



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

2025

Rompetrol Rafinare S.A.

2025 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

Programul de investiții 2025

Programul de investiții pentru 2025 este axat, conform programului, pe următoarele:

- Pregătirea pachetului de investiții pentru revizia rafinării din 2026.
- Continuarea programului de combatere a incendiilor, pentru a crea ipoteze pentru asigurarea condițiilor necesare de operare a sistemului de stingere a incendiilor.
- Fabricarea schimbătoarelor de căldură de prioritate mare și asigurarea unei răcirii eficiente a fracțiilor gazoase transformate în benzină.
- 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 cu cerințele Uniunii Europene, legislația în vigoare, precum și cu normele de siguranță și securitate.

Valoarea planificată a investițiilor totale pentru 2025 este **66.473.159 USD**, în urma împărțirii pe programe, conform tabelului de mai jos:

Sume in USD	Plan 2025
Petromidia, din care:	60,865,165
Dezvoltare	1,907,956
Asistență operațională	1,688,460
Conformitate	14,263,428
Mentenanță capitală	43,005,321
Vega, from which:	5,607,994
Dezvoltare	225,211
Conformitate	740,958
Mentenanță capitală	4,641,825
Investiții totale rafinării	66,473,159

Principale proiecte implementate si/sau aflate in implementare in anul 2025 sunt urmatoarele:

- **Înlocuirea echipamentelor statice din Rafinărie – Pachetul 2025**

Programul „Reabilitatea echipamentelor statice din Rafinărie” are ca obiectiv crearea condițiilor de operare a rafinării la capacitatea maximă de țigăi 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 rafinării.

Înlocuirea echipamentelor statice - Pachetul 2025 (4 elemente) planificat să înceapă în 2025 și care include următoarele:

- Repararea secțiunii tubulare de rezervă pentru 100A1/7 și 100A1/8, Unitatea DAV; secțiunile tubulare reparate vor fi păstrate ca piese de schimb.
- Înlocuirea pachetului tubular pentru 130S6, Unitatea RC, inclusiv activitățile de montaj, face parte din scopul proiectului.
- Înlocuirea schimbătorului de căldură pe plăci 313V-S4, Unitatea SWS, inclusiv activitățile de montaj, face parte din scopul proiectului.

Proiectul este planificat să fie finalizat în 2026.

○ **Schimbarea Catalizatorilor din Rafinărie**

Activitățile cu obiectivul de a schimba catalizatori în cadrul Rafinăriei Petromidia în Revizia Rafinăriei din 2026 constau în înlocuirea următorilor catalizatori:

- Achiziționarea Percloroetilenei și a materialelor anexă pentru Unitatea 130 RC.
- Achiziționarea catalizatorului pentru 120 V101 din Unitatea NHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru 120 R1 în Unitatea NHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 122-DHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 352 R301 HPP
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 121-KHT
- Înlocuirea Adsorbantului TEPSA în Unitatea HPN
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 147-MTBE

Procesul de achiziție va începe în 2025, cu termen estimat de livrare în trimestrul IV 2025, urmând ca acesta să fie încărcat în oprirea planificată din 2026.

○ **Reinnoirea autorizației ISCIR pentru echipamente statice (ISCIR 2025-2026)**

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.

Proiectul este planificat a fi demarat în 2025.

○ **Programul de reabilitare a rezervoarelor**

Scopul pentru 2025 include reabilitarea următoarelor rezervoare:

- Un rezervor de distilat hidrofinat sub vid cu o capacitate de 5.000 de metri cubi. Activitățile de inspecție și proiectare detaliată sunt finalizate, iar lucrările de construcție sunt planificate pentru a fi finalizate la începutul anului 2026 (**rezervorul DV21**).
- Un rezervor de motorină cu o capacitate de 10.000 de metri cubi. Activitățile de proiectare și execuție sunt planificate să se desfășoare în 2024 (**rezervorul C101**), iar lucrările de construcție vor fi finalizate până la sfârșitul anului 2025.
- Două rezervoare cu o capacitate de 10.000 de metri cubi fiecare sunt planificate pentru a începe execuția pentru **C99 și M95**, cu etapa de inginerie finalizată.
- Două rezervoare pentru produse semifinite de 5.000 de metri cubi fiecare vor începe activitățile de inginerie (**B8 și B9**)
- Rezervorul de **100T7** pentru țiței va fi finalizat în 2025, incluzând activitățile de curățare, inspecții și reparații.

○ **Slow Down 2025 – Oprirea Unității CX**

Proiectul se concentrează pe activități cheie de întreținere și modernizare în mai multe unități ale rafinăriei, incluzând:

- Unitatea de Reformare Catalitică (130 RC): Regenerarea catalizatorului și lucrări mecanice asociate.
- Unitatea de Coker Delayed (180 CX): Decoking-ul cuptorului 180H1 și activitățile conexe.
- Unitatea de Hidrotratament al Naftelor (120 HB): Înlocuirea catalizatorului reactorului 120R1.
- Unitatea de Gaze Saturate (135 FG): Curățare mecanică și lucrări de întreținere.

Lucrările de execuție au fost realizate în martie 2025.

○ **Pachet masuri sigurantă - faza II - Modernizarea punctelor de prelevare proba în instalațiile din Rafinaria Petromidia**

Proiectul vizează realizarea unor activități critice de întreținere și modernizare în mai multe unități ale rafinăriei, fiind implementat în trei faze distincte:

- Faza I – Finalizată: Dezvoltarea pachetului de proiectare detaliată (DDE) pentru înlocuirea a 96 de puncte de eșantionare în unitățile PEM ale rafinăriei cu puncte de eșantionare noi, conform specificațiilor.
- Faza II – Finalizată: Achiziția, construcția și instalarea conexiunilor pentru integrarea celor 96 de puncte de eșantionare în utilități și fluxuri tehnologice, conform pachetului DDE din Faza I.
- Faza III – În desfășurare: Achiziția, construcția și instalarea celor 96 de puncte de eșantionare noi, incluzând achiziția materialelor pentru conductele de conexiune, execuția conductelor, instalarea punctelor de eșantionare și montajul, conform pachetului DDE dezvoltat în Faza I.

○ **Programul de Înlocuire a Conductei de Apă pentru Combaterea Incendiilor**

Scopul principal al unui sistem de combatere a incendiilor este de a preveni, stinge, localiza sau bloca incendiile, încercând să protejeze viața, proprietățile și să limiteze impactul negativ posibil asupra mediului.

Scopul Înlocuirii Conductei de Apă pentru Combaterea Incendiilor 2025 constă în 6 secțiuni: **T065, T069, T072, T079, T077, T061**; cronologia construcției presupune finalizarea proiectului până în martie 2026, aducând următoarele beneficii:

- Creșterea nivelului de siguranță pentru personal și bunuri.
- Creșterea nivelului de prevenire și protecție în caz de situații de urgență (incendiu), prin asigurarea condițiilor necesare de operare pentru sistemul de stingere a incendiilor: 12barg în modul de așteptare și 16barg în caz de incendiu.

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:

Președinte
Yedil Utekov

Membru
Erik Sagiyeu

Membru
Adrian Tohanean

Membru
Bogdan-Catalin Steriopol

Membru
Nicolae Bogdan Codruț Stănescu

Membru
Tamila Mikulich

Membru
Constantin Saragea

Director General
Florian-Daniel POP

Director Economic
Alexandru Stavarache

Director Proiecte si Investitii
Bolohan Raul Cristian