

Buget de investitii an 2018

Programul de investitii 2018 este grupat pe 3 sectiuni, functie de obiectivele si amploarea investitiilor.

Valoare alocata investitiilor in anul 2018 este de **56.908.242 USD**, conform celor de mai jos:

	Buget 2018
Petromidia, din care	44.261.981 USD
Dezvoltare	7.315.187 USD
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	11.480.315 USD
Mentenanta Capitala	25.305.726 USD
Suport Operational/Non-Operational	160.753 USD
Petrochimie, din care	6.810.217 USD
Dezvoltare	1.224.250 USD
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	1.555.487 USD
Mentenanta Capitala	4.030.480 USD
Vega, din care	5.836.044 USD
Dezvoltare	578.505 USD
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	2.964.477 USD
Mentenanta Capitala	2.158.035 USD
Suport Operational	135.027 USD
Total investitii Rompetrol Rafinare	56.908.242 USD

Dezvoltare

In aceasta categorie sunt cuprinse proiecte de modernizare, constructie obiective noi, implementare de solutii noi in scopul asigurarii starii de functionare in conditii de siguranta a tuturor instalatiilor rafinarii.

Din aceasta categorie, un rol important il au proiectele de „Stocare si logistica”, care, consecutiv cresterii capacitatii de procesare a rafinarii la 5mil.tone/an in urma implementarii „Pachet 2010”, vor raspunde nevoilor rafinarii in ceea ce priveste capacitatile de depozitare, amestec si livrare a produselor in vederea obtinerii unei eficiente maxime prin utilizarea rationala a tuturor componentilor. Din aceasta categorie fac parte:

❖ Rezervoare noi

Scop proiect:

- In zona Rafinaria Petromidia, langa instalatia de Brichetare, pentru depozitare titei se vor construi doua rezervoare cu o capacitate de cate 85,000 m3. Rezervoarele sunt cu capac flotant, in contact direct cu produsul.
- Pentru depozitare motorina, in zona limitata de drumurile 18, 19, 5 si 30, se vor construi doua rezervoare noi cu capacitatea de 20,000 m3 fiecare.
- Pentru depozitare benzina, in zona limitata de drumurile 18, 29, 30, 19 se vor construi doua rezervoare noi cu capacitatea de 15,000 m3 fiecare.
- Pentru depozitare MTBE se va construi un rezervor nou cu capacitatea de 10,000 m3 in scopul cresterii capacitatii de stocare MTBE importat.

Toate rezervoarele noi vor fi proiectate cu manta dubla, rezervor hidrostatic cilindric vertical, in constructie sudata. Mantaua dubla va avea rol de cuva de retentie.

Rezervoarele vor fi construite cu toate masurile necesare pentru functionarea in conditii de siguranta si vor fi prevazute cu toate facilitatile necesare pentru integrarea lor in fluxul tehnologic al rafinarii pentru functionarea normala sau in conditii de urgenta, incluzand sistemele de conducte de proces si de utilitati, echipamentele de automatizare, sistemele de siguranta, utilitati si interventie in caz de incendiu, sisteme de monitorizare.

Toate proiectele vor incepe in 2018 cu faza de proiectare si vor continua ulterior cu faza de executie.

❖ **Modernizare Instalatie de amestec in linie**

- Realizarea sistemului de Amestec in Linie ca fiind un procedeu pe deplin controlat si automatizat, in vederea obtinerii unor produse de calitate;
- Optimizarea compozitiei amestecurilor la cel mai scazut pret al produsului, avand un control mai mare asupra excesului de calitate si limitand in acelasi timp operatiunile de re-amestecare.
- Implementarea si utilizarea unui software de optimizare aditivi la DILB.
- Configurarea rezervoarelor C97, C98 la DILB in interfata software (in teren lucrarile mecanice, electrice si AMC se executa prin proiectul "Reparatii rezervoare C100 si DV20").
- Asigurarea fiabilitatii ILB la cel mai scazut cost de intretinere pentru cel putin urmatorii cinci ani.

❖ **Conducte noi abur inalta presiune (36 barg) intre Rafinarie (limita UTM-nod A) si Petrochimie (nod H)**

Obiective proiect:

- Reducerea pierderilor de abur (presiune inalta si medie) pe conducte
- Sa furnizeze abur de inalta presiune la parametri adecvati de operare catre toti operatorii din Petrochimie in cazul in care aburul este livrat de la CET Midia

Scop proiect:

- Transformarea conductei actuale de abur de inalta presiune (1000 m, Dn 350/300) in conducta abur medie presiune intre nodul A din Rafinarie si nodul H din Petrochimie
- Montarea unei conducte noi pentru aburul de inalta presiune (1*1400 m, Dn 200) incluzand toate conexiunile la limita instalatiei consumatorului (robineti de izolare si izolatii termice)

Beneficii:

- Asigurarea parametrilor optimi de functionare pentru toti consumatorii
- Evitarea de pierderi potentiale
- Minimizarea pierderilor de caldura abur medie presiune in timpul transportului

❖ **Repornire instalatie HDPE (Instalatie Polietilena de joasa presiune)**

Scop proiect:

- Operarea cu echipamente sub presiune, conducte si echipamente de ridicare autorizate ISCIR conform legislatiei
- Repornirea instalatiei HDPE in conditii totale de siguranta
- Prelungirea perioadei de functionare a echipamentelor conform HG 2139/2004
- Pentru a evita oprirea neasteptata

Obiectivul de business:

- Prin repornirea instalatiei de HDPE deci, implicit, marirea cantitatii de polimeri produsa, va creste piata comerciala a Rompetrol Rafinare

Beneficii:

- Cresterea gamei de produse deoarece multi consumatori de polipropilena si de polietilena de inalta presiune proceseaza si polietilena de joasa presiune si va fi un avantaj pentru acestia sa se aprovizioneze cu materie prima de la un singur furnizor

❖ **Modernizare Rampa Pacura pentru relocarea produselor negre de la rampa automata**

Avand in vedere cresterea capacitatii de prelucrare a rafinarii la 5 milioane tone/an, ca rezultat imediat al acestei actiuni va fi cresterea cantitativa si calitativa a produselor. In consecinta, este necesar sa se reconsidere posibilitatile de stocare, amestec si livrare a produselor pentru a obtine o eficienta maxima prin utilizarea rationala a tuturor componentelor.

Obiectivul proiectului este modernizarea rampei vechi de pacura pentru activitatea de incarcare pacura ceea ce va permite (prin relocarea activitatii de incarcare pacura) incarcarea suplimentara a unei cantitati de 15.000 tone/luna de motorina pe rampa de cale ferata.

Conformare la legislatie

In aceasta categorie sunt incluse investitii de aliniere la reglementarile de mediu, siguranta si securitate:

❖ **Obtinere autorizatii ISCIR (ISCIR 2017-2018), echipamente scadente 2019**

Proiectul consta in alinierea la cerintele legislative privind functionarea echipamentelor din Rafinaria Petromidia, Petrochimie si Rafinaria Vega in conditii de siguranta.

In Iulie 2010 au aparut modificari majore in Prescriptiile Tehnice ISCIR prin introducerea obligativitatii intocmirii unor Programe de Examinari, Verificari si Investigatii (PEVI) pentru toate utilajele si conductele sub presiune mai vechi de 12÷18 ani de zile, in cadrul unor programe de expertiza tehnica. Prin realizarea acestui proiect se urmareste:

- Functionarea instalatiilor din rafinarie in conditii de siguranta conform legislatiei in vigoare, datorita examenilor amanuntite ce se vor executa in cadrul acestor programe de expertiza, care vor avea ca rezultat si evaluarea starii tehnice a echipamentelor dupa anumi ani de functionare, dar si eliminarea/repararea acelor defecte care vor aparea in urma expertizarilor;
- Obtinerea autorizatiilor de functionare la echipamentele si conductele sub presiune si instalatiile de ridicat conform legislatiei in vigoare.

Obiectivul de baza al implementarii proiectului il constituie functionarea instalatiilor din rafinarie in conditii de siguranta conform legislatiei in vigoare, datorita examenilor amanuntite ce se vor executa in cadrul acestor programe de expertiza, care vor avea ca rezultat si evaluarea starii tehnice a echipamentelor dupa N ani de functionare, dar si eliminarea/repararea acelor defecte care vor aparea in urma expertizarilor;

❖ **Inlocuire arzatoare Low NOx la cuptoarele 130H1,H2,H3, Instalatia RC**

Scop proiect:

- Proiectare, achizitie echipamante si instalare sistem de alimentare cu gaz combustibil
- Proiectare, achizitie echipamante si instalare sistem de alimentare gaz natual pentru piloti;
- Dimensionare, achizitie si instalare arzatoare Low NOx;
- Proiectare, achizitie echipamente si montaj instrumentatie, sistem de control BMS, inclusiv integrare in DCS
- Instalare echipamente, teste de performanta

Beneficii:

- Conformare cu AIM (Autorizatia integrata de mediu) referitor la limita maxima de emisie NOx (max. 150 mg/Nmc gaze arse). In caz de neconformare la conditiile din AIM Operatorul este obligat sa suspende activitatea instalatiei pana la restabilirea conditiilor conforme.
- Conformare cu standardul European EN 746-2 referitor la sistemul de alimentare cu gaze combustibile

❖ **Recuperare GPL (Gaz petrolier lichefiat) din gaze, Instalatia Cocsare Intarziata**

Obiectivul proiectului:

- Alinierea la legislatia in vigoare - Legea 278/2013 Art 21 (4) care este amendata de Decizia 738/2014 privind cele mai bune practice (BAT) sub Directiva 2010/75 / EU data de Parlamentul European si Consiliului pentru emisiile din industria gazelor si a minereului, ca operatorii au la dispozitie 4 ani (de la publicarea deciei BAT-2014), sa reduca continutul de compusi organici cu sulf in gazele de cocsare inainte de spalarea de amine, sub 20mg/Nm3 pentru toate cuptoarele (exceptie fac SRU, Cracare Catalitica, FH2) la cos.
- Reducerea totala a sulfului din gazele combustibile de rafinarie se va traduce in reducerea de SO2 din gazele arse evacuate la cosurile cuptoarelor de rafinarie.

Beneficii:

- Reducerea valorile limită de emisie la cos pentru SO2 între 5-20mg/Nm3 prin reducerea conținutului de sulf din gazele combustibile de la 150-300 ppm la 25-30 ppm
- Recuperarea de randamente

❖ **Sistem recuperare vapori la punctele de incarcare Auto**

Obiectivul principal al acestui proiect consta in conformare cu legislatia in vigoare privind emisiile de COV la o valoare de 0.15 gr/Nmc, aplicabile incepand cu octombrie 2018, in concordana cu DECIZIA DE PUNERE ÎN APLICARE A COMISIEI din 9 octombrie 2014 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral și a gazului.

Livrabilul proiectului este instalatia de recuperare vapori pentru posturile de incarcare din Rampa Auto a solventilor ecologici SE 30/60, SE 65/80, SE75/115, n-hexan, naphta conectata la skidul din rampa CF

Dintre beneficiile implementarii acestui proiect se pot mentiona:

- Scaderea consumului tehnologic la incarcarea produselor petroliere volatile cu aproximativ 0.15% din consumul tehnologic al rafinarii.
- Reducerea emisiilor in atmosfera si respectarea cerintelor de mediu.

❖ **Sistem recuperare vapori la punctele de incarcare CF**

Obiectivul proiectului consta in conformare cu HG 568/2001 prin conectarea unitatii de recuperare a vaporilor la rampa automata CF.

Livrabilul proiectului este Instalatie de recuperare vapori la Rampa CF la incarcarea solventilor ecologici SE 30/60, SE 65/80, SE75/115, n-hexan, white spirit.

Dintre beneficiile implementarii acestui proiect se pot mentiona:

- Scaderea consumului tehnologic la incarcarea/descarcarea produselor petroliere cu 0,1% pe intreaga sectie Productie, de la 1,9%.
- Reducerea emisiilor in atmosfera si respectarea cerintelor de mediu

❖ **Inlocuire coloane 140-C1 si 140-C2 (Rafinaria Vega)**

Scop si interdependente proiect:

- Achizitie de coloane noi pentru 140-C1 si 140-C2 cf. documentatie;
- Achizitionat si instalat Agilent 7890B - analizor gaz-cromatografic DHA (Detailed Hydrocarbon Analysis) pentru analiza fractiilor petroliere, solutie la cheie Wasson-ECE
- Demontare si montare coloane 140-C1 si 140-C2 pe fundatiile existente in instalatia Rectificare;
- Inlocuirea conductelor conectate la racordurile coloanelor 140-C1 si 140-C2
- Demontarea instalatiei electrice de iluminat existent pe coloanele 140-C1 si 140-C2 si montarea acestia pe coloanele 140-C1, 140-C2 nou achizitionate
- Achizitionat si montat echipamente de automatizare;

- Executia de lucrari de amenajare a traseului in vederea transportarii echipamentelor la locul de montaj precum si amenajari necesare montarii coloanelor;
- Recertificarea Ex a instalatiei Rectificare dupa terminarea lucrarilor de montaj coloane si instalatie electrica de iluminat.

Beneficii:

- Obținerea autorizatiei de functionare ISCIR pentru coloanele 140-C1 si 140-C2 din instalatia Rectificare.
- Inlocuirea coloanelor existente cu noi coloane dotate cu echipamente interioare performante conduce la obtinerea unui randament superior de prelucrare

Mentenananta Capitala

❖ Oprire Rafinarie si Petrochimie 2018

În cadrul proiectului de Revizie planificata Rafinarie si Petrochimie din 2018 se vor desfasura doar activități care se pot realiza numai cu instalatiile oprite.

Principalele pachete de lucrari constau in:

- Lucrari operationale – Alte activitati necesare pentru a obtine o eficienta buna in functionarea Rafinarii, pentru a preveni orice deteriorare sau defectare a echipamentelor datorita coroziunii, eroziunii, depunerilor (spalare, curatare, inspectie a vaselor, coloanelor, racitoarelor cu aer, schimbatoarelor de caldura, spalare sau inlocuire a elementelor filtrante etc)
- Programe de mentenanata preventiva – toate activitatile programate pentru echipamente statice, dinamice, instrumentatie sau conducte care nu se pot face in timpul functionarii
- Inspectii si calibrari
- Implementarea proiectelor de Mentenanata Capitala (echipamente care se pot inlocui numai in perioada de oprire) sau a proiectelor de Imbunatatire (proiecte care aduc beneficii pentru rafinarie)
- Activitati adiacente ca proiectele ISCIR – lucrari efectuate in vederea obtinerii prelungirii autorizatiei pentru echipamente si conducte
- Lucrarile rezultate din Revizia Generala a Rafinarii din 2017 – dupa efectuarea inspectiilor din timpul reviziei programate 2017, a rezultat un numar de lucrari de reparatii ce au ramas sub observatie. Aceste lucrari sunt necesare a fi executate in urmatoarea oprire programata in 2 ani de functionare deoarece pot provoca o degradare a echipamentului.
- Lucrari neprevazute/lucrari rezultate – lucrari ce vor aparea dupa deschiderea echipamentelor
- Activities regarding to maintain SAFETY conditions

Beneficiile proiectului:

- Mentinerea disponibilitatii mecanice la nivel ridicat pentru urmatoarea perioada pana in anul 2020 cand va fi urmatoarea Revizie Generala programata
- Cresterea eficientei operationale a echipamentelor reparate, spalate si inspectate
- Recertificarea echipamentelor sub presiune si a sistemelor de conducte, instrumentelor de control, sistemelor electrice in conformitate cu legile si prescriptiile din Romania, ceruta de ISCIR la fiecare 4 ani (max 5 ani daca sunt indeplinite niste conditii speciale)

❖ Izolatii termice Rafinaria Vega

Obiectivul final al proiectului este acela de a reface izolatia termica pe portiunile unde aceasta este degradata sau lipsa, conform proiectului initial.

Beneficii:

- Distribuția aburului în rafinărie la parametri nominali în condiții de siguranță prin aducerea la starea inițială a izolațiilor termice, inclusiv eliminarea pierderilor
- Reducerea costurilor de operare prin eliminarea pierderilor de energie prin izolarea deteriorată
- Pomparea pacurii tip 40/45 între casa de pompe, rezervoare și rampa de încărcare la parametri nominali și în condiții de siguranță prin aducerea la starea inițială a izolațiilor termice, inclusiv eliminarea pierderilor

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE:

Președinte
Cătălin Dumitru

Membru
Alexey Golovin

Membru și Director General
Yedil Utekov

Membru
Mihai-Liviu Mihalache

Membru
Nicoleta-Viorica Soisun

Director Economic
Vasile-Gabriel Manole

Întocmit
Director Procese & Inginerie
Cristian Bolohan

Director Planificare și Optimizare Producție
Raluca Lainer

Director DMCI
Cristian Jivu

Director Uzina Utilități
Bucur Ionel Boris

BUGET INVESTITII AN 2018

Nr. crt.	Nume Proiect	Buget Total Estimat	Buget 2018 (fara Profit RIS)
	Rafinarie	\$ 259.724.660	\$ 56.908.242
	Petromidia	\$ 208.950.731	\$ 44.261.981
	Petromidia Dezvoltare	\$ 110.222.309	\$ 7.315.187
1	Modernizare sistemului de amestec in linie - implementare	\$ 1.998.046	\$ 421.915
2	Modernizare statie de pompe G1 la sectia 1	\$ 2.075.146	\$ 85.648
3	Construire 2 rezervoare noi stocare tite de cate 85,000 m3 fiecare	\$ 54.486.162	\$ 457.299
4	Crestere capacitate incarcare motorina	\$ 637.835	\$ 500.101
5	Modernizare Rampa Pacura pentru relocarea produselor negre de la rampa automata	\$ 2.381.924	\$ 2.013.138
6	Proiect pentru optimizarea instalatiilor de incarcare si depozitare in terminalul de livrare cu camioane	\$ 239.250	\$ 217.500
7	Construire rezervor nou stocare MTBE, 10,000m3	\$ 4.903.666	\$ 141.298
8	Construire rezervoare noi stocare motorina, capacitate 20,000m3 si facilitati depozitare benzina si motorina	\$ 16.901.379	\$ 215.881
9	Construire rezervor nou depozitare benzina, 15,000m3	\$ 12.920.600	\$ 148.639
10	Rezervor nou component Reformare, 5,000m3	\$ 2.799.610	\$ 35.273
11	Maximizare utilizare potential termic instalatie 185	\$ 955.327	\$ 199.564
12	Schimbare relierator Debutanizare GFU de la abur de medie presiune la abur de joasa presiune	\$ 337.645	\$ 66.720
13	Crestere severitate Cocsare prin introducerea recircularii HCGO	\$ 372.828	\$ 255.233
14	Crestere alimentare preincalzitor 138FE2 instalatie CC	\$ 1.353.986	\$ 182.222
15	100C1 Coloana distilare atmosferica- crestere recuperare caldura din motorina recirculata	\$ 2.156.291	\$ 198.521
16	Construire 2 rezervoare noi de biodiesel (4300m3 and 2700m3)	\$ 3.978.632	\$ 100.000
17	Imbunatatire schimb caldura alimentare-efluent U122	\$ 758.361	\$ 83.597
18	Proiect crestere capacitate livrare Linia 14	\$ 239.250	\$ 217.500
19	Conducta noua condens intre G291AB (pompe condens de la petrochimie) si limita baterie UTM	\$ 882.745	\$ 740.183
20	Conducte noi abur inalta presiune (36 barg) intre Rafinarie (limita UTM-nod A) si Petrochimie (nod H)	\$ 1.841.671	\$ 1.034.956
	Petromidia Operational	\$ 97.661.122	\$ 36.786.041
	Petromidia Operational - Suport Operational	\$ 444.213	\$ 12.000
21	Crestere viteza incarcare vapoare hexan	\$ 140.250	\$ 3.500
22	Instalare sistem online monitorizare parametri apa reziduala intrare WWTP	\$ 71.775	\$ 5.000
23	Instalare 2 puncte noi de incarcare in IPPA	\$ 232.188	\$ 3.500
	Petromidia Operational - Conformare	\$ 29.787.929	\$ 11.468.315
24	Convertizoare de frecventa pentru ajustarea debitelor la pompe prin intermediul motoarelor electrice (30 buc)	\$ 709.772	\$ 237.427
25	DDE pentru sistem reabilitare incendiu	\$ 986.871	\$ 411.313
26	Inlocuire conducta apa de incendiu tronsoane sectiunile A si I	\$ 1.198.143	\$ 73.258
27	Decolmatate canal aductiune	\$ 115.399	\$ 7.620
28	Cladire chimicale pentru turnul de racire G1	\$ 356.462	\$ 17.447
29	P&ID pentru AFPE	\$ 434.808	\$ 5.000
30	Expirare autorizare ISCIR echipamente statice (ISCIR 2017-2018 PEM)	\$ 11.453.750	\$ 3.898.019
31	Expirare autorizare ISCIR echipamente statice (ISCIR 2016 PEM)	\$ 5.579.579	\$ 222
32	Expirare autorizare ISCIR echipamente scadente in 2019, ISCIR 2018 PEM	\$ 4.895.290	\$ 3.796.675
33	Reconditionare conducte gaz	\$ 548.381	\$ 5.979
34	Recuperare GPL din gaze, Instalatie Cocsare Intarziata	\$ 2.460.762	\$ 306.966
35	Sistem centralizat avertizare si alarmare Platforma Petromidia	\$ 467.148	\$ 5.000
36	Modernizare sistem de presurizare camere de comanda Rampa CF-produse albe-negre	\$ 470.477	\$ 362.410
37	Inlocuire statii radio si centrale avertizare incendiu (model SESAM)	\$ 274.431	\$ 4.800
38	Inlocuire iluminat perimetral cu lampi cu LED 2017	\$ 402.000	\$ 6.443
39	Inlocuire arzatoare Low Nox la 130H1,H2,H3, instalatia RC	\$ 2.499.065	\$ 2.265.754
40	Implementare LOTO in Petromidia	\$ 689.196	\$ 60.483
41	Achizitie remorci auto cu rezervoare pentru transport chimicale pentru sectia utilitati	\$ 47.850	\$ 3.500
	Petromidia Operational - Mentenanta Capitala	\$ 67.873.193	\$ 25.305.726
42	Achizitie transformatoare putere 110 kV / 6 kV 63 MVA	\$ 1.065.731	\$ 149.253
43	Reabilitare rezervoare C100 si DV20 si relocare catre alte cai de stocare si livrare	\$ 4.907.761	\$ 217.076
44	Reabilitare rezervor 100 T3	\$ 9.994.304	\$ 2.741.408
45	Reabilitare rezervor DH24	\$ 2.983.771	\$ 12.012
46	Reabilitare rezervor slops S124	\$ 1.023.353	\$ 365.158
47	Reabilitare rezervor 120-338 B6	\$ 2.915.850	\$ 6.784
48	Oprire Rafinarie 2018	\$ 10.811.834	\$ 9.938.031
49	Schimbare catalizatori Rafinarie 2018	\$ 2.877.000	\$ 2.877.000
50	Inlocuire echipamente statice Rafinarie	\$ 1.052.311	\$ 956.646
51	Inlocuire conducte transfer intre cuptoarele 100 H1/H2 si coloana C100	\$ 285.930	\$ 260.118
52	Inlocuire fascicol tubular schimbatoare caldura 120S1B, 120S1D si 120S1H, Instalatie HB	\$ 311.560	\$ 283.236
53	Reparatii rezervoare TL70, V26/1B, V27	\$ 684.000	\$ 5.000
54	Instalare 65 oale condens si reabilitare conducta condens	\$ 503.412	\$ 15.983
55	Automatizare statie pompare dren (5 statii)	\$ 146.388	\$ 4.800
56	Protectie anticoroziva vase criogenie	\$ 96.661	\$ 5.000
57	Achizitie analizor online pentru masa moleculara hidrogen recirculare instalatie RC	\$ 77.000	\$ 10.503
58	Inlocuire sistem convecție 138FH4 CO Boiler, Instalatie CC	\$ 2.543.282	\$ 2.318.438
59	Inlocuire sistem admisie si crossover, instalatie HPP	\$ 1.595.926	\$ 1.187.616
60	Inlocuire sistem incalzire abur cladire PSI cu sisteme de incalzire alternative	\$ 204.930	\$ 3.500
61	Inlocuire contori energie electrice pentru clienti	\$ 161.696	\$ 13.761
62	Reabilitare cladiri si magazii PEM	\$ 1.163.250	\$ 1.750
63	Montare analizoare online monitorizare gaze arse instalatiile CC, FH2 si SRU	\$ 369.284	\$ 112.600
64	Modernizare sistem VRU la IPPA si Rampe CF	\$ 440.000	\$ 10.000
65	Inlocuire celule electrice de 6 kV in statia SRA2	\$ 1.398.921	\$ 227.794
66	Inlocuire reactor 130R1R2R3	\$ 3.113.196	\$ 615.350
67	Reabilitare si reconfigurare echipament de camp sistem ILB	\$ 1.281.867	\$ 421.942
68	Inlocuire coloana stripare 185C2	\$ 764.018	\$ 694.561
69	Achizitie analizor cloruri XRF	\$ 90.000	\$ 90.000
70	Implementare sistem PI turn racire G3	\$ 146.760	\$ 14.397
71	Implementare soft RBI instalatie HB	\$ 529.349	\$ 9.322
72	Inlocuirea sistemului de aprindere si supraveghere flacara de la 138FH4 CO Boyler, instalatie CC	\$ 323.209	\$ 288.831
73	Inlocuire pompe 715SP5R si 715SP6R	\$ 253.681	\$ 26.735
74	Reparatii si instalare radar rezervor slops S121	\$ 357.390	\$ 3.500
75	Reabilitare rezervor T103	\$ 2.511.323	\$ 12.850
76	Reabilitare rezervor M92	\$ 4.153.060	\$ 8.056
77	Reabilitare rezervor B54	\$ 1.629.697	\$ 7.222
78	Reabilitare facilitati rampa pacura	\$ 936.160	\$ 771.250
79	Reabilitare rezervor V19 AFPR	\$ 186.450	\$ 3.500
80	Reabilitare degazor si skiduri rampa CF	\$ 2.229.980	\$ 382.744
81	Inlocuire sistem aerare tratament biologic	\$ 140.250	\$ 3.500
82	Inlocuit echipamente electrice in statia electrica 109 DGRS AFPE Intreruptori 6kV, TGDTcc (tablou curent continu) TPLS (tablou lumina siguranta si prize) si TII (tablou iluminat interior)	\$ 278.850	\$ 3.500
83	Reabilitare parcare zona intrare si ADR instalatie IPPA	\$ 462.008	\$ 98.022
84	Reabilitare parcare zona asteptare si iesire instalatie IPPA	\$ 462.245	\$ 85.080
85	Reabilitare zona parcare extinsa instalatie IPPA (cu piatra sparta)	\$ 409.551	\$ 41.896
	Petromidia Non-Operational	\$ 1.067.300	\$ 160.753
	Petromidia Non-Operational - IT	\$ 1.067.300	\$ 112.400
86	Upgrade programe Pims, Orion, Utilitati	\$ 174.000	\$ 15.000

87	Aplicatii echipamente ISCIR	\$	228.000	\$	5.000
88	Implementare soft cantarire automatizata Ob431	\$	60.900	\$	20.000
89	Echipamente IT non-standard 2018	\$	17.400	\$	17.400
90	Inlocuire sistem HVAC la Centrul de Date Petromidia	\$	60.900	\$	20.000
91	Modernizare infrastructura electrica la Centrul de Date Petromidia	\$	26.100	\$	30.000
92	Implementare permise de lucru electronice	\$	500.000	\$	5.000
	Petromidia Non-Operational - ADMINISTRATIV	\$	1.291.531	\$	48.353
93	Modernizare statie radio	\$	29.281	\$	18.353
94	Reabilitare termica cladiri si surse alternative de incalzire	\$	1.262.250	\$	30.000
	Petrochimie	\$	23.843.259	\$	6.810.217
	Petrochimie Dezvoltare	\$	5.699.739	\$	1.224.250
95	Repornire HDPE	\$	5.699.739	\$	1.224.250
	Petrochimie Operational	\$	18.143.519	\$	5.585.967
	Petrochimie Operational - Conformare	\$	10.672.373	\$	1.555.486
96	Refacere capacitate depozitare si operare magazine acizi si baze	\$	552.582	\$	10.140
97	Expirarea autorizatiei ISCIR echipamente statice (ISCIR 2016-2017 PET)	\$	8.209.590	\$	6.105
98	Expirarea autorizatiei ISCIR echipamente statice (ISCIR 2018 PET)	\$	2.462.783	\$	1.479.528
99	Expertiza si intocmire proiect consolidare si reparatii structura sustinere utilaje PP	\$	98.187	\$	59.713
	Petrochimie Operational - Mentenanta Capitala	\$	7.471.146	\$	4.030.480
100	Oprire Petrochimie 2018	\$	1.508.997	\$	1.380.906
101	Achizitie schimbator caldura 324E201, Instalatie PP	\$	486.719	\$	442.563
102	Inlocuire perete corodat C121A, inlocuire supraincalzitor SI IV; NDT - verificare elemente ramase, inlocuire conducte infundate supraincalzitoare	\$	1.544.334	\$	10.000
103	Achizitie pereche snecuri mixere Z 502A,B	\$	624.448	\$	452.775
104	Aprovizionare trenuri rotorice motor reductor extruder Z501A,B	\$	628.452	\$	506.756
105	Inlocuire tuburi pentru racitoarele E103 si E104, Inst. LDPE	\$	418.072	\$	209.597
106	Inlocuire robineti vase V108A-E si V107, Instalatie LDPE	\$	709.286	\$	7.674
107	Expertiza tehnica rezervor F911	\$	437.778	\$	18.789
108	Monitorizare sistem pentru compresoare K 101 si K 102 in instalatie LDPE	\$	1.113.061	\$	1.001.420
	VEGA	\$	26.930.670	\$	5.836.044
	VEGA Dezvoltare	\$	1.449.250	\$	578.505
109	Proiect instalatie noua de bitum	\$	239.250	\$	117.500
110	Punct incarcare petrol in Vega	\$	1.210.000	\$	461.005
	VEGA Operational	\$	25.481.420	\$	5.257.539
	VEGA Operational - Suport Operational	\$	216.598	\$	135.026
111	Instalare sistem cantarire rampa noua incarcare bitum	\$	108.299	\$	67.513
112	Instalare sistem cantarire rampa veche incarcare bitum	\$	108.299	\$	67.513
	VEGA Operational - Conformare	\$	17.862.215	\$	2.964.477
113	Montare membrane flotante pe rezervorul de haxan T7, platforma Vega	\$	827.033	\$	15.446
114	Montare membrane flotante pe rezervorul de haxan T8, platforma Vega	\$	793.587	\$	15.446
115	Montare membrane flotante pe rezervorul de haxan A64, platforma Vega	\$	775.946	\$	12.825
116	Montare membrane flotante pe rezervorul de haxan A65, platforma Vega	\$	772.023	\$	12.825
117	Sistem recuperare vapori la punctele de incarcare CF	\$	1.907.601	\$	449.740
118	Imbunatatirea securitatii locurilor de munca Vega	\$	465.647	\$	202.909
119	Inlocuire coloane 140-C1 si 140-C2	\$	1.529.204	\$	1.215.621
120	Sistem de umplere bazin ape pluviale	\$	373.849	\$	27.449
121	Expertiza (PEVIT) echipamente de inalta presiune si autorizare conducte metalice (ISCIR 2017)	\$	589.319	\$	71.822
122	Expertiza (PEVIT) echipamente de inalta presiune si autorizare conducte metalice (ISCIR 2018)	\$	868.734	\$	753.874
123	Boiler nou la statia de incalzire Vega	\$	1.689.632	\$	174.915
124	Instalare pod mobil si ajustabil la rampa de descarcare pacura	\$	238.990	\$	3.106
125	Achizitie incinerator pentru instalatie de bitum	\$	6.474.600	\$	5.000
126	Sistem recuperare vapori la punctele de incarcare auto	\$	556.050	\$	3.500
	VEGA Operational - Mentenanta Capitala	\$	7.619.205	\$	2.158.035
127	Inlocuire schimbatoare de caldura in placi cu schimbatoare de caldura in placi sudate	\$	155.487	\$	129.847
128	Inlocuire tablouri distributie generala in Statiile electrice din Rafinaria Vega (PT2)	\$	418.748	\$	6.637
129	Inlocuire schimbatoare de caldura S6,S7,S9	\$	187.991	\$	42.172
130	Inlocuire alimentatori de 20 KV in Rafinaria Vega	\$	224.249	\$	9.500
131	Consolidare Rampa CF	\$	137.238	\$	106.958
132	Reabilitare rezervor A58	\$	813.273	\$	8.534
133	Reabilitare rezervor A63	\$	772.069	\$	95.167
134	Inlocuire ansambluri motor-compresor de presiune inalta (Resita 1, Resita 2, Resita 3)	\$	232.650	\$	3.500
135	Inlocuire ansambluri compresor- motor de presiune joasa (K1, K2)	\$	104.851	\$	83.501
136	Inlocuire sistem de incalzire din Statiile Electrice	\$	54.538	\$	34.705
137	Inlocuire sistem de linii Vega Corlatesti	\$	297.335	\$	92.242
138	Inlocuire pompa in Instalatie Bitum	\$	153.580	\$	133.675
139	Sistem SCADA electrice	\$	139.260	\$	1.000
140	Oprire instalatii VEGA 2017	\$	2.959.092	\$	34.803
141	Oprire instalatii VEGA 2018 (for mounting 140C1-C2)	\$	968.845	\$	493.191
142	Aprovizionare pompa evacuare asfalt, Instalatie DV	\$	342.990	\$	166.877
143	Consolidare cladire Centrala Termica	\$	73.816	\$	3.404
144	Reabilitare cladiri Vega 2018-2023	\$	1.265.000	\$	3.500
145	Reabilitare drumuri Vega 2018-2021	\$	251.111	\$	7.374
146	Inlocuire analizor on-line gaze ardere Centrala termica Vega	\$	143.550	\$	10.000
147	Inlocuire cuptor instalatie DV	\$	1.900.800	\$	5.000
148	Inlocuire izolatii termice in rafinaria Vega	\$	497.913	\$	470.766
149	Achizitie echipamente 140- NS16, 140-S9, 140-S21, 140-S4A, 140-S4B, 140-S5A, 140-S5B, 101-S1, 101-S2	\$	191.400	\$	202.164
150	Reabilitare drumuri Vega	\$	234.783	\$	13.518

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:

Președinte
Cătălin Dumitru

Membru
Alexey Golovin

Membru si Director General
Yedil Utekov

Membru
Mihai-Liviu Mihalache

Membru
Nicoleta-Viorica Soisun

Director Economic
Vasile-Gabriel Manole

Director Procese & Inginerie
Cristian Bolohan

Director Planificare si Optimizare Productie
Raluca Lainer

Director DMCI
Cristian Jivu

Director Uzina Utilitati
Boris Ionel Bucur