



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

INFORMARE CONTROL SEVESO

Subscrisa ROMPETROL RAFINARE S.A., persoana juridica romana, cu sediul social in loc. Navodari, B-dul Navodari nr. 215 Pavilion Administrativ, judetul Constanta, inmatriculata la Registrul Comertului sub nr. J13/534/1991, Cod Unic de Inregistrare RO 1860712, reprezentata legal prin Director General-Felix Tesloveanu Crudu,

Prin prezenta va comunicam, in conformitate cu prevederile legale din Ordinul MMGA nr. 1299/2005 (cap. V.6) privind informarea publica, ca :

In perioada 19-23.07.2021 s-a desfasurat controlul programat SEVESO la Rompetrol Rafinare S.A. Constanta – Punctul de Lucru Rafinaria Vega cu sediul in Ploiesti, str. Valeni, nr. 146. Inspectia a fost efectuata de catre Inspectoratul pentru Situatii de Urgenta Prahova , Garda Nationala de Mediu Comisariatul Prahova, avand urmatoarea tematica:

- Verificarea stadiului implementarii prevederilor Legii 59/2016, privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase, cu completarile si modificarile ulterioare, referitoare la:
 - o Stadiul realizarii masurilor trasate la controlul anterior;
 - o Informarea publicului.

In raportul de inspectie incheiat au fost prevazute urmatoarele masuri:

1. Respectarea prevederilor legale privind informarea publicului si sinteza raportului de inspectie cu informarea ISU Prahova, GNM-CJ Prahova si APM Prahova a link-urilor unde au fost postate.

Termen: 23.08.2021

Raspunde: SC ROMPETROL RAFINARE SA

2. Remedierea in cel mai scurt timp a tuturor deficientelor/neregulilor constatate pe timpul controlului, dupa un program propriu de stabilire si realizare a masurilor ce se impun, dar nu mai tarziu de data de 15.09.2021, cu exceptia celor care se incadreaza sub prevederile Ordinului comun MMAP/MAI nr.784/91/2021 pentru care termenele nu vor depasi data de 07.08.2021.

Termen: 07.08.2021 si respectiv 15.09.2021

Raspunde: SC ROMPETROL RAFINARE SA

3. Efectuarea inventarierii tuturor defectelor la pompe si a analizei defectelor, precum si remedierea acestora, inclusiv prin montarea de pompe noi, dupa caz si asigurarea de pompe de rezerva ce pot fi aduse pe pozitie de lucru in cazul in care instalatia/instalatiile se constata ca functioneaza cu pompa de rezerva si pompa activa defecta mai mult timp, durata care trebuie analizata prin prisma unei analize de risc functie cel putin de natura fluidului tranzitat (pompat/de lucru) temperatura si presiune acestuia si care trebuie mentionata in procedura de mentenanta si instructiunile de lucru aferente, inclusiv notificarea intocmitorului RS in vederea solicitarii si obtinerii unui punct de vedere privind acceptabilitatea riscului.

Termen: 23.08.2021

Raspunde: SC ROMPETROL RAFINARE SA



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.rompetrol.com

4. Inaintarea la GNM-CJ Prahova si ISU Prahova a concuziilor privind investigarea accidentului care a avut loc la rafinaria Petromidia, avand in vedere principiul "lectiilor invatate" din evenimentele anterioare petrecute in amplasamente SEVESO, precum si diseminarea informatiilor la nivelul rafinarii VEGA Ploiesti.

Termen: 10 zile lucratoare de la elaborarea raportului de investigare

Raspunde: SC ROMPETROL RAFINARE SA

5. Inaintarea la GNM-CJ Prahova si ISU Prahova a punctului de vedere a emitentului/emitentilor, dupa caz, a documentatiei pentru "Montat membrane plutitoare pe rezervoare A51, A16, A17, A23, T3, T4, T5, A94-Platforma Vega- REZERVOR 620 mc, 140-T5", Raportului de masurare nr. 5640 rev.01/10.09.2019 privind abaterile la verticalitate si la cilindricitate ale rezervorului si "analizei masuratorilor abateri raza" avand in vedere ca in ultimul document mentionat se precizeaza ca "abaterea maxim admisa la raza, pe celelalte virole (conf.API 653, cap.10.5.3) = ± 37 mm" (n.a altele decat virola V1) iar in tabelul aferent sunt trecute pentru virola 4, valori de "- 39 si -45", avand in vedere ca rezervorul 140-T5 de stocare solvent ecologic SE 65/80 prezinta deformari plastice la nivelul virolei 4 si ca operatorul trebuie sa demonstreze ca aceste deformari nu pun in pericol functionarea in siguranta a rezervorului.

Termen: 23.08.2021

Raspunde: SC ROMPETROL RAFINARE SA

6. SC ROMPETROL RAFINARE SA- raspunde de functionarea in conditii de siguranta a obiectivului Punct de lucru Rafinare Vega, de prevenire a accidentelor majore si de limitare a efectelor acestora asupra sanatatii populatiei si mediului, pe toata durata de incadrare ca obiectiv tip SEVESO, inclusiv pe perioada de remediere a oricaror tipuri de deficiente.

Autoritatile competente vor fi informate in scris, pana la data de expirare a termenelor stabilite, cu privire la demersurile intreprinse pentru remedierea deficientelor constatate aferente fiecarei masuri.

Controlul a fost finalizat cu amenda in valoare de 10,000 RON.

Responsabil Managementul Securitatii,

Gabriela Tatu

