
(54) BİS-(P-AMİNOBENZOATO)-Dİ (PİRİDİNO)-
MN(II) KOMPLEKS BİRLƏŞMƏSİ İN VİTRO
ŞƏRAİTDƏ ÇOXALDILAN "VSL2" CALA-
QALTISINA YOLUXAN ASPERGİLLUS Nİ-
GER GÖBƏLƏYİNƏ QARŞI FUNQİSİD
PREPARATI KİMİ

(57) Formulu:



olan bis-(p-aminobenzoato)-di-(piridino)-Mn(II) kompleks birləşməsi in vitro şəraitdə çoxaldılan "VSL-2" calaqlıtısına yoluxan Aspergillus Niger göbələyinə qarşı funqisid preparatı kimi.

(11) İ 2026 0060

(51) C07C 59/125 (2006.01)

C07C 59/13 (2006.01)

C07C 329/10 (2006.01)

C10M 135/26 (2006.01)

C10M 135/28 (2006.01)

(21) a 2025 0022

(22) 13.02.2025

(44) 31.10.2025

(71) ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu (AZ)

(72) Fərzəliyev Vəqif Məcid oğlu (AZ)

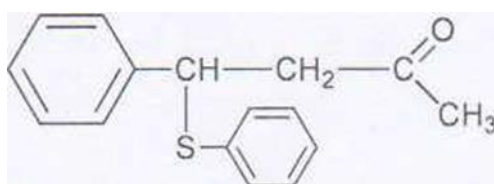
Kazımov Vəli Mustafa oğlu (AZ)

Məcdi Nərgis Səməd qızı (AZ)

Mirzəyeva Mziya Əli qızı (AZ)

(54) KORROZIYA İNHİBİTORU

(57) Formulu:



olan 4-feniltio-4-fenilbutan-2-onun turş mühitdə poladın korroziya inhibitoru kimi tətbiqi.

(11) İ 2026 0072

(51) C07C 59/125 (2006.01)

C23F 11/10 (2006.01)

E21B 43/22 (2006.1)

(21) a 2025 0059

(22) 10.04.2025

(44) 28.11.2025

(71) ARETN akad. Y.H. Məmmədəliyev adına Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu (AZ)

(72) Abbasov Vəqif Məhərrəm oğlu (AZ)

İsmayılov İsmayıl Teyyub oğlu (AZ)

İsmayılov Teyyub Allahverdi oğlu (AZ)

Fərhadova Rəhimə Mahmud qızı (AZ)

Abbaszadə Sara Mütəllim qızı (AZ)

İsmayılova Xalidə Raufovna (AZ)

Əlizadə Rəfanə Asif qızı (AZ)

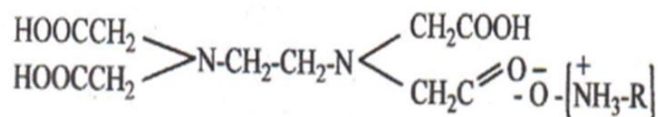
Musayeva Nuranə Mustafa qızı (AZ)

Əliyev Tofiq Səxavət oğlu (AZ)

Aslanova Səbahət İmran qızı (AZ)

(54) ETİLENDİAMİNTETRASİRKƏ TURŞUSUNUN MONO- VƏ DİETANOLAMİN KOMPLEKSLƏRİ BAKTERİSİD-İNHİBİTOR KİMİ

(57) Ümumi formulu:



harada ki, R=CH₂CH₂OH və ya R=(CH₂CH₂OH)₂ olan etilendiamintetrasirkə turşusunun mono- və dietanolamin kompleksləri bakterisid-inhibitor kimi.

(11) İ 2026 0075

(51) C07C 69/40 (2006.01)

C07C 67/08 (2006.01)

C07F 1/08 (2006.01)

A01K 67/00 (2006.01)

A23K 20/20 (2006.01)

(21) a 2025 0047

(22) 02.04.2025

(44) 31.10.2025

(71) Mövsümov Elman Məhəmməd oğlu (AZ)

Hacıyeva Nüşabə Aslan qızı (AZ)

Rüstəmov Aygül Elbrus qızı (AZ)

Məmmədova Gülçin Ramiq qızı (AZ)

Quliyeva Nurşən Nəsir qızı (AZ)

Bağırova Gülnar Dəmir qızı (AZ)

(72) Mövsümov Elman Məhəmməd oğlu (AZ)

Hacıyeva Nüşabə Aslan qızı (AZ)

Rüstəmov Aygül Elbrus qızı (AZ)

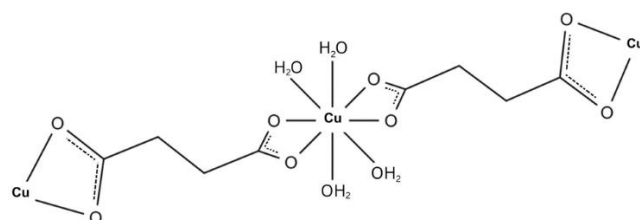
Məmmədova Gülçin Ramiq qızı (AZ)

Quliyeva Nurşən Nəsir qızı (AZ)

Bağırova Gülnar Dəmir qızı (AZ)

(54) BİS-(SUKSİNATO)-CU(II)-TETRAHİDRAT KOMPLEKS BİRLƏŞMƏSİ SİMMENTAL İNƏK CİNSİNDƏ STİMULYATOR KİMİ

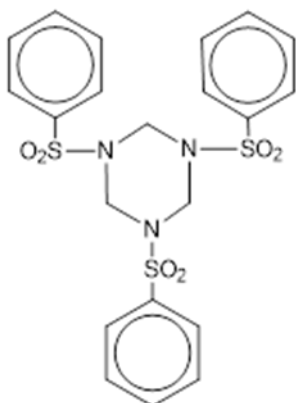
(57) Formulu:



olan bis-(suksinato)-Cu(II)-tetrahidrat kompleks birləşməsi simmental inək cinsində stimulyator kimi.

- (11) İ 2026 0062
 (51) C07C 243/42 (2006.01)
 C07C 309/72 (2006.01)
 C07D 251/00 (2006.01)
 C07D 251/04 (2006.01)
 C07D 251/06 (2006.01)
 C07D 251/38 (2006.01)
 (21) a 2025 0034
 (22) 11.03.2025
 (44) 31.10.2025
 (71) ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu (AZ)
 (72) Sucayev Əfsun Rəzzaq oğlu (AZ)
 Novotorjina Nelya Nikolayevna (AZ)
 Kazımzadə Şəfa Kazım qızı (AZ)
 Rzayeva İradə Əli qızı, (AZ)
 Məmmədova Afayət Xəlil qızı (AZ)
 Qəhrəmanova Qəribə Abbasəli qızı (AZ)
 Mustafayeva Yeganə Sabir qızı (AZ)
 (54) DİZEL YANACAQLARINA OKSİDLƏŞMƏ-YƏ QARŞI AŞQAR

(57) Formulu:

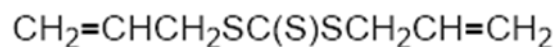


olan 1,3,5-sulfofenil-1,3,5-triazinin dizel yanacaq-larına oksidləşməyə qarşı aşqar kimi tətbiqi.

- (11) İ 2026 0061
 (51) C07C 329/16 (2006.01)
 C10N 30/06 (2006.01)
 (21) a 2025 0024
 (22) 14.02.2025
 (44) 31.10.2025
 (71) ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu (AZ)
 (72) Fərzəliyev Vəqif Məcid oğlu (AZ)
 Əfəndiyeva Xuraman Qədir qızı (AZ)
 Məmmədova Pərvin Şamxal qızı (AZ)
 İbrahimova Təranə Muradağa qızı (AZ)
 Alməmmədova Aygün Elşad qızı (AZ)
 Əminova Böyükxanım Məmmədibrahim qızı (AZ)

- (54) YAĞLAYICI-SOYUDUCU MAYELƏRƏ VƏ YANACAQLARA ANTİMİKROB AŞQAR

(57) Formulu:



olan diallilitritiokarbonatın yağlayıcı-soyuducu mayelərə və yanacaqlara antimikrob aşqar kimi tətbiqi.

C 08

- (11) İ 2026 0066
 (51) C08L 51/00 (2021.01)
 C08K 3/06 (2006.01)
 C08K 3/105 (2006.01)
 C08K 3/24 (2006.01)
 (21) a 2025 0045
 (22) 01.04.2025
 (44) 28.11.2025
 (71) Qəhrəmanov Nəcəf Tofiq oğlu (AZ)
 (72) Qəhrəmanov Nəcəf Tofiq oğlu (AZ)
 Quliyeva Ofelya Muslat qızı (AZ)
 (54) "POLİMER KOMPOZİSİYASI"

(57) Polimer kompozisiyası, etilen-heksen birgə polimeri, butadien-stirol kauçuku, kompatibilizator kimi polietilen ilə malein anhidridinin calaq birgə polimeri, tikici agent kimi kükürddən ibarət olub onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq doldurucu kimi lifli bazaltı, sink stearatı, alizarini komponentlərin aşağıdakı nisbətində saxlayır, küt.%:

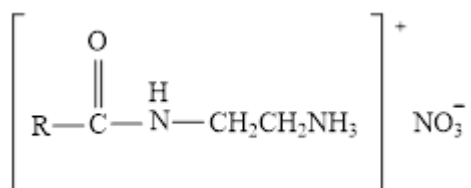
Etilen-heksen birgə polimeri	35 - 82
Lifli bazalt	5-20
Butadien-stirol kauçuku	10-40
Kompatibilizator -polietilen ilə malein anhidridin calaq birgə polimeri	1.0-5.0
Tikici agent-kükürd	3.0 – 7.0
Stearat sink	0.5 -1.5
Alizarin	0.5 - 1.5

C 09

- (11) İ 2026 0065
 (51) C09K 8/54 (2006.01)
 C23F 11/12 (2006.01)
 C23F 11/14 (2006.01)
 E21B 43/22 (2006.01)
 (21) a 2025 0029

- (22) 19.02.2025
 (44) 31.10.2025
 (71) ARETN akad. Y.H.Məmmədəliyev adına Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu (AZ)
 (72) Abbasov Vəqif Məhərrəm oğlu (AZ)
 Ağaməliyeva Durna Babək qızı (AZ)
 Abbasova Ülviyyə Bayram qızı (AZ)
 (54) TƏBİİ NEFT TURŞULARININ ETİLENDİAMİNLƏ AMİDOAMİNİN NİTRAT KOMPLEKSİ KORROZİYAYA QARŞI BAKTERİSİD-İNİHİTOR KİMİ

(57) Formulu:

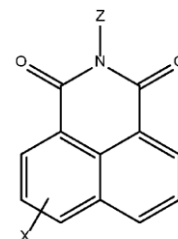


harada ki, R= təbii neft turşularının 200-410°C fraksiyası

olan təbii neft turşularının etilendiaminlə amidoaminin nitrat kompleksi korroziyaya qarşı bakterisid - inhibitor kimi.

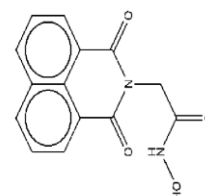
- (11) İ 2026 0083
 (51) C09K 8/532 (2006.01)
 C02F 1/50 (2006.01)
 (21) a 2022 0191
 (22) 15.11.2022
 (44) 30.09.2025
 (31) 63/025,540
 (32) 15.05.2020
 (33) US
 (86) PCT/US2021/027506, 15.04.2021
 (87) WO/2021/231023, 18.11.2021
 (71) MC (US) 3 LLC (US)
 LANKES Korporeyşn (US)
 (72) Dave, Hiteşkumar (US)
 Okonnor, Gerald (US)
 Uorvik, Eylin (US)
 (74) Yaqubova Tura Adinayevna (AZ)
 (54) SU ANAEROB MÜHİTİNDƏ SULFİD İSTEHSALININ İNHİBƏ EDİLMƏSİ ÜSULU

(57) 1. Su anaerob mühitində sulfid istehsalının inhibə edilməsi üsulu, tərkibində inhibitor saxlayan kompozisiyanın sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə əlavə olunmasından ibarət olub onunla fərqlənir ki, inhibitor kimi ümumi formulu:



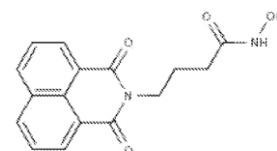
burada, Z: C(O)NHOH və ya C(Y)(R),
 Y: Hidrogen, C₆ aromatik, C₆ heteroaromatik və ya C₆ alifatik tsiklik və ya alitsiklik qrup,
 R: N-hidroksikarboksamid, karboksilik turşu və ya sonda spirt ilə işlənmiş N-hidroksikarboksamid və ya karbon (n bərabərdir 1-10), xətti və ya şaxəli zəncir,
 X: Hidrogen, OH, NH₂, halogen və ya karbon (n bərabərdir 1-3), xətti və ya şaxəli zəncir.
 olan ən azı bir birləşməni saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

2. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə inhibitor kimi formulu:



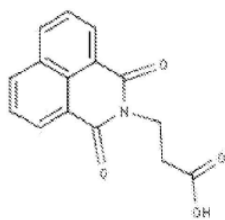
olan N-hidroksi-1,3-diokso-1H-benz[de]izoxinolin-2(3H)-asetamid saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

3. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə inhibitor kimi formulu:



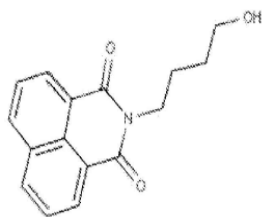
olan N-hidroksi-1,3-diokso-1H-benz[de]izoxinolin-2(3H)-butanamid saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

4. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə inhibitor kimi formulu:



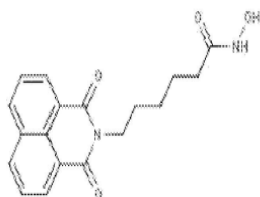
olan 1,3-diokso-1H-benz[de]izoxinolin-2(3H)-propan turşusu saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

5. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə inhibitor kimi formulu:



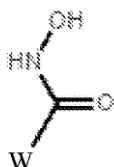
olan 2-(4-hidroksibutil)-1H-benz[de]izoxinolin-1,3(2H)-dion saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

6. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə inhibitor kimi formulu:



olan N-hidroksi-1,3-diokso-1H-benz[de]izoxinolin-2(3H)-heksanamid saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

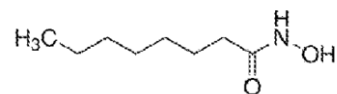
7. Su anaerob mühitində sulfid istehsalının inhibə edilməsi üsulu, tərkibində inhibitor saxlayan kompozisiyanın sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə əlavə olunmasından ibarət olub onunla fərqlənir ki, inhibitor kimi ümumi formulu:



burada W: burada W: hidrogen və ya karbon (n bərabərdir 1-10), xətti və ya şaxəli zəncir.

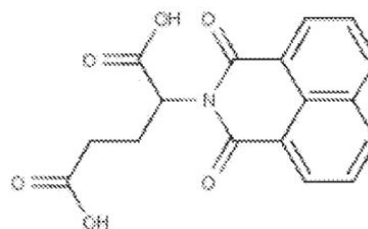
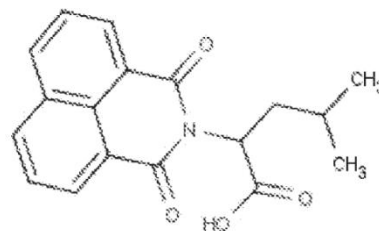
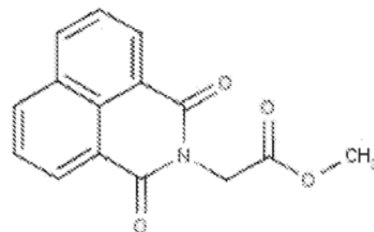
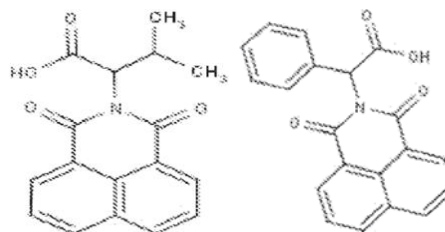
olan ən azı bir birləşməni saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

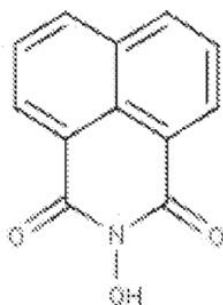
8. 7-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə inhibitor kimi formulu:



olan N-hidroksioktanamid saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

9. Su anaerob mühitində sulfid istehsalının inhibə edilməsi üsulu, tərkibində inhibitor saxlayan kompozisiyanın sulfid istehsal edən bakteriya saxlayan su anaerob mühitinə əlavə olunmasından ibarət olub onunla fərqlənir ki, inhibitor kimi formulları:





olan 1-metiletil-1,3-diokso-1H-benz[de]izoxinolin-2(3H) asetat turşusu (C6) və ya 1,3-diokso- α -fenil-1H-benz[de]izoxinolin-2(3H) asetat turşusu (C7) və ya metil-1,3-diokso-1H- benz[de]izoxinolin-2(3H) asetat turşusu (C8) və ya 1-(2-metilpropil)-1,3-diokso-1H-benz[de]izoxinolin-2(3H) asetat turşusu (C9) və ya 2-(1,3-diokso-1H- benz[de]izoxinolin-2(3H)-il) pentadien turşusu (C10) və ya 2-hidroksi-1H- benz[de]izoxinolin-1,3(2H)-dion (C11) saxlayan kompozisiya əlavə edirlər.

C 10

- (11) İ 2026 0078
 (51) C10G 33/04 (2006.01)
 E21B 37/06 (2006.01)
 (21) a 2025 0096
 (22) 21.05.2025
 (44) 28.11.2025
 (71) Azərbaycan Dövlət Neft və Sənaye Universiteti (AZ)
 (72) Qurbanov Əbdulağa Nəbi oğlu (AZ)
 Səmədov Atamalı Məcid oğlu (AZ)
 Əliyev Cavad Rasim oğlu (AZ)
 (54) SU-NEFT EMULSİYALARININ PARÇALANMASI, NEFT-MƏDƏN AVADANLIQLARININ KORROZİYADAN VƏ ASFALTEN-QƏTRAN-PARAFİN ÇÖKÜNTÜLƏRİNDƏN MÜHAFİZƏSİ ÜÇÜN TƏRKİB

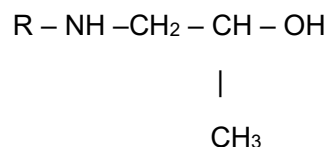
(57) Su-neft emulsiyalarının parçalanması, neft-mədən avadanlıqlarının korroziyadan və asfalten-qətran-parafin çöküntülərindən mühafizəsi üçün tərkib etilən və propilen oksidlərinin qliserin əsasında, molekul kütləsi 3000-6000 olan blok birgə polimeri və həlledici - aromatik karbohidrogenlərin qarışığı nefras AP 120/200-dən ibarət olub, onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq, komponentlərin kütlə %-lə aşağıdakı nisbətində, təbii neft turşularının polietilenaminlə kondensləşmə məhsulu olan – imidozalinləri saxlayır:

etilen və propilen oksidlərinin

qliserin əsasında
 molekul kütləsi 3000-6000 olan
 blok birgə polimeri 5 – 20
 təbii neft turşularının
 polietilenaminlə kondensləşmə
 məhsulu olan – imidozalinlər 15 – 45
 aromatik karbohidrogenlərin
 qarışığı nefras AP 120/200 qalanı

- (11) İ 2026 0073
 (51) C10M 101/02 (2006.01)
 C09K 3/32 (2006.01)
 C09K 23/22 (2006.01)
 C09K 23/38 (2006.01)
 C09K 8/524 (2006.01)
 (21) a 2025 0037
 (22) 13.03.2025
 (44) 31.10.2025
 (71) ARETN akad. Y.H. Məmmədəliyev adına Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu (AZ)
 (72) Abbasov Vəqif Məhərrəm oğlu (AZ)
 Cəfərova Rəna Ələkbər qızı (AZ)
 Yolçuyeva Ülvüyyə Ceyhun qızı (AZ)
 Abbasov Orxan Rəfayel oğlu (AZ)
 Rəhimov Rəvan Abdullətif oğlu (AZ)
 Əhmədbəyova Səidə Fuad qızı (AZ)
 Hacıyeva Günay Azər qızı (AZ)
 (54) ASFALTENLƏRİN AQREQATLAŞMASINA QARŞI DİSPERSLƏYİCİ REAGENT

(57) Formulu:



harada R = C₈H₁₇,
 olan 1 – (oktilamin)propan – 2 – olun asfaltenlərin aqreqatlaşmasına qarşı dispersləyici reagent kimi tətbiqi.

- (11) İ 2026 0063
 (51) C10M 101/02 (2006.01)
 C10M 119/08 (2006.01)
 C10M 137/14 (2006.01)
 (21) a 2025 0048
 (22) 02.04.2025
 (44) 31.10.2025
 (71) ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu (AZ)
 (72) Ramazanova Yulduz Böyük Ağa qızı (AZ)
 İsmayılov İnqilab Paşa oğlu (AZ)
 Məmmədova Kəmalə Maksim qızı (AZ)

Məhərrəmovə Zəkiyə Kamil qızı (AZ)
Əliyeva Reyhan Hacıbaba qızı (AZ)
(54) GƏMİ DİZEL MÜHƏRRİKLƏRİ ÜÇÜN MO-
TOR YAĞI

(57) Gəmi dizel mühərrikləri üçün motor yağı mineral əsaslı olub, tərkibində çoxfunksiyalı aşqar paketi, depressator aşqarı Viscoplex-5-309, köpüklənməyə qarşı aşqar PMC-200A saxlayaraq, onunla fərqlənir ki, çoxfunksiyalı aşqar paketi kimi Infineum P5810, mineral yağ kimi isə SN-600:SN-500 (60:40) baza yağları qarışığını, əlavə olaraq siyirmə və yeyilməyə qarşı S-SDTF aşqarını komponentlərin aşağıdakı nisbətində saxlayır (kütlə, %):

Infineum - P5810 çoxfunksiyalı, yuyucu-dispersləyici, oksidləşmə, korroziyaya qarşı aşqar paketi	2,5 - 2,8
S-SDTF siyirmə və yeyilməyə qarşı aşqar	2,7 - 3,2
Viscoplex 5-309 depressator aşqarı	0,3 - 0,5
PMC-200A köpüklənməyə qarşı aşqar	0,002 - 0,003
SN-600:SN-500 (60:40) – mineral yağ	100-ə qədər

- (11) İ 2026 0081**
(51) C10M 119/02 (2006.01)
C10M 129/10 (2006.01)
C10M 137/14 (2006.01)
(21) a 2025 0051
(22) 02.04.2025
(44) 28.11.2025
(71) ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu (AZ)
(72) Fərzəliyev Vaqif Məcid oğlu (AZ)
Cavadova Həqiqət Əlişrəf qızı (AZ)
Yusifova Aidə Rafiq qızı (AZ)
Şamilzadə Tamilla İsrəfil qızı (AZ)
Dadaşova Təranə Adil qızı (AZ)
Yusifzadə Gülşən Qalib qızı (AZ)
Məhərrəmovə Zəkiyə Kamil qızı (AZ)
(54) “ÜFÜRMƏ VƏ ÜFÜRMƏSİZ AVTOTRAK-
TOR DİZEL MÜHƏRRİKLƏRİ ÜÇÜN MO-
TOR YAĞI”

(57) Üfürmə və üfürməsiz avtotraktor dizel mühərrikləri üçün motor yağı, mineral yağ əsaslı olub, çoxfunksiyalı aşqar paketi, depressator aşqarı, köpüklənməyə qarşı aşqar PMC-200A saxlayaraq, onunla fərqlənir ki, çoxfunksiyalı aşqar paketi kimi

Lubrizol-4970, depressator aşqarı kimi Viscoplex 5-309 və mineral yağ kimi SN-500 baza yağını komponentlərin aşağıdakı nisbətində saxlayır, (kütlə, %):

Lubrizol-4970 - çoxfunksiyalı aşqar paketi -	8,2
Viscoplex 5-309 – depressor aşqarı -	0,2
PMC-200A - köpüklənməyə qarşı aşqar -	0,003
SN-500 baza yağı – mineral yağ –	100-ə qədər

BÖLMƏ E

TİKİNTİ VƏ DAĞ-MƏDƏN İŞLƏRİ

E 02

- (11) İ 2026 0069**
(51) E02D 3/10 (2006.01)
(21) a 2024 0204
(22) 26.12.2024
(44) 28.11.2025
(71) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
(72) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
(54) BÖYÜK DƏRİNLİKLİ LYOS BATAN
QRUNTLARININ HİDROPARTLAYIŞLAR-
LA SIXLAŞDIRILMASI ÜSULU

(57) Böyük dərinlikli lyoss batan qruntlarının hidropartlayışlarla sıxlaşdırılması üsulu 5-7 m dərinliyi olan konturlu xəndəklərin qazılmasını, drenaj-partlayıcı quyuların qazılmasını, quyuların dibində partlayıcı maddənin yerləşdirilməsini, drenaj-partlayıcı quyuquyulardan batan massivini axıcı konsistensiya vəziyyətinə qədər islanmasını və partlayıcı maddənin partlayıcı yolu ilə qrunzun sıxlaşdırılmasını öz tərkibində birləşdirir, onunla fərqlənir ki, massivin islanmasından sonra konturlu xəndəklərin dibindən batan massivin axırına qədər bərabər addımla quyular qazılırlar, bu quyularla onların aşağısından başlayaraq, onların bütün hündürlüyünə qədər dondurulma zonaları öz aralarında kəsilənə qədər qrunzun dondurulmasını aparırlar.

- (11) İ 2026 0070**
(51) E02D 3/10 (2006.01)
(21) a 2024 0194
(22) 13.12.2024
(44) 28.11.2025

- (71) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
 (72) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
 (54) LYOS BATAN GİLCƏ QRUNTLARININ DƏ-
 RİN HİDROPARTLAYIŞLARLA SİXLƏŞDİ-
 RILMASI ÜSULU

(57) Lyyos batan gilcə qruntlarının dərin hidropartlayışlarla sıxlaşdırılması üsulu 5-7 m dərinliyi olan konturlu xəndəklərin qazılmasını, drenaj-partlayıcı quyuların qazılmasını, quyuların dibində partlayıcı maddənin yerləşdirilməsini, drenaj-partlayıcı quyuquyulardan batan massivini axıcı konsistensiya vəziyyətinə qədər islanmasını və partlayıcı maddənin partlayıcı yolu ilə qrunzun sıxlaşdırılmasını öz tərkibində birləşdirir, onunla fərqlənir ki, massivin islanmasından əvvəl konturlu xəndəklərin dibindən batan massivin axırına qədər bərabər addımla quyular qazılırlar, bu quyularla onların aşağısından başlayaraq, injektortorlardan qrunza bütün hündürlüyə təzyiq altında öz aralarında bərkidici zonaların kəsilməsinə qədər bərkidici məhlul vurulur.

- (11) İ 2026 0068
 (51) E02D 27/32 (2006.01)
 (21) a 2024 0199
 (22) 19.12.2024
 (44) 28.11.2025
 (71) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
 (72) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
 (54) GİLLİ ŞİŞƏN QRUNTLARDA BÜNÖVRƏ

(57) Gilli şişən qruntlarda bünövrədə, hansı hündürlüyü üzrə yuxarı və aşağı hissələri olan və onların arasında elastiksızılan materialdan layı olan rostverkdən, hərəsi uzunluğu qrunzun aktiv zonasının dərinliyindən kiçik üst qabığı olan svaylardan, hər qabıq rostverkin aşağı hissəsinə sərt birləşdirilib, svayların sütunları isə rostverkin yuxarı hissəsinə sərt birləşdirilib və diametri svayların sütunlarının səthinin və silindrik qabığın daxili səthinin arasının enindən yüksək olan, dairəvi en kəsiyi ilə elastiksızılan avtonom detallar şəklində hazırlanmış hərəkətli elementlərdən ibarət olub, onunla fərqlənir ki, hərəkətli elementlər uzunluğu svayın en kəsinin yarısına bərabər olan rezinli silindrlərdən hazırlanıb, bununla belə hər üfiqi səviyyədə hərəkətli elementlərin miqdarı ikiyə bərabərdir, yığılmış vəziyyətdə isə hərəkətli elementlərin hər növbəti səviyyədə yerləşməsi, onların toreslərinin toxunmaları svayın sütununun en kəsinin dairəsi boyu hər 60° yerləşməlidir, bununla belə hər hərəkətli elementlərin cütünün yerləşməsinin üfiqi səviyyələri üçə bölünməlidir.

- (11) İ 2026 0071
 (51) E02D 27/32 (2006.01)
 (21) a 2024 0198
 (22) 19.12.2024
 (44) 28.11.2025
 (71) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
 (72) Həbibov Fəxrəddin Həsən oğlu (AZ)
 (54) ŞİŞƏN QRUNTLARDA BÜNÖVRƏ

(57) Şişən qruntlarda bünövrədə, hansı hündürlüyü üzrə yuxarı və aşağı hissələri olan və onların arasında elastiksızılan materialdan layı olan rostverkdən, hərəsi uzunluğu qrunzun aktiv zonasının dərinliyindən kiçik üst qabığı olan svaylardan, hər qabıq rostverkin aşağı hissəsinə sərt birləşdirilib, svayların sütunları isə rostverkin yuxarı hissəsinə sərt birləşdirilib və diametri svayların sütunlarının səthinin və silindrik qabığın daxili səthinin arasının enindən yüksək olan, dairəvi en kəsiyi ilə elastiksızılan avtonom detallar şəklində hazırlanmış hərəkətli elementlərdən ibarət olub, onunla fərqlənir ki, hərəkətli elementlər uzunluğu svayın səthinin və kənar qabığının daxili səthinin arasının uzunluğunun ikidən üçə qədər həddlərində uzunluğuna bərabər olan rezinli silindrlərdən hazırlanıb, bununla belə hərəkətli elementlərin miqdarı hər üfiqi səviyyədə üçə bərabərdir, yığılmış vəziyyətdə isə onlar svayın sütununun en kəsinin dairəsi boyu hər 120° yerləşməlidir.

E 21

- (11) İ 2026 0077
 (51) E21B 3/04 (2006.01)
 (21) a 2025 0057
 (22) 09.04.2025
 (44) 28.11.2025
 (71) Azərbaycan Dövlət Neft və Sənaye Universiteti PHŞ (AZ)
 (72) Bağirov Eldar Həsən oğlu (AZ)
 Həbibov İbrahim Əbülfəz oğlu (AZ)
 Əliyeva Sevdə Yaqub qızı (AZ)
 (54) QAZMA ROTORUNUN KONUS DİŞLİ ÇARXININ DİŞLƏRİ ARASINDAKI YAN ARABOŞLUĞUNUN ÖLÇÜLMƏSİ ÜSULU

(57) Qazma rotorunun konus dişli çarxının dişləri arasındakı yan araboşluğunun ölçülməsi üsulu aparıcı və aparılan konus dişli çarxlarının radial və çevrəvi araboşluqlarının, rotorun aparıcı valının üzərindəki dişli çarxı dayanana qədər sola və sağa döndərilməklə indikator vasitəsilə ölçülməsindən

ibarət olub, onunla fərqlənir ki, ölçməni, ölçü alətinin gövdəsinin silindrik hissəsinin rotorun aparıcı valının üzərinə quraşdırılması və onun sıxıcı vint vasitəsilə rotorun valına təsbit olunması, bundan sonra aparıcı valı dayanana qədər sola və sağa döndərməklə üzərində su tarazı olan və ölçü alətinin gövdəsinin istənilən vəziyyətində şaqulil dayanan, uc hissəsi nazik ox formasında hazırlanan rəqqas vasitəsilə gövdə üzərindəki noniusdan dəqiq ölçünün götürülməsi vasitəsilə həyata keçirirlər və dişlər arasındakı araboşluğunu aradan qaldırmaq üçün rotorun əsas yastığının altına qoyulması nəzərdə tutulan tənzimləyici halqanın qalınlığını təyin edirlər.

- (11) **İ 2026 0084**
 (51) **E21B 33/03** (2006.01)
 (21) **a 2024 0190**
 (22) **11.12.2024**
 (44) **28.11.2025**
 (71) **"Bakı Neft Maşınqayırma Zavodu" MMC (AZ)**
 (72) **Kərimov Mürvət Yusif oğlu (AZ)**
Qarayeva Mətanət Cümşüd qızı (AZ)
 (54) **QUYULARIN İSTİSMAR KƏMƏRİNİN QU-YUAĞZI BAŞLIĞININ SINAQ TƏRTİBATI**

(57) Quyuların istismar kəmərinin quyuağzı başlığının sınaq tərtibatı, fantan armaturunun boru başlığından, pləşkalı preventordan, təzyiq altında maye ötürücü borudan, kipləşdiricidən, kanalları olan gövdə quyuların istismar kəmərinin quyuağzı başlığının sınaq tərtibatından ibarət olub, onunla fərqlənir ki, kanalları olan gövdə içərisində rezin həlqəli konusvari içlik, onunla qarşılıqlı əlaqədə olan quyruqlu və konuslu eləcə də quyunun istismar kəmərinin daxili səthi ilə əlaqəli kippəclilə və aşağı silindirdə yerləşdirilmiş porşenlidir.

- (11) **İ 2026 0080**
 (51) **E21B 41/00** (2006.01)
 (21) **a 2024 0073**
 (22) **22.04.2024**
 (44) **31.10.2025**
 (31) **63/275,276**
 (32) **03.11.2021**
 (33) **US**
 (86) **PCT/US2022/048538, 01.11.2022**
 (87) **WO2023/081128, 11.05.2023**
 (71) **BP KORPOREYŞN NORS AMERİKA İNK. (US)**
 (72) **ONİL, Edrian (US)**
İD, Ceremi (US)
ÇU, Çanley (US)

DENNİ, Keysi (US)

(74) **Kazım-zadə Akif Kazım oğlu (AZ)**

(54) **ANALOJİ QUYULARIN İDENTİFİKASIYA-SI ÜÇÜN ÜSUL VƏ QURĞU**

(57) 1. Layihələndirilən quyunun planlaşdırılması üçün üsul, üsul aşağıdakılardan ibarətdir:

prosessor tərəfindən layihələndirilən quyu üçün quyu profilinin qəbul edilməsi, quyu profili hər biri layihələndirilən quyunun çoxsaylı dərinliklərindən birinə uyğun gələn çoxsaylı atributlar dəstlərindən ibarətdir; maili quyu profilini yaratmaq üçün atributlar dəstlərinin hər birini birinci zonada və ya ikinci zonada olmaqla prosessor tərəfindən təsnif edilməsi, burada maili quyu profili aşağıdakılardan ibarətdir: birinci zonada bir sıra atributlar dəstləri; və ikinci zonada bir sıra atributlar dəstləri; prosessor tərəfindən layihələndirilən quyunun maili quyu profilinin quyu profilləri kitabxanası ilə müqayisə edilməsi, burada kitabxanadakı hər bir quyu profili birinci zonada bir sıra atributlar dəstindən və ikinci zonada bir sıra atributlar dəstindən ibarətdir; prosessor tərəfindən və müqayisə əsasında kitabxanadan analoji quyunun müəyyən edilməsi, burada analoji quyunun quyu profili ilə layihələndirilən quyunun maili quyu profili arasındakı fərq həddi qiymətindən azdır; müəyyən edilmiş analoji quyunun hadisəsi əsasında layihələndirilən quyu üçün bir və ya bir neçə atributlar dəstlərini tənzimləməklə obyekt quyusu üçün tənzimlənmiş quyu profilinin prosessor tərəfindən yaradılmasından ibarətdir; və tənzimlənmiş atributlara uyğun olaraq layihələndirilən quyunun qazılmasından ibarətdir.

2. 1-ci bənd üzrə üsul əlavə olaraq aşağıdakılardan ibarətdir: prosessor tərəfindən quyu profilləri kitabxanasına layihələndirilən quyus üçün quyu profilinin əlavə edilməsi; prosessor tərəfindən layihələndirilən quyu üçün və kitabxanadakı quyu profilləri üçün azaldılmış quyu profilləri yaratmaq məqsədilə layihələndirilən quyu üçün quyu profili də daxil olmaqla kitabxanadakı əsas komponentlərin təhlilinin aparılması, burada hər bir quyu üçün azaldılmış quyu profili hər biri quyunun çoxsaylı dərinliklərindən birinə uyğun gələn çoxsaylı azaldılmış atributlar dəstlərindən ibarətdir, burada aşağıdakılardan ibarət olan azaldılmış maili quyu profilini yaratmaq üçün azaldılmış atributlar dəstlərinin birinci zonada və ya ikinci zonada olmaqla təsnif edilməsi: birinci zonada bir sıra azaldılmış atributlar dəstləri; və ikinci zonada bir sıra azaldılmış atributlar dəstləri, burada maili quyu profilinin müqayisəsi layihələndirilən quyunun azaldılmış maili quyu profili ilə kitabxanadakı azaldılmış quyu profillərinin müqayisəsindən

ibarətdir, və burada üsul əlavə olaraq prosessor tərəfindən kitabxanadan analoji quyunun identifikasiyasından ibarətdir, burada analoji quyunun azaldılmış quyu profili ilə layihələndirilən quyunun azaldılmış maili quyu profili arasındakı fərq hədd qiymətinə azdır.

3. 2-ci bənd üzrə üsul əlavə olaraq aşağıdakılardan ibarətdir: prosessor tərəfindən layihələndirilən quyunun azaldılmış maili quyu profilinə və kitabxanadakı digər azaldılmış quyu profillərinə quyu səviyyəsində bir və ya bir neçə atributların əlavə edilməsi, burada quyu səviyyəsinin atributu quyunun dərinlik funksiyası kimi dəyişmir; layihələndirilən quyu daxil olmaqla, kitabxanadakı hər bir quyu üçün ÇÖM-ün proyeksiyasını yaratmaq üçün prosessor tərəfindən layihələndirilən quyunun azaldılmış maili quyu profili daxil olmaqla və əlavə edilmiş quyu səviyyəsinin atributu daxil olmaqla, azaldılmış quyu profilləri kitabxanasında çoxölçülü miqyaslaşdırmanın (ÇÖM) tətbiq edilməsi; və prosessor tərəfindən layihələndirilən quyu daxil olmaqla, kitabxanadakı hər bir quyu üçün ÇÖM proyeksiyaları üzrə klaster təhlilinin aparılması, burada müəyyən edilmiş analoji quyunun ÇÖM proyeksiyası layihələndirilən quyu üçün ÇÖM proyeksiyası ilə eyni klasterdədir.

4. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, analoji quyu birinci analoji quyudur, üsul əlavə olaraq aşağıdakılardan ibarətdir: tənzimlənmiş maili quyu profilini yaratmaq məqsədilə layihələndirilən quyu üçün tənzimlənmiş atributlar dəstlərinin hər birinin birinci zonada və ya ikinci zonada olmaqla prosessor tərəfindən təsnif edilməsi, burada tənzimlənmiş maili quyu profili aşağıdakılardan ibarətdir: birinci zonada bir sıra tənzimlənmiş atributlar dəstləri; və ikinci zonada bir sıra tənzimlənmiş atributlar dəstləri; prosessor tərəfindən layihələndirilən quyunun tənzimlənmiş maili quyu profilinin quyu profilləri kitabxanası ilə müqayisə edilməsi;

a) prosessor tərəfindən və müqayisə əsasında kitabxanadan ikinci analoji quyunu identifikasiyası, burada ikinci analoji quyunun quyu profili ilə layihələndirilən quyunun tənzimlənmiş maili quyu profili arasındakı fərq hədd qiymətindən azdır; yaxud b) müqayisə əsasında kitabxanadakı birinci analoji quyunun prosessor tərəfində təsdiqlənməsi; və prosessor tərəfindən müəyyən edilmiş ikinci analoji quyunun və ya təsdiqlənmiş birinci analoji quyunun göstəricisinin təmin edilməsi.

5. 1-ci bənd üzrə üsul əlavə olaraq prosessor tərəfindən layihələndirilən quyu üçün bir və ya bir neçə atributlar dəstlərini avtomatik tənzimləməklə tənzimlənmiş quyu profilinin prosessor tərəfindən avtomatik yaradılmasından ibarətdir, burada

tənzimləmə müəyyən edilmiş analoji quyunun hadisəsinə əsaslanır.

6. 1-ci bənd üzrə üsul, onunla fərqlənir ki, hadisə qeyri-məhsuldar vaxt (QMV) hadisəsindən, qazma zamanı gözlənilməz hadisələrin olmaması (QGHO) hadisəsindən və ya onların kombinasiyasından ibarətdir.

7. 1-ci bənd üzrə üsul əlavə olaraq aşağıdakılardan ibarətdir: prosessor tərəfindən layihələndirilən quyu üçün quyu profili üçün filtrin giriş verilənlərinin qəbul edilməsi; layihələndirilən quyunun maili quyu profili ilə quyu profilləri kitabxanasını müqayisə etməzdən əvvəl, prosessor tərəfindən quyu profilləri kitabxanasının yalnız filtrin giriş verilənlərinə uyğun gələn quyu profilləri ilə məhdudlaşdırılması; və analoji quyunun identifikasiyası üçün prosessor tərəfindən layihələndirilən quyunun maili quyu profilinin məhdudlaşdırılmış quyu profilləri kitabxanası ilə müqayisə edilməsi.

8. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, layihələndirilən quyu üçün atributlar dəsti trayektoriya meylləri, quyu lüləsi, litologiya, istifadə olunacaq avadanlıqlar, qazılmış ümumi dərinlik, qazılmış ümumi uzunluq, layihələndirilən quyunun kəsişdiyi qırılmalar və ya onların kombinasiyalarından ibarətdir.

9. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, layihələndirilən quyu birinci yer üçün planlaşdırılmışdır, onunla fərqlənir ki, analoji quyu ikinci yerdəndir və onunla fərqlənir ki, birinci yer coğrafi baxımdan ikinci yerdən uzaqdır.

10. Layihələndirilən quyunun planlaşdırılması üçün sistem, sistem aşağıdakılardan ibarətdir: prosessor; və prosessorla birləşdirilmiş yaddaş, burada yaddaş prosessor tərəfindən icra olunduqda prosessorun aşağıdakıları etmək üçün konfigurasiya edilməsinə səbəb olan icra edilə bilən təlimatları saxlamaq imkanı ilə hazırlanmışdır: layihələndirilən quyu üçün quyu profilini qəbul etmək, quyu profili hər biri layihələndirilən quyunun çoxsaylı dərinliklərdən birinə uyğun gələn çoxsaylı atributlar dəstlərindən ibarətdir; maili quyu profilini yaratmaq üçün atributlar dəstlərinin hər birini birinci zonada və ya ikinci zonada olmaqla təsnif etmək, burada maili quyu profili aşağıdakılardan ibarətdir: birinci zonada bir sıra atributlar dəstləri; və ikinci zonada bir sıra atributlar dəstləri; layihələndirilən quyunun maili quyu profilini quyu profilləri kitabxanası ilə müqayisə etmək, burada kitabxanadakı quyu profillərinin hər biri birinci zonada bir sıra atributlar dəstlərindən və ikinci zonada bir sıra atributlar dəstlərindən ibarətdir; müqayisə əsasında kitabxanadan analoji quyunu müəyyən etmək, burada analoji quyunun quyu profili ilə layihələndirilən quyunun maili quyu profili arasındakı fərq hədd qiymətindən azdır; və

müəyyən edilmiş analogi quyunun göstəricisini təmin etmək.

11. 10-ci bənd üzrə sistem, burada prosessor tərəfindən icra edildikdə, təlimatlar əlavə olaraq prosessorun aşağıdakıları etmək üçün konfigurasiya edilməsinə səbəb olur: layihələndirilən quyu üçün quyu profilini quyu profilləri kitabxanasına əlavə etmək; layihələndirilən quyu üçün və kitabxanadakı quyu profilləri üçün azaldılmış quyu profilləri yaratmaq məqsədilə layihələndirilən quyu üçün quyu profili daxil olmaqla, kitabxanada əsas komponentin təhlilini aparmaq, burada hər quyu üçün azaldılmış quyu profili hər biri quyunun çoxsaylı dərinliklərindən birinə uyğun gələn çoxsaylı azaldılmış atributlar dəstlərindən ibarətdir, burada aşağıdakılardan ibarət olan azaldılmış maili quyu profilini yaratmaq üçün atributlar dəstlərinin təsnif edilməsi azaldılmış atribut dəstlərinin birinci zonada və ya ikinci zonada olmaqla təsnif edilməsindən ibarətdir: birinci zonada bir sıra azaldılmış atributlar dəstləri; və ikinci zonada bir sıra azaldılmış atributlar dəstləri, burada maili quyu profilinin müqayisəsi layihələndirilən quyunun azaldılmış maili quyu profilinin kitabxanadakı azaldılmış quyu profilləri ilə müqayisəsindən ibarətdir, və burada prosessor əlavə olaraq kitabxanadan analogi quyunu müəyyən etmək imkanı ilə hazırlanmışdır, burada analogi quyunun azaldılmış quyu profili ilə layihələndirilən quyunun azaldılmış maili quyu profili arasındakı fərq hədd qiymətindən azdır.

12. 11-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, prosessor tərəfindən icra edildikdə təlimatlar əlavə olaraq prosessorun aşağıdakıları etmək üçün konfigurasiya edilməsinə səbəb olur: layihələndirilən quyunun azaldılmış maili quyu profilinə və kitabxanadakı digər azaldılmış quyu profillərinə bir və ya bir neçə quyu səviyyəsinin atributlarını əlavə etmək, burada quyu səviyyəsinin atributu quyunun dərinlik funksiyası kimi dəyişmir; layihələndirilən quyu daxil olmaqla, kitabxanadakı hər bir quyu üçün ÇÖM proyeksiyasını yaratmaq üçün layihələndirilən quyunun azaldılmış maili quyu profili daxil olmaqla və əlavə edilmiş quyu səviyyəsində atribut daxil olmaqla, azaldılmış quyu profilləri kitabxanasında çoxölçülü miqyaslaşdırma (ÇÖM) tətbiq etmək; və layihələndirilən quyu daxil olmaqla, kitabxanadakı hər bir quyu üçün ÇÖM proyeksiyasının klaster təhlilini aparmaq, burada müəyyən edilmiş analogi quyunun ÇÖM proyeksiyası ilə layihələndirilən quyu üçün ÇÖM proyeksiyası eyni klasterdədir.

13. 10-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq prosessorla birləşdirilmiş ekrandan ibarətdir, burada prosessor müəyyən edilmiş analogi quyunun ekranda göstəricisini təmin etmək imkanı ilə hazırlanmışdır.

14. 10-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, prosessor tərəfindən icra edildikdə təlimatlar müəyyən edilmiş analogi quyu hadisəsi əsasında layihələndirilən quyu üçün atributlar dəstindən birini və ya bir neçəsini tənzimləməklə, layihələndirilən quyu üçün tənzimlənmiş quyu profilini yaratmaq üçün konfigurasiya edilməsinə səbəb olur.

15. 14-cü bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, analogi quyu birinci analogi quyudur və burada prosessor tərəfindən icra edildikdə təlimatlar prosessorun əlavə olaraq aşağıdakıları etmək üçün konfigurasiya edilməsinə səbəb olur: tənzimlənmiş maili quyu profilini yaratmaq məqsədilə layihələndirilən quyu üçün tənzimlənmiş atributlar dəstlərinin hər birinin birinci zonada və ya ikinci zonada olduğu kimi təsnif etmək, burada tənzimlənmiş maili quyu profili aşağıdakılardan ibarətdir: birinci zonada bir sıra tənzimlənmiş atributlar dəstləri; və ikinci zonada bir sıra tənzimlənmiş atributlar dəstləri; layihələndirilən quyunun tənzimlənmiş maili quyu profilini quyu profilləri kitabxanası ilə müqayisə etmək;

a) müqayisə əsasında kitabxanadan ikinci analogi quyunu müəyyən etmək, burada ikinci analogi quyunun quyu profili ilə layihələndirilən quyunun tənzimlənmiş maili quyu profili arasındakı fərq hədd qiymətindən azdır; yaxud

b) müqayisə əsasında kitabxanadan birinci analogi quyunu təsdiq etmək; və müəyyən edilmiş ikinci analogi quyunun və ya təsdiqlənmiş birinci analogi quyunun göstəricisini təmin etmək.

16. 10-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, prosessor tərəfindən icra edildikdə təlimatlar əlavə olaraq prosessorun aşağıdakıları etmək üçün konfigurasiya edilməsinə səbəb olur: layihələndirilən quyu üçün quyu profili üçün filtrin giriş verilənlərini qəbul etmək; layihələndirilən quyunun maili quyu profilini quyu profilləri kitabxanası ilə müqayisə etməzdən əvvəl quyu profilləri kitabxanasını yalnız filtrin giriş verilənlərinə uyğun gələn quyu profilləri ilə məhdudlaşdırmaq; və layihələndirilən quyunun maili quyu profilini məhdudlaşdırılmış quyu profilləri kitabxanası ilə müqayisə etmək.

17. 10-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, layihələndirilən quyu birinci yer üçün planlaşdırılmışdır, onunla fərqlənir ki, analogi quyu ikinci yerdəndir və onunla fərqlənir ki, birinci yer coğrafi baxımdan ikinci yerdən uzaqdır.

18. Prosessor tərəfindən icra edildikdə prosessorun aşağıdakıları etmək üçün seçib olan təlimatlar daxil olmaqla enerjidən asılı olmayan kompüterlə oxuna bilən daşıyıcı: layihələndirilən quyu üçün quyu profilini qəbul etmək, burada quyu profili hər biri layihələndirilən quyunun çoxsaylı dərinliklərindən birinə uyğun gələn çoxsaylı atributlar dəstlərindən

ibarətdir; maili quyu profilini yaratmaq üçün atributlar dəstlərinin hər birini birinci zonada və ya ikinci zonada olduğu kimi təsnif etmək, burada maili quyu profili aşağıdakılardan ibarətdir: birinci zonada bir sıra atributlar dəstləri; və ikinci zonada bir sıra atributlar dəstləri; layihələndirilən quyunun maili quyu profilini quyu profilləri kitabxanası ilə müqayisə etmək, burada kitabxanadakı hər bir quyu profili birinci zonada bir sıra atributlar dəstlərindən və ikinci zonada bir sıra atributlar dəstlərindən ibarətdir; müqayisə əsasında kitabxanadan analoji quyunu müəyyən etmək, burada analoji quyunun quyu profili ilə layihələndirilən quyunun maili quyu profili arasındakı fərq hədd qiymətindən azdır; və müəyyən edilmiş analoji quyunun göstəricisini təmin etmək.

- (11) **İ 2026 0079**
 (51) **E21B 43/26** (2006.01)
 (21) **a 2024 0051**
 (22) **26.03.2024**
 (44) **31.10.2025**
 (31) **63/249,130**
 (32) **28.09.2021**
 (33) **US**
 (86) **PCT/US2022/044982, 28.09.2022**
 (87) **WO/2023/055766, 06.04.2023**
 (71) **BP KORPOREYŞN NORS AMERİKA İNK. (US)**
 (72) **KAŠTERS, Endriya (US)**
MAHADEV, Kardik (US)
 (74) **Kazım-zadə Akif Kazım oğlu (AZ)**
 (54) **QUYULARIN TAMAMLANMASI TEXNOLOGİYALARININ KALİBRLƏMƏ SİSTEMİ VƏ ÜSULU**

(57) 1. Quyunun tamamlama əməliyyatı üçün kompüter üsulu, aşağıdakıları ehtiva edir:

- a) modelləşdirici vasitəsilə quyunun geoloji verilənləri və daxil edilən parametri əsasında ilkin simulyasiyanın həyata keçirilməsi onunla fərqlənir ki, ilkin modelləşdirməquyu üçün vaxt funksiyası kimi modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq (P_{ned pred}) dəyərlərini təmin edir;
- b) quyuda faktiki səmərəli təzyiq (P_{ned-field}) dəyərinin göstəricisinin alınması;
- c) gücləndirilmiş öyrənmə agentı tərəfindən faktiki səmərəli təzyiq dəyəri ilə müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri arasındakı fərq əsasında modelləşdiriciyə daxil edilən parametrin tənzimlənməsi;
- d) modelləşdirici tərəfindən quyunun geoloji verilənləri və tənzimlənməş daxil edilən parametri əsasında yenilənmiş simulyasiyanın həyata

keçirilməsi onunla fərqlənir ki, yenilənmiş modelləşdirməquyu üçün vaxt funksiyası kimi yenilənmiş modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərlərini təmin edir;

e) c) və d) addımlarını təkrarlamaqla, müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri yenilənmiş modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərlərindən olmaqla, modelləşdiriciyə daxil edilən parametrin təkrar uyğunlaşdırılması; habelə

f) faktiki səmərəli təzyiq dəyəri və müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri əsasında quyudakı hadisənin göstəricisinin təmin edilməsi.

2. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, quyudakı hadisə yarıma ucunun ekranlanması hadisəsidir və onunla fərqlənir ki, faktiki səmərəli təzyiq dəyəri ilə müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri arasındakı birinci hədd miqdarından az olan fərqə və modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərlərinin meyindən ikinci hədd miqdarından çox kənara çıxan faktiki səmərəli təzyiq dəyərlərinin meylinə uyğun göstərici təmin edilir.

3. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq, operatora hadisədən sonra müəyyən səmərəli təzyiq artımına nail olmaq üçün nasosun sürətini, səth təzyiqini və ya propant həcmi tənzimləməyi tövsiyə edilməsini ehtiva edir.

4. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq hadisəyə uyğun nasos sürətinin, səth təzyiqinin, propant həcmi və ya onların birləşmələrinin avtomatik tənzimlənməsini ehtiva edir.

5. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq a) addımından əvvəl ilkin modelləşdirmə üçün geoloji verilənləri yaratmaq üçün quyuların karotaj əməliyyatının yerinə yetirilməsini ehtiva edir.

6. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri ilə əlaqəli vaxt faktiki səmərəli təzyiq dəyəri ilə əlaqəli vaxtla təxminən eynidir.

7. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, daxil edilən parametr quyunun modulunu, quyunun möhkəmliyini, quyunun gərginliyini, quyunun sızma əmsalını və ya onların birləşmələrini ehtiva edir.

8. 1-ci bənd üzrə üsul onunla fərqlənir ki, faktiki səmərəli təzyiq dəyəri (P_{ned-field}) ilə müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq (P_{ned pred}) dəyəri arasındakı fərq ortalama kvadrat xətasının hesablanmasını (MSE) ehtiva edir.

9. Yeraltı torpaq layından keçən quyunun tamamlama əməliyyatı üçün sistem aşağıdakıları ehtiva edir: mayeni sensorlar dəsti ilə ölçülə bilən quyudibi səmərəli təzyiqdək sıxmaq üçün konfigurasiya edilmiş səth nasosu; səth nasosu ilə quyunun yuxarı ucunda yerləşdirilmiş quyu ağız arasında keçən maye təchizatı xətti, burada maye

təchizatı xətti mayenin quyuya axması üçün konfigurasiya edilmişdir; habelə sensorlar dəsti ilə bir-birinə siqnallar ötürən və monitoring sisteminin yaddaşında saxlanılan layın hidravlik yarılması və çinqil süzgeçlərinin quraşdırılması üzrə gücləndirilmiş öyrənmə (GÖ) modulunu ehtiva edən monitoring sistemi onunla fərqlənir ki, layın hidravlik yarılması və çinqil süzgeçlərinin quraşdırılması üzrə GÖ modulu aşağıdakılar üçün konfigurasiya edilmişdir:

- a) quyunun geoloji verilənləri və daxil edilən parametr əsasında ilkin simulyasiyanı həyata keçirmək, burada ilkin modelləşdirməquyu üçün vaxt funksiyası kimi modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq ($P_{ned\ pred}$) dəyərlərini təmin edir;
- b) quyuda faktiki səmərəli təzyiq ($P_{ned-field}$) dəyərinin göstəricisini qəbul etmək;
- c) faktiki səmərəli təzyiq dəyəri ilə müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri arasındakı fərq əsasında daxil edilən parametri tənzimləmək;
- d) quyunun geoloji verilənləri əsasında və tənzimlənmiş daxil edilən parametr əsasında yenilənmiş simulyasiyanı həyata keçirmək, burada yenilənmiş modelləşdirməquyu üçün vaxt funksiyası kimi yenilənmiş modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərlərini təmin edir;
- e) müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərinin yenilənmiş modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərlərindən olmaqla
- c) addımını və d) addımını təkrarlamaqla daxil edilən parametri təkrar tənzimləmək; habelə
- f) faktiki səmərəli təzyiq dəyəri və müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri əsasında quyudakı hadisənin göstəricisini təmin etmək.

10. 9-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, quyudakı hadisə yarılma ucunun ekranlanmasıdır və onunla fərqlənir ki, faktiki səmərəli təzyiq dəyəri ilə müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri arasındakı birinci hədd miqdarından az olan fərqlə və modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərlərinin meyindən ikinci hədd miqdarından çox kənara çıxan faktiki səmərəli təzyiq dəyərlərinin meylinə uyğun göstərici təmin edilir.

11. 9-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, layın hidravlik yarılması və çinqil süzgeçlərinin quraşdırılması üzrə GÖ modulu əlavə olaraq operatora hadisədən sonra müəyyən səmərəli təzyiq artımına nail olmaq üçün nasosun sürətini, səth təzyiqini və ya propant həcmi tənzimləməyi tövsiyə etmək üçün konfigurasiya edilmişdir.

12. 9-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, layın hidravlik yarılması və çinqil süzgeçlərinin quraşdırılması üzrə GÖ modulu əlavə olaraq səth nasosunun nasos sürətini, səth təzyiqini, propant həcmi və ya onların birləşmələrini hadisəyə uyğun

avtomatik tənzimləmək üçün konfigurasiya edilmişdir.

13. 9-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri ilə əlaqəli vaxt faktiki səmərəli təzyiq dəyəri ilə əlaqəli vaxtla təxminən eynidir.

14. 9-cu bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, daxil edilən parametr quyunun modulunu, quyunun möhkəmliyini, quyunun gərginliyini, quyunun sızma əmsalını və ya onların birləşmələrini ehtiva edir.

15. Prosessor tərəfindən icra edildikdə prosessorun aşağıdakıları etməsinə səbəb olan əməlləri daxil edən kompüterlə oxuna bilən enerjiden asılı olmayan yaddaş qurğusu:

- a) yeraltı torpaq layından keçən quyunun geoloji verilənləri və daxil edilən parametri əsasında ilkin simulyasiyanı həyata keçirmək, burada ilkin modelləşdirməquyu üçün vaxt funksiyası kimi modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq ($P_{ned\ pred}$) dəyərlərini təmin etmək;
- b) quyuda faktiki səmərəli təzyiq ($P_{ned-field}$) dəyərinin göstəricisini qəbul etmək;
- c) faktiki səmərəli təzyiq dəyəri ilə müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri arasındakı fərq əsasında daxil edilən parametri tənzimləmək;
- d) quyunun geoloji verilənləri və tənzimlənmiş daxil edilən parametr əsasında yenilənmiş simulyasiyanı həyata keçirmək, burada yenilənmiş modelləşdirməquyu üçün vaxt funksiyası kimi yenilənmiş modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərlərini təmin edir;
- e) müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərinin yenilənmiş modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyərlərindən olub c) addımını və d) addımını təkrarlamaqla daxil edilən parametri təkrar tənzimləmək; habelə
- f) faktiki səmərəli təzyiq dəyəri və müvafiq modelləşdirilmiş səmərəli təzyiq dəyəri əsasında quyudakı hadisənin göstəricisini təmin etmək.

BÖLMƏ F

MAŞINQAYIRMA, İŞIQLANMA, İSİTMƏ, SİLƏH VƏ SURSAT, PARTLATMA İŞLƏRİ

F 04

- (11) İ 2026 0076
- (51) F04D 13/10 (2006.01)
- (21) a 2024 0070
- (22) 15.04.2024
- (44) 28.11.2025
- (71) Bayramov Elman Eyvaz oğlu (AZ)
- (72) Bayramov Elman Eyvaz oğlu (AZ)

(54) QUM TƏZAHÜRÜ OLAN NEFT QUYULARININ İSTİSMARI ÜÇÜN KOMBİNƏ OLUNMUŞ DALMA NASOS QURĞU

(57) Qum təzahürü olan neft quyularının istismarı üçün kombine olunmuş dalma nasos qurğu elektrik mühərrikindən, mərkəzdənqaçma elektrik dalma nasosunun girişinə quraşdırılmış qumayırcısından ibarət olub, onunla fərqlənir ki, mərkəzdənqaçma elektrik dalma nasosunun çıxışında neft-qum qarışığını quyuağzına qaldırmaq üçün, nasos kompressor borularına bərkidilmiş boğucu saplosu olan şırnaqlı nasosa malikdir, dalma nasosunun girişinə quraşdırılmış qumayırcı həlqəvi fəza yaradan daxili və xarici vtulkalardan – borucuqlardan ibarətdir, vtulkalararası həlqəvi fəzada neftin axını üçün keçid əmələ gəlir, daxili vtulka elektrik mühərrikinin oxuna bərkidilmişdir, onun xarici səthinə bir-biri ilə 120° bucaq əmələ gətirən və xarici vtulkanı kəsən qanadlar bərkidilmişdir, qanadların hündürlüyü daxili vtulkanın hündürlüyünə bərabərdir, xarici vtulkanın hündürlüyü isə qanadların dayanıqlığı şəraitinə əsasən seçilir.

F 24

- (11) **İ 2026 0085**
 (51) **F24J 3/02** (2006.01)
 (21) **a 2024 0151**
 (22) **07.10.2024**
 (44) **28.11.2025**
 (71) **AR ETN Radiasiya Problemləri İnstitutu (AZ)**
Salamov Oktay Mustafa oğlu (AZ)
 (72) **Salamov Oktay Mustafa oğlu (AZ)**
Yusubov Şahid Tahir oğlu (AZ)
Əzizova Lalə Əlisəttar qızı (AZ)
Əliyev Fərhad Fəqan oğlu (AZ)
Salmanova Firuzə Əziz qızı (AZ)
Mahmudova Təranə Əliməmməd qızı (AZ)
Qasimova Sevdə Böyükağa qızı (AZ)
Məhərrəmov Əbülfəz Rəhim oğlu (AZ)
 (54) **PNEVMATİK GÜNƏŞ NASOS QURĞUSU**

(57) Pnevmatik günəş nasos qurğusu, günəş-fotoelektrik cərəyan mənbəyindən, ondan qidalanan kompressordan, sıxılmış havanı toplayıb saxlamaq üçün resiverdən, yuxarı səviyyədə yerləşən su çənindən, pnevmatik su nasosundan, klapanlardan, həmçinin hava və drenaj ventillərdən ibarət olub, onunla fərqlənir ki, kompressor kimi elektrik kompressorundan istifadə edilir, hansı ki, invertorun 50 Hz tezlikli dəyişən gərginliyə malik çıxışından

qidalanır və birinci hava ventili vasitəsilə resiverlə əlaqəlidir, invertorun sabit cərəyan üçün girişi kontroller vasitəsilə günəşfotoelektrik cərəyan mənbəyinin çıxışı ilə əlaqəli olan akkumulyator batareyaları blokuna qoşulub, invertor və kontroller öz aralarında əks əlaqəyə malikdir, kompressor qida dövrəsinə resiverin üzərində quraşdırılmış elektrik kontaktlı təzyiq relesinin kontaktı və əl ilə idarə olunan elektrik açarından keçməklə qoşulub, hansılar ki, öz aralarında ardıcıl birləşib, pnevmatik su nasosu kimi, membranlı pnevmatik nasodan istifadə edilir, hansı ki, üfqi istiqamətli hərəkətləri pnevmomühərrik tərəfindən sıxılmış hava vasitəsilə idarə olunan sol və sağ membranlar vasitəsilə biri birindən izolə edilmiş iki işçi kameradan ibarətdir, pnevmomühərrikin sıxılmış hava üçün girişi ikinci hava ventili vasitəsilə resiverin çıxışı ilə, çıxışı isə atmosferlə əlaqəlidir, işçi kameraların hər ikisi yuxarı və aşağı tərəflərdən ayrıca klapanla təchiz olunub, belə ki, aşağı tərəfdəki klapanlar ümumi giriş borusu vasitəsilə su mənbəyi ilə, yuxarı tərəfdəki klapanlar isə ümumi çıxış borusu vasitəsilə yuxarı səviyyədə yerləşən, üst divarında atmosferlə bilavasitə əlaqəli olan borucuq, yan divarının aşağı hissəsində isə çıxış xətti quraşdırılmış su çəninin girişi ilə əlaqəlidir, belə ki, ümumi çıxış borusunun və su çəninin çıxış xəttinin üzərində, müvafiq olaraq birinci və ikinci drenaj ventilləri, resiverin üst divarında isə maksimal təzyiq relesi quraşdırılıb.

BÖLMƏ H**ELEKTRİK****H 04**

- (11) **İ 2026 0067**
 (51) **H04B 10/12** (2006.01)
G02B 6/10 (2006.01)
 (21) **a 2024 0132**
 (22) **02.09.2024**
 (44) **28.11.2025**
 (71) **Azərbaycan Texniki Universiteti (AZ)**
 (72) **Vəliyev Vilayət Məmməd oğlu (AZ)**
Əlizadə Rasim İsmayıl oğlu (AZ)
Hüseynzadə Könül Rüşfət qızı (AZ)
 (54) **ROBOTLAŞDIRILMIŞ MEXATRONİK SİSTEM**

(57) 1. Robotlaşdırılmış mexatronik sistem, sağ və sol tərəfdə olmaqla robotun uzununa oxuboyu simmetrik şəkildə yerləşmiş və bir-biri ilə konik diferensial mexanizmlə əlaqələnmiş iki ədəd nəqliyyat şassisindən, mexatronik ötürmələrlə təchiz

olunmuş altı ədəd təkərdən ibarət olub, onunla fərqlənir ki, nəqliyyat şassisinin tərkibində iki ədəd beş bəndli istiqamətləndirici lingli mexanizm daxil olmuş, iki vahid uzunluğunda iki bəndi və üç ədəd fırlanma oynağı olan sürgüqolu sisteminin mərkəzi ilə bir vahid uzunluğunda iki bəndi və üç kinematik fırlanma cütü olan digər sürgüqolu sisteminin kənar oynaqları birləşdirilir, yaranmış beşbəndli istiqamətləndirici lingli mexanizmin yuxarı və aşağı oynaqları yaylı birləşdirir, bununlada mexanizmin bogie sisteminde aslı olmayan qapalı konturların sayı ikiye, hərəkətli bəndlərin sayı dördə, oynaqların sayı beşə bərabərdir.

2. 1-ci bənd üzrə sistem onunla fərqlənir ki, robotlaşdırılmış mexatronik sistem ümumilikdə səkkiz təkərdən ibarət olmaqla, nəqliyyat şassisinin həm ön, həm də arxa hissəsi "bogie sistemi" ilə təchiz edilmişdir.

BÖLMƏ B

**MÜXTƏLİF TEXNOLOJİ PROSESLƏR;
NƏQLETMƏ**

B 01

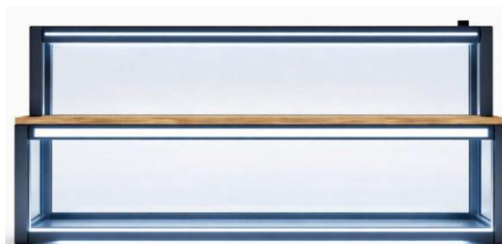
- (11) **F 2026 0016**
- (51) **B01D 17/00** (2006.01)
C02F 9/00 (2006.01)
E21B 43/34 (2006.01)
- (21) **U 2024 0017**
- (22) **10.05.2024**
- (44) **30.09.2025**
- (71) **Azərbaycan Dövlət Neft və Sənaye Uni-
versiteti PHŞ (AZ)**
- (72) **Qəribov Amil Mürvəd oğlu (AZ)**
Aslanov Camaləddin Nurəddin oğlu
(AZ)
Hüseynov Qamət Sarı oğlu (AZ)
- (54) **LAY SULARININ TƏMİZLƏNMƏSİ QUR-
ĞUSU**

(57) Lay sularının təmizlənməsi qurğusu, gövdənin daxilində yerləşmiş çirkab suları təmizləmə çənin süzmə şəbəkə qutusunda və çökdürmə üçün qıfşəkilli bunker içərisinə borular vasitəsi ilə daxil olmaqla filtrləmə hörgülü ələklərdən ibarət olub, onunla fərqlənir ki, əlavə olaraq, transformator rəfində yerləşən transformatoru ilə əlaqəli reaktorları gövdəyə bağlayan tutqaclarlı elektrik paneli ilə əlaqələndirilmiş nasos soyutma sistemi, soyutma sistemin isə öz növbəsində alt su çəninə giriş borusu, alt su çənindən nasosa giriş borusu, nasosdan reaktorlara ardıcıl olaraq ilk alt reaktora sonra orta reaktora sonda üst reaktora giriş borusu və reaktorların alt ventillərlə təchiz olunmuş orta və üst boşaltma boruları quraşdırılmışdır.

- (21) S 2026 0005
(22) 09.02.2026
(51) 06-01
(71) Babayev Rəsul Ağabəy oğlu (AZ)
(72) Babayev Rəsul Ağabəy oğlu (AZ)
(54) "SKAMYA"

(57) İddia edilən "Skamya" sənaye nümunəsi aşağıdakı mühüm əlamətlər məcmusu ilə xarakterizə olunur:

- skamyanın yan, ön, arxa və üst hissələrinin metal dayanıqlı çərçivədən ibarət olması ilə;
- oturacaq və alt hissə istisna olmaqla, metal çərçivələrin daxilində şəffaf temperli şüşə elementlərin yerləşdirilməsi ilə;
- oturacaq hissəsinin metal profil konstruksiyasının üzərinə yerləşdirilmiş taxta paneldən formalaşdırılması ilə;
- taxta panelin ergonomik formada yerinə yetirilməsi ilə;
- üst hissədə söykənəcək hissəsinin şüşə və metal konstruksiyalarının daxilində vitrin tipli faner taxta materialının yerləşdirilməsi ilə;
- skamyanın alt hissəsində şüşə və metal konstruksiyalarının daxilində vitrin tipli faner taxta materialının yerləşdirilməsi ilə;
- oturacaq hissəsinin altından keçəcək şəkildə LED işıqlandırma elementlərinin yerləşdirilməsi ilə;
- söykənəcək hissəsində LED işıqlandırma elementlərinin şüşə elementlərin daxilindən keçəcək şəkildə yerləşdirilməsi ilə;
- ayaq hissəsinin düzbucaqlı formada olan konstruktiv hissəsinin kənarları boyunca LED işıqlandırma konturunun formalaşdırılması ilə;
- metal çərçivə, şəffaf temperli şüşə, taxta panel, vitrin tipli faner taxta materialı və LED işıqlandırma elementlərinin vahid konstruktiv və dekorativ kompozisiyada birləşdirilməsi ilə

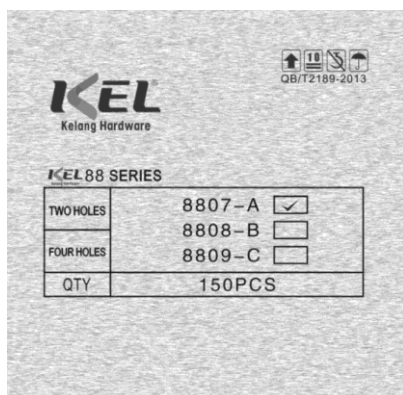


- (21) S 2025 0037
(22) 31.07.2025
(51) 09-03
(71) Guangdong Kelang Smart Home Co., Ltd. (CN)
(72) Ziheng LIANG (CN)
(74) Seyidov Mir Ismayıl
(54) KARTON QUTU

(57) İddia edilən "Karton qutu" sənaye nümunəsi aşağıdakı mühüm əlamətlər məcmusu ilə xarakterizə olunur:

- düzbucaqlı paralelepiped şəklində yerinə yetirilməsi ilə;
- yuxarı hissədə qapaqların olması ilə;
- ön və arxa divarların yan tərəfində dairəvi elementləri olan əyri zolağın təsviri, zolağın sağ tərəfində tünd rəngli fonda mebel həcəməsinin realistik təsviri, aşağıda tünd zolaq, mərkəzi hissəsində açıq rəngli fonda, eləcə də yuxarı hissədə yerləşən qapaqların üzərində məhsul

haqqında məlumat olan mətn blokunun təsviri ilə yerinə yetirilməsi ilə;
- yan divarların məhsul haqqında məlumat saxlayan cədvəldən ibarət mətn bloku, eləcə də yuxarı hissədə piktoqramlarla yerinə yetirilməsi ilə.



- (21) S 2025 0059
(22) 14.11.2025
(51) 09-07
(31) 2025/003828
(32) 21.05.2025
(33) TR
(71) EVYAP SABUN YAĞ GLİSERİN SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ (TR)
(72) ERCAN, Sezin (TR)
ŞAHİN, ERKAN (TR)
(74) Kazım-zadə Akif Kamil oğlu (AZ)
(54) "QALPAQCIQ VƏ PÜSKÜRTMƏ QALPAQCIĞI (2 variant)"

- (57) 1. Qalpaqciq aşağıdakı mühüm əlamətlərlə xarakterizə olunur:
- aşağı tərəfi açıq olan silindr formalı, nazik divarlı yarımsəffaf gövdə şəklində yerinə yetirilməsi ilə;
- qalpaqciğin yuxarı tərəfinin üst səthi hamar şəkildə yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı tərəfinin alt səthində qalpaqcığının daxili boşluğuna çıxan element ilə yerinə yetirilməsi ilə; fərqlənir:

- qalpaqcığının yan tərəflərinin hamar şəkildə yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının daxili boşluğuna çıxan sözügedən elementin konturunun ayaqları maili, bir-birinə yaxınlaşan və sol ayağın aşağı ucundan sağ ayağın ortasına qədər qövsvari köndələn zolaq keçən, stilizə edilmiş "A" hərfi şəklində yerinə yetirilməsi ilə, belə ki, "A" hərfinin zirvəsi və ayaqlarının ucları qalpaqcığının yuxarı tərəfinin kənarı boyunca kəsilmişdir.

2. 1-ci variant üzrə püskürtmə qalpaqcığı aşağıdakı mühüm əlamətlərlə xarakterizə olunur:

- püskürtmə qalpaqcığının tutuma bərkidilmiş aşağı hissədən və tutumdakı məhsulun verilməsi üçün istifadəçinin basa biləcəyi düymə əmələ gətirən yuxarı hissədən ibarət nazik divarlı gövdə şəklində yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının aşağı hissəsinin yan səthi boyunca əsasına yaxın üfüqi pillənin keçdiyi silindr əsaslı formada yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin qalpaqcığının aşağı hissəsində yerinə yetirilmiş dəliyin hədudlarında, onun kənarından bir qədər aralıda onun konturunu təkrarlamaqla yerləşməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin üst səthində çıxıntılı elementlərin yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin ön tərəfində məhsulun verilməsi üçün nəzərdə tutulmuş iki tərəfi açıq dəlik ilə yerinə yetirilməsi ilə;

fərqlənir:

- sözügedən üfüqi pillənin üstündə yuxarıya doğru yönəlmiş qabarıqları qalpaqcığının yan tərəflərində yerləşən, üzərində üst görünüşdə konturu yuvarlaq bucaqlı, yan tərəfləri qabarıq olub qalpaqcığının aşağı hissəsinin yan səthinə paralel keçən kvadrat əsaslı həcmli çıxıntı yerləşən sahəni məhdudlaşdıran, çıxıntıda eyni formalı dəlik yerinə yetirilmiş dalğavari pillənin yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin, ön hissəsində qalpaqcığının aşağı hissəsinə köndələn zolaqla birləşdirilmiş şəkildə yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin aşağı kənarı boyunca bir pillə keçməklə, onun yuxarisında sözügedən hissənin yan divarının maili yerinə yetirilməsi ilə, belə ki, qalpaqcıq yuxarıya doğru daralaraq yerinə yetirilmişdir;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin üst səthində üst görünüşdə konturu yuvarlaq bucaqlı, uzununa yönəlmiş düzbucaqlı formasında olan oyuc ilə yerinə yetirilməsi ilə;

- sözügedən oyuğun divarlarının maili yerinə yetirilməsi ilə, belə ki, onun dibi geriye doğru əyilib və arxaya doğru daralır;

- müxtəlif diametrlə üç kiçik silindrik çıxıntı şəklində yerinə yetirilmiş sözügedən çıxıntılı elementlərin sözügedən oyuğun arxa hissəsində yerləşməsi ilə;

- sözügedən oyuğun altında məhsulun verilməsi üçün nəzərdə tutulmuş və yan tərəfləri qabarıq olan və köndələn zolaqla iki hissəyə bölünmüş, eninə yönəlmiş düzbucaqlı formasında konturu olan iki tərəfi açıq dəliyin yerinə yetirilməsi ilə.

3. 2-ci variant üzrə püskürtmə qalpaqcığı aşağıdakı mühüm əlamətlərlə xarakterizə olunur:

- püskürtmə qalpaqcığının tutuma bərkidilmiş aşağı hissədən və tutumdakı məhsulun verilməsi üçün istifadəçinin basa biləcəyi düymə əmələ gətirən yuxarı hissədən ibarət nazik divarlı gövdə şəklində yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının aşağı hissəsinin yan səthi boyunca əsasına yaxın üfüqi pillə uzanan silindr əsaslı formada yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin qalpaqcığının aşağı hissəsində yerinə yetirilmiş dəliyin hədudlarında, onun kənarından bir qədər aralı, onun konturunu təkrarlamaqla yerləşməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin üst səthində çıxıntılı elementlərin yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin ön tərəfində məhsulun verilməsi üçün nəzərdə tutulmuş iki tərəfi açıq dəlik ilə yerinə yetirilməsi ilə;

fərqlənir:

- sözügedən üfüqi pillənin üstündə yuxarıya doğru yönəlmiş qabarıqları qalpaqcığının yan tərəflərində yerləşən, üzərində üst görünüşdə konturu yuvarlaq bucaqlı, yan tərəfləri qabarıq olub qalpaqcığının aşağı hissəsinin yan səthinə paralel keçən kvadrat əsaslı həcmli çıxıntı yerləşən sahəni məhdudlaşdıran, çıxıntıda eyni formalı dəlik yerinə yetirilmiş dalğavari pillənin yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin, ön hissəsində qalpaqcığının aşağı hissəsinə köndələn zolaqla birləşdirilmiş şəkildə yerinə yetirilməsi ilə;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin aşağı kənarı boyunca bir pillə keçməklə, onun yuxarisında sözügedən hissənin yan divarının maili yerinə yetirilməsi ilə, belə ki, qalpaqcıq yuxarıya doğru daralaraq yerinə yetirilmişdir;

- qalpaqcığının yuxarı hissəsinin üst səthində üst görünüşdə konturu yuvarlaq bucaqlı, uzununa yönəlmiş düzbucaqlı formasında olan oyuc ilə yerinə yetirilməsi ilə;

- sözügedən oyuğun divarlarının maili yerinə yetirilməsi ilə, belə ki, onun dibi geriye doğru əyilib və arxaya doğru daralır;

- müxtəlif diametrli üç kiçik silindrik çıxıntı şəklində yerinə yetirilmiş sözügedən çıxıntılı elementlərin sözügedən oyuğun arxa hissəsində yerləşməsi ilə;
- sözügedən oyuğun altında məhsulun verilməsi üçün nəzərdə tutulmuş və konturu kiçik daire formasında olan iki tərəfi açıq dəliyin yerinə yetirilməsi ilə.



РАЗДЕЛ В

РАЗЛИЧНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ; ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

В 01

(21) а 2026 0062

(22) 18.02.2026

(51) B01J 23/30 (2006.01)

B01J 23/755 (2006.01)

B01J 27/02 (2006.01)

B01J 27/14 (2006.01)

B01J 27/186 (2006.01)

B01J 37/02 (2006.01)

C25D 3/02 (2006.01)

C25D 3/54 (2006.01)

(71) "Институт химии" Публичное Юридическое Лицо, МНОАР (AZ)

(72) Сафаров Самир Бахрам оглы (AZ)

Алиев Акиф Шихан оглы (AZ)

Гусейнова Рухангиз Гурмуз кызы (AZ)

Солтанова Натаван Шарафеддин кызы (AZ)

(54) СПОСОБ ПОЛУЧЕНИЯ ТОНКИХ ПЛЕНОК Ni-W-P-S

(57) Изобретение относится к области электрохимии, электроники и электротехники, в частности к способу получения тонких пленок Ni-W-P-S.

В заявленном способе получения тонких пленок Ni-W-P-S, электрохимическое осаждение проводят в одну стадию, при температуре 336K и плотности тока $i_k=1.5-2$ А/дм² из кислого цитратного электролитного раствора, состава: 0.06÷0.09 М NiSO₄·7H₂O; 0.02÷0.04 М (NH₄)₄W₅O₇; 0.15 М Н₃ВО₃; 0.03 М Na₃C₆H₅O₇; 0.02÷0.035 М Na₂HPO₄·2H₂O; 0.01÷0.025 М NaH₂PO₄·2H₂O; 0.3÷0.45 М CH₄N₂S.

РАЗДЕЛ С

ХИМИЯ; МЕТАЛЛУРГИЯ

С 04

(21) а 2026 0097

(22) 17.03.2026

(51) C04B 28/26 (2006.01)

(71) Азербайджанский университет архитектуры и строительства (AZ)

(72) Гувалов Аббас Абдурахман оглы (AZ)

Шабанов Эйваз Иса оглы (AZ)

(54) СПОСОБ ИЗГОТОВЛЕНИЯ СОЛОМЕННЫХ БЛОКОВ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

(57) Изобретение относится к области строительных материалов, в частности к способу изготовления соломенных блоков для строительства.

Сущность изобретения заключается в том, что в способе изготовления соломенных блоков для строительства, включающем подготовку измельченного наполнителя из соломы, смешивание его с вяжущим компонентом в присутствии воды, дозирование пресс-массы и ее прессование для получения изделий, согласно изобретению, в качестве наполнителя берут фракции соломенной резки размером 40–80 мм (10-20%), фракции соломенной резки размером 5–20 мм (25-30%), соломенную муку (35-40%), в качестве вяжущего компонента поливинилацетат (10-15%), а дополнительно антипирен (1%) и воду (остальное).

С 07

(21) а 2025 0233

(22) 24.10.2025

(51) C07C 69/003 (2006.01)

C07C 69/08 (2006.01)

C23F 11/04 (2006.01)

E21B 41/02 (2006.01)

(71) Институт нефтехимических процессов имени Ю. Г. Мамедалиева, МНОАР (AZ)

(72) Аббасов Вагиф Магеррам оглы (AZ)

Алиева Фатмаханым Хейбар кызы (AZ)

Агамалиева Дурна Бабек кызы (AZ)

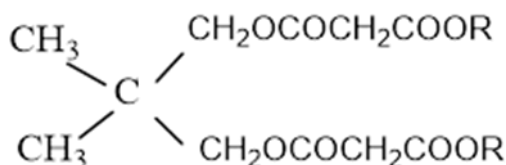
Мамедова Руфана Рустабил кызы (AZ)

Мамедов Аяз Музаффар оглы (AZ)

(54) КОМПЛЕКСНЫЕ ЭФИРЫ НЕОПЕНТИЛ-ГЛИКОЛЯ В КАЧЕСТВЕ БАКТЕРИЦИД-ИНГИБИТОРА ПРОТИВ КОРРОЗИИ

(57) Изобретение относится к области нефтехимии, в частности к синтезу комплексных эфиров неопентилгликоля и их применению в качестве бактерицид-ингибитора против сульфатовосстанавливающих бактерий.

Заявлены комплексные эфиры неопентилгликоля, общей формулы:



где R = C₄H₉–; C₇H₁₅–

в качестве бактерицид- ингибитора против коррозии.

(21) а 2025 0086

(22) 12.05.2025

(51) C07C 69/40 (2006.01)

C07C 67/08 (2006.01)

C07F 3/06 (2006.01)

A01K 67/00 (2006.01)

A23K 20/20 (2006.01)

(71) Мовсумов Эльман Магомед оглы (AZ)

Турабов Урфан Туран оглы (AZ)

Мамедова Гульчин Рамиг кызы (AZ)

Амири Гюнель Сардар кызы (AZ)

Багирова Гульнар Демир кызы (AZ)

(72) Мовсумов Эльман Магомед оглы (AZ)

Турабов Урфан Туран оглы (AZ)

Мамедова Гульчин Рамиг кызы (AZ)

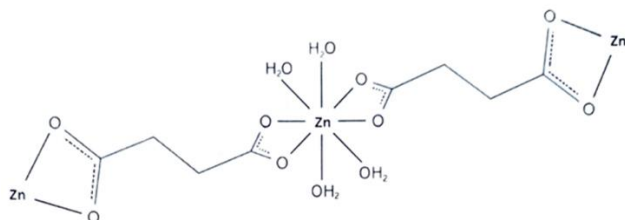
Амири Гюнель Сардар кызы (AZ)

Багирова Гульнар Демир кызы (AZ)

(54) КОМПЛЕКСНОЕ СОЕДИНЕНИЕ БИС-(СУКЦИНАТО)- Zn (II)-ТЕТРАГИДРАТ В КАЧЕСТВЕ СТИМУЛЯТОРА У КОРОВ ГОЛШТИНСКОЙ ПОРОДЫ

(57) Изобретение относится к области сельского хозяйства, в частности к синтезу бис-(сукцинато)- Zn(II)-тетрагидрат комплексного соединения, изучению его кристаллической и молекулярной структуры и применению его в качестве стимулятора в животноводстве.

Заявлено комплексное соединение бис-(сукцинато)- Zn(II)-тетрагидрат, формулы:



в качестве стимулятора у коров голштинской породы

C 12

(21) а 2025 0135

(22) 21.06.2025

(51) C12M 1/42 (2006.01)

B08B 13/00 (2006.01)

(86) PCT/RU2023/000136, 05.05.2023

(87) WO/2024/232774, 14.11.2024

(71) Азербайджанский Государственный Университет Нефти и Промышленности (AZ) ООО «АА+ТЕХ» (RU)

(72) Котельник Константин Викторович (RU)

(54) УСТРОЙСТВО ДЛЯ ОЧИСТКИ ОСВЕТИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ ФОТОБИОРЕАКТОРА

(57) Изобретение относится к областям механики и биотехнологии, а именно к устройствам для очистки осветительных приборов, расположенных внутри фотобиореакторов. Устройство для очистки осветительных приборов фотобиореактора содержит очищающие элементы и состоит из П-образного каркаса, установленного так, что корпус осветительного прибора проходит сквозь его противоположные стороны.

Очищающие элементы установлены в отверстиях каркаса, сквозь которые проходит корпус осветительного прибора. На внешней поверхности стороны каркаса, параллельной оси корпуса осветительного устройства, установлены опоры, между которых зафиксирован шток с крыльчаткой, размещенной на нём так, что её ось находится перпендикулярно направлению тока культуральной жидкости в ёмкости фотобиореактора. На упомянутой внешней поверхности установлены: механизм передачи вращательного движения с размещенным соосно штоком внутри, передающий вращение штока редуктор, перемещающее упомянутое устройство колесо и рычаги, меняющие направление вращения колеса.

Технический результат изобретения заключается в повышении эффективности освещения за счет снижения степени нарастания клеток микроводорослей на осветительных приборах.

РАЗДЕЛ E

СТРОИТЕЛЬСТВО И ГОРНОЕ ДЕЛО

E 02

- (21) а 2025 0182
 (22) 06.08.2025
 (51) E02D 3/10 (2006.01)
 (71) Габибов Фахраддин Гасан оглы (AZ)
 (72) Габибов Фахраддин Гасан оглы (AZ)
 (54) СПОСОБ УПЛОТНЕНИЯ ЛЕССОВЫХ ПРОСАДОЧНЫХ СУГЛИНИСТЫХ ГРУНТОВ ГЛУБИННЫМИ ГИДРОВЗРЫВАМИ

(57) Изобретение относится к области строительства зданий и сооружений на просадочных лессовых грунтах.

Задачей изобретения является повышение сейсмической эффективности взрывных скважин при глубинном уплотнении лессовых просадочных суглинистых грунтов.

Способ уплотнения лессовых просадочных суглинистых грунтов глубинными взрывами включает рытье контурных траншей глубиной 5-7 м по границам уплотняемого участка, бурение вертикальных дренажных скважин с заполнением их дренажным материалом, бурение вертикальных взрывных скважин с установкой на их дне зарядов взрывчатого вещества, замочку просадочного массива водой через дренажные скважины до состояния текучей консистенции, последовательное инициирование взрывов зарядов взрывчатого вещества во взрывных скважинах и ожидание консолидации просадочного массива. Вертикальные взрывные скважины бурятся по центральной линии участка, а по обеим сторонам от вертикальных взрывных скважин бурят наклонные от вертикальной оси в разные стороны взрывные скважины под углом 45°, причем глубинные взрывы вначале производят в вертикальных скважинах, а затем в наклонных.

Раздел F

**МАШИНОСТРОЕНИЕ; ОСВЕЩЕНИЕ;
 ОТОПЛЕНИЕ; ОРУЖИЕ И БОЕПРИПАСЫ;
 ВЗРЫВНЫЕ РАБОТЫ**

F 21

- (21) а 2025 0133
 (22) 21.06.2025
 (51) F21V 29/60 (2015.01)

C12M 1/04 (2006.01)

- (86) PCT/RU2023/000127, 28.04.2023
 (87) WO/2024/225929, 31.10.2024
 (71) Азербайджанский Государственный Университет Нефти и Промышленности (AZ) ООО «АА+ТЕХ» (RU)
 (72) Конюхов Иван Владимирович (RU)
 Котельник Константин Викторович (RU)
 Насиров Игорь Рашидович (RU)
 (54) ОСВЕТИТЕЛЬНЫЙ ПРИБОР ДЛЯ ФОТОБИОРЕАКТОРА

(57) Заявляемое изобретение относится к области светотехники, а именно к осветительным устройствам для освещения объема культуральной жидкости при производстве микроводорослей.

Осветительный прибор состоит из светопрозрачного корпуса с расположенными внутри источниками света, и кабеля питания, соединенного с источником напряжения.

Внутри корпуса размещен несущий профиль, на поверхности которого закреплены источники света, в торцах корпуса установлены втулки, фиксирующие несущий профиль и обеспечивающие вместе с профилем направление внутренних потоков газа, причем, к концам несущего профиля через отверстие во втулках подсоединены трубопроводы для подведения и отведения сжатого газа.

Технический результат, на достижение которого направлено заявляемое решение, заключается в обеспечении рекуперации тепла, отводимого от источников света, а также в возможности охлаждения, при необходимости, культуральной жидкости и снижении скорости роста биомассы, нарастающей на осветительном приборе

РАЗДЕЛ G

ФИЗИКА

G 01

- (21) а 2025 0136
 (22) 21.06.2025
 (51) G01N 21/64 (2006.01)
 (86) PCT/RU2023/000183, 15.06.2023
 (87) WO/2024/258308, 19.12.2024
 (71) Азербайджанский Государственный Университет Нефти и Промышленности (AZ) ООО «АА+ТЕХ» (RU)

- (72) **Конюхов Иван Владимирович (RU)**
Котельник Константин Викторович (RU)
Насиров Игорь Рашидович (RU)
Ковалев Владимир Александрович (RU)
Пан Тимофей Юльевич (RU)
Печкин Артем Сергеевич (RU)
Полтораadneв Антон Сергеевич (RU)
Токарев Иван Дмитриевич (RU)
- (54) **ПРИБОР ДЛЯ ИЗМЕРЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ СУСПЕНЗИИ МИКРООРГАНИЗМОВ В ФОТОБИОРЕАКТОРЕ**

(57) Изобретение относится к измерительным устройствам для мониторинга характеристик биологических суспензий. Комбинированный прибор состоит из корпуса, внутри которого расположены датчик температуры, излучатель, фотодетектор флуориметра, фотодетектор турбидиметра и электронный блок управления. Корпус выполнен герметичным и имеет П-образную форму, вертикальные части которого образуют паз. Параллельные стенки паза содержат отверстия, в которых установлены герметизирующие стекла. Внутри одной вертикальной части корпуса находится рама оптических приборов, в которой установлены фотодетектор флуориметра и излучатель так, что обеспечено сопряжение оптических осей излучателя и фотодетектора флуориметра. Перед фотодетектором флуориметра и излучателем установлены светофильтры, пропускающие излучения только спектра флуоресценции хлорофилла. Фотодетектор турбидиметра размещен внутри другой вертикальной части корпуса. Электронный блок и датчик температуры размещены в горизонтальной части корпуса. На внешних стенках корпуса установлен по меньшей мере один кронштейн крепления. Технический результат изобретения заключается в автоматизации процесса измерений, в повышении их точности и достоверности полученных данных при снижении себестоимости изготовления прибора.

СВЕДЕНИЯ О ПАТЕНТАХ, ВНЕСЁННЫХ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ИЗОБРЕТЕНИЙ АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Bülleten № 9; 30.09.2026

A61Q-C07F

РАЗДЕЛ А

УДОВЛЕТВОРЕНИЕ ЖИЗНЕННЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ЧЕЛОВЕКА

А 61

- (11) **İ 2026 0064**
(51) **A61Q 5/12** (2006.01)
A61Q 7/00 (2006.01)
A61K 8/00 (2006.01)
A61K 8/97 (2006.01)
(21) **a 2025 0076**
(22) **29.04.2025**
(44) **28.11.2025**
(71) **Бадалова Вусала Нариман кызы (AZ)**
Садыхов Тофик Музаффар оглы (AZ)
(72) **Гасанова Минара Юнис кызы (AZ)**
Мамедова Зумруд Аман кызы (AZ)
Исмаилова Вусала Мамедгулу оглы (AZ)
Гафарова Мехрибан Арзуман кызы (AZ)
Алибейли Хаяла Шикар кызы (AZ)
Гадирова Нурай Октай кызы (AZ)
Алибейли Эльмин Эмин оглы (AZ)
Алишли Нурана Шахмирза кызы (AZ)
Бадалова Вусала Нариман кызы (AZ)
Абдуллаева Ирада Орудж кызы (AZ)
(54) **ЛОСЬОН ДЛЯ УКРЕПЛЕНИЯ КОРНЕЙ ВОЛОС**

(57) Лосьон для укрепления корней волос, содержащий сок алоэ и эфирные масла, отличающийся тем, что в качестве эфирных масел содержит масла алоэ, мирта, крапивы, касторовое и розмариновое при следующем соотношении компонентов, (объем, %):

Сок алоэ	35 - 60
Масло алоэ	10 - 15
Масло мирта	9 - 17
Масло крапивы	5 - 10
Касторовое масло	7 - 11
Масло розмарина	9 - 12

РАЗДЕЛ С

ХИМИЯ; МЕТАЛЛУРГИЯ

С 01

- (11) **İ 2026 0082**
(51) **C01F 7/26** (2006.01)

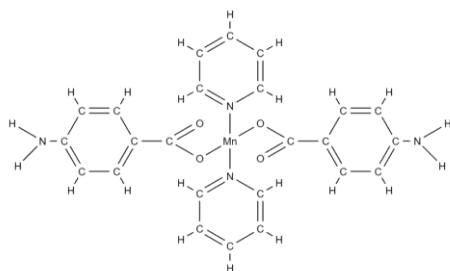
- (21) **a 2024 0089**
(22) **27.05.2024**
(44) **28.11.2025**
(71) **Институт катализа и неорганической химии имени академика М.Ф.Нагиева (AZ)**
(72) **Гамидов Рахман Гусейн оглы (AZ)**
Таирли Гилал Мурадхан оглы (AZ)
Тагиев Дильгам Бабир оглы (AZ)
Мамедов Асиф Насиб оглы (AZ)
(54) **СПОСОБ ПОЛУЧЕНИЯ АЛЮМОКАЛИЕВЫХ КВАСЦОВ ИЗ АЛУНИТОВОЙ РУДЫ**

(57) Способ получения алюмокалиевых квасцов из алунитовой руды, включающий щелочное и сернокислотное выщелачивание руды, отличающийся тем, что берут обезжелезненную руду, смешивают с KCl в соотношении 1:6 и подвергают электрохимическому полущелочиванию с получением K₂SO₄, который смешивают в соотношении 1:1 с Al₂(SO₄)₃ полученного из твердого остатка сернокислотным выщелачиванием.

С 07

- (11) **İ 2026 0074**
(51) **C07F 13/00** (2006.01)
A01N 25/00 (2006.01)
(21) **a 2025 0046**
(22) **01.04.2025**
(44) **31.10.2025**
(71) **Махмудов Эльгюн Тариел оглы (AZ)**
(72) **Махмудов Эльгюн Тариел оглы (AZ)**
Гурбанов Орхан Адиль оглы (AZ)
Мовсумов Эльман Магомед оглы (AZ)
Рамазанова Гюнель Арзуман кызы (AZ)
Багирова Гульнар Демир кызы (AZ)
Аббасова Гюнай Фирдовси кызы (AZ)
Алиева Гудрат Мешади кызы (AZ)
(54) **КОМПЛЕКСНОЕ СОЕДИНЕНИЕ БИС-(П-АМИНОБЕНЗОАТО)-ДИ-(ПИРИДИНО)-Mn(II) В КАЧЕСТВЕ ФУНГИЦИДНОГО ПРЕПАРАТА ПРОТИВ ГРИБА ASPERGILLUS NIGER, ИНФИЦИРУЮЩЕГО ПОДВОЙ "VSL-2", РАЗМНОЖЕННЫЙ IN VITRO**

(57) Комплексное соединение бис-(п-аминобензоато)-ди-(пиридино)-Mn(II) с формулы:



в качестве фунгицидного препарата против гриба *Aspergillus Niger*, инфицирующего подвой "VSL-2", размноженный in vitro.

(11) **İ 2026 0060**

(51) **C07C 59/125** (2006.01)

C07C 59/13 (2006.01)

C07C 329/10 (2006.01)

C10M 135/26 (2006.01)

C10M 135/28 (2006.01)

(21) **а 2025 0022**

(22) **13.02.2025**

(44) **31.10.2025**

(71) **Институт химии присадок, МНОАР (AZ)**

(72) **Фарзалиев Вагиф Меджид оглы (AZ)**

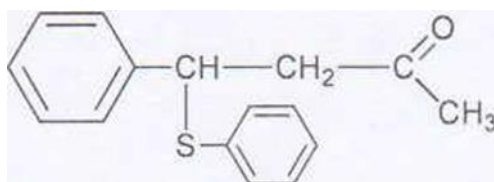
Кязимов Вели Мустафа оглы (AZ)

Мажди Наргис Самад кызы (AZ)

Мирзаева Мзия Али кызы (AZ)

(54) **ИНГИБИТОР КОРРОЗИИ**

(57) Применение 4-фенилтио-4-фенилбутан-2-она формулы:



в качестве ингибитора коррозии стали в кислой среде.

(11) **İ 2026 0072**

(51) **C07C 59/125** (2006.01)

C23F 11/10 (2006.01)

E21B 43/22 (2006.1)

(21) **а 2025 0059**

(22) **10.04.2025**

(44) **28.11.2025**

(71) **Институт нефтехимических процессов имени академика Ю.Г. Мамедалиева,**

(72) **Аббасов Вагиф Магеррам оглы (AZ)**

Исмаилов Исмаил Тейюб оглы (AZ)

Исмаилов Тейюб Аллахверди оглы (AZ)

Фархадова Рагима Махмуд кызы (AZ)

Аббасзаде Сара Муталлим кызы (AZ)

Исмаилова Халида Рауфовна (AZ)

Ализаде Руфана Асиф кызы (AZ)

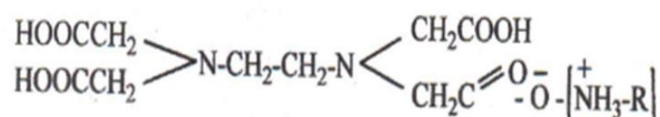
Мусаева Нурана Мустафа кызы (AZ)

Алиев Тофик Сахават оглы (AZ)

Асланова Сабахат Имран кызы (AZ)

(54) **МОНО- И ДИЭТАНОЛАМИННЫЕ КОМПЛЕКСЫ ЭТИЛЕНДИАМИНТЕТРАУКСУСНОЙ КИСЛОТЫ В КАЧЕСТВЕ БАКТЕРИЦИД-ИНГИБИТОРА**

(57) Моно- и диэтаноламинные комплексы этилендиаминтетрауксусной кислоты общей формулы:



где R=CH₂CH₂OH вә уа R=(CH₂CH₂OH)₂ в качестве бактерицид-ингибитора.

(11) **İ 2026 0075**

(51) **C07C 69/40** (2006.01)

C07C 67/08 (2006.01)

C07F 1/08 (2006.01)

A01K 67/00 (2006.01)

A23K 20/20 (2006.01)

(21) **а 2025 0047**

(22) **02.04.2025**

(44) **31.10.2025**

(71) **Мовсумов Эльман Магомед оглы (AZ)**

Гаджиева Нушаба Аслан кызы (AZ)

Рустамова Айгуль Эльбрус кызы (AZ)

Мамедова Гульчин Рамиг кызы (AZ)

Гулиева Нуршан Насир кызы (AZ)

Багирова Гульнар Демир кызы (AZ)

(72) **Мовсумов Эльман Магомед оглы (AZ)**

Гаджиева Нушаба Аслан кызы (AZ)

Рустамова Айгуль Эльбрус кызы (AZ)

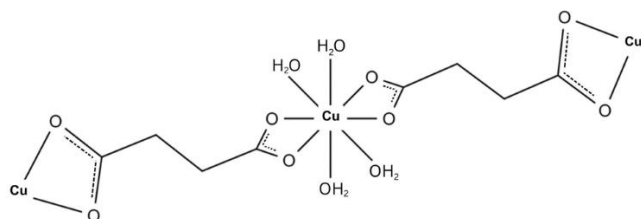
Мамедова Гульчин Рамиг кызы (AZ)

Гулиева Нуршан Насир кызы (AZ)

Багирова Гульнар Демир кызы (AZ)

(54) **КОМПЛЕКСНОЕ СОЕДИНЕНИЕ БИС-(СУКЦИНАТО)-CU(II)-ТЕТРАГИДРАТ В КАЧЕСТВЕ СТИМУЛЯТОРА У КОРОВ СИММЕНТАЛЬСКОЙ ПОРОДЫ**

(57) Комплексное соединение бис-(сукцината)-Cu(II)-тетрагидрат, формулы:



в качестве стимулятора у коров симментальской породы.

(11) **I 2026 0062**

(51) **C07C 243/42** (2006.01)

C07C 309/72 (2006.01)

C07D 251/00 (2006.01)

C07D 251/04 (2006.01)

C07D 251/06 (2006.01)

C07D 251/38 (2006.01)

(21) **a 2025 0034**

(22) **11.03.2025**

(44) **31.10.2025**

(71) **Институт химии присадок МНОАР (AZ)**

(72) **Суджаев Афсун Раззаг оглы (AZ)**

Новоторжина Неля Николаевна (AZ)

Кязимзаде Шафа Кязим кызы (AZ)

Рзаева Ирада Али кызы (AZ)

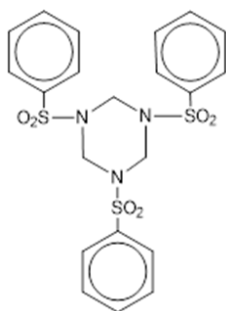
Маммадова Афаят Халил кызы (AZ)

Гахраманова Гариба Аббасали кызы (AZ)

Мустафаева Егана Сабир кызы (AZ)

(54) **АНТИОКИСЛИТЕЛЬНАЯ ПРИСАДКА К ДИЗЕЛЬНЫМ ТОПЛИВАМ**

(57) Применение 1,3,5-сулбфофенил-1,3,5-триазина формулы:



в качестве антиокислительной присадки к дизельным топливам.

(11) **I 2026 0061**

(51) **C07C 329/16** (2006.01)

C10N 30/06 (2006.01)

(21) **a 2025 0024**

(22) **14.02.2025**

(44) **31.10.2025**

(71) **Институт химии присадок, МНОАР (AZ)**

(72) **Фарзалиев Вагиф Меджид оглы (AZ)**

Эфендиева Хураман Кадыр кызы (AZ)

Мамедова Парвин Шамхал кызы (AZ)

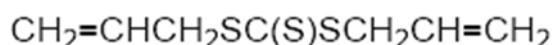
Ибрагимова Тарана Мурадага кызы (AZ)

Алмамедова Айгюн Элшад кызы (AZ)

Аминова Бейюкханум Мамедибрагим кызы (AZ)

(54) **АНТИМИКРОБНАЯ ПРИСАДКА К СМАЗОЧНО-ОХЛАЖДАЮЩИМ ЖИДКОСТЯМ И ТОПЛИВАМ**

(57) Применение диаллилтретиокарбоната формулы:



в качестве антимикробной присадки к смазочно-охлаждающим жидкостям и топливам.

C 08

(11) **I 2026 0066**

(51) **C08L 51/00** (2021.01)

C08K 3/06 (2006.01)

C08K 3/105 (2006.01)

C08K 3/24 (2006.01)

(21) **a 2025 0045**

(22) **01.04.2025**

(44) **28.11.2025**

(71) **Кахраманов Наджаф Тофик оглы (AZ)**

(72) **Кахраманов Наджаф Тофик оглы (AZ)**

Гулиева Офеля Муслат кызы (AZ)

(54) **ПОЛИМЕРНАЯ КОМПОЗИЦИЯ**

(57) Полимерная композиция, включающая этилен-гексеновый сополимер, бутадиен-стирольный каучук, в качестве компатибилизатора привитый сополимер полиэтилена с малеиновым ангидридом, в качестве сшивающего агента-серу отличающаяся тем, что дополнительно содержит в качестве наполнителя волокнистый базальт, стеарат цинка и ализарин, при следующем соотношении компонентов, мас. %:

Этилен-гексеновый сополимер	35 – 82
Волокнистый базальт	5-20
Бутадиен-стирольный каучук	10 – 40

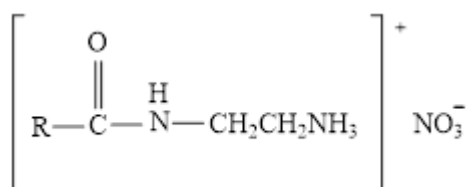
Компатибилизатор –
привитый сополимер полиэтилена
с малеиновым ангидридом
Сшивающий агент - сера
Стеарат цинка
Ализарин

1 – 5
3 - 7
0.5 - 1.5
0.5 - 1.5

C 09

- (11) **i 2026 0065**
(51) **C09K 8/54** (2006.01)
C23F 11/12 (2006.01)
C23F 11/14 (2006.01)
E21B 43/22 (2006.01)
(21) **a 2025 0029**
(22) **19.02.2025**
(44) **31.10.2025**
(71) **Институт нефтехимических процессов**
имени Ю. Мамадалиева, МНОАР (AZ)
(72) **Аббасов Вагиф Магеррам оглы (AZ)**
Агамалиева Дурна Бабек кызы (AZ)
Аббасова Ульвия Байрам кызы (AZ)
(54) **НИТРАТНЫЙ КОМПЛЕКС АМИДОАМИ-**
НА ПРИРОДНЫХ НЕФТЯНЫХ КИСЛОТ
С ЭТИЛЕНДИАМИНОМ В КАЧЕСТВЕ
БАКТЕРИЦИД-ИНГИБИТОРА ПРОТИВ
КОРРОЗИИ

(57) Нитратный комплекс амидоамина
природных нефтяных кислот с этилендиамином,
формулы:

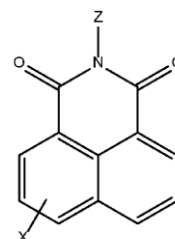


где, R = 200-410 °C фракция природных
нефтяных кислот
в качестве бактерицид-ингибитора против
коррозии.

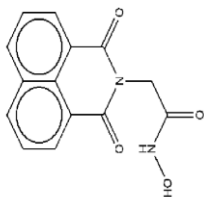
- (11) **i 2026 0083**
(51) **C09K 8/532** (2006.01)
C02F 1/50 (2006.01)
(21) **a 2022 0191**
(22) **15.11.2022**
(44) **30.09.2025**
(31) **63/025,540**
(32) **15.05.2020**
(33) **US**

- (86) **PCT/US2021/027506, 15.04.2021**
(87) **WO/2021/231023, 18.11.2021**
(71) **МС (ЮС) 3 ЛЛС (US)**
ЛАИКСЕСС Корпорейип (US)
(72) **ДАВЕ, Хитешкумар (US)**
ОКОННОР, Джеральд (US)
УОРВИК, Эйлин (US)
(74) **Якубова Тура Адинаевна (AZ)**
(54) **СПОСОБ ИНГИБИРОВАНИЯ ОБРАЗОВА-**
НИЯ СУЛЬФИДОВ В ВОДНОЙ
АНАЭРОБНОЙ СРЕДЕ

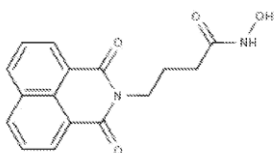
(57) 1. Способ ингибирования образования
сульфидов в водной анаэробной среде,
включающий добавление композиции,
содержащей ингибитор, в водную анаэробную
среду, содержащую сульфид-продуцирующую
бактерию, отличающийся тем, что добавляют
композицию, содержащую в качестве ингибитора
по меньшей мере одно соединение, имеющее
следующую общую формулу:



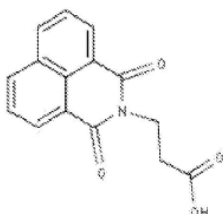
где Z: C(O)NHOH или C(Y)(R),
Y: водород, C6 ароматическая, C6
гетероароматическая или C6 алифатическая
циклическая или алициклическая группа,
R: N-гидроксикарбоксамид или углеродная (n
равняется 1-10), линейная или разветвленная
цепь с N-гидроксикарбоксамидом, карбоновой
кислотой или спиртом на конце,
X: водород, OH, NH₂, галоген или углеродная (n
равняется 1-3), линейная или разветвленная
цепь.
2. Способ по п. 1, отличающийся тем, что в
водную анаэробную среду, содержащую
сульфид-продуцирующую бактерию, добавляют
композицию, содержащую в качестве ингибитора
N-гидрокси-1,3-диоксо-1Н-бенз[де]изохино
лин-2(3Н)-ацетамид, имеющий следующую
формулу:



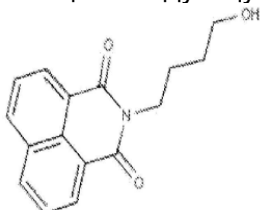
3. Способ по п. 1, отличающийся тем, что в водную анаэробную среду, содержащую сульфид-продуцирующую бактерию, добавляют композицию, содержащую в качестве ингибитора N-гидрокси-1,3-диоксо-1H-бенз[де]изохинолин 2(3H)-бутанамид, имеющий следующую формулу:



4. Способ по п. 1, отличающийся тем, что в водную анаэробную среду, содержащую сульфид-продуцирующую бактерию, добавляют композицию, содержащую в качестве ингибитора 1,3-диоксо-1H-бенз[де]изохинолин-2(3H)-пропановую кислоту, имеющую следующую формулу:

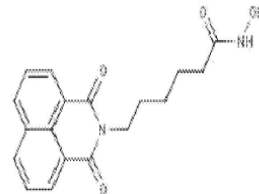


5. Способ по п. 1, отличающийся тем, что в водную анаэробную среду, содержащую сульфид-продуцирующую бактерию, добавляют композицию, содержащую в качестве ингибитора 2-(4-гидоксибутил)-1H-бенз[де]изохинолин-1,3(2H)-дион, имеющий следующую формулу:

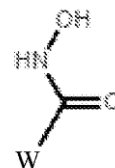


6. Способ по п. 1, отличающийся тем, что в водную анаэробную среду, содержащую

сульфид-продуцирующую бактерию, добавляют композицию, содержащую в качестве ингибитора N-гидрокси-1,3-диоксо-1H-бенз[де]изохинолин-2(3H)-гексанамид, имеющий следующую формулу:

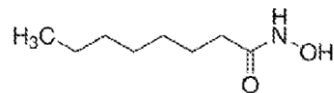


7. Способ ингибирования образования сульфидов в водной анаэробной среде, включающий добавление композиции, содержащей ингибитор, в водную анаэробную среду, содержащую сульфид-продуцирующую бактерию, отличающийся тем, что добавляют композицию, содержащую в качестве ингибитора по меньшей мере одно соединение, имеющее следующую общую формулу:



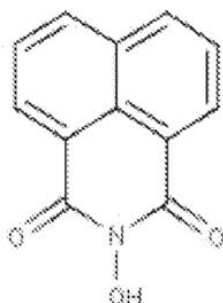
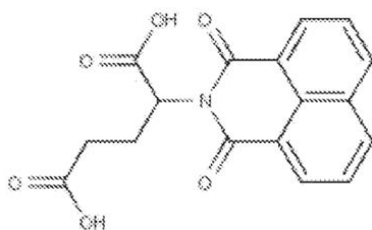
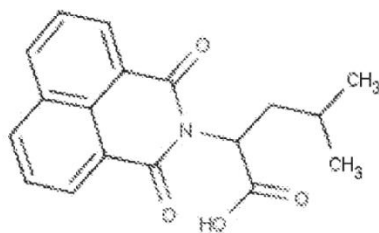
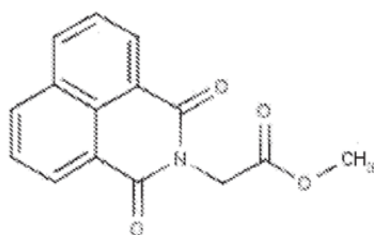
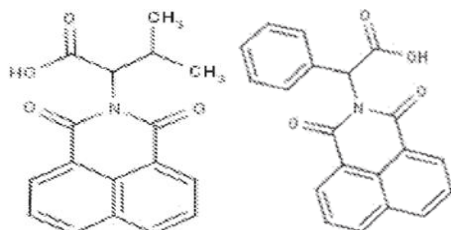
где W: водород или с углеродная (n равняется 1-10) линейная или разветвленная цепь.

8. Способ по п. 7, отличающийся тем, что в водную анаэробную среду, содержащую сульфид-продуцирующую бактерию, добавляют композицию, содержащую в качестве ингибитора N-гидроксиоктанамид, имеющий следующую формулу:



9. Способ ингибирования образования сульфидов в водной анаэробной среде, включающий добавление композиции, содержащей ингибитор, в водную анаэробную среду, содержащую сульфид-продуцирующую бактерию, отличающийся тем, что добавляют композицию, содержащую в качестве ингибитора 1-метилэтил-1,3-диоксо-1H-бенз[де]изохинолин-2(3H)-уксусную кислоту (C6), или 1,3-диоксо-α-фенил-1H-бенз[де]изохинолин-2(3H)-уксусную

кислоту (C7), или метил 1,3-диоксо-1Н-бенз[де]изохинолин-2(3Н)-ацетат (C8), или 1-(2-метилпропил)-1,3-диоксо-1Н бенз[де]изохинолин-2(3Н)-уксусную кислоту (C9), или 2-(1,3-диоксо-1Н-бенз[де]изохинолин-2(3Н) ил)пентандиовую кислоту (C10), или 2-гидрокси-1Н-бенз[де]изохинолин-1,3(2Н)-дион (C11), имеющие следующие формулы:



C 10

(11) **İ 2026 0078**

(51) **C10G 33/04** (2006.01)

E21B 37/06 (2006.01)

(21) **a 2025 0096**

(22) **21.05.2025**

(44) **28.11.2025**

(71) **Азербайджанский государственный университет нефти и промышленности ПЮЛ (AZ)**

(72) **Гурбанов Абдулага Наби оглы (AZ)**

Самедов Атамалы Маджид оглы (AZ)

Алиев Джавад Расим оглы (AZ)

(54) **СОСТАВ ДЛЯ РАЗРУШЕНИЯ ВОДОНЕФТЯНЫХ ЭМУЛЬСИЙ, ЗАЩИТЫ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОТ КОРРОЗИИ И АСФАЛЬТЕНО-СМОЛОПАРАФИНОВЫХ ОТЛОЖЕНИЙ**

(57) Состав для разрушения водонефтяных эмульсий, защиты нефтепромыслового оборудования от коррозии и асфальтено-смолопарафиновых отложений, включающий блоксополимер оксидов этилена и пропилена на основе глицерина с молекулярной массой 3000-6000 и растворитель – смесь ароматических углеводородов нефрас AP 120/200, отличающийся тем, что дополнительно содержит имидозалины – продукт конденсации природных нефтяных кислот с полиэтиленамином, при следующем соотношении компонентов, мас. %:

блоксополимер оксидов этилена и пропилена на основе глицерина с молекулярной массой 3000-6000	5-20
имидозалины - продукт конденсации природных нефтяных кислот с полиэтиленамином	15-4
смесь ароматических углеводородов нефрас AP 120/200	остальное

(11) **İ 2026 0073**

(51) **C10M 101/02** (2006.01)

C09K 3/32 (2006.01)

C09K 23/22 (2006.01)

C09K 23/38 (2006.01)

C09K 8/524 (2006.01)

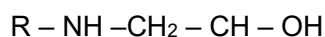
(21) **a 2025 0037**

СВЕДЕНИЯ О ПАТЕНТАХ НА ИЗОБРЕТЕНИЯ

Bülleten № 9; 30.09.2026

C10M–C10M

(22)	13.03.2025	дополнительно	противозадирную	и
(44)	31.10.2025	противоизносную	присадку S-SDTF	при
(71)	Институт нефтехимических процессов имени Ю. Мамадалиева, МНОАР (AZ)	следующем соотношении компонентов (масса, %):		
(72)	Аббасов Вагиф Магеррам оглы (AZ) Джафарова Рена Алекбер кызы (AZ) Йолчуева Ульвия Джейхун кызы (AZ) Аббасов Орхан Рафаэль оглы (AZ) Рагимов Реван Абдуллетиф оглы (AZ) Ахмедбекова Саида Фуад кызы (AZ) Гаджиева Гюнай Азер кызы (AZ)	İnfineum - P5810 моюще-диспергирующий, антиокислительный антикоррозионный, многофункциональный пакет присадок S-SDTF противозадирная и Противоизносная присадка Viscoplex 5-309 депрессатор присадка ПМС-200А антипенная присадка SN-600 и SN-500 (60:40) масло минеральное	2,5 - 2,8 2,7 - 3,2 0,3 - 0,5 0,003 - 0,005	
(54)	ДИСПЕРГИРУЮЩИЙ РЕАГЕНТ ПРОТИВ АГРЕГАЦИИ АСФАЛЬТЕНОВ.			
(57)	Применение 1 - (октиламин) пропан-2-ола формулы:			



где R = C₈H₁₇,
в качестве диспергирующего реагента против агрегации асфальтенов.

(11)	İ 2026 0063	(11)	İ 2026 0081
(51)	C10M 101/02 (2006.01) C10M 119/08 (2006.01) C10M 137/14 (2006.01)	(51)	C10M 119/02 (2006.01) C10M 129/10 (2006.01) C10M 137/14 (2006.01)
(21)	a 2025 0048	(21)	a 2025 0051
(22)	02.04.2025	(22)	02.04.2025
(44)	31.10.2025	(44)	28.11.2025
(71)	Институт химии присадок, МНОАР (AZ)	(71)	Институт химии присадок, МНОАР (AZ)
(72)	Рамазанова Юлдуз Бейюк Ага кызы (AZ) Исмаилов Инглаб Паша оглы (AZ) Мамедова Кямалыя Максим кызы (AZ) Магеррамова Закия Кямилы кызы (AZ) Алиева Рейхан Гаджибаба кызы (AZ)	(72)	Фарзалиев Вагиф Меджид оглы (AZ) Джавадова Агигат Алиашраф кызы (AZ) Юсифова Аида Рафик кызы (AZ) Шамильзаде Тамилла Исрафилы кызы (AZ) Дадашова Тарана Адиль кызы (AZ) Юсифзаде Гюльшен Галиб кызы (AZ) Магеррамова Закия Камилы кызы (AZ)
(54)	МОТОРНОЕ МАСЛО ДЛЯ ДВИГАТЕЛЕЙ СУДОВЫХ ДИЗЕЛЕЙ	(54)	МОТОРНОЕ МАСЛО ДЛЯ АВТОТРАКТОРНЫХ ДИЗЕЛЬНЫХ ДВИГАТЕЛЕЙ, С НАДДУВОМ И БЕЗ НАДДУВА
(57)	Моторное масло для двигателей судовых дизелей на минеральной основе, содержащее многофункциональную пакет присадок, депрессаторную присадку Viscoplex 5-309, антипенную присадку ПМС-200А, отличающееся тем, что в качестве многофункционального пакета присадок содержит Infineum - P5810, в качестве минерального масла смесь базовых масел SN-600 и SN-500 (60:40),	(57)	Моторное масло для автотракторных дизельных двигателей с наддувом и без наддува, содержащее многофункциональный пакет присадок, депрессорную присадку, антипенную присадку ПМС-200А, отличающееся тем, что в качестве многофункционального пакета присадок содержит Lubrizol-4970, в качестве депрессорной присадки – Viscoplex 5-309 и базовое масло SN-500 при следующем соотношении компонентов (масс., %):
			Lubrizol-4970 – многофункциональная присадка - 8,2 Viscoplex 5-309 – депрессорная присадка - 0,2

ПМС-200А –
антипенная присадка - 0,003
SN-500 базовое масло –
минеральное масло - до 100

РАЗДЕЛ Е

СТРОИТЕЛЬСТВО И ГОРНОЕ ДЕЛО

Е 02

(11) **İ 2026 0069**
(51) **E02D 3/10** (2006.01)
(21) **a 2024 0204**
(22) **26.12.2024**
(44) **28.11.2025**
(71) **Габибов Фахраддин Гасан оглы (AZ)**
(72) **Габибов Фахраддин Гасан оглы (AZ)**
(54) **СПОСОБ УПЛОТНЕНИЯ ЛЕССОВЫХ ПРОСАДОЧНЫХ ГРУНТОВ БОЛЬШОЙ МОШНОСТИ ГИДРОВЗРЫВАМИ**

(57) Способ уплотнения лессовых просадочных грунтов большой мощности гидровзрывами, включающий рытье контурных траншей глубиной 5 – 7 м, бурение дренажно-взрывных скважин, установку на дне скважин зарядов взрывчатого вещества, замочку просадочного массива через дренажно-взрывные скважины до состояния текучей консистенции и уплотнение грунта путем взрыва зарядов взрывчатого вещества, отличающийся тем, что после замачивания массива, начиная от дна контурных траншей, бурят скважины с равным шагом до конца просадочного массива и через эти скважины, начиная с их низа, на всю их высоту производят замораживание грунта до пересечения зон замораживания между собой.

(11) **İ 2026 0070**
(51) **E02D 3/10** (2006.01)
(21) **a 2024 0194**
(22) **13.12.2024**
(44) **28.11.2025**
(71) **Габибов Фахраддин Гасан оглы (AZ)**
(72) **Габибов Фахраддин Гасан оглы (AZ)**
(54) **СПОСОБ УПЛОТНЕНИЯ ЛЕССОВЫХ ПРОСАДОЧНЫХ ГРУНТОВ ГЛУБИННЫМИ ГИДРОВЗРЫВАМИ**

(57) Способ уплотнения лессовых просадочных грунтов глубинными гидровзрывами, включающий рытье контурных траншей глубиной

5 — 7 м, бурение дренажно-взрывных скважин, установку на дне скважин зарядов взрывчатого вещества, замочку просадочного массива через дренажно-взрывные скважины до состояния текучей консистенции и уплотнение грунта путем взрыва зарядов взрывчатого вещества, установленных на дне скважин, отличающийся тем, что перед замачиванием массива от дна контурных траншей бурят скважины с равным шагом до конца просадочного массива, в эти скважины, начиная с их низа, через инъекторы в грунт на всю высоту под давлением вводят закрепляющий раствор до пересечения зон закрепления между собой.

(11) **İ 2026 0068**
(51) **E02D 27/32** (2006.01)
(21) **a 2024 0199**
(22) **19.12.2024**
(44) **28.11.2025**
(71) **Габибов Фахраддин Гасан оглы (AZ)**
(72) **Габибов Фахраддин Гасан оглы (AZ)**
(54) **ФУНДАМЕНТ НА НАБУХАЮЩИХ ГЛИНИСТЫХ ГРУНТАХ**

(57) Фундамент на набухающих глинистых грунтах, содержащий ростверк, выполненный по высоте составным из верхней и нижней частей с промежуточным слоем меду ними из упругосжимаемого материала, свай, каждая из которых имеет наружную оболочку, которая жестко соединена с нижней частью ростверка и выполнена длиной, меньшей глубины активной зоны грунта, а стволы свай жестко соединены с верхней частью ростверка и перекатывающиеся элементы, выполненные в виде упругосжимаемых автономных деталей с круглым поперечным сечением диаметром превышающим ширину зазора между поверхностью ствола свай и внутренней поверхностью цилиндрической оболочки, отличающийся тем, что перекатывающиеся элементы выполнены из резиновых цилиндров длиной равной половине длины окружности поверхности поперечного сечения свай, причем количество перекатывающих элементов на каждом горизонтальном уровне равно двум, а в сборном состоянии, на каждом следующем уровне расположения перекатывающих элементов, их торцовые стыки располагаются через 60° по окружности поперечного сечения столба свай, причем горизонтальные уровни расположения каждой пары перекатывающих элементов должно быть кратно трем.

- (11) **İ 2026 0080**
- (51) **E21B 41/00** (2006.01)
- (21) **a 2024 0073**
- (22) **22.04.2024**
- (44) **31.10.2025**
- (31) **63/275,276**
- (32) **03.11.2021**
- (33) **US**
- (86) **PCT/US2022/048538, 01.11.2022**
- (87) **WO/2023/081128, 11.05.2023**
- (71) **БП КОРПОРЕЙШН НОРС АМЕРИКА ИНК., (US)**
- (72) **ОНИЛ, Едриан, (US)**
ИД, Джереми, (US)
ЧУ, Чанлей, (US)
ДЕННИ, Кейси, (US)
- (74) **Казим-заде Акиф Камиль оглы (AZ)**
- (54) **СПОСОБ И УСТРОЙСТВО ДЛЯ ИДЕНТИФИКАЦИИ АНАЛОГОВЫХ СКВАЖИН**

(57) Заявляется следующее:

1. Метод планирования проектируемой скважины, включающий: получение процессором профиля скважины для проектируемой скважины, при этом профиль скважины содержит множество наборов атрибутов, каждый из которых соответствует одной из множества глубин проектируемой скважины; классификацию процессором каждого из наборов атрибутов как находящегося в первой зоне или во второй зоне для создания наклонного профиля скважины, при этом наклонный профиль скважины содержит: ряд наборов атрибутов в первой зоне; и ряд наборов атрибутов во второй зоне; сравнение процессором наклонного профиля скважины проектируемой скважины с библиотекой профилей скважин, при этом каждый профиль скважины в библиотеке содержит ряд наборов атрибутов в первой зоне и ряд наборов атрибутов во второй зоне; идентификацию процессором и на основе сравнения аналоговой скважины из библиотеки, при этом разница между профилем аналоговой скважины и наклонным профилем скважины проектируемой скважины меньше порогового значения; создание процессором скорректированного профиля скважины для проектируемой скважины путем корректировки одного или более наборов атрибутов для проектируемой скважины на основе события в идентифицированной аналоговой Скважине; и бурение проектируемой скважины в соответствии со скорректированными атрибутами.

2. Метод по п. 1, дополнительно включающий: добавление процессором профиля скважины для проектируемой скважины в библиотеку профилей скважин; выполнение процессором анализа главных компонентов библиотеки, включая профиль скважины для проектируемой скважины для создания сокращённых профилей скважин для проектируемой скважины и для профилей скважин в библиотеке, при этом сокращенный профиль скважины для каждой скважины содержит множество сокращенных наборов атрибутов, каждый из которых соответствует одной из множества глубин скважины, при этом классификация наборов атрибутов содержит классификацию сокращенных наборов атрибутов как находящихся в первой зоне или во второй зоне для создания сокращенного наклонного профиля скважины, который включает: ряд сокращенных наборов атрибутов в первой зоне; и ряд сокращенных наборов атрибутов во второй зоне, при этом сравнение наклонного профиля скважины включает сравнение сокращенного наклонного профиля скважины проектируемой скважины с сокращенными профилями скважин в библиотеке, и при этом метод дополнительно включает идентификацию процессором аналоговой скважины из библиотеки, при этом разница между сокращенным профилем скважины аналоговой скважины и сокращенным наклонным профилем скважины проектируемой скважины меньше порогового значения.

3. Метод по п. 2, дополнительно включающий: добавление процессором одного или нескольких атрибутов уровня скважины к сокращенному наклонному профилю скважины проектируемой скважины и к другим сокращенным наклонным профилям скважин в библиотеке, при этом атрибут уровня скважины не меняется в зависимости от глубины скважины; выполнение процессором многомерного масштабирования (МММ) библиотеки сокращенных профилей скважин, включая сокращенный наклонный профиль скважины проектируемой скважины, а также включая добавленный атрибут(ы) уровня скважины, для создания проекции МММ для каждой скважины в библиотеке, включая проектируемую скважину; и выполнение процессором кластерного анализа проекций МММ для каждой скважины в библиотеке, включая проектируемую скважину, при этом проекция МММ идентифицированной аналоговой скважины находится в том же кластере, что и проекция МММ для проектируемой скважины.

4. Метод по п. 1, отличающийся тем, что аналоговая скважина представляет собой первую аналоговую скважину, при этом метод дополнительно включает: классификацию процессором каждого из скорректированных наборов атрибутов для проектируемой скважины как находящегося в первой зоне или во второй зоне для создания скорректированного наклонного профиля скважины, при этом скорректированный наклонный профиль скважины включает: ряд скорректированных наборов атрибутов в первой зоне, и ряд скорректированных наборов атрибутов во второй зоне; сравнение процессором скорректированного наклонного профиля скважины проектируемой скважины с библиотекой профилей скважин; либо а) идентифицирование процессором и на основе сравнения второй аналоговой скважины из библиотеки, при этом разница между профилем скважины второй аналоговой скважины и скорректированным наклонным профилем скважины проектируемой скважины меньше порогового значения; либо

б) подтверждение процессором первой аналоговой скважины из библиотеки на основе сравнения; и обеспечение процессором показателя идентифицированной второй аналоговой скважины или подтвержденной первой аналоговой скважины.

5. Метод по п. 1, дополнительно включающий автоматическое создание процессором скорректированного профиля скважины путем автоматической корректировки процессором одного или более наборов атрибутов для проектируемой скважины, при этом корректировка основана на событии идентифицированной аналоговой скважины.

6. Метод по п. 1, отличающийся тем, что событие включает в себя событие непроизводительного времени (НПВ), событие отсутствия неожиданностей при бурении (ОНБ) или их комбинации.

7. Метод по п. 1, дополнительно включающий: получение процессором входных данных фильтра для профиля скважины для проектируемой скважины; перед сравнением наклонного профиля скважины проектируемой скважины с библиотекой профилей скважин, ограничение процессором библиотеки профилей скважин только теми профилями скважин, которые соответствуют входным данным фильтра; и сравнение процессором наклонного профиля скважины проектируемой скважины с

ограниченной библиотекой профилей скважин для идентификации аналоговой Скважины.

8. Метод по п. 1, отличающийся тем, что наборы атрибутов проектируемой скважины включают положение траектории, участок ствола скважины, литологию, используемое оборудование, общую пробуренную глубину, общую пробуренную длину, разломы, пересекаемые проектируемой скважиной, или их комбинации.

9. Метод по п. 1, отличающийся тем, что проектируемая скважина запланирована для первого местоположения, при этом аналоговая скважина находится во втором местоположении, и при этом первое местоположение географически удалено от второго местоположения.

10. Система для планирования проектируемой скважины, включающая: процессор; и память, соединенную с процессором, при этом память выполнена с возможностью хранения исполнимых команд, которые при исполнении процессором настраивают процессор: принимать профиль скважины для проектируемой скважины, при этом профиль скважины содержит множество наборов атрибутов, каждый из которых соответствует одной из множества глубин проектируемой скважины; классифицировать каждый из наборов атрибутов как находящийся в первой зоне или во второй зоне, чтобы создать наклонный профиль скважины, при этом наклонный профиль скважины включает: ряд наборов атрибутов в первой зоне; и ряд наборов атрибутов во второй зоне; сравнивать наклонный профиль скважины проектируемой скважины библиотекой профилей скважин, при этом каждый профиль скважины библиотеке содержит ряд наборов атрибутов в первой зоне и ряд наборов атрибутов во второй зоне; идентифицировать на основе сравнения аналоговую скважину из библиотеки, при этом разница между профилем скважины аналоговой скважины и наклонным профилем скважины проектируемой скважины меньше порогового значения; и обеспечить показание идентифицированной аналоговой скважины.

11. Система по п. 10, отличающаяся тем, что команды при выполнении процессором дополнительно настраивают процессор: добавлять профиль скважины для проектируемой скважины в библиотеку профилей скважин; выполнять анализ главных компонентов в библиотеке, включая профиль скважины для проектируемой скважины, чтобы

создать сокращенные профили скважин для проектируемой скважины и для профилей скважин в библиотеке, при этом сокращенный профиль скважины для каждой скважины содержит множество сокращенных наборов атрибутов, каждый из которых соответствует одной из множества глубин скважины, при этом классификация наборов атрибутов включает классификацию сокращенных наборов атрибутов как находящихся в первой зоне или во второй зоне для создания сокращенного наклонного профиля скважины, который включает: ряд сокращенных наборов атрибутов в первой зоне; и ряд сокращенных наборов атрибутов во второй зоне, при этом сравнение сокращенного наклонного профиля скважины включает сравнение наклонного профиля скважины проектируемой скважины с сокращенными профилями скважин в библиотеке, и при этом процессор дополнительно выполнен с возможностью идентификации аналоговой скважины из библиотеки, при этом разница между сокращенным профилем скважины аналоговой скважины и сокращенным наклонным профилем скважины проектируемой скважины меньше порогового значения.

12. Система по п. 11, отличающаяся тем, что при выполнении процессором команды дополнительно настраивают процессор: добавлять один или несколько атрибутов уровня скважины к сокращенному наклонному профилю скважины проектируемой скважины и к другим сокращенным профилям скважины в библиотеке, при этом атрибут уровня скважины не меняется в зависимости от глубины скважины; выполнять многомерное масштабирование (МММ) для библиотеки сокращенных профилей скважин, включая сокращенный наклонный профиль скважины проектируемой скважины, а также включая добавленный атрибут(ы) уровня скважины для создания МММ проекции для каждой скважины в библиотеке, включая проектируемую скважину; и выполнять кластерный анализ проекций МММ для каждой скважины в библиотеке, включая проектируемую скважину, при этом проекция МММ идентифицированной аналоговой скважины находится в том же кластере, что и проекция МММ для проектируемой скважины.

13. Система по п. 10, дополнительно содержащая дисплей, соединенный с процессором, при этом процессор выполнен с возможностью обеспечения показателя

идентифицированной аналоговой скважины на экране.

14. Система по п. 10, отличающаяся тем, что команды при выполнении процессором дополнительно обеспечивают настройку процессора для создания скорректированного профиля скважины для проектируемой скважины путем корректировки одного или более из набора атрибутов для проектируемой скважины на основе события идентифицированной аналоговой скважины.

15. Система по п. 14, отличающаяся тем, что аналоговая скважина является первой аналоговой скважиной, при этом команды при выполнении процессором дополнительно настраивают процессор: классифицировать каждый из скорректированных наборов атрибутов для проектируемой скважины как находящийся в первой зоне или во второй зоне, чтобы создать скорректированный наклонный профиль скважины, при этом скорректированный наклонный профиль скважины включает: ряд скорректированных наборов атрибутов в первой зоне; и ряд скорректированных наборов атрибутов во второй зоне; сравнивать скорректированный наклонный профиль скважины проектируемой скважины с библиотекой профилей скважин; либо а) идентифицировать на основе сравнения вторую аналоговую скважину из библиотеки, при этом разница между профилем скважины второй аналоговой скважины и скорректированным наклонным профилем скважины проектируемой скважины меньше порогового значения; либо б) подтвердить на основании сравнения первую аналоговую скважину из библиотеки; и обеспечить показание идентифицированной второй аналоговой скважины или подтвержденной первой аналоговой скважины.

16. Система по п. 10, отличающаяся тем, что при выполнении процессором команды дополнительно настраивают процессор: скважины; получать входные данные фильтра для профиля скважины для проектируемой скважины перед сравнением наклонного профиля скважины проектируемой скважины с библиотекой профилей скважин, ограничить библиотеку профилей скважин только теми профилями скважин, которые соответствуют входным данным фильтра; и сравнивать наклонный профиль скважины проектируемой скважины с ограниченной библиотекой профилей скважин.

17. Система по п. 10, отличающаяся тем, что проектируемая скважина запланирована для

первого местоположения, при этом аналоговая скважина находится во втором местоположении, и при этом первое местоположение географически удалено от второго местоположения.

18. Энергонезависимый машиночитаемый носитель, включающий команды, которые при выполнении процессором, настраивают процессор получать профиль скважины для проектируемой скважины, при этом профиль скважины содержит множество наборов атрибутов, каждый из которых соответствует одной из множества глубин проектируемой скважины; классифицировать каждый из наборов атрибутов как находящийся в первой зоне или во второй зоне, чтобы создать наклонный профиль скважины, при этом наклонный профиль скважины включает: ряд наборов атрибутов в первой зоне; и ряд наборов атрибутов во второй зоне; сравнивать наклонный профиль скважины проектируемой скважины с библиотекой профилей скважин, при этом каждый профиль скважины в библиотеке зоне; содержит ряд наборов атрибутов в первой зоне и ряд наборов атрибутов во второй зоне идентифицировать на основе сравнения аналоговую скважину из библиотеки, при этом разница между профилем аналоговой скважины и наклонным профилем скважины проектируемой скважины меньше порогового значения; и обеспечивать показание идентифицированной аналоговой скважины.

-
- (11) **İ 2026 0079**
 - (51) **E21B 43/26** (2006.01)
 - (21) **a 2024 0051**
 - (22) **26.03.2024**
 - (44) **31.10.2025**
 - (31) **63/249,130**
 - (32) **28.09.2021**
 - (33) **US**
 - (86) **PCT/US2022/044982, 28.09.2022**
 - (87) **WO/2023/055766, 06.04.2023**
 - (71) **БП КОРПОРАЦИОНАЛЬНЫЕ АМЕРИКА ИНК (US)**
 - (72) **КАСТЕРС, Эндрю (US)**
МАХАДЕВ, Кардик (US)
 - (74) **Казим-заде Акиф Камиль оглы (AZ)**
 - (54) **СИСТЕМА И СПОСОБ КАЛИБРОВКИ ТЕХНОЛОГИЙ ЗАКАНЧИВАНИЯ СКВАЖИН**
 - (57) **1. Компьютерный способ заканчивания скважины, включающий:**

- a) выполнение с помощью симулятора начального моделирования на основе геологических данных скважины и входного параметра, отличающийся тем, что начальное моделирование обеспечивает значения смоделированного эффективного давления (P_{ned pred}) как функцию времени для скважины;
 - b) получение показания значения фактического эффективного давления (P_{nedfield}) в скважине;
 - c) корректировку с помощью агента обучения с подкреплением входного параметра симулятора на основе разницы между значением фактического эффективного давления и соответствующим значением смоделированного эффективного давления;
 - d) выполнение с помощью симулятора обновленного моделирования на основе геологических данных скважины и скорректированного входного параметра, отличающийся тем, что обновленное моделирование обеспечивает обновленные значения смоделированного эффективного давления как функцию времени для скважины;
 - e) многократную настройку входного параметра для симулятора путем повторения шага c) и шага d), отличающийся тем, что соответствующее значение смоделированного эффективного давления получается из обновленных значений смоделированного эффективного давления; и
 - f) обеспечение показания события в скважине на основе значения фактического эффективного давления и соответствующего значения смоделированного эффективного давления.
2. Способ по п. 1, отличающийся тем, что событие в скважине состоит из конечного экранирования разлома, и отличающийся тем, что предоставляется показание с учетом разницы между значением фактического эффективного давления и соответствующим значением смоделированного эффективного давления, которая меньше первой пороговой величины и уклона значений фактического эффективного давления, отклоняющегося от уклона значений смоделированного эффективного давления более чем на вторую пороговую величину.
3. Способ по п. 1, отличающийся тем, что дополнительно включает предоставление рекомендации оператору по корректировке скорости закачки, поверхностного давления или объема пропанта для достижения определенного прироста эффективного давления после события.

4. Способ по п. 1, отличающийся тем, что дополнительно включает автоматическую корректировку скорости закачки, поверхностного давления, объема пропанта или их комбинаций с учетом события.

5. Способ по п. 1, отличающийся тем, что дополнительно включает перед шагом а), выполнение каротажа скважины для получения геологических данных для начального моделирования.

6. Способ по п. 1, отличающийся тем, что время, связанное с соответствующим значением смоделированного эффективного давления, примерно такое же, как время, связанное со значением фактического эффективного давления.

7. Способ по п. 1, отличающийся тем, что входной параметр включает модуль скважины, ударную вязкость скважины, напряжение скважины, коэффициент утечки скважины или их комбинации.

8. Способ по п. 1, отличающийся тем, что разница между значением фактического эффективного давления ($P_{ned-field}$) и соответствующим значением смоделированного эффективного давления ($P_{ned-pred}$) включает в себя вычисление среднеквадратической ошибки (MSE).

9. Система для операции заканчивания скважины, проходящей через подземный земляной пласт, включающая: поверхностный насос, сконфигурированный для создания давления жидкости до эффективного давления в скважине, измеряемого комплектом датчиков; линию подачи жидкости, проходящая между поверхностным насосом и устьем скважины, расположенная на верхнем конце скважины, при этом линия подачи жидкости выполнена с возможностью подачи жидкости в скважину; и систему мониторинга, имеющую сигнальную связь с комплектом датчиков и включающую модуль обучения с подкреплением гидроразрыву с установкой сетчатого фильтра, хранящийся в памяти системы мониторинга, причем модуль УО гидроразрыву с установкой сетчатого фильтра выполнен с возможностью:

а) выполнять начальное моделирование на основе геологических данных скважины и входного параметра, при этом начальное моделирование предоставляет значения смоделированного эффективного давления ($P_{ned-pred}$) как функцию времени для скважины; б) получать показания значения фактического эффективного давления ($P_{ned-field}$) в скважине;

с) корректировать входной параметр на основе разницы между значением фактического эффективного давления и соответствующим значением смоделированного эффективного давления;

д) выполнить обновленную корректировку входного параметра на основе разницы между значением фактического эффективного давления и соответствующим значением смоделированного эффективного давления на основе геологических данных скважины и скорректированного входного параметра, при этом обновленное моделирование предоставляет обновленные значения смоделированного эффективного давления как функции времени для скважины;

е) многократно корректировать входной параметр, повторяя шаг

с) и шаг

д), при этом соответствующее значение смоделированного эффективного давления берется из смоделированного эффективного давления; и обновленных значений ф) обеспечить показание события в скважине на основе значения фактического эффективного давления и соответствующего значения смоделированного эффективного давления.

10. Система по п. 9 отличающаяся тем, что событие в скважине включает событие концевого экранирования разлома и отличающаяся тем, что показание предоставляется с учетом разницы между значением фактического эффективного давления и соответствующим значением смоделированного эффективного давления, которая меньше первой пороговой величины, и уклона значений фактического эффективного давления, отклоняющегося от уклона значений смоделированного эффективного давления более чем на вторую пороговую величину.

11. Система по п. 9 отличающаяся тем, что модуль УО гидроразрыву с установкой сетчатого фильтра дополнительно сконфигурирован для предоставления рекомендаций оператору по корректировке скорости закачки, поверхностного давления или объема пропанта для достижения определенного прироста эффективного давления после события.

12. Система по п. 9 отличающаяся тем, что модуль УО гидроразрыву с установкой сетчатого фильтра дополнительно сконфигурирован для автоматической корректировки скорости поверхностного насоса, поверхностного давления, объема пропанта или их комбинаций с учетом

события.

13. Система по п. 9 отличающаяся тем, что время, связанное с соответствующим значением смоделированного эффективного давления, примерно такое же, как время, связанное со значением фактического эффективного давления.

14. Система по п. 9 отличающаяся тем, что входной параметр включает модуль скважины, ударную вязкость скважины, напряжение скважины, коэффициент утечки скважины или их комбинации.

15. Энергонезависимый машиночитаемый носитель, включающий инструкции, которые при выполнении процессором заставляют процессор:

а) выполнять начальное моделирование на основе геологических данных скважины, проходящей через подземный пласт, и на основе входного параметра, при этом начальное моделирование предоставляет значения смоделированного эффективного давления ($P_{ned\ pred}$) как функцию времени для скважины;

б) получать показания значения фактического эффективного давления ($P_{ned-field}$) в скважине;

с) корректировать входной параметр на основе разницы между значением фактического эффективного давления и соответствующим значением смоделированного эффективного давления;

д) выполнять обновленное моделирование на основе геологических данных скважины и скорректированного входного параметра, при этом обновленное моделирование предоставляет обновленные значения смоделированного эффективного давления как функцию времени для скважины;

е) многократно корректировать входной параметр, повторяя шаги

с) и шаг

д), при этом соответствующее значение смоделированного эффективного давления берется из обновленных значений смоделированного эффективного давления; и

ф) обеспечивать показание события в скважине на основе значения фактического эффективного давления и соответствующего значения смоделированного эффективного давления.

Раздел F

**МАШИНОСТРОЕНИЕ; ОСВЕЩЕНИЕ;
ОТОПЛЕНИЕ; ОРУЖИЕ И БОЕПРИПАСЫ;
ВЗРЫВНЫЕ РАБОТЫ**

F 04

(11) **I 2026 0076**

(51) **F04D 13/10** (2006.01)

(21) **a 2024 0070**

(22) **15.04.2024**

(44) **28.11.2025**

(71) **Байрамов Эльман Эйваз оглы (AZ)**

(72) **Байрамов Эльман Эйваз оглы (AZ)**

(54) **КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ПОГРУЖНОГО НАСОСА ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН С ПЕСКОПРОЯВЛЕНИЕМ**

(57) Комбинированная установка погружного насоса для эксплуатации нефтяных скважин с пескопроявлением, содержащая электродвигатель, пескоотделитель, установленный на входе электроцентробежного насоса, отличающаяся тем, что электроцентробежный насос на выходе имеет сужающее сопло, входящее в струйный насос, который соединен с насоснокомпрессорной трубой для выноса смеси песка и нефти на устье скважины, пескоотделитель содержит внутреннюю и внешнюю втулки, образующие кольцевое пространство, внутренняя втулка посажена на вал электродвигателя, на ее внешней поверхности закреплены лопасти под углом 120 друг к другу, рассекая внешнюю втулку, образуя в кольцевом сечении между втулками проходы для нефти, при этом высота лопастей равна высоте внутренней втулки, а высоту внешней втулки выбирают из условия надежности крепления лопастей.

F 24

(11) **I 2026 0085**

(51) **F24J 3/02** (2006.01)

(21) **a 2024 0151**

(22) **07.10.2024**

(44) **28.11.2025**

(71) **Институт радиационных проблем МНО АР (AZ)**

Саламов Октай Мустафа оглы (AZ)

(72) **Саламов Октай Мустафа оглы (AZ)**

Юсубов Шахид Тахир оглы (AZ)
Азизова Лала Алисаттар кызы (AZ)
Алиев Фархад Фаган оглы (AZ)
Салманова Фируза Азиз кызы (AZ)
Махмудова Тарана Алимамед кызы (AZ)
Касумова Севда Боюкага кызы (AZ)
Магеррамов Абулфаз Рагим оглы (AZ)
(54) ПНЕВМАТИЧЕСКАЯ СОЛНЕЧНАЯ НАСОСНАЯ УСТАНОВКА

(57) Пневматическая солнечная насосная установка, содержащая солнечный-фотоэлектрический источник тока, питающийся от него компрессор, ресивер для хранения сжатого воздуха, бак для воды, расположенный на более высоком уровне, пневматический водяной насос, клапаны, а также воздушные и дренажные вентили, отличающаяся тем, что в качестве компрессора использован электрический компрессор, питающийся от выхода переменного тока инвертора, с частотой 50 Гц и через первый воздушный вентиль связанный с ресивером, вход для постоянного тока инвертора через контроллер, связанный с выходом солнечного-фотоэлектрического источника тока, подключен к блоку аккумуляторных батарей, инвертор и контроллер между собой имеют обратную связь, компрессор к цепи питания подключен через контакт реле давления, с электрическим контактом, установленным на ресивере и электрический ключ, с ручным управлением, которые между собой подключены последовательно, в качестве пневматического водяного насоса использован мембранный пневматический насос, состоящий из двух рабочих камер, изолированных друг от друга левой и правой мембранами, с горизонтальным движением, управляемым пневмодвигателем посредством сжатого воздуха, вход для сжатого воздуха пневмодвигателя, посредством второго воздушного вентиля связан с выходом ресивера, в выход – с атмосферой, обе рабочие камеры, с верхней и нижней стороны снабжены отдельными клапанами, причем нижние клапаны, посредством общей входной трубы связаны с источником воды, а верхние клапаны, посредством общей выходной трубы с водяным баком, расположенным на более высоком уровне, с установлением на верхней стенке патрубка, непосредственно связанным с атмосферой, а в нижней части боковой стенки - выходной линии, причем на общей выходной трубе и выходной линии водяного бака

установлены, соответственно первый и второй дренажные вентили, а на верхней стенке ресивера - реле максимального давления.

РАЗДЕЛ Н

ЭЛЕКТРИЧЕСТВО

Н 04

(11) I 2026 0067
(51) H04B 10/12 (2006.01)
G02B 6/10 (2006.01)
(21) a 2024 0132
(22) 02.09.2024
(44) 28.11.2025
(71) Азербайджанский технический университет (AZ)
(72) Велиев Вилаят Мамед оглы (AZ)
Ализаде Расим Исмаил оглы (AZ)
Гусейнзаде Кёнуль Руфат кызы (AZ)
(54) РОБОТИЗИРОВАННАЯ МЕХАТРОННАЯ СИСТЕМА

(57) 1 Роботизированная мехатронная система, расположенная симметрично вдоль продольной оси робота с правой и левой стороны, состоящая из двух транспортных шасси, связанных между собой коническим дифференциальным механизмом, из по меньшей мере, шести колёс, оснащённых мехатронными передачами, отличающаяся тем, что транспортное шасси содержит два пятизвенных направляющих рычажных механизма, центральный шарнир двухзвенной диады механизма длиной в две единицы, соединенный с крайним шарниром другой двухзвенной диады механизма длиной в одну единицу и с тремя кинематическими вращательными парами, причем верхний и нижний шарниры образовавшегося пятизвенного направляющего рычажного механизма соединены пружинным соединением, при этом количество независимых замкнутых контуров в bogie системе механизма равно двум, а количество подвижных звеньев четырёх, количество шарниров равно пяти.
 2. Роботизированная мехатронная система по п.1, отличающаяся тем, что содержит восемь колёс, с оснащением bogie системой передней и заднеи частей транспортного шасси.

РАЗДЕЛ В

РАЗЛИЧНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ; ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

В 01

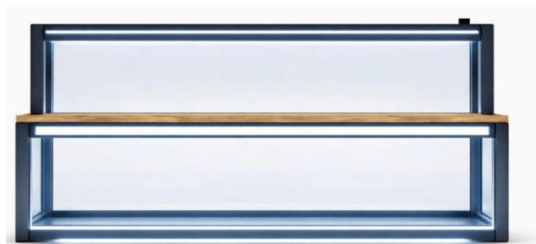
- (11) F 2026 0016
- (51) B01D 17/00 (2006.01)
C02F 9/00 (2006.01)
E21B 43/34 (2006.01)
- (21) U 2024 0017
- (22) 10.05.2024
- (44) 30.09.2025
- (71) Азербайджанский государственный университет нефти и промышленности (AZ)
- (72) Гарибов Амиль Мурвед оглы (AZ)
Асланов Джамаледдин Нуреддин оглы (AZ)
Гусейнов Гамет Сары оглы (AZ)
- (54) УСТАНОВКА ДЛЯ ОЧИСТКИ ПЛАС-
ТОВЫХ ВОД

(57) Установка для очистки пластовых вод, состоящая из фильтрующего сетчатого ко-роба резервуара очистки сточных вод, расположенного внутри корпуса и фильтрующих сетчатых экранов, поступающих по трубам в воронкообразный бункер для отстаивания, отличающийся тем, что дополнительно имеет систему охлаждения насосов, подключенную к электрощиту с клеммами, соединяющими трансформатор и реакторы, подключенные к корпусу на трансформаторной полке, при этом система охлаждения, в свою очередь, имеет подводящий трубопровод к нижнему резервуару с водой, подводящий трубопровод от нижнего резервуара с водой к насосу, от насоса к реакторам последовательно к первому нижнему реактору, затем к среднему реактору и, наконец, к верхнему реактору, а также средний и верхний отводящие трубопроводы, снабженные нижними клапанами реакторов.

- (21) S 2026 0005
 (22) 09.02.2026
 (51) 06-01
 (71) Бабаев Расул Агабей оглы (AZ)
 (72) Бабаев Расул Агабей оглы (AZ)
 (54) «СКАМЬЯ»

(57) Заявляемый промышленный образец «Скамья» характеризуется следующей совокупностью существенных признаков:

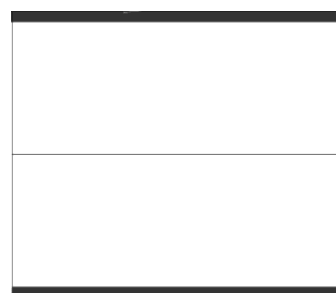
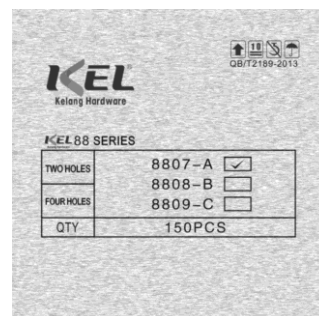
- наличием у скамьи боковой, передней, задней и верхней частей, выполненных в виде прочного металлического каркаса;
- размещением внутри металлических каркасов, за исключением сиденья и нижней части, элементов из прозрачного закалённого стекла;
- выполнением сиденья из деревянной панели, установленной на металлической профильной конструкции;
- выполнением деревянной панели в эргономичной форме;
- размещением в верхней части скамьи, внутри стеклянных и металлических конструкций спинки, древесного фанерного материала витринного типа;
- размещением элементов размещением в нижней части скамьи, внутри стеклянных и металлических конструкций, древесного фанерного материала витринного типа;
- размещением элементов светодиодного (LED) освещения под сиденьем таким образом, чтобы они проходили вдоль его нижней части;
- размещением в спинке элементов светодиодного (LED) освещения таким образом, чтобы они проходили через элементы стекла;
- формированием контура LED-освещения вдоль краёв прямоугольной конструктивной части опорной конструкции скамьи;
- объединением металлического каркаса, прозрачного закалённого стекла, деревянной панели, древесного фанерного материала витринного типа и элементов светодиодного (LED) освещения в единую конструктивную и декоративную композицию.



- (21) S 2025 0037
 (22) 31.07.2025
 (51) 09-03
 (71) Гуандун Кэлан Смарт Хоум Ко., Лтд. (CN)
 (72) Цзыхэн ЛЯН (CN)
 (74) Seyidov Mir Ismayıl
 (54) «Коробка картонная»

(57) Заявляемый промышленный образец «Коробка картонная» характеризуется следующей совокупностью важных признаков:

- выполнением в форме прямоугольного параллелепипеда;
- наличием крышек в верхней части;
- выполнением передней и задней стенок с изображением изогнутой полосы с круглыми элементами по бокам, реалистичного изображения мебельной петли на тёмном фоне с правой стороны полосы, тёмной полосы в нижней части, текстового блока с информацией о товаре на светлом фоне в центральной части, а также на крышках, расположенных в верхней части;
- выполнением боковых стенок с текстовым блоком в виде таблицы, содержащей информацию о товаре, а также пиктограммами, расположенными в верхней части.



- (21) S 2025 0059
- (22) 14.11.2025
- (51) 09-07
- (31) 2025/003828
- (32) 21.05.2025
- (33) TR
- (71) Эвяп Сабун Яг Глисерин Санайи ве Тиджарет Аноним Ширкети (TR)
- (72) ЭРДЖАН, Сезин (TR)
- ШАХИН, Эркин (TR)
- (74) Казим-заде Акиф Камиль оглы (AZ)
- (54) «КОЛПАЧОК И РАСПЫЛИТЕЛЬНЫЙ КОЛПАЧОК (2 варианта)»

(57) Заявляемый промышленный образец «Колпачок и распылительный колпачок (2 варианта)» характеризуется следующей совокупностью важных признаков:

1. Колпачок характеризуется следующими существенными признаками:

- выполнением в виде тонкостенного полупрозрачного тела в форме цилиндра с открытой нижней стороной;
- выполнением верхней поверхности верхней стороны колпачка гладкой;
- выполнением на нижней поверхности верхней стороны колпачка элемента, выступающего во внутреннее пространство колпачка;

отличается:

- выполнением боковых сторон колпачка гладкими;
- выполнением указанного элемента, выступающего во внутреннее пространство колпачка, имеющим контур в виде стилизованной буквы «А» с наклонными сходящимися ножками и дугообразной перекладиной, проходящей от нижнего конца левой ножки к середине правой ножки, причем вершина и концы ножек буквы «А» срезаны вдоль кромки верхней стороны колпачка.

2. Распылительный колпачок по 1-му варианту характеризуется следующими существенными признаками:

- выполнением распылительного колпачка в виде тонкостенного тела из нижней части, закрепляемой на емкости, и верхней части, образующей кнопку, на которую пользователь может нажимать для выдачи содержащегося в емкости продукта;
- выполнением нижней части колпачка имеющей форму на основе цилиндра, по боковой поверхности которого ближе к основанию проходит горизонтальная ступень;
- расположением верхней части колпачка в пределах отверстия, выполненного в нижней части колпачка, с небольшим отступом от его кромки, с повторением его контура;
- выполнением на верхней поверхности верхней части колпачка выступающих элементов;
- выполнением в передней стороне верхней части колпачка сквозного отверстия для выдачи продукта;

отличается:

- выполнением над указанной горизонтальной ступенью волнообразной ступени, обращенные вверх выпуклости которой расположены по бокам колпачка, которая ограничивает площадку с расположенным на ней объемным

выступом, который имеет на виде сверху контур на основе квадрата с закругленными углами и выпуклыми боковыми сторонами, проходящими параллельно боковой поверхности нижней части колпачка, с выполнением в выступе отверстия аналогичной формы;

- выполнением верхней части колпачка присоединенной перемычкой в ее передней части к нижней части колпачка;
- прохождением вдоль нижней кромки верхней части колпачка ступени, над которой боковая стенка указанной части выполнена наклонной, так что колпачок сужается в верхнем направлении;
- выполнением на верхней поверхности верхней части колпачка углубления, имеющего на виде сверху контур в форме продольно ориентированного прямоугольника с закругленными углами;
- выполнением стенок указанного углубления наклонными, при этом его дно наклонено назад и сужается в заднем направлении;
- расположением указанных выступающих элементов, выполненных в виде трех небольших цилиндрических выступов разного диаметра, в задней части указанного углубления;
- выполнением сквозного отверстия для выдачи продукта под указанным углублением и имеющим контур в форме поперечно ориентированного прямоугольника с выпуклыми боковыми сторонами и разделенным на две части поперечной перемычкой.

3. Распылительный колпачок по 2-му варианту характеризуется следующими существенными признаками:

- выполнением распылительного колпачка в виде тонкостенного тела из нижней части, закрепляемой на емкости, и верхней части, образующей кнопку, на которую пользователь может нажимать для выдачи содержащегося в емкости продукта;
- выполнением нижней части колпачка имеющей форму на основе цилиндра, по боковой поверхности которого ближе к основанию проходит горизонтальная ступень;
- расположением верхней части колпачка в пределах отверстия, выполненного в нижней части колпачка, с небольшим отступом от его кромки, с повторением его контура;
- выполнением на верхней поверхности верхней части колпачка выступающих элементов;
- выполнением в передней стороне верхней части колпачка сквозного отверстия для выдачи продукта;

отличается:

- выполнением над указанной горизонтальной ступенью волнообразной ступени, обращенные вверх выпуклости которой расположены по бокам колпачка, которая ограничивает площадку с расположенным на ней объемным выступом, который имеет на виде сверху контур на основе квадрата с закругленными углами и выпуклыми боковыми сторонами, проходящими параллельно боковой поверхности нижней части колпачка, с выполнением в выступе отверстия аналогичной формы;
- выполнением верхней части колпачка присоединенной перемычкой в ее передней части к нижней части колпачка;
- прохождением вдоль нижней кромки верхней части колпачка ступени, над которой боковая стенка указанной части выполнена наклонной, так что колпачок сужается в верхнем направлении;
- выполнением на верхней поверхности верхней части колпачка углубления, имеющего на виде сверху контур в форме продольно ориентированного прямоугольника с закругленными углами;
- выполнением стенок указанного углубления наклонными, при этом его дно наклонено назад и сужается в заднем направлении;
- расположением указанных выступающих элементов, выполненных в виде трех небольших цилиндрических выступов разного диаметра, в задней части указанного углубления;
- выполнением сквозного отверстия для выдачи продукта под указанным углублением и имеющим контур в форме небольшого круга.





“SƏNAYE NÜMUNƏLƏRİNİN BEYNƏLXALQ QEYDIYYATI HAQQINDA” HAAQA MÜQAVİLƏSİNİN CENEVRƏ AKTI ÇƏRÇİVƏSİNDƏ AZƏRBAYCAN RESPUBLİKASINDA QORUNAN SƏNAYE NÜMUNƏLƏRİ BARƏDƏ MƏLUMATLAR

СВЕДЕНИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБРАЗЦАХ, ОХРАНЯЕМЫХ В АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ РЕСПУБЛИКЕ В РАМКАХ ЖЕНЕВСКОГО АКТА ГААГСКОГО СОГЛАШЕНИЯ “О МЕЖДУНАРОДНОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОБРАЗЦОВ”

(11) DM/254 411

(15) 09.02.2026

(22) 09.02.2026

(28) 1

(30)

(51) 10-07

(73) OMEGA SA (OMEGA AG) (OMEGA LTD.), Jakob-Stämpfli-Strasse 96, 2502 BIEL/BIENNE (CH)

(72) 1: Arvind Ram, c/o OMEGA SA (OMEGA AG) (OMEGA LTD.) Jakob-Stämpfli-Strasse 96, 2502, BIEL/BIENNE (CH)

(54) 1. Saat siferblatı / 1. Циферблат часов

(45) 14.08.2026

(11) DM/258 827

(15) 17.07.2026

(22) 17.07.2026

(28) 1

(30) No.1: 16.03.2026; CH2026-00137; CH; DAS: ED11

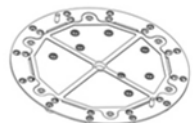
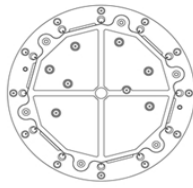
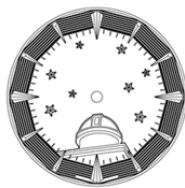
(51) 10-07

(73) ROLEX SA, rue François-Dussaud 3-5-7, 1211 Genève 26 (CH)

(72) 1: Ludovic STOJADINOVIC770 rte du Coin, 74160, Collonges-sous-Salève(FR)

(54) 1. Saat siferblatı / 1. Циферблат часов

(45) 07.08.2026





(11) DM/258 828

(15) 17.07.2026

(22) 17.07.2026

(28) 1

(30) No. 1: 31.03.2026; CH2026-00180; CH; DAS: DA38

(51) 10-07

(73) ROLEX SA, rue François-Dussaud 3-5-7, 1211 Genève 26 (CH)

(72) 1: Kim PYTHON, Carrefour de Rive 2, 1207, Genève(CH)

(54) 1.Saat korpusu / 1. Корпус часов

(45) 07.08.2026

(11) DM/259 077

(15) 05.08.2026

(22) 05.08.2026

(28) 1

(30) No. 1: 16.03.2026; CH2026-00133; CH; DAS: A38E

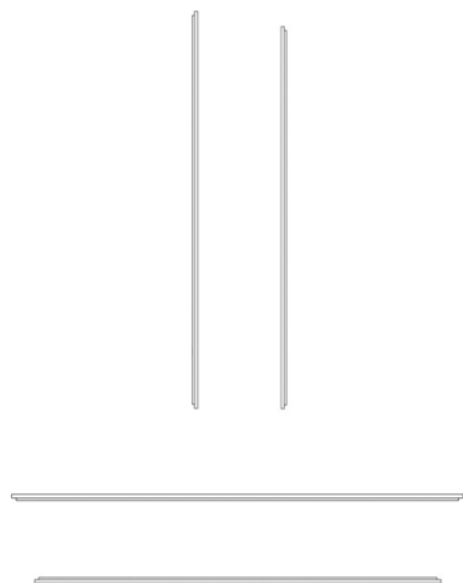
(51) 10-07

(73) ROLEX SA, rue François-Dussaud 3-5-7, 1211 Genève 26 (CH)

(72) Ludovic STOJADINOVIC, 770 route du Coin, 74160, Collonges-sous-Salève(FR)

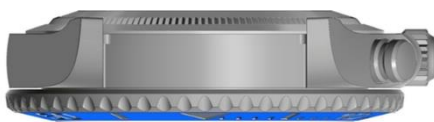
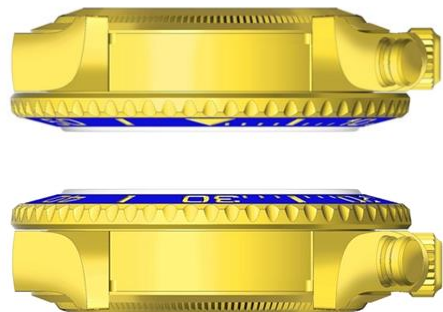
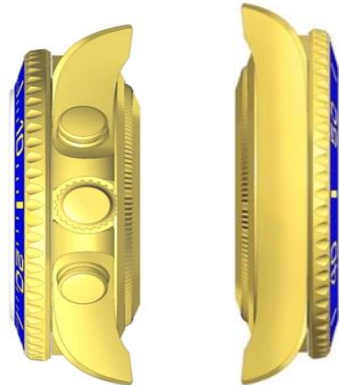
(54) 1.Saat siferblatı / 1.Циферблат часов

(45) 21.08.2026





(11) DM/259 078
(15) 05.08.2026
(22) 05.08.2026
(28) 2
(30) Nos. 1, 2: 23.03.2026; CH2026-00147; CH;
DAS: EC40
(51) 10-07
(73) ROLEX SA, rue François-Dussaud 3-5-7,
1211 Genève 26 (CH)
(72) 1-2: Vincent De Peyer, 1, place de Saint-
Gervais, 1201, Genève (CH)
(54) 1.-2. Saat korpusu / 1.-2. Корпус часов
(45) 21.08.2026



(11) DM/259 079
(15) 05.08.2026
(22) 05.08.2026
(28) 1
(30) No. 1: 23.03.2026; CH2026-00148; CH; DAS:
FB75

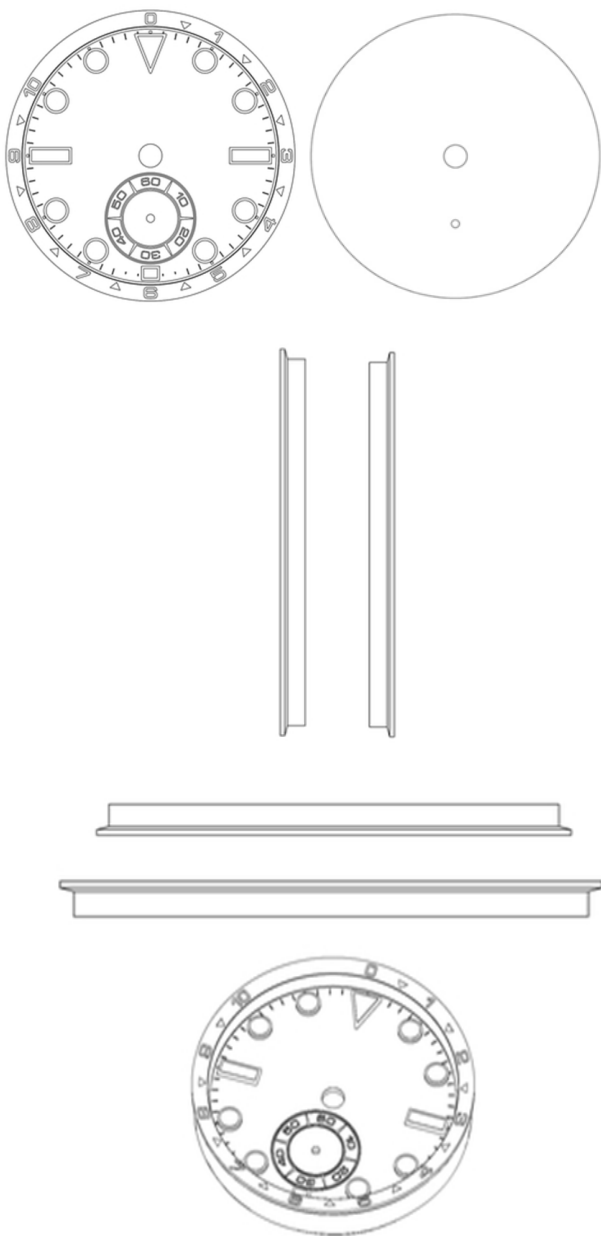
(51) 10-07

(73) ROLEX SA, rue François-Dussaud 3-5-7,
1211 Genève 26 (CH)

(72) Vincent De Peyer, 1, place de Saint-Gervais,
1201, Genève (CH)

(54) 1.Saat siferblatı /1. Циферблат часов

(45) 21.08.2026



(72) Rie YATSUGI-KANG, c/o Harry Winston Inc.
718 Fifth Avenue, 10019, New York (US), 2-4:
Delphine ABDOURAHIM, 718 Fifth Avenue,
10019, New York (US)

(54) 1. Boyunbağı; 2.-3. Sırğa; 4. Üzük / 1. Колье;
2-3. Серьги; 4. Кольцо

(45) 28.08.2026



(11) DM/255 539

(15) 27.02.2026

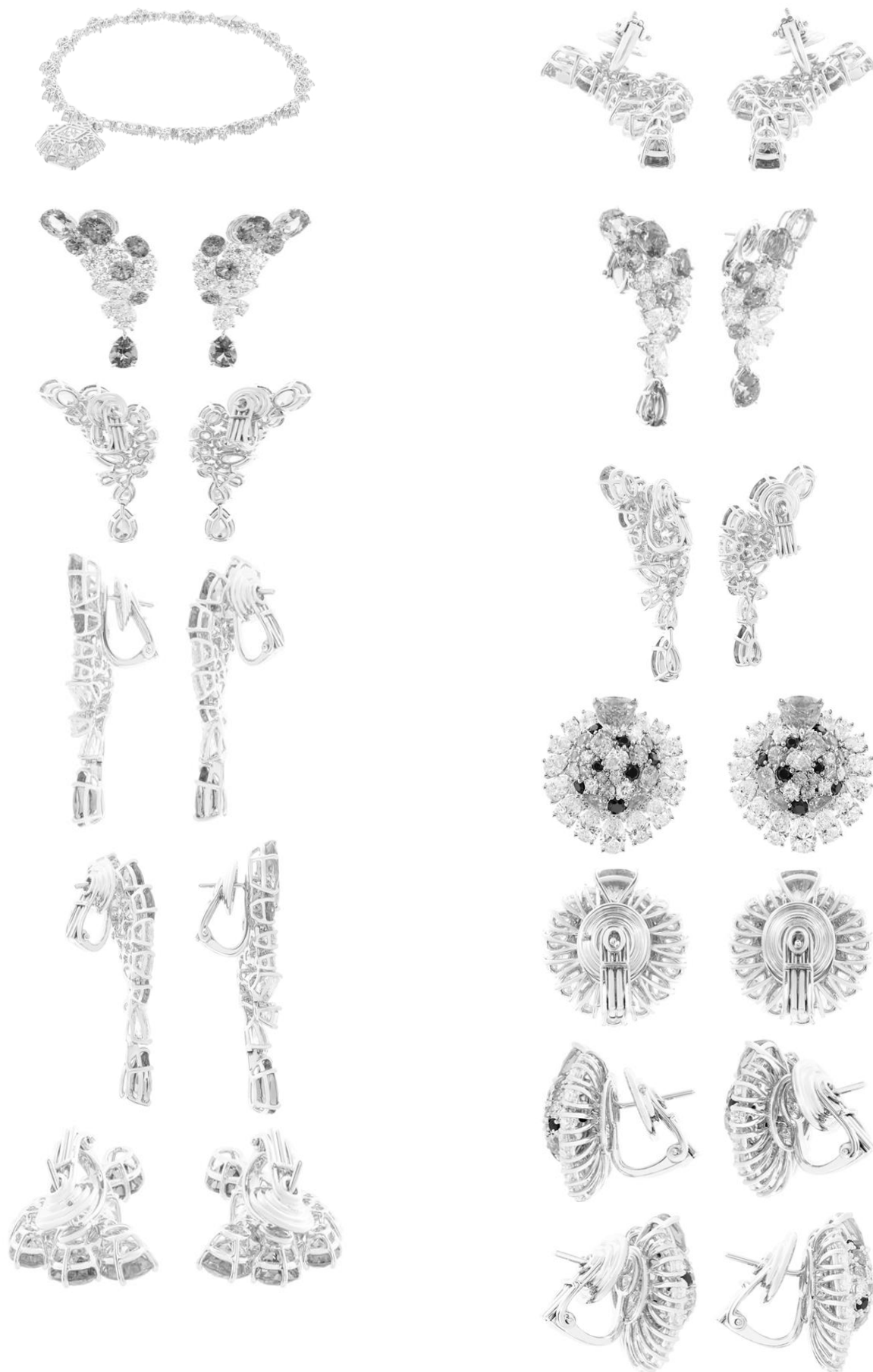
(22) 27.02.2026

(28) 4

(30)

(51) 11-01

(73) HARRY WINSTON SA, Chemin du
Tourbillon 8, 1228 Plan-les-Ouates (CH)





(11) DM/254 738

(15) 13.02.2026

(22) 13.02.2026

(28) 7

(30)

(51) 11-01

(73) HARRY WINSTON SA, Chemin du
Tourbillon 8, 1228 Plan-les-Ouates(CH)

(72) 1.-3.- 4. Rie YATSUGI-KANG, c/o Harry
Winston Inc. 718 Fifth Avenue

10019 New York (US), 2. Wei WANG, c/o Harry
Winston Inc. 718 Fifth Avenue 10019 New York

(US), 5.-6. Pia DE ROUMEFORT, c/o Harry
Winston Inc. 718 Fifth Avenue 10019 New York

(US), 7. Delphine ABDOURAHIM, c/o Harry
Winston Inc. 718 Fifth Avenue 10019 New York

(US)
(54) 1. Kulonlu boyunbağı; 2.-3. Sırğa; 4.-7. Üzük

/ 1. Колье с кулоном;

2.-3. Серьги; 4.-7. Кольцо

(45) 14.08.2026









(11) DM/ 254 930

(15) 20.02.2026

(22) 20.02.2026

(28) 4

(30)

(51) 11-01

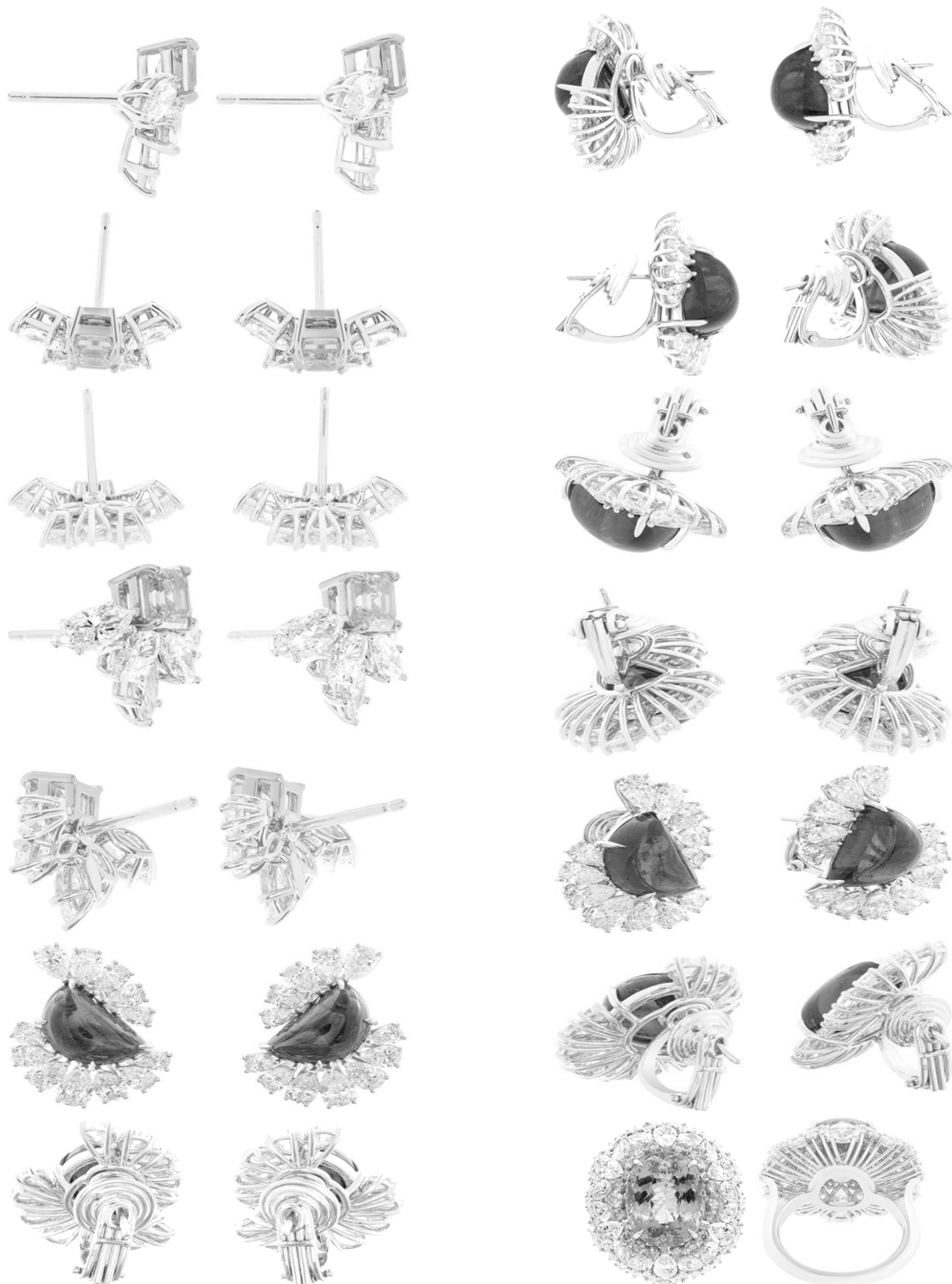
(73) HARRY WINSTON SA, Chemin du Tourbillon 8, 1228 Plan-les-Ouates(CH)

(72) 1-2: Delphine ABDOURAHIM, c/o Harry Winston Inc. 718 Fifth Avenue, 10019, New York (US), 3: Pia DE ROUMEFORT, c/o Harry Winston Inc. 718 Fifth Avenue, 10019, New York (US), 4: Rie YATSUGI-KANG, c/o Harry Winston Inc. 718 Fifth Avenue, 10019, New York (US)

(54) 1.-2. Sırğa; 3. Üzük; 4. Kulonlu boyunbağı / 1.-2. Серьги; 3. Кольцо; 4. Колье с подвеской

(45) 21.08.2026







(11) DM/250 365

(15) 28.08.2025

(22) 28.08.2025

(28) 1

(30) No. 1: 12.03.2025; 2025301162676; CN; DAS: 44DE

(51) 12-08

(73) CHERY NEW ENERGY AUTOMOBILE TECHNOLOGY CO., LTD., No.226, South Huajin Road, Hi-Tech Industr development Zone, 241000 Wuhu, Anhui(CN)

(72) Jun Su, No.226, South Huajin Road, Hi-Tech Industr development Zone, 241000 Wuhu, Anhui (CN)

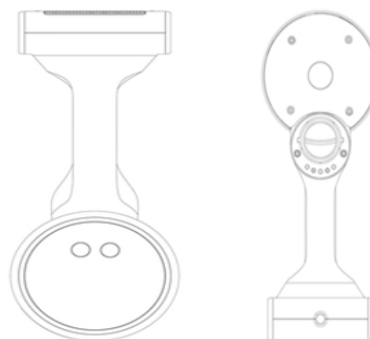
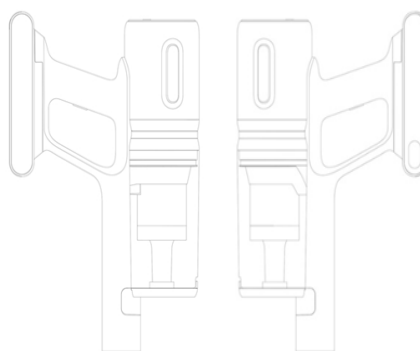
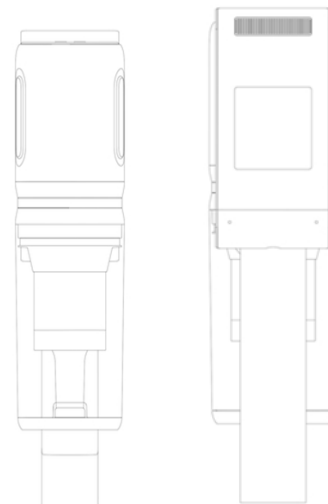
(54) 1. Avtomobil / 1. Автомобиль

(45) 28.08.2026





Suzhou, Jiangsu (CN), Wenbin SHEN, No. 1999 Songjia Road, Guoxiang Subdistrict, Wuzhong Economic Development Zone Suzhou, Jiangsu (CN), Xiaoye XIE, No. 1999 Songjia Road, Guoxiang Subdistrict, Wuzhong Economic Development Zone Suzhou, Jiangsu (CN)
(54) 1.Əl tozsoranı / 1. Ручной пылесос
(45) 14.08.2026



(11) DM/258 920

(15) 12.02.2026

(22) 12.02.2026

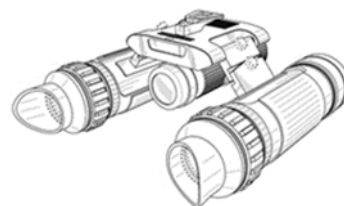
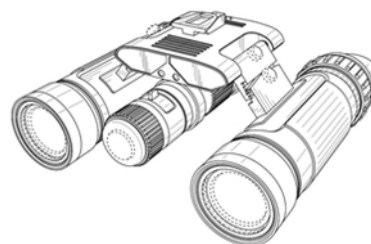
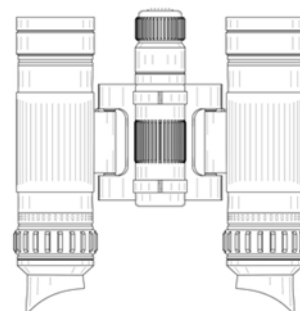
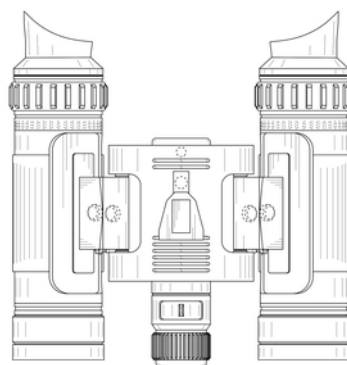
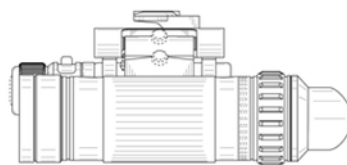
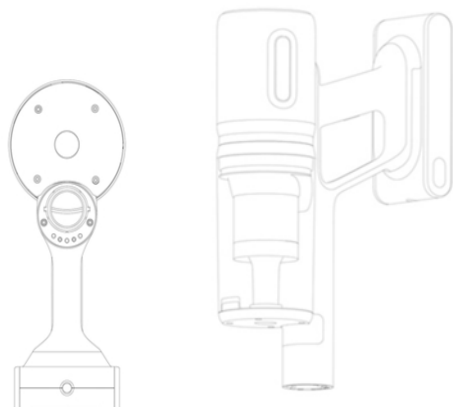
(28) 1

(30) No. 1: 09.10.2025; 202530590765.4; CN;
DAS: 0B93

(51) 15-05

(73) DREAME FENGXING TECHNOLOGY (SUZHOU) CO., LTD., No. 1999 Songjia Road, Guoxiang Subdistrict, Wuzhong Economic Development Zone Suzhou, Jiangsu (CN)

(72) Pei XIA, No. 1999 Songjia Road, Guoxiang Subdistrict, Wuzhong Economic Development Zone Suzhou, Jiangsu (CN), Hongyu WU, No. 1999 Songjia Road, Guoxiang Subdistrict, Wuzhong Economic Development Zone



(11) DM/250 099

(15) 04.08.2025

(22) 04.08.2025

(28) 1

(30) No. 1: 06.02.2025; 29/988,802; US; DAS: 6131

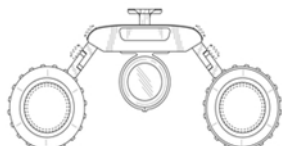
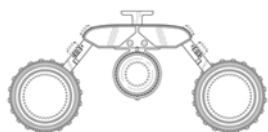
(51) 16-06

(73) Christian Nielsen, 1200 CINNAMON BEACH WAY, UNIT 1122, 32137, PALM COAST, FLORIDA (US)

(72) 1: Ray Kwong, 3 PERRY CIRCLE, APT D, 21402, ANNAPOLIS, MARYLAND(US), 1: CHRISTIAN NIELSEN, 1200 CINNAMON BEACH WAY, UNIT 1122, 32137, PALM COAST, FLORIDA(US), 1: JAVIER GORDILLO, PRIBRAM 26101, HORYMIROVA 195, 00420, PRIBRAM VI, PRIBRAM (CZ), 1: MARTIN POLAK, DRASOV 202, PRIBRAM AIRPORT, 26101, DRASOV, DRASOV (CZ)

(54) 1. Binokol / 1. Бинокуляр

(45) 07.08.2026



**İXTİRALARA AİD İDDİA SƏNƏDLƏRİNİN NÖMRƏ VƏ BPT ÜZRƏ
GÖSTƏRİCİLƏRİ
НУМЕРАЦИОННЫЙ УКАЗАТЕЛЬ И УКАЗАТЕЛИ МПК
ЗАЯВОК НА ИЗОБРЕТЕНИЯ**

İddia sənədinin nömrəsi Номер заявки	BPT МПК		İddia sənədinin nömrəsi Номер заявки	BPT МПК	
a 2025 0086	<i>C07C 69/40</i>	(2006.01)	a 2026 0062	<i>C07C 69/08</i>	(2006.01)
	<i>C07C 67/08</i>	(2006.01)		<i>C23F 11/04</i>	(2006.01)
	<i>C07F 3/06</i>	(2006.01)		<i>E21B 41/02</i>	(2006.01)
	<i>A01K 67/00</i>	(2006.01)		<i>B01J 23/30</i>	(2006.01)
	<i>A23K 20/20</i>	(2006.01)		<i>B01J 23/755</i>	(2006.01)
a 2025 0133	<i>F21V 29/60</i>	(2015.01)		<i>B01J 27/02</i>	(2006.01)
	<i>C12M 1/04</i>	(2006.01)		<i>B01J 27/14</i>	(2006.01)
a 2025 0135	<i>C12M 1/42</i>	(2006.01)		<i>B01J 27/186</i>	(2006.01)
	<i>B08B 13/00</i>	(2006.01)		<i>B01J 37/02</i>	(2006.01)
a 2025 0136	<i>G01N 21/64</i>	(2006.01)		<i>C25D 3/02</i>	(2006.01)
a 2025 0182	<i>E02D 3/10</i>	(2006.01)	a 2026 0097	<i>C25D 3/54</i>	(2006.01)
a 2025 0233	<i>C07C 69/003</i>	(2006.01)		<i>C04B 28/26</i>	(2006.01)

**SƏNAYE NÜMUNƏLƏRİNƏ AİD İDDİA SƏNƏDLƏRİNİN NÖMRƏ VƏ
SNBT ÜZRƏ GÖSTƏRİCİLƏRİ
НУМЕРАЦИОННЫЙ УКАЗАТЕЛЬ И УКАЗАТЕЛИ МКПО ЗАЯВОК
НА ПРОМЫШЛЕННЫЕ ОБРАЗЦЫ**

İddia sənədinin nömrəsi Номер заявки	SNBT МКПО
S 2025 0037	09-03
S 2025 0059	09-07
S 2026 0005	06-01

**İXTİRA PATENTLƏRİNİN NÖMRƏ VƏ BPT ÜZRƏ
GÖSTƏRİCİLƏRİ
НУМЕРАЦИОННЫЙ УКАЗАТЕЛЬ И УКАЗАТЕЛИ МПК
ПАТЕНТОВ НА ИЗОБРЕТЕНИЯ**

Patentin nömrəsi	BPT		Patentin nömrəsi	BPT	
Номер патента	МПК		Номер патента	МПК	
İ 2026 0060	C07C 59/125	(2006.01)	İ 2026 0070	E02D 3/10	(2006.01)
	C07C 59/13	(2006.01)	İ 2026 0071	E02D 27/32	(2006.01)
	C07C 329/10	(2006.01)	İ 2026 0072	C07C 59/125	(2006.01)
	C10M 135/26	(2006.01)		C23F 11/10	(2006.01)
	C10M 135/28	(2006.01)		E21B 43/22	(2006.01)
İ 2026 0061	C07C 329/16	(2006.01)	İ 2026 0073	C10M 101/02	(2006.01)
	C10N 30/06	(2006.01)		C09K 3/32	(2006.01)
İ 2026 0062	C07C 243/42	(2006.01)		C09K 23/22	(2006.01)
	C07C 309/72	(2006.01)		C09K 23/38	(2006.01)
	C07D 251/00	(2006.01)		C09K 8/524	(2006.01)
	C07D 251/04	(2006.01)	İ 2026 0074	C07F 13/00	(2006.01)
	C07D 251/06	(2006.01)		A01N 25/00	(2006.01)
	C07D 251/38	(2006.01)	İ 2026 0075	C07C 69/40	(2006.01)
İ 2026 0063	C10M 101/02	(2006.01)		C07C 67/08	(2006.01)
	C10M 119/08	(2006.01)		C07F 1/08	(2006.01)
	C10M 137/14	(2006.01)		A01K 67/00	(2006.01)
İ 2026 0064	A61Q 5/12	(2006.01)		A23K 20/20	(2006.01)
	A61Q 7/00	(2006.01)	İ 2026 0076	F04D 13/10	(2006.01)
	A61K 8/00	(2006.01)	İ 2026 0077	E21B 3/04	(2006.01)
	A61K 8/97	(2006.01)	İ 2026 0078	C10G 33/04	(2006.01)
İ 2026 0065	C09K 8/54	(2006.01)		E21B 37/06	(2006.01)
	C23F 11/12	(2006.01)	İ 2026 0079	E21B 43/26	(2006.01)
	C23F 11/14	(2006.01)	İ 2026 0080	E21B 41/00	(2006.01)
	E21B 43/22	(2006.01)	İ 2026 0081	C10M 119/02	(2006.01)
İ 2026 0066	C08L 51/00	(2021.01)		C10M 129/10	(2006.01)
	C08K 3/06	(2006.01)		C10M 133/12	(2006.01)
	C08K 3/105	(2006.01)		C10M 137/14	(2006.01)
	C08K 3/24	(2006.01)	İ 2026 0082	C01F 7/26	(2006.01)
İ 2026 0067	H04B 10/12	(2006.01)	İ 2026 0083	C09K 8/532	(2006.01)
	G02B 6/10	(2006.01)		C02F 1/50	(2006.01)
İ 2026 0068	E02D 27/32	(2006.01)	İ 2026 0084	E21B 33/03	(2006.01)
İ 2026 0069	E02D 3/10	(2006.01)	İ 2026 0085	F24J 3/02	(2006.01)

**FAYDALI MODEL PATENTLƏRİNİN NÖMRƏ VƏ BPT ÜZRƏ
GÖSTƏRİCİLƏRİ
НУМЕРАЦИОННЫЙ УКАЗАТЕЛЬ И УКАЗАТЕЛИ МПК ПАТЕНТОВ
НА ПОЛЕЗНЫЕ МОДЕЛИ**

Patentin nömrəsi Номер патента	BPT	
	МПК	
F 2026 0016	<i>B01D 17/00</i>	(2006.01)
	<i>C02F 9/00</i>	(2006.01)
	<i>E21B 43/34</i>	(2006.01)

BİLDİRİŞLƏR ИЗВЕЩЕНИЯ

İXTİRALAR ИЗОБРЕТЕНИЯ

Patentin qüvvədəolma müddətinin uzadılması Продление срока действия патента

(111) Qeydiyyat nömrəsi Номер регистрации	(730) Patent sahibinin adı Наименование патентовладельца	(181) Qeydiyyatın qüvvədəolma müddətinin bitdiyi tarix Дата истечения срока действия регистрации
İ 2018 0009	ŞLUMBERCER TEKNOLOCI B.V. (SCHULUMBERGER TECHNOLOGY B.V.)(NL)	22.08.2027
İ 2020 0016	Cəlilov Toğrul Yaşar oğlu ,AZ 1102, Bakı, Asif Məhərrəmli küç., 34a, mən. 85 (AZ)	23.09.2027
İ 2022 0086	HELLIBERTON ENERJİ SERVISİZ, İNK.,3000 N. Sam Houston Parkway E., Houston, Texas 77032 (US)	14.08.2027
İ 2022 0088	HALLIBERTON ENERJİ SERVİSEZ, İNK.,3000 N. Sam Houston Parkway E., Houston, Texas 77032, USA (US)	22.08.2027
İ 2022 0093	ARÇER OİL TULS AS (ARCHER OILTOOLS AS),Postboks 8037 4068 Stavanger, NO (NO)	13.09.2027
İ 2024 0017	HALLIBERTON ENERJİ SERVİSEZ, İNK.,3000 N. Sam Houston Pkwy E., Houston, Texas 77032-3219, USA (US)	11.08.2027
İ 2024 0034	BİPİ KORPOREYŞN NORT AMERİKA İNK. (BP CORPORATION NORTH AMERICA INC.),501 Westlake Park Boulevard, Houston, Texas 77079 (US)	27.08.2027
İ 2024 0079	SHELL INTERNATIONALE RESEARCH MAATSCHAPPIJ B.V. (ŞELL İNERNEŞNL RİSERÇ MAASXAPPIY B.V.),Carel van Bylandtlaan 30 2596 HR THE HAGUE (NL)	11.09.2027
İ 2025 0006	Astrata AQ,Gewerbestrassse 5, Cham, canton Zug 6330, Switzerland (CH)	26.10.2027
İ 2026 0101	Azərbaycan Respublikası Elm və Təhsil Nazirliyi, Radiasiya Problemləri İnstitutu, AZ 1143, Bakı şəh., B.Vahabzadə 9 (AZ) Məmmədli Şiraz Məcnun oğlu, AZ 1007, Bakı şəh. Mirqasimov küç., 10, mən. 65 (AZ) Salamov Oktay Mustafa oğlu, AZ 1122, Bakı şəh., 1-ci Alatava, ev 24 (AZ) Məmmədov Cövdət Şiraz oğlu, AZ 1012, Bakı şəh. Ə.Əhmədov küç., 43, c.1, mən. 54 (AZ) Mustafayev İslam İsrafil oğlu, Az 1119, Bakı şəh., Qara Qarayev küç., 43, c.1 mən. 54 (AZ) Mehtiyeva Rəvan Nadir qızı, AZ 1000, Bakı şəh., Ə.Ələkbərov küç., 507, ev 2, mən. 42 (AZ) Qasimov Rəşid Cabbar oğlu, AZ 1141, Bakı şəh., S.Dadaşov küç., ev 23., mən. 4 (AZ)	02.04.2028

	Bayramov Məhəmməd Allahverdi oğlu, AZ 1125, Bakı şəh., A.İsmayılov küç., ev 8, mən. 103 (AZ) İsmayılova Gülay Malik qızı, AZ 1073, Bakı şəh., A.Abbasov küç., bina 18 B, mən. 45 (AZ) Mövlayev İbrahim Hümət oğlu, AZ 0121, Bakı şəh., Abşeron rayonu, Saray qəs., M.Ələkbərov, 5 (AZ) Rəhimova Səbinə Akif qızı, AZ 0121, Bakı., Abşeron rayonu, Saray qəs., M.Ələkbərov, 5 (AZ)	
İ 2026 0102	AR ETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu, AZ 1029, Bakı şəh., Böyükşor şossesi, 2062-ci məh. (AZ) Fərzəliyev Vəqif Məcid oğlu, AZ 1118, Bakı şəh., Ə.Ələkbərov küç., ev 97, mən. 43 (AZ) Cavadova Həqiqət Əlişrəf qızı, AZ 1072, Bakı şəh., F.Xan Xoyski pr., ev 120/23. mən.16 (AZ) Yusifova Aida Rafiq qızı, AZ 1133, Bakı şəh., Q.Qarayev pr., ev 117., mən. 25 (AZ) Hüseynova Azadə Əbdülhüseyn qızı, AZ 1025, Bakı şəh., S.Vəzirov küç., 17B (AZ) Məhərrəmov Zəkiyə Kamil qızı, AZ 1077, Pirallahı qəs., K.Rzayev küç., ev 24., mən. 89 (AZ) Yusifzadə Gülşən Qalib qızı, AZ 1104, Bakı şəh., Zabrat qəs., Nizami küç., ev12., mən. 6A (AZ) Dadaşova Təranə Adil qızı, AZ 1123, Bakı şəh., Xudu Məmmədov küç., ev 13., mən. 27 (AZ) Məmmədli Çinarə Namiq qızı, AZ 1111, Bakı şəh., H.Əliyev küç., ev 50, mən. 23 (AZ)	02.04.2027
İ 2026 0103	ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu, AZ 1029, Bakı şəh., Böyükşor şossesi, 2062-ci məh. (AZ) Ramazanova Yulduz Böyük Ağa qızı, AZ 1022, Bakı, C.Məmmədquluzadə küç., ev 98, mən. 9 (AZ) Fərzəliyev Vəqif Məcid oğlu, AZ 1141, Bakı, Ş.Mehdiyev küç., ev 97, mən.43 (AZ) Dadaşova Təranə Adil qızı, AZ 1123, Bakı şəh., Xudu Məmmədov küç.,ev 13., mən. 27 (AZ) Məmmədova Kəmalə Maksim qızı,AZ1029, Bakı, 40-cı Rezervuar küçəsi, ev 12, mən.1a(AZ)AZ 1029 Əfəndiyeva Solmaz Sabir qızı,AZ1118, Bakı, Azər Manafov küç., 116-118, mən.61(AZ)AZ 1118 Məlikova Səfiyə Fəxrəddin qızı,AZ1042 , Bakı şəh, Suraxanı r., Yeni Suraxanı, 14 iyul küç., döngə 9, ev 15a(AZ)AZ 1042	29.05.2027
İ 2026 0104	ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu, AZ 1029, Bakı şəh., Böyükşor şossesi, 2062-ci məh. (AZ) Qədirov Əli Əşrəf oğlu, AZ 1114, Bakı şəh., İ.Cümşüddov küç. ev 15, mən. 61 (AZ) Nağıyeva Elmira Əli qızı, AZ 1065, Bakı şəh., Ə.Ələkbərov küç., 559kv., ev B, mən. 14 (AZ) Sucayev Əfsun Rəzzaq oğlu, AZ 1140, Bakı şəh., General Mehmandarov küç. ev 52, mən. 115 (AZ) Əliyeva Nüşabə Musa qızı, AZ 1102, Bakı şəh., M.C.Paşayev küç., ev 52 (AZ) İsmayılov İncilab Paşa oğlu, AZ 1026, Bakı şəh., Xətai rayonu, N.Tusi küç. ev 2, mən. 33 (AZ) Məmmədova Rəhilə Əmiraslan qızı, AZ 1142, Bakı şəh., Sabunçu qəs., Şəhəryol küç., döngə 5, ev 16a (AZ)	27.05.2027

	Nəsirova Sahilə İkrəm qızı, AZ 1133, Bakı şəh., Y/G. AB yaşayış/sahəsi, ev 119, mən. 63 (AZ)	
İ 2026 0105	ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu, Bakı şəh., Böyükşor şossesi, 2062-ci məh. (AZ) Fərzəliyev Vaqif Məcid oğlu, AZ 1141, Bakı, Ə.Ələkbərov küç., ev 97, mən. 43 (AZ) Sucayev Əfsun Rəzzaq oğlu, AZ 1015, Bakı, Xətai rayonu, General Mehmandarov küç., ev 52, mən. 115 (AZ) Abbasova Mələhət Talat qızı, AZ 1126, Bakı, Gəncə pr., ev 53, mən. 59(AZ) Quliyeva Qaratel Məhərrəm qızı, AZ 1132, Bakı, Bakıxanov qəs.Sülh küç. 5, mən. 28 (AZ) Babayi Rəna Mirzəi qızı, AZ 1012, Bakı, Yasamal rayonu, Şərifzadə-12 (AZ) Səfərova Leyla Ramiz qızı, AZ 1007, Bakı, Kəveroçkin küç., ev 25, mən. 48 (AZ) Əhmədova Cəmilə Cahangir qızı, AZ 1012, Bakı,Yasamal rayonu, 2-ci Alatava, ev 24 a (AZ)	26.05.2027
İ 2026 0106	Azərbaycan Respublikası Elm və Təhsil Nazirliyi Aşqarlar Kimyası İnstitutu, Bakı şəh., Böyükşor şossesi, 2062-ci məh. (AZ) Fərzəliyev Vaqif Məcid oğlu, AZ 1141, Bakı, Ş. Mehdiyev küç., ev 97, mənz. 43 (AZ) Abbasova Mələhət Tələt qızı, AZ 1126, Bakı, Gəncə pr., ev 53, mənz. 59 (AZ) Kazımov Vəli Mustafa oğlu, AZ 1002, Bakı, Ş. Mirzəyev küç., ev 76, mənz.17(AZ) Səfərova Leyla Ramiz qızı,AZ 1007, Bakı. Kəveroçkin küç., ev 25. mənz. 48 (AZ) Mirzəyeva Mziya Əli qızı, AZ 1100, Bakı, H. Zərdabi küç., ev 43, mənz. 54 (AZ) Məmmədov Ayaz Müzəffər oğlu, AZ1002, Bakı, Özbəkistan küç., ev 27, mənz. 57 (AZ) Kazımova Gülnar Səyyad qızı, AZ 1002, Bakı, Ş.Mirzəyev küç.ev 76, mən. 17 (AZ)	21.05.2027
İ 2026 0107	ARETN Aşqarlar Kimyası İnstitutu, Bakı şəh., Böyükşor şossesi, 2062-ci məh. (AZ) Sucayev Əfsun Rəzzaq oğlu, AZ 1140, Bakı, General Mehmandarov küç., ev 52, mən. 115 (AZ) Novotorjina Nelya Nikolayevna, AZ 1008, Bakı, Qarabağ küç., ev 39, mən. 5 (AZ) Kazımzadə Şəfa Kazım qızı, AZ 1138, Bakı, Yasamal rayonu, K.Rəhimov küç., ev 13, mən. 128 (AZ) Məmmədova Afayət Xəlil qızı, AZ 1096. Bakı şəh. Q.Qarayev pr., ev 82A, mən. 130 (AZ) Səfərova Mehparə Rəsul qızı, AZ 1116, Bakı, Gəncə pr., ev 56, mən. 38 (AZ) Qəhrəmanova Qəribə Abbasəli qızı, AZ 1182, Bakı, 7-ci mkr. ev 3a, mən. 16 (AZ) Mirzəyeva Mziya Əli qızı, AZ 1100, Bakı, H.Zərdabi küç. ev 43, mən. 54 (AZ) Mustafayeva Yeganə Sabir qızı, AZ 1130, Bakı, Ə.Naxçıvani küç., ev 33a, mən. 48 (AZ)	03.04.2027
İ 2026 0108	Abbas Quvalov Abdurəhman oğlu, AZ 1040, Bakı şəh., Bakıxanov qəs., Əli Kərim küç. ev 26 (AZ)	03.07.2027

	Ağazadə Mahirə Elçin qızı, AZ 1044, Xəzər rayonu, Şüvəlan qəs., A.İldırım küç. Ev. 41 (AZ) Azərbaycan Memarlıq və İnşaat Universiteti, AZ 1040, Bakı, Ayna Sultanova küç. 13 (AZ)	
İ 2026 0109	Azərbaycan Texniki Universiteti, AZ 1073, Bakı şəh., Yasamal rayonu, H.Cavid, 25 (AZ) Talibov Güləhməd Mirəhməd oğlu, AZ 1096, Bakı şəh., Sabunçu qəs., Anaşkin küç., Dön. 1, ev 3B (AZ) Yusubov Fəxrəddin Vəli oğlu, AZ 1030, Bakı şəh., Aşıq Qurbanov küç., ev 3, mən. 24 (AZ)	08.05.2027
İ 2026 0110	Kazımov Fazil Kamal oğlu, Bakı şəh., SƏBİL rayonu, BADAMDAR YOLU, ev.198YAT (AZ) Məmmədov Kamran Əlimirzə oğlu, Qaradağ rayonu, sahil qəs., M.Seyidov 21a, mən.121 (AZ)	18.06.2027
İ 2026 0111	ENVIJN ENERCİ KO., LTD, No.3 Şençujan Roud, Nyu Enerci İndustrial Park Of Tzyanin Harbor Ekonomik Development Distrikt Usi, Tzyansu 214443, Çin Respublikası (CN) ÇJAN, Sini, No.3 Shengzhuang Road, New Energy Industrial Park Of Jiangyin Harbor Economic Development District Wuxi, Jiangsu 214443 (CN) VEN, Tzin, No.3 Shengzhuang Road, New Energy Industrial Park Of Jiangyin Harbor Economic Development District Wuxi, Jiangsu 214443 (CN) SYU, Sixuey, No.3 Shengzhuang Road, New Energy Industrial Park Of Jiangyin Harbor Economic Development District Wuxi, Jiangsu 214443 (CN) HU, Tziçen, No.3 Shengzhuang Road, New Energy Industrial Park Of Jiangyin Harbor Economic Development District Wuxi, Jiangsu 214443 (CN) GU, Vey, No.3 Shengzhuang Road, New Energy Industrial Park Of Jiangyin Harbor Economic Development District Wuxi, Jiangsu 214443 (CN)	17.08.2027
İ 2026 0112	ARETN akademik Y.H. Məmmədəliyev adına Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu, AZ 1025, Bakı şəh., Xocalı pr, 30 (AZ) Abbasov Vaqif Məhərrəm oğlu, AZ 1008, Bakı şəh., Təbriz küç., 19 A, mən. 28 (AZ) Ağaməliyeva Durna Babək qızı, AZ 1089, Bakı şəh., İnşaatçılar küç. 63, M7, mən. 2(AZ) Əliyeva Səyyarə Qulam qızı, AZ 1132, Bakı şəh., Əhmədbəy Ağayev küç. 131, mən 32(AZ) Musaeva Chira Zakir qızı, AZ 0127, Abşeron rayonu, Digah qəs.(AZ) Qasımzadə Elmira Əliağa qızı, AZ 1060, Bakı şəh., Nizami rayonu, T.Abbasov küç., ev 9, mən.40 (AZ) Quliyeva Elnara Mürvət qızı, AZ 1041, Bakı şəh., H. İbrahimov küç., ev 2 (AZ)	25.06.2027
İ 2026 0113	ARETN akademik Y.H.Məmmədəliyev adına Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu, AZ 1025, Bakı şəh., Xocalı pr, 30 (AZ) Qurbanov Hüseyn Namaz oğlu, AZ 1022, Bakı şəh. 2-ci Alatava küç. ev 28 (AZ) Ağaməliyeva Durna Babək qızı, AZ 1089, Bakı şəh. İnşaatçılar küç. 63, mən. 2 (AZ) Şərifov Anar Tofiq oğlu, AZ 1025, Bakı şəh. Xəzər rayonu, M.Ə.Sabir küç. ev 56 (AZ)	02.07.2027

İ 2026 0114	ARETN akademik Y.H.Məmmədəliyev adına Neft-Kimya Prosesləri İnstitutu, AZ 1025, Bakı şəh., Xocalı pr, 30 (AZ) Əliyeva Fatmaxanım Xeybər qızı, AZ 1022, Bakı şəh., S. Rüstəmov küç. 35, mən. 73 (AZ) Ağaməliyeva Durna Babək qızı, AZ 1089, Bakı şəh., Hövsan qəs., İnşaatçılar küç. 63, M7, m2 (AZ) Cavadova Nərminə Abdulla qızı, AZ 1115, Bakı şəh., Binəqədi rayonu, 7 mkr, Abay Kunanbayev küç. 9/25, m.88 (AZ) Məmmədzadə Tansu Məmməd qızı, AZ 1025, Bakı şəh., Xətai rayonu, Tağızadə küç. 11/15, bl.6, mən. 58 (AZ) İsayev Nicat Zəkəriyyə oğlu, AZ 1045, Xəzər rayonu, Binə qəs., Elmir Orucov küç. (AZ)	01.07.2027
İ 2026 0115	ARETN Polimer Materialları İnstitutu, AZ 5004, Sumqayıt, Səməd Vurgun küç., 124 (AZ) Quliyev Kazım Qafar oğlu, AZ 5001, Sumqayıt şəh., 9-cu mkr, ev 12/13, mən. 45 (AZ)	05.12.2027
İ 2026 0117	HƏSƏNOV RAMİZ ƏLİŞ oğlu, Bakı şəh., S. Vurğun küç. 36\30 (AZ) Qasımova Tila Məmməd qızı, Nizami rayonu, Əliağa Kürçaylı 70 mən. 112 (AZ) Nuriyev İsmayıl Qalib oğlu, Bakı şəh. Binə qəs. R.Səfərov ev №1 (AZ) Həsənov Elmar Ramiz oğlu, Bakı şəh., S. Vurğun küç. 36\30 (AZ) Qənbərov Zeynal Qənbər oğlu, Nərimanov rayonu F.X.Xoyski 146 Am.25 (AZ)	25.10.2027
İ 2026 0118	AMETRİN TEKNOLOJİES LTD., EIN HAHORESH D.N HEFER, 38980 EN HAHORESH, ISRAEL (IL) MORAQ, Elad,EIN HAHORESH, 3898000 D.N HEFER (IL) KAPLAN, Uria,EIN HAHORESH, 3898000 D.N HEFER (IL)	01.02.2027
İ 2026 0119	BP KORPOREYŞN NORS AMERİKA İNK., 501 Westlake Park Boulevard, Houston, Texas 77079, UNITED STATES OF AMERICA (US) CENQ, York, co BP Legal Patents and Technology, 501 Westlake Park Boulevard, HOUSTON, Texas 77079 (US) VALKER, Masyu, co BP Legal Patents and Technology, 501 Westlake Park Boulevard, HOUSTON, Texas 77079 (US) BİSVAS, Riyedam, co BP Legal Patents and Technology, 501 Westlake Park Boulevard, HOUSTON, Texas 77079 (US) CANQ, Cinqfenq, co BP Legal Patents and Technology, 501 Westlake Park Boulevard, HOUSTON, Texas 77079 (US) VORNIQ, Rayan, co BP Legal Patents and Technology, 501 Westlake Park Boulevard, HOUSTON, Texas 77079 (US) PAREMO DE LA BARRERA, Pedro, co BP Legal Patents and Technology, 501 Westlake Park Boulevard, HOUSTON, Texas 77079 (US) VULF, Kevin, co BP Legal Patents and Technology, 501 Westlake Park Boulevard, HOUSTON, Texas 77079 (US)	19.01.2027

Faydalı modellər
Полезные модели

Patentin qüvvədəolma müddətinin uzadılması
Продление срока действия патента

(111) Qeydiyyat nömrəsi Номер регистрации	(730) Patent sahibinin adı Наименование патентовладельца	(181) Qeydiyyatın qüvvədəolma müddətinin bitdiyi tarix Дата истечения срока действия регистрации
F 2021 0021	Vollert Anlagenbau GmbH ((Vollert Anlagenbau GmbH), Stadtseestraße 12, 74189, Weinsberg, Germany (DE))	28.08.2027
F 2026 0023	RAMİZ ƏHMƏDBƏYLİ MÜRSƏL OĞLU, BAKI ŞƏHƏRİ, SƏBAIL RAYONU, SALYAN ŞOSSESİ, 12 KM, EV 30X (AZ) Əhmədbəyli Mikayıl Ramiz oğlu, AZ 1000 Bakı şəh., Səbail rayonu, Zərifə Əliyeva küç., 31b (2-ci mərtəbə ,5 A Dent) (AZ)	21.07.2027
F 2026 0024	Bayramov Azad Ağalar oğlu, Bakı şəh., Atatürk prospekti, ev 5A, M.26 (AZ) Süleymanov Samir Süleyman oğlu, Bakı şəh., Pirallahı rayonu, Pirallahı qəsəbəsi, K.Rzayev k. ev 10, məh.14 (AZ) Abdullayev Fətəli Nəriman oğlu, Bakı şəhəri, Qaradağ rayonu. Sahil qəsəbəsi, Dostluq k. ev 2, məh.9 (AZ)	15.02.2027

SƏNAYE NÜMUNƏLƏRİ
ПРОМЫШЛЕННЫЕ ОБРАЗЦЫ

Patentin qüvvədəolma müddətinin uzadılması
Продление срока действия патента

(111) Qeydiyyat nömrəsi Номер регистрации	(730) Patent sahibinin adı Наименование патентовладельца	(181) Qeydiyyatın qüvvədəolma müddətinin bitdiyi tarix Дата истечения срока действия регистрации
S 2020 0027	CHERY AUTOMOBILE CO., LTD, 8 Changchun Road, Economy & Technology Development Zone, Wuhu, Anhui 241006, China (CN)	07.09.2027
S 2026 0024	Vlaktor Trading Limited / Vlaktor Treyding Limited, Zinonos Kitieos, 8, Kato Lakatamia, CY-2322, Nicosia (CY) Haritonov Vitaliy Mikhaylovich / Xaritonov Vitaliy Mixayloviç, 109044 g. Moskva. ul. 1-ya Dubrovskaya, d.5, kv.37 (RU)	25.02.2028
S 2026 0025	Həsənəlizadə İlqar Nurəddin oğlu, AZ 1004, Bakı şəh., Maqomayev küçəsi, ev 43 (AZ) Həsənəlizadə İslam İlqar oğlu, AZ 1004, Bakı şəh., Maqomayev	09.12.2027

	küçəsi, ev 43 (AZ)	
S 2026 0026	Həsənəlizadə İlqar Nurəddin oğlu, AZ 1004, Bakı şəh., Maqomayev küçəsi, ev 43 (AZ) Həsənəlizadə İslam İlqar oğlu, AZ 1004, Bakı şəh., Maqomayev küç., ev 43 (AZ)	09.12.2027
S 2026 0027	Həsənəlizadə İlqar Nurəddin oğlu, Bakı, AZ1004, M.Mağomayev küç., ev 43 (AZ) Həsənəlizadə İslam İlqar oğlu, Bakı, AZ 1004, M.Mağomayev küç., ev43 (AZ)	10.12.2027
S 2026 0028	Həsənəlizadə İlqar Nurəddin oğlu, AZ 1004, Bakı şəh., Maqomayev küç., ev 43 (AZ) Həsənəlizadə İslam İlqar oğlu, AZ 1004, Bakı şəh, M.Mağomayev küç., ev 43 (AZ) Bayramov Nicat Vahid oğlu, Azərbaycan Respublikası, AZ 1122, Bakı şəhəri, Yasamal rayonu, Zərdabi prospekti, ev 99, mən. 210 (AZ)	13.12.2027
S 2026 0029	"MERİT BRAND" MƏHDUD MƏSULİYYƏTLİ CƏMİYYƏTİ, AZ 1700, Şabran rayonu, Uzun Boyat k., Azərbaycan (AZ) İbrahimov Fərhad Əjdər oğlu, AZ 1089, Bakı şəh. Suraxanı rayonu, Məktəb küç., ev 74B (AZ)	08.01.2027

M Ü N D Ə R İ C A T

BEYNƏLXALQ INID (ÜƏMT ST.9) KODLARI	3
---	---

İXTİRALARA DAİR İDDİA SƏNƏDLƏRİ BARƏDƏ MƏLUMATLAR

B. Müxtəlif texnoloji proseslər; nəqliyyat	5
C. Kimya; metallurgiya	5
E. Tikinti və dağ-mədən işləri	6
F. Maşınqayırma, işıqlandırma, isitmə, silah və sursat, partlatma işləri.....	7
G. Fizika.....	7

DÖVLƏT REYESTRİNƏ DAXİL EDİLMİŞ İXTİRA PATENTLƏRİ HAQQINDA MƏLUMATLAR

A. İnsanın həyatı tələbatlarının təmin edilməsi.....	8
C. Kimya; metallurgiya	8
E. Tikinti və dağ-mədən işləri	14
F. Maşınqayırma, işıqlandırma, isitmə, silah və sursat, partlatma işləri.....	20
H. Elektrik	21

DÖVLƏT REYESTRİNƏ DAXİL EDİLMİŞ FAYDALI MODEL PATENTLƏRİ HAQQINDA MƏLUMATLAR

B. Müxtəlif texnoloji proseslər; nəqliyyat	23
--	----

SƏNAYE NÜMUNƏLƏRİ

Sənaye nümunələrinə dair iddia sənədləri barədə məlumatlar.....	24
Dövlət reyestrinə daxil edilmiş sənaye nümunəsi patentləri haqqında məlumatlar ..	54
İxtiralarla aid iddia sənədlərinin nömrə və BPT üzrə göstəriciləri	67
Sənaye nümunələrinə aid iddia sənədlərinin nömrə və SNBT üzrə göstəriciləri	67
İxtira patentlərinin nömrə və BPT üzrə göstəriciləri	68
Faydalı model patentlərinin nömrə və BPT üzrə göstəriciləri.....	69
BİLDİRİŞLƏR.....	70

СОДЕРЖАНИЕ

МЕЖДУНАРОДНЫЕ КОДЫ INID (BOIS ST.9)	4
СВЕДЕНИЯ О ЗАЯВКАХ НА ИЗОБРЕТЕНИЯ	
В. Различные технологические процессы; транспортировка	28
С. Химия; металлургия	28
Е. Строительство и горное дело	30
Ф. Машиностроение, освещение, отопление, оружие и боеприпасы, взрывные работы	30
Г. Физика	30
СВЕДЕНИЯ О ПАТЕНТАХ, ВНЕСЁННЫХ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ИЗОБРЕТЕНИЙ	
А. Удовлетворение жизненных потребностей человека	32
С. Химия; Металлургия	32
Е. Строительство и горное дело	39
Ф. Машиностроение, освещение, отопление, оружие и боеприпасы, взрывные работы	46
Н.Электричество	47
СВЕДЕНИЯ О ПАТЕНТАХ, ВНЕСЁННЫХ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ПОЛЕЗНЫХ МОДЕЛЕЙ	
В. Различные технологические процессы; транспортировка	48
ПРОМЫШЛЕННЫЕ ОБРАЗЦЫ	
Сведения о заявках на промышленные образцы	49
Сведений о патентах, внесённых в государственный реестр промышленных образцов Азербайджанской Республики	54
Нумерационный указатель и указатели МПК заявок на изобретения	67
Нумерационный указатель и указатели МПКО заявок на промышленные образцы	67
Нумерационный указатель и указатели МПК патентов на изобретения	68
Нумерационный указатель и указатели МПК патентов на полезные модели ...	69
ИЗВЕЩЕНИЯ	70

Korrektor:

İ.Rzayev

Operator:

N.Haqverdiyeva

Tirajı: 20 nüsxə;

Qiyməti: müqavilə ilə.

Azərbaycan Respublikası
Əqli Mülkiyyət Agentliyinin
tabeliyində olan
Patent və Əmtəə Nişanlarının
Ekspertizası Mərkəzi

Ü n v a n:

AZ 1078, Bakı şəh., Nəsimi rayonu,
Mərdanov qardaşları, 124.

Q E Y D Ü Ç Ü N
