



**rompetrol**

KazMunayGas  
International  
Group Member

2023

# Rompetrol Rafinare S.A.

2023 PREZENTARE BUGET INVESTITII

---

ROMPETROL RAFINARE SA

215 Năvodari Blvd. Administrative Building, 905700, Năvodari, Constanța, ROMANIA  
fax: + (40) 241 506 930 | phone: + (40) 241 506 207 | email: office.rafinare@rompetrol.com

[www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)

## Programul de investitii 2023

**Programul de investiții** pentru 2023 va fi axat, conform programului, pe următoarele:

- Pregătirea pachetului de investiții care urmează să fie implementat în Revizia Generala a Rafinării din 2024;
- Achiziționarea de echipamente strategice;
- Fabricarea schimbătoarelor de căldură de prioritate mare și asigurarea unei răcirii eficiente a fracțiilor gazoase transformate în benzină.
- Continuarea programului de Stingere a Incendiilor, pentru a asigura în permanenta condițiile necesare de operare a sistemului de stingere a incendiilor.
- Operarea tuturor instalațiilor la capacitatea acestora și obținerea de produse la calitatea solicitată, înlocuind catalizatorii necesari.
- Exploatarea instalațiilor de rafinare conform legislației în vigoare, ca rezultat al inspecțiilor detaliate și obținerea autorizației de funcționare pentru echipamente, conducte presurizate și echipamente de ridicat conform Prescripțiilor Tehnice.
- Alinierea la cerințele Uniunii Europene, la standardele de mediu în vigoare, și la ținta de reducere a emisiilor.

Valoarea planificată a investițiilor totale pentru 2023 este **46.2 mil. USD**, în urma împărțirii pe programe, conform tabelului de mai jos:

<b>Sume in USD</b>	<b>Buget 2023</b>
<b>Petromidia, din care:</b>	<b>41.741.703</b>
Dezvoltare	1.375.000
Asistență operațională	1.909.371
Conformitate	8.554.650
Mentenanță capitală	29.902.682
<b>Vega, din care:</b>	<b>4.490.533</b>
Dezvoltare	989.000
Conformitate	1.080.905
Mentenanță capitală	2.420.628
<b>Investiții totale rafinării</b>	<b>46.232.236</b>

Principale proiecte planificate pentru anul 2023 sunt urmatoarele:

- **Revizia Generala din 2024 a Rafinării Petromidia, a Segmentului Petrochimie și a Rafinării Vega (activitati pregatitoare pentru Revizia generala a rafinarii din 2024)**

Pentru rafinărie, oprirea înseamnă o activitate planificată de mentenanță pe scară largă în cadrul căreia o întreagă instalație este scoasă din flux pe o perioadă prelungită pentru modernizări și reînnoiri extinse. Această operațiune implică multe pregătiri și necesită multe măsuri de siguranță, în special pe durata punerii în funcțiune.

Consiliul Director al Rafinăriei Rompetrol a adoptat la 15 mai 2018 o nouă strategie pentru planificarea Reviziilor și a Opririlor planificate între 2018 – 2026 reducând ciclul curent de la 5 la 4 ani pentru Revizii, respectiv pentru a stabili o Oprire Planificată între 2 Revizii, la fiecare 2 ani. Acest lucru a fost văzut ca și factori cheie de business.

Pentru a atinge ținta rafinăriei prin a avea o mare disponibilitate mecanică, rafinăria trebuie să aibă un nivel înalt de rentabilitate la costuri mici. Acest lucru poate fi asigurat doar prin Reviziile periodice.

Pachetele principale de lucrări constau în:

- Înlocuirea / regenerarea catalizatorilor și servicii pentru catalizatori - toate lucrările în legătură cu înlocuirea catalizatorilor care au ajuns la finalul duratei de viață cu catalizatori noi sau regenerați – pentru a menține o eficiență înaltă la producția de benzină / diesel, și pentru a obține produse cu valoare economică mare.
- Lucrări operaționale – celelalte activități, care nu se referă la reparațiile de mentenanță sau modernizare, dar care sunt necesare pentru a obține o bună eficiență în rafinărie, activități obligatorii pentru a preveni posibilele daune sau defecțiuni la echipamente, datorate coroziunii, sedimentărilor din cadrul procesului tehnologic.
- Mentenanță – Reparații uzuale și inspecții necesare echipamentelor statice / dinamice și conductelor ce nu pot fi efectuate pe durata timpului de operare a unităților;
- Mentenanță capitală – echipamente care vor fi înlocuite doar în timpul opririi.
- Proiecte Capex sau de Modernizare – implementarea proiectelor CAPEX, ce se poate face doar având instalațiile oprite.
- Lucrări necesare după deschiderea echipamentelor.

În cadrul acestui proiect, beneficiile sunt după cum urmează:

- Menținerea Rafinăriei la capacitatea actuală a instalațiilor.
- Menținerea eficienței instalațiilor din perspectiva disponibilității mecanice, respectiv păstrarea disponibilității mecanice la un procentaj mare.
- Menținerea fiabilității / disponibilității echipamentelor în timpul operării.
- Siguranța – zero incidente (accidente suferite de oameni sau dauna echipamente).

#### • **Înlocuirea echipamentelor statice din Rafinărie – Pachetele 2023 și 2024**

Programul „Reabilitatea echipamentelor statice din Rafinărie” are ca obiectiv crearea condițiilor de operare a rafinăriei la capacitatea maximă de țiței procesat, asigurând răcirea eficientă a fracțiilor gazoase transformate în benzină, o îmbunătățire a procesului tehnologic, eficiență mai mare și creșterea a calității și a producției. Activitatea principală a programului este fabricarea și înlocuirea de echipamente statice pentru o funcționare adecvată a instalațiilor rafinăriei.

#### • **Pachetul 2023 de înlocuire a echipamentelor statice (9 echipamente) include următoarele:**

- Repararea secțiilor tubulare de rezerva 100A1/7 și 100A1/8, instalația DAV
- Înlocuirea fascicolului tubular 100S5, instalația DAV
- Înlocuirea fascicolului tubular pentru 120S2A, instalația HB
- Înlocuirea condensatorului 220A2/1, instalația MHC
- Înlocuirea condensatorului 220A2/2, instalația MHC
- Înlocuirea racitorului reciclu 322E108G, instalația LDPE
- Înlocuire fascicul tubular pentru schimbător E951, instalația PP

- Inlocuire capace E243, intalaltia Piroliza
- Pachetul 2024 de înlocuire a echipamentelor statice (13 echipamente) se propune a se initia in 2023 si va avea in vedere urmatoarele:
  - 313V S3: Subansambluri noi pentru schimbătorul de căldură 313V S3 (carcasă, cameră de distribuție) (activități de achiziție și montaj);
  - 220-E302: Preîncălzitor de aer nou pe 220-E302 (activități de achiziție și montaj);
  - 138-FV14: Vas de ventilație nou pe 138-FV14 (activități de achiziție și montaj);
  - 130-S16: Schimbator de caldura nou pentru 130-S16 (activitati de achizitie si montaj);
  - 135-S12A: Pachet tubular nou pentru 130-S12 (activitati de achizitie si montaj);
  - 147-S5 147-S6: Pachete tubulare noi pentru 147-S5 si 147-S6 (activitati de achizitie si montaj);
  - 138F-V16, 138F-NV17A, 138F-NV17B, 138F-NV18: Echipamente noi pentru 138F-V16, 138F-NV17A, 138F-NV17B, 138F-NV18 (activități de cumpărare și montare);
  - Economizorr Eco640: achiziționarea a10 pachete tubulare noi pentru echipamentul ECO 640. Activitatea de montaj nu este inclusă în domeniul de aplicare al proiectului, care va fi gestionată separat în cadrul proiectului Turnaround 2024.
  - 121-V7: Vas nou pentru 121-V7 (activitati de achizitie si montaj);

Termenul estimat pentru finalizarea programului este martie 2024.

- **Înlocuirea conductei magistrale de alimentare cu apă pentru stingerea incendiilor – Pachetele 2023 si 2024**

Scopul principal al sistemului de stingere a incendiilor este prevenirea, stingerea, localizarea sau blocarea incendiilor, pentru apărarea vieții, protejarea proprietății, limitarea posibilului impact negativ asupra mediului.

Partea principală a sistemului de stingere a incendiilor o reprezintă rețeaua de apă:

- Stația de Pompare a Apei pentru Stingerea Incendiilor care este alimentată cu apă din Canalul Poarta Albă-Midia-Luminița,
- linia de alimentare 1 – de la Stația de Pompare a Apei pentru Stingerea Incendiilor la Refinărie – 1.800m (DN1000),
- linia de alimentare 2 – de la Stația de Pompare a Apei pentru Stingerea Incendiilor la Refinărie – 1,100m (DN1000),
- rețeaua de conducte din interiorul platformei, în jur de 38.311m (care variază ca diametru între DN 100 și DN 1000) împărțite pe zone Refinărie, Petrochimie, Parcul de Rezervoare (8x50,000mc) și Uzina de Tratare a Apelor Reziduale,

rezultand astfel un total estimat de 41.211 m conducte și infrastructură asociată pentru sistemul de stingere a incendiilor.

Rețeaua de apă va fi în permanență reabilitată prin lucrări specifice, precum: înlocuirea conductelor, a hidranților și tunurilor de apă, puțuri pentru robineti noi sau reparati, subtraversări ale infrastructurii existente.

Următoarele pachete fac parte din planul de investiții 2023, după cum urmează:

- Înlocuirea conductelor de apă de incendiu - Pachetul 2023 - 6 tronsoane vor fi înlocuite T065, T069, T072, T079, T077, T061 cu un total de 2.405 metri liniari;
- Înlocuirea conductelor de apă pentru incendiu 2023 va continua în anii următori.

- **Schimbarea Catalizatorilor din Rafinărie**

Activitățile având obiectivul de schimbare catalizatori din Rafinaria Petromidia în anul 2023 constă în înlocuirea următorilor catalizatori:

- Livrarea catalizatorului regenerat, garda catalizator pentru instalația 125 HDV;
- Livrarea catalizatorului pentru instalația 122 HPM.

Activități pregătitoare pentru Revizia Generală 2024:

- Înlocuirea catalizatorului pentru instalația 352-HPP;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 220-MHC;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 125 HDV;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 120 HB;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 147-MTBE;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 130-RC;
- Înlocuirea adsorbantului din vasul de garda 120-V101;
- Înlocuirea sitei moleculare și a bilelor ceramice din instalația PP - D214 și D707;
- Înlocuirea sitelor moleculare și a bilelor ceramice pentru uscatoarele F211 din Piroлиза.

- **Reînnoirea autorizației ISCIR pentru echipamente statice (ISCIR 2023-2024)**

Proiectul constă în respectarea cerințelor legislației privind funcționarea în siguranță a echipamentelor Rafinăriei.

Prin implementarea proiectului, se preconizează următoarele beneficii:

- Exploatarea instalațiilor rafinăriei în condiții de siguranță conform legislației în vigoare, drept rezultat al verificărilor detaliate care vor fi efectuate în timpul acestui program de evaluări care va avea drept rezultat evaluarea tehnică a echipamentelor după anii specificați de funcționare, precum și repararea sau eliminarea defectelor care apar în urma verificărilor;
- Obținerea autorizației de funcționare pentru echipamentele presurizate, conducte și echipamente de ridicat conform Prescripțiilor Tehnice.

- **Programul de reabilitare a rezervoarelor**

Scopul pentru anul 2023 constă în reabilitarea următoarelor rezervoare:

- Un rezervor de benzină cu o capacitate de 5.000 de metri cubi cu lucrări de construcție planificate a fi executate în anul 2023 ;
- Un rezervor de distilat hidrofinat în vid, cu o capacitate de 5.000 de metri cubi cu activități de inspecție și proiectare detaliată planificate pentru anul 2023;
- Patru rezervoare de motorină cu o capacitate de 10.000 de metri cubi cu activități legate de proiectare și execuție planificate a fi realizate în cursul anului 2023, după cum urmează:
  - Două rezervoare cu activități legate de proiectare;
  - Două rezervoare cu activități legate de construcții.

- **Înlocuirea sistemului de foraj-tăiere a cocsului în unitatea DCU (Cocsare Intarziata)**

Se propune continuarea proiectului în cursul anului 2023 cu termen de finalizare în 2024 și va avea ca obiectiv înlocuirea sistemului de foraj-tăiere a cocsului în unitatea de Cocsare.

Noul sistem de foraj / taiere va fi furnizat de un furnizor consacrat al acestui tip de sistem.

- **Inlocuirea subansamblurilor cuptorului 352-H201**

Proiectul continuă în 2023 și este planificat să fie finalizat în 2024, fiind un proiect corelat cu Revizia Generală a Rafinării din 2024.

Scopul proiectului constă în achiziționarea și înlocuirea subansamblurilor cuptorului 352-H201 (subconduitoare de ieșire – 3 bucăți, tuburi de catalizator – 114 bucăți, distribuitoare – 3 bucăți și pigtails de intrare – 114 bucăți, S2103 preîncălzitor etc.).

- **Achiziționarea și instalarea a două reactoare noi în instalația 125-HDV**

Ca parte a programului de investiții, corelat cu Revizia Generală a rafinării din 2024, este și proiectul de achiziție și înlocuire a două reactoare noi în instalația 125-HDV.

Beneficiile după implementare vor fi următoarele:

- Cantitate de catalizator crescută cu circa 30% față de cea din reactoarele existente și un sistem de distribuție a fluxului intern mai avansat cu impact pozitiv în performanțele tehnologice ale instalației și a duratei de viață a catalizatorului;
- Reducerea costurilor de întreținere.

- **Expertiza sistemului de susținere a conductelor de gaze arse și înlocuirea conductei de gaze arse N-PG-138F-030**

Proiectul este, de asemenea, corelat cu Revizia Generală a Rafinării din 2024, cu scopul de înlocuire a conductei de gaze arse N-PG-138F-030, împreună cu compensatorul de dilatare lenticulară, urmărindu-se următoarele beneficii:

- Funcționarea în continuare în condiții de siguranță a instalației,
- Reducerea costurilor de întreținere.

- **Macara portal nouă de 12,5 tone pentru instalația de Cocsare**

Instalația de Cocsare este echipată cu două macarale portal. Acestea au rolul de a extrage cocsul rezultat în urma procesului de producție din bazinul de evacuare și de a-l depozita în silozul de uscare și depositor. Această depozitare asigură depozitarea pentru aproximativ 15 zile de funcționare a Cocsificării și are rolul de a manipula cocsul din siloz, pentru a fi livrat pe calea ferată sau auto către consumatorii casnici.

Proiectul are în vedere înlocuirea macaralei Portal cu găleată clapetă (grindă dublă cu console) M2, proiectul se inițiază în 2023 și se va finaliza în 2024.

- **Pachet măsuri siguranță pentru instalațiile de hidrofinație din Rafinaria Petromidia**

Procesele industriale din cadrul Rafinării Petromidia sunt procese industriale complexe, o mare parte dintre ele implicând parametri de lucru severi: presiuni și temperaturi ridicate în prezența de hidrocarburi lichide și gazoase foarte inflamabile, atmosfere potențial explozive, compuși toxici, etc. Luând în considerare toate aceste aspecte, siguranța personalului de operare din cadrul Rafinării

Petromidia si integritatea instalatiilor tehnologice a reprezentat dea lungul timpului o preocupare constanta si continua. Astfel, au fost analizate si implementate in timp masuri de crestere a gradului de siguranta in exploatare, a fost dezvoltata o cultura organizationala de exploatare in siguranta.

Astfel scopul principal al proiectului consta in dezvoltarea si implementarea unui pachet de masuri pentru cresterea sigurantei operationale in punctele de separare dintre sectiile de inalta si joasa presiune aferente instalatiilor de hidrofinare din Rafinaria Petromidia: 120-Hidrofinare Benzina, 121-Hidrofinare Petrol Reactor, 122-Hidrofinare motorina, 125-Hidrofinare motorina

Proiectul se desfășoară în două etape:

- Etapa 1, finalizată în decembrie 2022 – a constat în formalități interne pentru demararea proiectului; contractarea serviciilor de inginerie (Proiectare de bază și Proiectare Detaliată); documentația de proiect pusă la dispoziția proiectantului; rapoarte cu măsurile propuse pentru punctele de separare de joasă presiune/înalță presiune emise pentru fiecare instalatie.
- Etapa 2, initiata în 2023 – va consta în achiziționarea echipamentelor necesare, lucrări de construcție și montaj, activități de punere în funcțiune.

Finalizarea implementarii acestui proiect se va face in 2024.

- **Pachet masuri siguranta - faza II - Modernizarea puncte prelevare proba in instalatiile din Rafinaria Petromidia**

Pentru o operare optima a instalatiilor industriale din cadrul Rafinariei Petromida, o activitate foarte importanta este colectarea si analizarea probelor tehnologice din diverse fluxuri aferente instalatiilor industriale, in vederea determinarii calitatii acestor.

Proiectul va fi implementat in doua faze:

- Faza 1 - Pachet complet de inginerie de detaliu (Detailed Design Engineering) in vederea inlocuirii a 96 de puncte de proba din cadrul Rafinariei Petromidia;
- Faza 2 - Activitati de Procurare, Constructie si Montaj pentru inlocuirea a 96 de puncte de proba.

Executia conectorilor noilor puncte de proba la fluxurile tehnologice si de utilitati se va corela cu Revizia Generala a Rafinariei Petromidia din 2024.

Planul de investitii pentru anul 2023 si lista cu abrevieri ale instalatiilor din Rafinarie sunt listate in anexele suport (anexa 1 si anexa 2) de mai jos:



Anexa 1\_BU Refinery CAPEX Plan 2023\_RO



Anexa 2\_Abrevieri nume instalatii.xlsx

## CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:

**Președinte**  
**Yedil Utekov**

DocuSigned by:  
*Yedil Utekov*  
2D8DB454E0ED4A0...

**Membru**  
**Askar Abilov**

DocuSigned by:  
*Askar Abilov*  
7A591DD19B9B443...

**Membru si Director General  
Felix Crudu-Tesloveanu**

DocuSigned by:

*Felix Crudu-Tesloveanu*

8C456324FA134C6...

**Membru  
Bogdan-Catalin Steriopol**

DocuSigned by:

*Bogdan-Catalin Steriopol*

9731E8E298FC477...

**Membru  
Nicolae Bogdan Codruț Stănescu**

DocuSigned by:

*Nicolae Bogdan Codrut Stanescu*

889201E6A5B34F8...

**Director Economic  
Ramona-Georgiana Galateanu**

DocuSigned by:

*Ramona-Georgiana Galateanu*

13328E857004454...

**Development & Service Director  
Florian Daniel Pop**

DocuSigned by:

*Florian Daniel Pop*

2725919E5DE440C...

**Capital Investments Manager  
Elis Geacai**

DocuSigned by:

*Elis Geacai*

820B741C98894D0...



## Anexa 1

## PLAN CAPEX 2023 BU REFINING

Nr. crt.	Nume Proiect	Buget Total Proiect (\$)	2023 Buget (\$)
	<b>Refininig</b>	<b>\$ 288.157.504</b>	<b>\$ 46.232.236</b>
	<b>Petromidia</b>	<b>\$ 266.360.704</b>	<b>\$ 37.965.403</b>
	<b>Petromidia Operational</b>	<b>\$ 262.180.704</b>	<b>\$ 36.640.403</b>
	<b>Petromidia Operational - Asistență operațională</b>	<b>\$ 17.905.514</b>	<b>\$ 1.909.371</b>
1	oua statie de pompare apa bruta - Carasu	\$ 4.500.000	\$ 369.170
2	Instalare a supapelor de siguranta ale motorului la instalatia HPR	\$ 200.000	\$ 60.000
3	Reabilitare rapidă a stației de filtrare	\$ 1.776.400	\$ 90.000
4	Actionare sistem PSI la rampa GPL	\$ 302.600	\$ 50.000
5	Inlocuirea conductelor de fibra de sticla in zona de cracare Gazcon	\$ 2.000.000	\$ 200.000
6	Inlocuirea subansamblului cuptorului 352-H201	\$ 7.803.294	\$ 1.100.000
7	Inlocuirea echimantelor dinamice din Rafinarie 2022-2025	\$ 1.323.220	\$ 40.201
	<b>Petromidia Operational - Conformare</b>	<b>\$ 23.931.976</b>	<b>\$ 7.454.650</b>
8	Instalarea senzorilor de avertizare la incendiu, senzori de fum și acces controlat în interiorul ce	\$ 1.500.000	\$ 500.000
9	Recondiționare gazoducte	\$ 150.000	\$ 50.000
10	Extinderea sistemului de securitate de monitorizare video SK audit	\$ 1.500.000	\$ 1.650.000
11	Reabilitare clădiri de protecție civilă	\$ 138.138	\$ 138.138
12	Autorizarea ISCIR pentru echipamente statice (ISCIR 2023-2024 PEM)	\$ 15.510.000	\$ 2.200.000
13	Sistem centralizat de avertizare si alarmare in Platforma Petromidia	\$ 450.000	\$ 50.000
14	Stingere incendii pentru depozit	\$ 150.000	\$ 150.000
15	Reabilitarea difuzoarelor turnurilor de racire G3	\$ 600.000	\$ 110.000
16	Vas nou 120V6	\$ 610.386	\$ 90.000
17	Degazor- protectie antifoc	\$ 431.700	\$ 431.699
18	Actualizați sistemul de control acces existent - PEM- 2022	\$ 653.465	\$ 553.465
19	Reparatia rotorului 138 FC1	\$ 4.000	\$ 4.000
20	Inlocuire doua ansambluri motopompa Diesel pentru statia de pompare Petromidia	\$ 130.000	\$ 143.000
21	Inlocuire pachete răcitoare de aer 220-A2	\$ 328.069	\$ 272.626
22	Pachet de siguranță - faza II (sisteme de eşantionare)	\$ 600.000	\$ 165.000
23	Pachet de siguranță a procesului	\$ 1.176.218	\$ 946.722
	<b>Petromidia Operational - Mentenanta Capitala</b>	<b>\$ 110.171.607</b>	<b>\$ 27.276.382</b>
24	Reparatoa rezervorului DH26	\$ 1.200.000	\$ 80.291
25	Reparatia rezervorului 120-338 B6	\$ 3.397.348	\$ 1.324.211
26	Program de reabilitare drumuri 2023-2027	\$ 250.000	\$ 50.000
27	Inlocuirea echipamentelor dinamice	\$ 1.323.220	\$ 69.043
28	Inlocuirea magistralei de apă pentru stingerea incendiilor 2023	\$ 3.957.622	\$ 3.957.622
29	Inlocuire radare sfere revizie 2024	\$ 126.900	\$ 60.000
30	Inlocuirea vasului V7A al depozitului pentru acizi și baze	\$ 610.500	\$ 409.677
31	Inlocuire radare sfere- 2023	\$ 66.884	\$ 66.884
32	Replacement of the radiation coil from the 120H1 furnace	\$ 756.200	\$ 58.112
33	Inlocuirea bobinei de radiație de la cuptorul 120H1	\$ 2.609.540	\$ 1.750.000
34	Reparatia rezervorului 120-388 B9	\$ 2.394.626	\$ 2.394.626
35	Actualizarea PLC FCC	\$ 977.538	\$ 300.000
36	Îmbunătățirea procesul de descărcare a biodieselului prin reabilitarea cântarului din zo	\$ 55.500	\$ 55.000
37	Revizia Generala PEM 2024	\$ 31.530.000	\$ 3.300.000
38	2023 Inlocuirea catalizatorului în unitățile 120NHT și 122DHT	\$ 3.810.530	\$ 300.000
39	2024 Inlocuirea catalizatorului in totae instalatiile	\$ 16.500.000	\$ 100.000
40	Inlocuirea echipamentelor statice 2023	\$ 1.093.118	\$ 1.000.000
41	Inlocuirea (retrofit) tablourilor generale de distributie 0,4 kV in statii electrice de rafinare (etap	\$ 600.000	\$ 350.000
42	Reparatia rezervorului 120-388 B8	\$ 1.200.000	\$ 361.926
43	Reconstrucția rezervorului T103 și modernizarea noilor instalații și infrastructură ale sistemului	\$ 1.256.795	\$ 50.712
44	Reparatia rezervorului M92	\$ 4.400.608	\$ 1.661.966
45	Reparatia rezervorului DV21	\$ 1.412.814	\$ 1.287.000
46	Reparatia rezervorului C99	\$ 1.887.221	\$ 718.428
47	Reparatia rezervorului M95 AFPR	\$ 4.633.199	\$ 994.145
48	Reparatia rezervorului C101 AFPR	\$ 2.548.516	\$ 795.605
49	Inlocuți sistemul de forare-tăiere a cocsului în unitatea DCU	\$ 11.687.827	\$ 570.810
50	Lucrări de urgență pentru întreținerea capitalului neașteptat 2023	\$ 431.701	\$ 431.701
51	Lucrări neprevăzute 2023	\$ 500.000	\$ 500.000
52	Structura de susținere din beton de dezintoxicare a 100A1,A2, Unitatea DAV	\$ 590.000	\$ 100.000
53	Structura de susținere din beton de dezintoxicare a ejectoarelor de vid, Unitatea DAV	\$ 192.700	\$ 98.905
54	Eliminarea suprapresiunilor pe conductele dintre derapaj și rampa automată	\$ 650.000	\$ 250.000
55	Inlocuirea pompele de drenaj SP II	\$ 121.700	\$ 121.718
56	Inlocuirea evaporatoarelor criogenice ale rezervoarelor criogenice RTG5/6 și RTV7/8/9/10	\$ 140.000	\$ 140.000
57	Inlocuirea sistemului de aerare cu tratament biologic	\$ 118.000	\$ 118.000
58	Inlocuirea modulelor turnului de răcire pe turnul de răcire G100	\$ 545.500	\$ 150.000
59	Inlocuirea modulelor turnului de răcire pe turnul de răcire G200	\$ 545.500	\$ 150.000
60	Inlocuirea echipamentelor electrice in centrala electrica 306 Uzina Polipropilen;,TGD (tableta ge	\$ 1.200.000	\$ 700.000
61	Inlocuit echipamente electrice in statia electrica 109 DGRS AFPE Intreruptori 6kV, TGDTcc(tabl	\$ 900.000	\$ 300.000
62	Transformator de putere de schimb nr. 1 110/6kV în SRA1	\$ 800.000	\$ 500.000
63	Sistematizare și platforme în dana 1-4	\$ 3.000.000	\$ 1.500.000
64	Instalarea protecției de securitate pe zona N-E a proprietății private Rompetrol Rafinare - PEM	\$ 150.000	\$ 150.000
	<b>Petromidia Non-Operational</b>	<b>\$ 4.180.000</b>	<b>\$ 1.325.000</b>

	<b>Petromidia Non-Operational - IT</b>	<b>\$ 3.980.000</b>	<b>\$ 1.255.000</b>
65	Inlocuirea sistemului HVAC Centrul de date Petromidia	\$ 100.000	\$ 50.000
66	Informații despre instalație Înlocuire hardware	\$ 150.000	\$ 50.000
67	Înlocuirea telefoanelor analogice PEM	\$ 150.000	\$ 40.000
68	Echipamente IT non-standard 2023	\$ 80.000	\$ 25.000
69	Predizecere nivel de coroziune RT	\$ 1.060.000	\$ 350.000
70	Informații despre fabrică - upgrade PI Vision	\$ 340.000	\$ 240.000
71	Implementați aplicația SSM de instrucțiuni online	\$ 100.000	\$ 50.000
72	OTS- Simulator de instruire a operatorilor	\$ 2.000.000	\$ 450.000
	<b>Petromidia Non-Operational - ADMINISTRATIV</b>	<b>\$ 200.000</b>	<b>\$ 70.000</b>
73	RQC Sistem de ventilatie	\$ 200.000	\$ 70.000
	<b>Petrochimie</b>	<b>\$ 12.717.439</b>	<b>\$ 3.776.300</b>
	<b>Petrochimie Dezvoltare</b>	<b>\$ 1.793.639</b>	<b>\$ 1.375.000</b>
74	Extruder injectie aditiv preamestec Inst. LDPE	\$ 1.793.639	\$ 1.375.000
	<b>Petrochimie Operational</b>	<b>\$ 10.923.800</b>	<b>\$ 2.401.300</b>
	<b>Petrochimie Operational - Conformare</b>	<b>\$ 4.030.000</b>	<b>\$ 1.100.000</b>
75	Autorizarea ISCIR pentru echipamente statice (ISCIR 2023-2024 PET)	\$ 4.030.000	\$ 1.100.000
	<b>Petrochimie Operational - Mentenanta Capitala</b>	<b>\$ 6.893.800</b>	<b>\$ 1.301.300</b>
76	Plăci de matriță noi pentru Z501AB în unitate PP	\$ 265.000	\$ 265.000
77	Screw nou pentru Z501 AB în unitate PP	\$ 448.800	\$ 36.300
78	Revizia Generala PET 2024	\$ 6.180.000	\$ 1.000.000
	<b>VEGA</b>	<b>\$ 9.079.361</b>	<b>\$ 4.490.533</b>
	<b>VEGA Dezvoltare</b>	<b>\$ 989.000</b>	<b>\$ 989.000</b>
79	Creșterea capacității de procesare la fabrica de N-hexan	\$ 989.000	\$ 989.000
	<b>VEGA Operational</b>	<b>\$ 7.990.361</b>	<b>\$ 3.401.533</b>
	<b>VEGA Operational - Conformare</b>	<b>\$ 2.511.940</b>	<b>\$ 1.080.905</b>
80	Expertiza (PEVIT) pentru echipamente sub presiune și conducte metalice autorizate (ISCIR 2023-2024)	\$ 1.460.000	\$ 506.000
81	Modelare 3D pentru conducte din instalația Hexan cu actualizare P&ID și întocmirea listei pentru	\$ 148.800	\$ 104.285
82	Reabilitarea barajelor de retenție în parcul de rezervoare de Nord și Sud	\$ 409.840	\$ 130.670
83	Instalare sistem de racire cu apa	\$ 493.300	\$ 339.950
	<b>VEGA Operational - Mentenanta Capitala</b>	<b>\$ 5.478.421</b>	<b>\$ 2.320.628</b>
84	Inlocuire conducta sistem de canalizare Vega Corlatesti	\$ 249.900	\$ 103.637
85	Revizia Generala VEGA 2024	\$ 2.290.000	\$ 500.000
86	Reabilitarea Drumurilor Vega	\$ 250.000	\$ 50.000
87	Conectarea rezervorului A35 la pompa 101-PS1	\$ 64.388	\$ 64.388
88	Instalarea echipamentelor de control acces în poarta nr. 1 și nr. 2 și clădirea Sediului - VEGA	\$ 99.000	\$ 99.000
89	Înlocuirea grupului Diesel pentru sistemul de stingere a incendiilor cu apă	\$ 300.300	\$ 300.300
90	Reabilitarea sistemelor de canalizare Vega conform constatărilor studiului din 2017 - Program	\$ 450.000	\$ 99.000
91	Înlocuirea pompelor de benzină în Casa Pompei Nord	\$ 117.700	\$ 36.170
92	Inlocuirea Tablourilor Generale de Distribuție în stațiile electrice Vega Rafinare PT4	\$ 310.000	\$ 110.000
93	Reabilitarea clădirilor Vega	\$ 397.133	\$ 397.133
94	Inlocuirea tablourilor electrice la instalații tehnologice în rafinarie - Program	\$ 300.000	\$ 110.000
95	Reabilitare rezervoare Vega - etapa IV (8 tank-uri) 2023	\$ 400.000	\$ 220.000
96	Reabilitare rezervoare Vega - etapa II (5 tank-uri) 2022	\$ 250.000	\$ 231.000
	<b>VEGA Non-Operational - IT</b>	<b>\$ 100.000</b>	<b>\$ 100.000</b>
97	Actualizarea LAN Vega	\$ 90.000	\$ 90.000
98	VGA IT non-standard 2023	\$ 10.000	\$ 10.000

#### Board of Directors

**Presedinte**  
Yedil UTEKOV

DocuSigned by:  
*Yedil Utekov*  
2D8DB454E0ED4A0...

**Membru**  
Askar ABILOV

DocuSigned by:  
*Askar Abilov*  
7A591DD19B9B443...

**Membru și Director General**  
Felix CRUDU-TESTLOVEANU

DocuSigned by:  
*Felix Crudu-Testloveanu*  
8C456324FA134C6...

**Membru**  
Nicolae Bogdan Codruț STĂNESCU

DocuSigned by:  
*Nicolae Bogdan Codrut Stanescu*  
889201E6A5B34F8...

**Membru**  
Bogdan-Cătălin STERIOPOL

DocuSigned by:  
*Bogdan-Catalin Steriop*  
9731E8E298FC477...

**Director Economic**  
Ramona-Georgiana GĂLĂȚEANU

DocuSigned by:  
*Ramona-Georgiana Galateanu*  
13328E857004454...

Anexa 2 - lista cu abrevieri ale instalatiilor din Rafinarie

<b>Uzina Rafinarie</b>	<b>Instalatia de Productie</b>
100 DAV	Instalatia Distilare Atmosferica in Vid
120 HB	Instalatia Hidrofinare Benzina
121 HPR	Instalatia Hidrofinare Petrol Reactor
122 HPM	Instalatia Hidrofinare Petrol Motorina
125 HDV	Instalatia Hidrodesulfurare Distilat de Vid transformata in hidrofinare motorina
130 RC	Instalatia Reformare Catalitica
135 FG	Instalatia Fractionare Gaze
138 CC	Instalatia Cracare Catalitica
147 MTBE	Instalatia Metil Tertiari Butil Eter
180 CX	Instalatia Cocsare
185 DG-RS	Desulfurizare Gaze si Recuperare Sulf
190 RS	Instalatia Recuperare Sulf
220 MHC	Instalatia Hidrocracare blanda
352 FH2	Instalatia Fabrica de Hidrogen
802 RGF	Instalatia Recuperare Gaze Sulf
402 N2-O2	Instalatia Azot- Oxigen
202 TRA	Instalatia de tratare ape
ELEC	Statie Electrica
WWTP	Instalatia de Epurare
AFPE	Instalatia Amestec Finisare Productie Expediere
DILB	Instalatia de Amestec In Linie Motorina
GILB	Instalatia de Amestec In Linie Benzina
IPPA	Instalatia Incarcare Produse Petroliere in Autocisterne
423 Rampa CF	Instalatia Incarcare produse Petroliere in Vagoane de Cale Ferata
423A Rampa CF	Instalatia Incarcare produse Petroliere albe in Vagoane de Cale Ferata , platforma tehnologica
423B Rampa CF	Instalatia Incarcare produse Petroliere negre in Vagoane de Cale Ferata, platforma tehnologica
423B Rampa CF	Instalatia Incarcare produse Petroliere albe- negre in Vagoane de Cale Ferata, instalatii apa-canal
313V Stripare ape uzate	Instalatia de Stripare ape uzate
<b>Uzina Petrochimie</b>	<b>Instalatia de Productie</b>
PIP	Instalatia Polietilena de Inalta Presiune
PP	Instalatia Polipropilena
PJP	Instalatia Polietilena de Joasa Presiune
Frig	Instalatia Producere Frig
Piroliza	Instalatia Piroliza
DCE	Instalatia Depozit Criogenic Etilena
DCP	Instalatia Depozit Criogenic Propilena
RGF	Instalatia Recuperare Gaze Facla