



**Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor  
Agenția Națională pentru Protecția Mediului**



**Agenția pentru Protecția Mediului Prahova**

**AUTORIZATIA INTEGRATA DE MEDIU**

**NR. PH - 9 din 08.07.2015**

**Revizuita in data de 09.11.2022 \*)**

Ca urmare a solicitării **S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.** – Punct de lucru **RAFINĂRIA VEGA Ploiești**, str. Valeni nr.146, jud. Prahova, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Prahova cu nr. 8671/18.08.2014, completata cu nr.11213/31.10.2014, nr.12303/04.12.2014, nr.12589/10.12.2014, nr.1122/27.01.2015, nr.1460/03.02.2015, privind obtinerea Autorizației Integrate de Mediu pentru activitățile:

- Rafinarea petrolului si gazului,
- Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termică nominală mai mare de 50 MW,
- Depozite de deșeuri cu o capacitate totală > 25 000 tone, cu exceptia depozitelor pentru deseuri inerte,

respectiv pentru revizuire 1 nr. 17105/21.12.2017, nr. 541/11.01.2018, nr. 4035/12.03.2018, nr. 7504/14.05.2018, nr. 1825/25.05.2018, nr. 8980/12.06.2018, nr. 11329/31.07.2018, 11404/01.08.2018, nr. 7495/23.04.2019, nr.10265/13.06.2019,

și revizuire 2 nr.6337/27.04.2020, nr.7486/22.05.2020, 2810/11.02.2021, 4256/03.03.2021, nr.7629/14.04.2021, nr. 18039/19.10.2021, nr.2267/14.02.2022, nr.7175/06.05.2022 și nr.13864/14.09.2022,

în urma analizării documentelor transmise, verificării și parcurgerii etapelor procedurale, în baza H.G. nr. 43/2020, a H.G. nr. 1000/ 2012 privind reorganizarea și functionarea Agentiei Nationale pentru Protectia Mediului și a institutiilor din subordinea acesteia, cu modificările și completările ulterioare, a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului aprobată prin Legea nr.265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a Legii nr. 278/2013, cu modificările și completările ulterioare, a Ordinului Ministrului nr. 818/2003 privind procedura de emitere a Autorizației Integrate de Mediu, modificat și completat de Ordinul nr. 1158/2005 și de Ordinul nr. 3970/2012, a Ordinului M.A.P.A.M nr. 169/2004 pentru aprobarea prin metoda confirmării directe a Documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile BREF, aprobate de Uniunea Europeană, a Legii nr. 55/2020 privind unele măsuri pentru prevenirea și combaterea efectelor pandemiei de COVID-19,

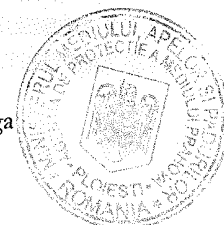
**se emite:**

**AUTORIZATIA INTEGRATA DE MEDIU**

**Titular: S.C. ROMPETROL RAFINARE S. A. - Punct de lucru RAFINĂRIA VEGA Ploiești;**  
**Amplasament: Municipiul Ploiești, str. Valeni nr. 146, jud. Prahova.**

**\*) Autorizatia integrata de mediu nr.PH - 9 din data de 08.07.2015, revizuita in 12.07.2019 isi inceteaza valabilitatea**

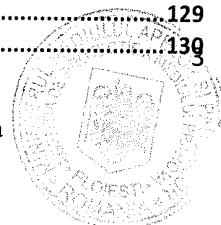
Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega  
Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova



## CUPRINS

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII.....	6
2. TEMEIUL LEGAL AL EMITERII AUTORIZAȚIEI INTEGRATE DE MEDIU .....	6
3. CATEGORIA DE ACTIVITATE .....	10
4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII .....	11
5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII.....	13
6. MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE .....	21
7. RESURSE: APA, ENERGIE, GAZ NATURALE .....	23
7.1. APA .....	23
7.1.1. Alimentarea cu apă.....	23
7.1.2. Evacuarea apelor uzate.....	25
7.2. ENERGIA TERMICĂ.....	27
7.3. ENERGIA ELECTRICĂ .....	28
7.4. AERUL COMPRIMAT .....	28
7.5. GAZE NATURALE.....	29
7.6. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI.....	29
8. DESCRIEREA INSTALAȚIILOR ȘI FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE ( )	
AMPLASAMENT .....	31
8.1. INSTALAȚIA DISTILARE ATMOSFERICA (DA2).....	31
8.2. INSTALAȚIA DISTILARE ÎN VID (DV).....	32
8.3. INSTALAȚIA n - HEXAN.....	36
8.4. INSTALAȚIA BITUM.....	37
8.5. INSTALAȚIA DE RECTIFICARE.....	39
8.6. INSTALAȚIA AMESTECARE - FINISARE PRODUSE .....	42
INSTALAȚIA PETROL- punct de lucru in cadrul instalatiei AFP .....	43
Instalatia petrol se supune la aceleși BAT-uri ca cele de la Instalatia Amestecare, Finisare Produe ( AFPE).....	44
8.7. RAMPE DE ÎNCĂRCARE/DESCĂRCARE CF ȘI AUTO .....	44
8.8. INSTALAȚIA DEZAROMATIZARE BENZINE .....	46
8.9. CENTRALA TERMICĂ .....	47
8.10. TURNURI DE RACIRE .....	50
8.11. INSTALATIA DE PRODUCERE APA DEMINERALIZATĂ .....	50
8.12. INSTALATII PENTRU PRODUCEREA AERULUI COMPRIMAT .....	51
8.13. DEPOZITAREA DEȘEURILOR - BATALELE DE GUDROANE ACIDE, REZIDUURI PETROLIERE SI SOL CONTAMINAT (7-20).....	52
8.14. INSTALATII DE DEPOZITARE SI MANIPULARE .....	55
9. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANTILOR ÎN MEDIU .. ( \	
9.1. AER .....	79
9.2. APA .....	79
9.2.1. Instalații de preepurare si de epurare finala.....	79
10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT.....	80
10.1. AER .....	80
10.2. APA .....	87
10.2.1. APA UZATA.....	87
10.2.2. APA FREATICA .....	88
10.3. SOL .....	88
10.4. ZGOMOT .....	89
11. GESTIUNEA DEȘEURILOR.....	90
11.1. DEȘEURI PRODUSE, STOCATE TEMPORAR, MOD DE VALORIFICARE SI/SAU ELIMINARE – in cadrul instalatiilor din Rafinarie .....	90
11.1.1. DEȘEURI NEPERICULOASE .....	92
11.1.2. DEȘEURI PERICULOASE – rezultate in urma lucrarilor de reabilitare bataluri: .....	93
11.2. DEPOZITAREA DEȘEURILOR - BATALURI DE GUDROANE ACIDE ( 7-20).....	99

<b>12. INTERVENTIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI.....</b>	<b>101</b>
12.1. INCADRARE .....	101
12.2 CARACTERIZAREA RISCURILOR .....	116
12.2.1 Generalitati .....	116
12.2.2 Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament .....	117
12.2.3 Identificarea zonelor de risc din amplasament .....	117
12.2.4 Informatii preventive asupra efectului domino .....	117
12.3 INFRASTRUCTURI SI INSTALATII .....	117
12.3.1. Accesul si circulatia in interiorul obiectivului industrial .....	117
12.3.2 Supravegherea platformei industriale .....	117
12.3.3 Cladiri si locatii .....	118
12.3.4 Legarea la pamant a instalatiilor electrice .....	118
12.3.5 Protectia contra trasnetelor .....	118
12.4 MANAGEMENTUL OPERATIILOR CE DETIN/PRODUC/UTILIZEAZA SUBSTANTE SI PREPARATE PERICULOASE .....	118
12.4.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor .....	118
12.4.2 Verificari periodice .....	118
12.4.4 Instruirea personalului .....	119
12.4.5 Mentenanta si lucrari de reabilitare .....	119
12.5. ELEMENTE IMPORTANTE DESTINATE PREVENIRII ACCIDENTELOR .....	119
12.5.1. Elementele importante pentru securitate .....	119
12.5.2. Domeniu de functionare.....	119
12.5.3. Echipamente importante pentru securitate.....	119
12.5.4. Sisteme de alarma si securizare a instalatiilor .....	119
12.5.5. Supravegherea si detectarea zonelor de pericol .....	120
12.5.7. Utilitati destinate exploatarii instalatiilor.....	120
12.6. Prevenirea poluarilor accidentale .....	120
12.6.1. Organizarea amplasamentului.....	120
12.6.2. Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase .....	120
12.6.3. Retentii .....	120
12.6.4. Rezervoare .....	120
12.6.5. Reguli de compatibilitate in stocare .....	121
12.6.6. Transport, incarcare, descarcare .....	121
12.6.7. Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase .....	121
12.6.8 Masuri generale pentru prevenirea poluarilor accidentale .....	121
12.7. Mijloace de interventie in caz de accident si organizarea ajutorului .....	121
12.7.1. Generalitati privind mijloacele.....	121
12.7.2. Intretinerea mijloacelor de interventie.....	122
12.7.3. Protectia individuala a personalului de interventie .....	122
12.7.4. Resurse de apa si spuma.....	122
12.7.5. Reguli de securitate.....	122
12.7.6. Sistem de alertare interna .....	122
12.7.7. Informarea preventiva a populatiei care poate fi afectata de un accident major.....	123
<b>13. MONITORIZAREA ACTIVITATII .....</b>	<b>123</b>
13.1. EMISII.....	124
13.1.1.AER .....	124
13.2. APA .....	128
13.2.1. APA UZATA.....	128
13.2.2. APA FREATICA .....	129
13.3. SOL .....	129
13.4. DEȘURI .....	130



13.4.1. Deșeuri tehnologice.....	130
13.4.2. Ambalaje .....	133
13.5. ZGOMOT .....	134
<b>14. RAPORTARI LA AUTORITATILE PENTRU PROTECTIA MEDIULUI .....</b>	<b>134</b>
<b>15. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII .....</b>	<b>136</b>
<b>16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR .....</b>	<b>141</b>
<b>17.GLOSAR DE TERMENI.....</b>	<b>142</b>
<b>19.DISPOZITII FINALE.....</b>	<b>144</b>



### **APM Prahova în exercitarea atribuțiilor sale sub incidența:**

- HG. nr. 43/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului;
- O.U.G. nr. 195/22.12.2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/ 29.06.2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinului MAPM nr. 818/2003 privind aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, cu modificările ulterioare;
- Ordinului MAPAM nr. 36/2004 pentru aprobarea Ghidului Tehnic General pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;
- Deciziei de punere în aplicare a comisiei din 30.10.2014 de stabilire a tipului și frecvenței informațiilor care trebuie furnizate de statele membre cu privire la tehnicile de gestionare integrată a emisiilor aplicate în rafinările de titei și gaz, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului,

ca urmare a cererii de revizuire adresată de S.C. Rompetrol Rafinare S.A. înregistrată la APM Prahova cu nr. 6337/27.04.2020,

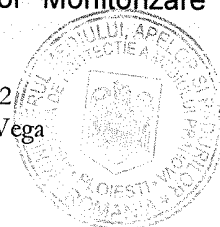
revizuieste Autorizația Integrată de Mediu detinută S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. – **Punct de lucru RAFINĂRIA VEGA Ploiești**, pentru punctul de lucru din Ploiești, str. Valeni, nr.146, județul Prahova.

### **Motivele revizuirii nr.2 a Autorizației Integrate de Mediu:**

În perioada ulterioară ultimei revizuirii a Autorizației Integrate de Mediu nr.PH-9 din 08.07.2015, efectuată în data de 12.07.2019, pe amplasamentul Rafinării Vega au fost derulate lucrări de modernizare a anumitor obiective, care au dus la implementarea următoarelor proiecte:

1. Construire sistem de recuperare vapori la punctele de reincarcare CF și Rampa auto, pentru care s-a emis Decizia etapei de încadrare nr.8281/28.09.2015 de către APM Prahova și Autorizația de construire nr.254/17.06.2016 și nr.334/09.07.2019 emise de către Primăria Municipiului Ploiești;
2. Lucrări de modernizare/reabilitare rezervoare prin montarea de capac flotant interior, pentru care nu a fost necesară Autorizație de construire;
3. Instalare cazan ignitubular ORO 40SA, pentru care s-a emis Decizia etapei de încadrare nr.4301/10.06.2019 de către APM Prahova și Autorizația de construire nr.384/02.08.2019 emisă de către Primăria Municipiului Ploiești;
4. Înlocuire coloane C1 și C2 la secția rectificare, pentru care s-a emis de către Primăria Municipiului Ploiești Notificarea nr.12034/20.12.2017 referitoare la lipsa necesității autorizației de construcție ;
5. Rețea de 13 noi foraje de observație pentru batalurile de gudroane acide și produse petroliere, obiectiv care face parte integrantă din proiectul „Reabilitarea și amenajarea zonei de teren din incinta Rompetrol Rafinare S.A. – Rafinaria Vega Ploiești, pe care sunt amplasate batalurile continuând gudroane și reziduuri petroliere”, pentru care s-au emis Acordul de mediu nr.1/18.02.2015, revizuit în data de 14.01.2021 de către APM Prahova și Avizul de gospodărire a apelor nr.164/15.12.2020, Autorizația de gospodărire a apelor nr. 42/26.02.2021, emise de către AN Apele Române, ABA Buzău-Ialomița.

În urma analizării documentației de susținere a solicitării de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu, ținând cont de punctele de vedere/autorizații exprimate/emise de autorități, de observațiile membrilor Comisiei de Analiza Tehnică, precum și de punctele de vedere ale Serviciilor Monitorizare și



Laboratoare si Calitatea Factorilor de Mediu din cadrul APM Prahova și în lipsa oricărui comentariu din partea publicului, APM Prahova a luat decizia de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu.

**Raspunderea pentru corectitudinea si veridicitatea informațiilor/documentelor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine dupa caz titularului activității sau elaboratorilor documentatiilor.**

## **1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII**

Titularul activității: S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.- Rafinaria Vega Ploiesti;

- **Sediu:** Navodari, B-dul Navodari, nr.215, judetul Constanta;
- **Punct de lucru:** Ploiesti, str. Valeni, nr.146, județul Prahova;
- **Nr. de ordine in registrul comerțului:** J13/534/1991, eliberat în data de 29.10.2010;
- **Cod unic de înregistrare:** 1860712;
- **Telefon:** 0244 / 406110; 0244 / 514469;
- **E-mail:** vega.office@rompetrol.com.

## **2. TEMEIUL LEGAL AL EMITERII AUTORIZAȚIEI INTEGRATE DE MEDIU**

Revizuirea autorizatiei integrate de mediu se emite :

- în baza analizării documentației de susținere a solicitării de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu si ținând cont de punctele de vedere/autorizatii exprimate/emise de autoritati, de observațiile membrilor Comisiei de Analiza Tehnica, precum și de punctele de vedere ale Serviciilor Monitorizare si Laboratoare si Calitatea Factorilor de Mediu din cadrul APM Prahova;
- în lipsa oricărui comentariu din partea publicului;
- in baza OUG nr.195/2005 privind protectia mediului aprobata cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu completarile si modificarile ulterioare;
- în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificarile si completarile ulterioare;
- in baza Deciziei de Punere in Aplicare a Comisiei din 9 octombrie 2014 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si Consiliului privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral si a gazului - [notificata cu numarul C(2014)7155 -2014/738/UE;
- in baza Deciziei de punere in aplicare UE 2021/2326 a Comisiei de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile( BAT) pentru instalatiile de ardere de dimensiuni mari, in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului;
- in baza Deciziei de punere in aplicare a Comisiei din 30 mai 2016 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru sisteme comune de tratare /gestionare a apelor reziduale si a gazelor reziduale in sectorul chimic – 2016/902/UE;
- in baza O.M. nr. 818/2003 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu completarile si modificarile ulterioare;
- in baza Ordinul M.A.P.A.M. nr. 169/2004 pentru aprobarea, prin metoda confirmarii directe, a Documentelor de referinta privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF), aprobate de Uniunea Europeana;
- in baza Ordinului MAPAM nr. 36/2004 pentru aprobarea Ghidului Tehnic General pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizatiei integrate de mediu;

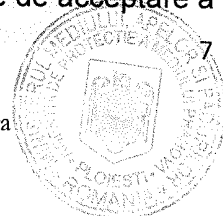
- în baza H.G. nr. 43/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, și pentru modificarea unor acte normative;
- în baza H.G. nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;

**În condițiile în care orice emisie rezultată în urma activității va fi în conformitate și nu va depăși cerințele legislației de mediu din România, armonizată legislației Uniunii Europene și prevederilor prezentei autorizații.**

**Cu respectarea cerințelor legale prevăzute de:**

- O.U.G. nr. 195/22.12.2005 (M.O. nr. 1196/30.12.2005) privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/29.06.2006 (M.O. nr. 586/06.07.2006) cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul nr.1150/2020 privind aprobarea procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu;
- Legea nr. 278/2013, privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- 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 notificată cu numărul C(2014)7155 – 2014/738/UE;
- Decizia de punere în aplicare UE 2021/2326 a Comisiei de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului;
- Decizia de punere în aplicare UE 2012/249 a Comisiei de stabilire a concluziilor privind stabilirea perioadelor de pornire și de oprire, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului;
- Legea nr.104/15.06.2011 privind calitatea aerului înconjurător, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul M.A.P.A.M. 818/17.10.2003 (M.O. 800/13.11.2005), pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, modificată la anexă prin Ordinul M.M.G.A. nr. 1158/15.11.2005 (M.O. 1091/05.12.2005), cu modificările ulterioare;
- OUG nr.196/2005, privind Fondul pentru Mediu, modificată și aprobată prin Legea nr.105/2006;
- SR 10009/2017 – Limitele admisibile ale nivelului de zgomot;
- O.M.S. nr. 119/2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 856/2002, privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- Decizia CE nr. 955/2014 – lista deșeurilor;
- O.G. nr. 2/2021, privind depozitarea deșeurilor;
- Legea nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul nr. 794/2012 privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje și deșeurile de ambalaje;
- H.G. nr. 188/2002, privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, modificată și completată prin HG. nr. 352/2005, H.G. nr. 210/2007;
- H.G. nr. 351/2005, privind aprobarea Programului de eliminare treptată a evacuărilor, emisiilor și pierderilor de substanțe prioritare periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordin nr. 95/2005, privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurile preliminare de acceptare a

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de 09.11.2022  
 Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega  
 Amplasament: Ploiești. Str. Valeni. nr.146. iud. Prahova



deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșeuri, cu modificările ulterioare;

- ♦ Legea Apelor nr.107/1996, cu modificările și completările ulterioare;
- ♦ Legea nr. 458/2002, privind calitatea apei potabile, modificată și completată
- ♦ HG nr. 140/2008, privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului CE nr.166/2006 privind înființarea „Registrului european al poluanților emiși și transferați”;
- ♦ Legea nr. 59/2017 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, cu modificările ulterioare;
- ♦ Ordinul MMAP/MAI nr.1175/39/2020 privind aprobarea procedurii de notificare a activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase;
- ♦ Ordinul MAPPM nr. 462/1993, privind protecția atmosferei, cu modificările și completările ulterioare;
- ♦ Ordinul MAPPM nr. 756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- ♦ Legea nr. 360/2003, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, modificată și completată ulterior;
- ♦ H.G. nr.878/2005, privind accesul publicului la informația privind mediul;
- ♦ H.G. nr. 1132/2008, privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori, cu modificările și completările ulterioare;
- ♦ H.G. nr. 734/2006, pentru modificarea și completarea H.G. nr. 124/2003, privind prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest;
- ♦ H.G. nr.170/2004, privind gestionarea anvelopelor uzate;
- ♦ Legea nr. 307/2006, privind apărarea împotriva incendiilor, cu modificările și completările ulterioare;
- ♦ Regulamentul nr. 273/2004, privind precursorii drogurilor;
- ♦ Ordonanța de Urgență nr. 68/2007 - privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, cu modificările ulterioare;
- ♦ Regulament CE nr. 1907/2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), de înființare a Agenției Europene pentru Produse Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE și de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului și a Regulamentului CE nr. 1488/94 al Comisiei, precum și a Directivei 76/769/CEE a Consiliului și a Directivelor 91/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE și 2000/21/CE ale Comisiei, cu modificările și completările ulterioare.
- ♦ Regulament CE nr. 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului CE nr. 1907/2006.
- ♦ Legea nr. 74 din 25 aprilie 2019 privind gestionarea siturilor potențial contaminate și a celor contaminate .
- ♦ HG nr.1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- ♦ Legea nr.121/2014 privind eficiența energetică.

**Prezența autorizației integrate de mediu își pastrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală.**

**Viza anuală se solicită în fiecare an cu maxim 90 de zile și minim 60 de zile înainte de ziua și luna în care a fost emisă autorizația integrată de mediu.**

**În situația în care beneficiarul nu solicită și nu obține viza anuală, prezența autorizației integrate de mediu se anulează de drept.**

**Nerespectarea prevederilor autorizației integrate de mediu se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.**

**Autorizația integrată de mediu este valabilă atâta timp cât activitatea supusă autorizării nu suferă modificări față de situația prezentată în documentație.**

**În situația modificării parametrilor autorizației sau la apariția unor elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, aveți obligația să notificați și să solicitați revizuirea autorizației integrate de mediu.**

**În situația apariției de noi acte normative sau în cazul modificării actelor normative menționate în prezenta autorizație integrată de mediu aveți obligația să vă supuneți prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă actele vechi.**

Autorizația include condițiile necesare pentru a asigura că:

- I. Sunt luate toate măsurile preventive adecvate împotriva poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;
- II. Nu va fi cauzată nicio poluare semnificativă;
- III. Este evitată generarea deșeurilor, iar acolo unde deșeurile sunt produse ele sunt reutilizate, reciclate, valorificate sau în cazul în care aceste operații sunt imposibile din punct de vedere tehnic și economic, deșeurile sunt eliminate evitând sau reducând orice impact asupra mediului;
- IV. Sunt luate măsuri necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;
- V. Este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de condițiile anormale de funcționare.
- VI. În caz de încetare a activității, vor fi luate toate măsurile necesare astfel încât să se evite orice risc de poluare și amplasamentul să fie refăcut la starea inițială.
- VII. Sunt luate măsurile necesare pentru utilizarea eficientă a energiei.

Autorizația integrată de mediu include valori limită de emisie pentru poluanții rezultați în urma activităților desfășurate pe amplasament, respectă prevederile Anexei nr.1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare, și ia în considerare natura lor și potențialul transferării poluării dintr-un mediu în altul.

Autorizația integrată de mediu conține: cerințele de monitorizare adecvate emisiilor care rezultă de pe amplasament, metodologia specifică și frecvența de măsurare a acestora, procedura de evaluare și obligația de a furniza autorității competente datele solicitate de aceasta pentru verificarea conformării cu autorizația.

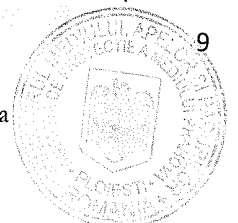
Obligațiile titularului activității:

1. Instalația IPPC va fi controlată, exploatată și întreținută, iar emisiile vor fi evacuate așa cum s-a stabilit în Autorizația Integrată de Mediu.
2. Nerespectarea prevederilor autorizației integrate de mediu se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.
3. Titularul autorizației integrate de mediu are obligația de a notifica APM Prahova dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii ei, înainte de realizarea modificării conform prevederilor OUG nr.195/2005, cu modificările și completările ulterioare.
4. În situația modificării actelor normative menționate în prezenta autorizație integrată de mediu aveți obligația să vă supuneți prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă actele vechi.
5. Operatorul are obligația de a exploata instalațiile care respectă prevederile Deciziei 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 Consiliului privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral și a gazului – 2014/738/UE.

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de 09.11.2022

Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega

Amplasament: Ploiești. Str. Valeni. nr.146. iud. Prahova



6. Autorizația Integrată de Mediu se revizuieste în următoarele condiții: schimbări substanțiale și extinderi ale instalațiilor, precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor; rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării releva aspecte noi, neprecizate de documentația depusă pentru susținerea solicitării, sau modificări ulterioare emiterii actului de reglementare; emiterea unor noi reglementări legale.

7. Autorizația este emisă în scopul respectării normelor privind prevenirea, controlul integrat al poluării, definite prin Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, inclusiv măsurile privind gestionarea deșeurilor (se considera respectate implicit și pentru depozitele de deseuri dacă sunt respectate cerințele din O.G. nr. 2/2021), astfel încât să se atingă un nivel ridicat de protecție a mediului, considerat în întreg sau, în acord cu legislația în vigoare și cu obligațiile din convențiile internaționale din acest domeniu, la care România este parte.

8. Operatorul este obligat să notifice APM Prahova cu 90 de zile înaintea oricărei modificări majore ce afectează activitatea instalației IPPC.

9. Prezenta autorizație se aplică tuturor activităților desfășurate pe amplasament sub controlul operatorului, de la primirea materialelor și materiilor prime, până la expedierea produselor finite.

10. Prezenta autorizație se aplică activităților de management al deșeurilor, de la punctul de generare/colectare, până la punctul de valorificare sau eliminare.

11. Conform Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, Secțiunea 8, art. 21, la cererea autorității competente, operatorul prezintă toate informațiile necesare în scopul reexaminării condițiilor de autorizare, în special rezultatele monitorizării emisiilor și alte date care permit efectuarea unei comparații a funcționării instalației cu cele mai bune tehnici disponibile prevăzute în concluziile BAT aplicabile și cu nivelurile de emisii asociate celor mai bune tehnici disponibile.

### **3. CATEGORIA DE ACTIVITATE**

**Cod CAEN principal: 1920 – Fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului;**  
**Obiectul autorizării, conform Anexei nr. 1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare:**

- ♦ 1.2. – Rafinarea petrolului și gazului;
- ♦ 1.1. – Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală egală sau mai mare de 50 MW;
- ♦ 5.4. - Depozite de deseuri cu o capacitate totală > 25 000 tone, cu excepția depozitelor pentru deseuri inerte;

**Suprafața totală a amplasamentului: 704.702,63 m<sup>2</sup> din care:**

- suprafață construită: 403.927,56 m<sup>2</sup> (inclusiv suprafața aferentă batalurilor 82.450 m<sup>2</sup>);
- suprafață aferentă rezervoarelor de materii prime, materiale auxiliare, produse finite ~ 100.000 m<sup>2</sup>;
- suprafață liberă: 57.798,96 m<sup>2</sup>;
- suprafață căi transport, rețele edilitare, alei, platforme auto, etc: 140.954,48 m<sup>2</sup>;

#### **Instalațiile autorizate**

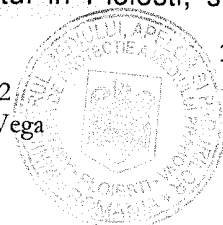
1. Instalație distilare atmosferică (DA2) - capacitate 440.000 tone țiței/an (scoasă din funcțiune);
2. Instalație distilare în vid (DV) – capacitate 170.000 tone păcură/an;
3. Instalație N-hexan – capacitate 120.000 t/an;
4. Instalație Bitum – capacitate 100.000 t bitum/an;
5. Instalație de rafinare – capacitate 80.400 t/an produse petroliere distilate;
6. Instalație de rectificare – capacitate 111.600 t/an;
7. Instalație amestecare finisare produse – capacitate 330.000 t/an prod. petroliere;
8. Instalație dezaromatizare benzine – capacitate 40150 t/an;

10

9. Centrala termică: 3 cazane CR 30– capacitate totală 74, 25 MW si un cazan ORO 40 SA (C4)–capacitate 28,318 MW ;
10. Cazan IPROM –capacitate totala 17,45 MW ( scos temporar din functiune);
11. Instalație producere aer comprimat;
12. Instalatie de prelucrare uleiuri uzate si emulsii( in conservare);
13. Instalatie fixa de prelucrare gudroane acide (in conservare);
14. Instalatia ecologica (in conservare);
15. Instalatia Termo-hidro(instalatia Demi puturi turnuri);
16. Rampe CF si Auto de incarcare/descarcare produse;
17. Depozit de deseuri industriale periculoase - bataluri de gudroane acide.

#### **4. DOCUMENTATIA SOLICITARII**

- Formular de solicitare actualizat pentru revizuirea autorizatiei de mediu integrata întocmit de SC Rompetrol Rafinare SA – Punct de lucru Rafinăria Vega Ploiești;
- Raport de amplasament întocmit de S.C. ECOSAFE CONSULTING S.R.L. Ploiesti;
- Raport privind situatia de referinta Rev. 1 intocmit de S.C. ECOSAFE CONSULTING S.R.L. Ploiesti
- Comparatia conditiilor de functionare actuale cu noile concluzii BAT pentru rafinarea petrolului si gazului conform Deciziei de punere in aplicare a comisiei 2014/738/UE de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile BAT in temeiul Directivei 2010/75/UE privind emisiile industriale
- Certificat de inregistrare seria B nr. 2149084 din 29.10.2010, emis de Oficiul Registrului Comertului Constanta ;
- Certificat constatator nr.75000/17.10.2014, Oficiul Registrului Comertului Constanta ;
- Raport de securitate revizuit pentru SC Rompetrol Rafinare SA – Punct de lucru Rafinăria Vega Ploiești, intocmit de IPROCHIM S.A
- Notificarea activitatii S.C. Rompetrol S.A. – Punct de lucru Rafinaria Vega Ploiesti, in care sunt implicate substante periculoase;
- Studiu de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare a petrolului din cadrul SC Rompetrol Rafinare SA-Rafinaria Vega si studiul de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare apartinand arealului municipiului Ploiesti, efectuate de SC Westagen SRL;
- Contract de prestări servicii nr. 1/30.05.2017 pentru salubritate a localitatilor încheiat între Rosal Grup S.A și S.C. Rompetrol Rafinare S.A., si anexele la acest contract;
- Abonament de utilizare/exploatare a resurselor de apa, nr.116/2021, incheiat cu Administratia Nationala Apele Romane-Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita si act aditional la acest contract;
- Autorizație de Gospodărire a Apelor nr.42/26.02.2021, eliberată de Administratia Nationala Apele Romane-Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita, S.G.A. Prahova, valabilă până la data de 03.01.2023;
- Aviz nr. 288/3/04.12.2020, privind documentatia Refacerea digurilor de contur, latura de est a batalurilor nr.16, 19 si 20 din cadrul Rafinarii VEGA, Ploiesti, judetul Prahova, emis de Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita, Comisia teritoriala de avizare a documentatiilor de evaluare a starii de siguranta in exploatare a barajelor ;
- Acord nr. 288/3/07.01.2021 privind documentatia Refacerea digurilor de contur, latura de est a batalurilor nr.16, 19 si 20 din cadrul Rafinarii VEGA, Ploiesti, judetul Prahova, emis de Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita, Comisia teritoriala de avizare a documentatiilor de evaluare a starii de siguranta in exploatare a barajelor;
- Acord de mediu nr.1/18.02.2015, revizuit in data de 14.01.2021, pentru proiectul : *Reabilitarea si amenajarea zonei de teren din incinta s.c. rompetrol rafinare s.a. rafinaria vega ploiesti, pe care sunt amplasate batalurile continand gudroane si reziduuri petroliere, cu amplasamentul in Ploiesti, str. Valeni, nr.146;*





- Contract de Prestari Servicii privind epurarea mecano-chimico-biologica a apelor uzate industriale, nr. 2/01.04.2014, incheiat cu S.C. GENTOIL S.R.L.;
- Contract de furnizare a energiei electrice nr. 1/ 15.06.2021, incheiat cu MET Romania Energy S.A. si anexe la acest contract;
- Contract de vanzare cumparare a gazelor naturale nr. 232/ 2015, incheiat cu S.C. OMV PETRO Gas S.R.L. si acte aditionale la acest contract;
- Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 3, inregistrata la Agentia Nationala Antidrog sub numarul 2861/IV/1521459 din 28.10.2008;
- Declaratia locatiilor pentru operatiuni cu substante clasificate din categoria 2, inregistrata la Agentia Nationala Antidrog sub numarul 593/II/1749913 din 09.01.2008;
- Certificat ISO 14001:2015;
- Certificat ISO 45001:2018;
- Certificat ISO 9001:2015.

#### **Documentatia depusa in vederea revizuirii nr.1 AIM:**

- Raport de amplasament insotit de anexe;
- Raport privind situatia de referinta;
- Compararea conditiilor de functionare actuale cu noile concluzii BAT pentru rafinarea petrolului si gazului conform Deciziei de punere in aplicare a comisiei 2014/738/UE de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile BAT in temeiul Directivei 2010/75/UE privind emisiile industriale;
- Studiu de dispersie a poluantilor emisi specifici activitatilor de rafinare a petrolului din cadrul S.C. Rompetrol Rafinare S.A. – Rafinaria Vega;
- Raport privind influenta batalelor Rompetrol Rafinare S.A.-Punct de lucru Rafinaria Vega asupra factorilor de mediu;
- Studiu de evaluare a emisiilor de compusi organici volatili si adipersiei acestora in atmosfera, pentru emisiile provenite din sursele fugitive/difuze asociate activitatilor de rafinare a petrolului desfasurate in cadrul SC Rompetrol Rafinare SA-Rafinaria Vega;
- Memoriu de prezentare pentru reabilitarea/remedierea/inchiderea Batalurilor L16 si Batal L18 de gudroane acide apartinand S.C. Rompetrol Rafinare S.A., elaborat de Salubris Waste Management S.R.L.;
- Studiul pentru realizarea scenariilor de diminuare a activităților unor operatori economici care-și desfășoară activitatea în municipiul Ploiești, în perioade de timp cu condiții defavorabile dispersiei poluanților în atmosferă;
- Adresa Agentia Nationala pentru Protectia Mediului nr. 1/4559/VT/07.12.2018;
- Adresa Agentia Nationala pentru Protectia Mediului nr. 1/4325/VT/21.11.2018.

#### **Documentatia depusa in vederea revizuirii nr. 2 AIM:**

- Formular de solicitare actualizat pentru revizuire;
- Raport de amplasament insotit de anexe actualizat pentru revizuire;
- Raport privind situatia de referinta;
- Compararea conditiilor de functionare actuale cu noile concluzii BAT pentru rafinarea petrolului si gazului conform Deciziei de punere in aplicare a comisiei 2014/738/UE de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile BAT in temeiul Directivei 2010/75/UE privind emisiile industriale;
- Compararea conditiilor de functionare actuale cu noile concluzii BAT LCP conform Deciziei de punere in aplicare a comisiei 2021/2326/UE de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile BAT in temeiul Directivei 2010/75/UE privind emisiile industriale;



- Autorizație de Gospodărire a Apelor nr. 42/26.02.2021 eliberată de AN Apele Române S.A.– Administrația Bazinală de Apa Buzău-Ialomița-SGA Prahova, valabilă până la data de 01.03.2023;
- Aviz nr. 288/3/04.12.2020 privind documentația Refacerea digurilor de contur, latura de est a batalurilor nr.16, 19 și 20 din cadrul Rafinării VEGA, Ploiești, județul Prahova, emis de Administrația Bazinală de apă Buzău Ialomița, Comisia teritorială de avizare a documentațiilor de evaluare a stării de siguranță în exploatarea barajelor ;
- Acord nr. 288/3/07.01.2021 privind documentația Refacerea digurilor de contur, latura de est a batalurilor nr.16, 19 și 20 din cadrul Rafinării VEGA, Ploiești, județul Prahova, emis de Administrația Bazinală de apă Buzău Ialomița, Comisia teritorială de avizare a documentațiilor de evaluare a stării de siguranță în exploatarea barajelor;
- Contract de furnizare a energiei electrice nr. 1/ 15.06.2021, încheiat cu MET Romania Energy S.A. și anexe la acest contract;
- Decizia de încadrare nr.4301/10.06.2019 emisă de APM Prahova și Autorizația de construire nr. 384/02.08.2019 emisă de către Primăria Municipiului Ploiești;
- Decizia etapei de încadrare nr.8281/28.09.2015 de către APM Prahova și Autorizațiile de construire nr.254/17.06.2016 și nr.334/09.07.2019 emise de către Primăria Municipiului Ploiești;
- Autorizație de construire nr.438/16.10.2020, emisă de Primăria Municipiului Ploiești, pentru Instalare cuptor la instalația Distilare în vid;
- Autorizație de construire nr.279/23.06.2021, emisă de Primăria Municipiului Ploiești, pentru *Reabilitarea și amenajarea zonei de teren din incinta S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rafinaria Vega Ploiești, pe care sunt amplasate batalurile continuând gudroane și reziduuri petroliere;*
- Evaluarea expunerii umane și riscurile asupra stării de sănătate ;
- Evaluarea expunerii umane, riscurile și studiul de impact asupra stării de sănătate.

## **5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII**

**Activitatea se va desfășura în următoarele condiții:**

### **5.1 Conștientizare și instruire**

5.1.1. Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să se asigure de faptul că publicul interesat poate obține informații privind performanțele de mediu ale S.C. Rompetrol Rafinare S.A. – Rafinaria Vega;

5.1.2. Titularul/operatorul activității are obligația să stabilească și să implementeze proceduri pentru instruire adecvate privind protecția mediului, pentru toți angajații a căror activitate pot avea efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate;

5.1.3. Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să transmită câte o copie a prezentei Autorizații tuturor angajaților ale căror sarcini sunt legate de oricare din condițiile prevăzute în aceasta;

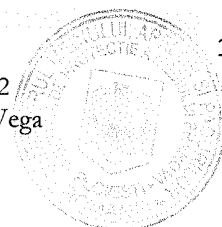
5.1.4. Personalul trebuie să cunoască și să respecte normele SU și de sănătatea și securitatea muncii în vigoare;

5.1.5. Periodic, instrucțiunile de lucru se vor prelucra personalului care deservește instalațiile;

5.1.6. Se vor prelucra instrucțiunile de lucru, atât pentru operare, cât și pentru procesele de pornire/oprire, precum și pentru lucrările de reparație/revizie a instalațiilor;

5.1.7. În zonele de risc se va amplasa un panou care semnalează acest pericol. Pe panourile semnalizate se va scrie și numărul de telefon al serviciilor ce trebuie informate conform Planului de urgență internă;

5.1.8. Fiecare instalație va fi prevăzută cu un plan de evacuare și salvare în caz de urgență.



## 5.2. Responsabilități

Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să asigure în fiecare moment siguranța instalațiilor și a exploatarea tuturor instalațiilor printr-o întreținere planificată, de prevenire. Pentru aceasta se vor elabora programe de inspecție și revizie, a căror desfășurare se va prezenta în registre specifice.

a) Instalația va fi exploatată, controlată și întreținută, așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație Integrată de Mediu. Toate programele depuse în solicitare vor fi duse la îndeplinire conform condițiilor prezentei Autorizații și sunt parte integrantă a acesteia;

b) Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână, în orice moment, accesibil personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului;

c) Activitatea se va desfășura cu personal calificat pentru fiecare loc de muncă, special instruit și familiarizat cu condițiile impuse în prezenta autorizație;

d) Toate echipamentele și instalațiile utilizate în desfășurarea activității, a căror avarie sau funcționare necorespunzătoare ar putea conduce la un impact negativ asupra mediului, vor fi întreținute în condiții optime de lucru;

e) Operatorul va asigura un program de întreținere a echipamentelor și instalațiilor și documente care să evidențieze operațiunile de întreținere efectuate;

Operatorul activității trebuie să se asigure că o persoană responsabilă cu protecția mediului va fi în orice moment disponibilă pe amplasament. În conformitate cu prevederile O.U.G nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006, modificată și completată ulterior, conducerea S.C. Rompetrol Rafinare S.A., prin *persoana desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului, va asista persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control, punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente relevante și le va facilita controlul activității, precum și prelevarea de probe. Va asigura, de asemenea, accesul persoanelor împuternicite la instalațiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele și instalațiile de depoluare, precum și în spațiile sau în zonele aferente acestora;*

f) În cazul producerii unui prejudiciu asupra mediului, titularul activității suportă costul pentru repararea prejudiciului și înlătură urmările produse de acesta, restabilind condițiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului „*poluatorul plătește*”;

g) Poluanții care trebuie incluși în raportul către autoritatea competentă pentru protecția mediului vor fi cei menționați în H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 – privind înființarea Registrului European al Poluanților Emisi și Transferați și modificarea directivelor Consiliului nr. 91/689/CEE și 96/61/CE;

h) Operatorul activității va lua toate măsurile care să asigure că nici o poluare importantă nu va fi cauzată;

i) Operatorul activității va lua toate măsurile de prevenire eficiente a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile :

- operatorul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate în așa manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului;
- operatorul activității va menține un Sistem de management de mediu, prin care se va urmări modul de acțiune pentru realizarea condițiilor din autorizație. Sistemul de Management de mediu va evalua toate operațiunile și va revizui toate opțiunile accesibile pentru utilizarea tehnologiei mai curate, producției mai curate și reducerii și minimizării deșeurilor și va include o planificare a obiectivelor și sarcinilor de mediu.

j) Titularul autorizației trebuie să depună la A.P.M. Prahova anual un Raport Anual de Mediu pentru întregul an calendaristic. Acest raport va fi însoțit de comentarii asupra cauzelor depășirilor constatate, precum și asupra acțiunilor corective aplicate sau programate;

k) In caz de scurgeri masive de poluanti in cantitati necontrolate, se va opri faza sau instalatia respectiva si se va actiona conform procedurilor stabilite in *Planul de prevenire si combatere a poluarii accidentale la folosintele de apa*. Totalitatea procedurilor este pusa la dispozitia autoritatii de mediu in orice circumstanta;

l) Intregul personal trebuie sa aiba o instruire prealabila initiala asupra problemelor de mediu si siguranta, adaptate specificului activitatii;

m) Orice modificare pe care operatorul intentioneaza sa o faca in instalatii sau in apropierea acestora, in modul lor de functionare, de natura a antrena o schimbare semnificativa a elementelor precizate initial in documentatia ce sta la baza solicitarii autorizatiei integrate de mediu, va fi adusa la cunostinta autoritatii competente pentru protectia mediului, impreuna cu toate elementele ei descriptive, inainte de efectuarea acesteia;

**n) La schimbarea modului de exploatare a instalatiei, prevazuta de operator, operatorul de activitate este obligat sa ceara eliberarea acordului si/sau autorizatiei integrate de mediu;**

o) Monitorizarile prevazute in prezenta autorizatie se vor realiza in perioadele de functionare normala a instalatiilor verificate. Cheltuielile aferente acestor monitorizari sunt suportate de titularul activitatii.

### 5.3. Actiuni de control

5.3.1 Titularul/operatorul activitatii are obligatia sa respecte conditiile impuse prin prezenta autorizatie si va initia investigatii si actiuni de remediere in cazul unor neconformitati cu prevederile acesteia.

5.3.2 Titularul/operatorul activitatii va lua toate masurile prin care sa asigure ca nu va fi produsă nici o poluare asupra mediului.

5.3.3 Titularul/operatorul activitatii va lua toate masurile de prevenire eficienta a poluarii, in special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

5.3.4. Titularul/operatorul activitatii trebuie sa se asigure ca toate operatiunile de pe amplasament vor fi realizate intr-o asemenea maniera incat emisiile sa nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativa a mediului din afara limitelor amplasamentului.

5.3.5. Operatorul va stabili si mentine proceduri de identificare si pastrare a inregistrărilor privitoare la mediu cuprinzand:

- responsabilitati;
- evidentele de intretinere;
- registre de monitorizare cu rezultatele analizelor;
- rezultatele auditurilor;
- evidenta privind sesizarile si incidentele;
- evidente privind instruirile.

5.3.6. Operatorul trebuie sa stabileasca si sa mentina un Sistem de Management de Mediu, care trebuie sa indeplineasca cerintele prezentei autorizatii. Sistemul de management va evalua toate operatiunile si toate optiunile accesibile pentru utilizarea unei tehnologii mai curate, evitarea producerii si/sau minimizarea cantitatilor de deseuri.

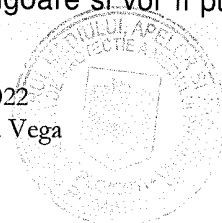
### 5.4. Raportari

5.4.1 Un raport privind monitorizarea, indeplinirea sarcinilor stabilite prin prezenta Autorizatie Integrata de Mediu, precum si modificarile intervenite, trebuie pregatit si depus la A.P.M. Prahova ca parte a Raportului Anual de Mediu (R.A.M.), care va fi transmis si in format electronic.

5.4.2. Titularul/operatorul de activitate trebuie sa inregistreze si sa pastreze inregistrari pentru toate punctele de prelevare a probelor, analizele, masuratorile, examinările si toate cerintele inscrise in prezenta autorizatie.

5.4.3 Registrul va fi pus la dispozitia autoritatii competente pentru protectia mediului si/sau autoritatii de control pentru verificari.

5.4.4 Rapoartele vor fi pastrate pe amplasament conform legislatiei specifice in vigoare si vor fi puse la dispozitia persoanelor cu drept de control.



5.4.5 Persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului va transmite APM Prahova raportările solicitate la datele stabilite, conform cerințelor prezentei autorizații.

## 5.5 Notificarea autorităților

5.5.1 Titularul/operatorul activității are obligația notificării autorității competente pentru protecția mediului conform prevederilor legale în vigoare urmând a:

- oricărei emisii apărute accidental ori ca urmare a unui accident major;
  - oricărei funcționări defectuoase a echipamentelor de control sau a echipamentelor de monitorizare, care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament;
- Notificările vor cuprinde: data și ora accidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de accident și măsurile luate pentru minimizarea emisiilor și evitarea repetării incidentului.

5.5.2 Titularul/operatorul activității trebuie să înregistreze orice accident. Această înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea și impactul accidentului, precum și circumstanțele care au dat naștere acestuia. Înregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate pentru protejarea mediului și evitarea repetării în timp. După notificarea accidentului, titularul trebuie să depună la sediul APM Prahova raportul privind incidentul. Un raport succint asupra incidentelor consemnate trebuie depus la APM Prahova, ca parte integrantă a RAM.

5.5.3 În cazul unor situații de urgență, definite conform O.U.G. nr. 21/2004 aprobată prin Legea 15/2005 cu modificările și completările ulterioare, va fi anunțat Inspectoratul Județean pentru Situații de Urgență, care asigură coordonarea unitară și permanentă a activității de prevenire și gestionare a situațiilor de urgență.

5.5.4 Alte notificări transmise autorităților competente pentru protecția mediului, în termen de 14 zile de la producere:

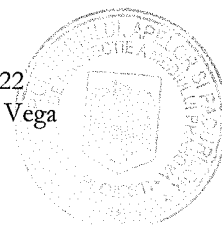
- încetarea permanentă a activității oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
- încetarea provizorie a activității oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
- reluarea exploatării după oprire a oricărei părți sau a întregii instalații autorizate.
- orice modificare planificată în exploatarea instalației.
- orice modificare a actelor emise de autoritățile competente care au stat la baza emiterii autorizației integrate de mediu.

5.5.5 Conform prevederilor art. 10 din O.U.G. nr. 195/2005, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006 cu toate modificările și completările ulterioare, solicitarea și obținerea avizului de mediu pentru stabilirea obligațiilor de mediu sunt obligatorii în cazul în care titularii de activitate pot avea un posibil impact semnificativ asupra mediului urmează să deruleze sau să fie supuși unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune sau în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, conform legii. În termen de 60 zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia din procedurile menționate, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

Alte măsuri :

- Titularul activității are implementat Sistemul de Management al Mediului, certificat conform standardului ISO 14001;
- Instalația va fi exploatată, controlată și întreținută, așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație Integrată. Toate programele depuse în solicitare și care vor fi duse la îndeplinire conform condițiilor prezentei Autorizații, sunt parte integrantă a acesteia;
- Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână accesibil, în orice moment, personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului;

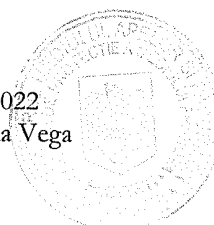
- Toate echipamentele și instalațiile utilizate în desfășurarea activității, a căror avarie sau funcționare necorespunzătoare ar putea conduce la un impact negativ asupra mediului, vor fi întreținute în condiții optime de lucru;
- Operatorul va înregistra și investiga orice reclamație sau sesizare pe care o primește referitoare la mediu. Înregistrarea va cuprinde: date referitoare la reclamație/sesizare, investigarea făcută și orice acțiune întreprinsă;
- Titularul activității trebuie să se asigure că o persoană responsabilă cu protecția mediului va fi în orice moment disponibilă pe amplasament;
- În cazul producerii unui prejudiciu asupra mediului, titularul activității va suporta costul pentru repararea prejudiciului și va înlătura urmările produse de acesta, restabilind condițiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului “poluatorul plătește”;
- Titularul activității trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru a asigura faptul că sunt efectuate acțiuni corective, în cazul în care cerințele impuse de prezenta Autorizație Integrată nu sunt îndeplinite;
- Titularul autorizației trebuie să stabilească și să mențină un program pentru a asigura faptul că reprezentatii publicului pot obține în orice moment informații privind performanțele de mediu al titularului;
- Poluanții care trebuie incluși în raportul către autoritatea competentă pentru protecția mediului vor fi cei menționați în Ghidul Național al Emisiilor de Poluanți, aprobat prin HG. nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului C.E nr.166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emisi și transferați;
- Titularul activității va lua toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
- Titularul activității va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;
- titularul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate în așa manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului
- Titularul activității va menține un Sistem de Management al Autorizației, prin care se va urmări modul de acțiune pentru îndeplinirea condițiilor din autorizație. Sistemul de management al autorizației va evalua toate operațiunile și va revizui toate opțiunile accesibile pentru utilizarea tehnologiei mai curate, producției mai curate, minimizarea deșeurilor și va include o planificare a obiectivelor și a sarcinilor de mediu;
- Titularul autorizației trebuie să depună la APM Prahova anual un **Raport Anual de Mediu** pentru întregul an calendaristic. Acest raport va fi însoțit de comentarii asupra cauzelor depășirilor constatate ale valorilor limită de emisie stabilite pentru fiecare indicator, cât și asupra acțiunilor corective aplicate sau programate ;
- Orice accident sau incident susceptibil, prin consecințele lui directe sau evoluția lui previzibilă, să aducă daune mediului, va fi declarat autorității competente pentru protecția mediului conform legislației în vigoare, precizând efectele previzibile asupra persoanelor și asupra mediului. Operatorul va stabili măsurile care să prevină repetarea accidentului sau incidentului, ținând seama de analiza cauzelor și circumstanțelor accidentului și să le confirme printr-un document transmis în cel mai puțin de 2 luni către autoritatea competentă pentru protecția mediului.



**Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:**

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT1	1.1.1. Sisteme de management de mediu	În vederea îmbunătățirii performanței generale de mediu a instalațiilor pentru rafinarea petrolului și a gazelor naturale, BAT constau în punerea în aplicare și aderarea la un sistem de management de mediu (SMM) care include toate caracteristicile următoare	ROMPETROL RAFINARE SA - RAFINARIA VEGA are stabilit, documentat, implementat si mentine un Sistem Integrat de Management al calitatii, mediului, sanatatii si securitatii ocupationale in conformitate cu cerintele standardelor SR EN ISO 9001 :2015 , SR EN ISO 9001/AC:2015; SR EN ISO 14001:2015, SR EN ISO 14001/AC:2015 si SR OHSAS 18001:2008. Sistemul de management de mediu este integrat cu sistemele de management al calității, respectiv al sănătății și securității ocupaționale conform ISO 9001și OHSAS 18001. Rompetrol Rafinare SA a elaborat, a implementat și menține un sistem de proceduri și instrucțiuni de lucru, care acoperă atât cerințele stabilite prin Standardul Internațional ISO 14001, cât și procesele și activitățile cu impact semnificativ asupra mediului. Se va migra in anul 2020 de la OHSAS (ISO 18001)la ISO 45001. Incepand cu anul 2019 rafinaria are un sistem de management al energiei (conform ISO 50001) integrat in SMI existent si certificat .	DA

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
		(i) angajamentul conducerii, inclusiv al conducerii superioare;	<p>Angajamentul managementului este demonstrat prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Mentinerea certificatelor sistemului integrat de management QHSE;</li> <li>- Politici si obiectivele stabilite;</li> <li>- Disponibilitatea resurselor (resurse umane si abilitati specializate, infrastructura organizationala, tehnologie si resurse financiare);</li> <li>- Comunicarea asteptarilor QHSE catre angajati si contractori;</li> </ul> <p>Comunicare in cadrul organizatiei a importantei satisfactiei clientilor, precum si a cerintelor legale si a altor cerinte aplicabile;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Conducerea analizelor sistemului integrat de management ;</li> <li>- Planificarea strategica a temelor QHSE. Managementul la cel mai înalt nivel este direct implicat în coordonarea actiunilor de protecție a mediului. Astfel, periodic, sunt analizate toate elementele sistemului de management de mediu, sunt luate deciziile cu privire la strategia de mediu și sunt stabilite măsurile necesare pentru îndeplinirea angajamentelor asumate, de respectare a cerințelor legale și de reglementare, de prevenire a poluării și de îmbunătățire continuă. De asemenea, managementul la cel mai înalt nivel asigură resursele financiare, de personal și tehnologice, pentru ca obiectivele de mediu să fie implementate conform proceselor planificate.</li> </ul>	DA
		(ii)definirea de către conducere a unei politici de mediu care include îmbunătățirea continuă a instalației;	Politica este cadrul pentru stabilirea si analizarea obiectivelor QHSE si tintelor de mediu si este comunicata tuturor salariatilor	DA Anexa 2 Declaratia de politica SIM



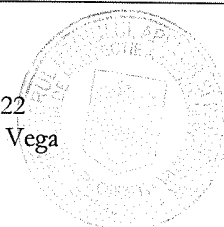
BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
		(iii)planificarea și stabilirea procedurilor, a obiectivelor și a țintelor necesare, corelate cu planificarea financiară și investițiile;	Pentru a se asigura eficacitatea planificării, operării și controlului proceselor sale, documentatia sistemului de management QHSE cuprinde, fara a se rezuma la ele: - Politica la nivel global privind calitatea, sanatatea -securitatea, mediul inconjurator - Obiectivele in domeniul QHSE - Manualul SIM - Proceduri si instructiuni QHSE - Programe si planuri QHSE - Inregistrari QHSE.	Anexa 3 – Lista documente SIM  Documentatia sistemului respecta cerintele impuse de standardele de referinta, cerintele impuse de clienti, cerintele impuse de politica Organizatiei, cerintele legale impuse de legislatia in vigoare si alte cerinte
		(v) verificarea performanței și luarea de măsuri corective, acordând o atenție deosebită: (a)monitorizării și măsurării (a se vedea, de asemenea, documentul de referință privind principiile generale de monitorizare); (b) acțiunii corective și preventive; (c) păstrării înregistrărilor; (d)auditului intern și extern independent (dacă este posibil) pentru a se stabili dacă sistemul de management de mediu respectă sau nu procedeele prevăzute și dacă a fost pus în aplicare și menținut în mod corespunzător;	Prin implementarea și îmbunătățirea continua a eficacității sistemului integrat de management QHSE, managementul la cel mai înalt nivel se angajează să ofere clienților produse/servicii la un nivel calitativ care să facă din fiecare firmă un lider recunoscut. Produsele/serviciile oferite clienților respecta toate cerintele impuse de legile, regulamentele și standardele în vigoare. Verificarea funcționării SMM se realizează prin program de audituri interne și de terță parte	DA  Anexa 4 - Program de desfășurare audituri interne
		(vi)revizuirea sistemului de management de mediu și a caracterului corespunzător, adecvat și eficient de către conducerea superioară;	Audit supraveghere și recertificare din partea organismului de certificare efectuat anual în curs de implementare la ISO 14001:2015 ISO 9001:2015 Audit de recertificare pe standardele noi în iunie 2018	DA
		(vii)urmărirea dezvoltării de tehnologii ecologice;	DA	DA
		(ix)aplicarea de evaluări comparative sectoriale în mod regulat	Participare la studii /evaluări/chestionare CONCAWE	DA



## 6. MATERII PRIME și MATERIALE AUXILIARE

### 6.1. Principalele materii prime și materiale auxiliare

Nr. Crt.	Produs	Nr. CAS	Depozitare	Clasificare si Indicatii despre pericole speciale(fraze de risc)
1	Fractia C5-C6	68476-50-6	rezervor	Lichid extrem de inflamabil, cancerigen, mortal prin inhalare H224,H350,H340,H304
2	Rafinat	64742-49-0	rezervor	Lichid foarte inflamabil, Cancerigen cat. 2, Poate fi mortal prin inhalare H225,H350,H304
3	JET A1	64742-81-0	rezervor	Poate fi mortal prin inhalare H304,H226
4	Slurry	64741-62-4	rezervor	Cancerigen, lohid foarte inflamabil, poate fi mortal prin inhalare H350;H332;H361;H373;H410
5	Pacura	64741-61-3	rezervor	Cancerigen cat. 1B, nociv in caz de inhalare H332,H361,H350,H373,H400,H410
6	Pacura tip I	68553-00-4	rezervor	Cancerigen cat. 1B, nociv in caz de inhalare H332,H361,H350,H373,H400,H410
7	HiTEC 3062 Fuel Additive (Methylcyclopentadienyl manganese tricarbonyl)	12108-13-3 64742-94-5 95-63-6 91-20-3 108-67-8	rezervor	NA
8	Hidrogen	01333-74-0	rezervor	Extrem de inflamabil H280,H220
9	Azot	7727-37-9	rezervor	Pericol de explozie in caz de incalzire , asfixiant in concentratii ridicate
10	Acid sulfuric	7664-93-9	rezervor	Iritant pentru piele, H314
11	Hidroxid de sodiu	1310-73-2	rezervor	Corodarea pielii:categ. 1A Substanta coroziva pentru metale:categ. 1 H314,H290
12	N metilpirolidonă	872-50-4	rezervor	Iritarea pielii- cat 2-H 315, Iritarea ochilor- cat 2- H319



Nr. Crt.	Produs	Nr. CAS	Depozitare	Clasificare si Indicatii despre pericole speciale(fraze de risc)
13	Petromen (Etanolamina)	141-43-5 78-96-6 108-01-0	Instalatia DV	Toxic in caz de inhalare, iritarea pielii, periculos in mediul acvatic H312,H332,H314,H318,H335,H412
14	Hipoclorit de sodiu	7681-52-9	cubitainer	Substanta coroziva pentru metale:categ. A Coroziunea asupra pielii:categ. 1B Lezarea grava a ochilor/iritarea ochilor: categ 1 Periculos pentru mediul acvatic:categ. 1 H290, H314, H318, H400
15	Dyeguard Blue MCR2Y / OMM BLUE 2RO	91-20-3, 1319-77-3, 1300-71-6, 108-95-2	butoaie	H301,H304,H311,H314,H317,H331,H336 H351,H373,H411
16	Apa amoniacala	1336-21-6	budana	H314 – Provoaca arsuri grave ale pielii si lezarea ochilor H335 – Poate provoca iritarea cailor respiratorii H400 – Foarte toxic pentru mediul acvatic
17	Chem Aqua 3154	2809-21-4	bidon	H318 – Provoaca leziuni oculare grave
18	Chem Aqua 3842	7664-38-2	bidon	H314 – Provoaca arsuri grave ale pielii si lezarea ochilor H414 – Toxic pentru mediul acvatic cu efecte pe termen lung
19	Handipak900 PLUS	7757-83-7	bidon	Nu exista riscuri identificate
20	HandiBloc 150	1310-73-2	bidon	H314 – Provoaca arsuri grave ale pielii si lezarea ochilor
21	HandiBloc 125	1310-73-2	bidon	H314 - Provoaca arsuri grave ale pielii si lezarea ochilor

## 6.2. Condiții de preluare, transport, manipulare, depozitare

Toate materiile prime și materialele auxiliare utilizate vor fi receptionate, manipulate și depozitate conform normelor specifice fiecărui material, fișelor cu date de securitate, în condiții de siguranță pentru personal și pentru mediu.

Depozitele și magaziiile se vor menține amenajate și întreținute corespunzător și se va asigura securitatea acestora.

Echipamentele de descărcare, transport și manipulare, ale materiilor prime și materialelor, vor funcționa în condiții corespunzătoare.

## 6.3. Selecția materiilor prime

Operatorul va ține evidența lunară a consumurilor de materii prime și materiale utilizate.

Operatorul va introduce în procesul de fabricație și în activitățile auxiliare, materiile prime și materialele cele mai puțin periculoase pentru mediu.

## 7. RESURSE: APA, ENERGIE, GAZ NATURALE

În cadrul RAFINĂRIEI VEGA Ploiești se desfășoară activități de producere și/sau distribuție a utilităților.

Aceste utilități sunt:

- combustibili: gaz metan din magistrala națională și/sau păcură cu un conținut de sulf de maxim 1 %;
- abur: se produce în centrala termică;
- apă rece: este distribuită din puțurile de alimentare amplasate în interiorul platformei;
- apă recirculată: apa caldă care rezultă din procesele tehnologice, este răcită în două turnuri de răcire și retrimisă în instalațiile tehnologice;
- apă demineralizată: se produce într-o instalație de demineralizare echipată cu filtre cu schimbători de ioni;
- aer comprimat: se produce în rafinărie cu ajutorul compresoarelor de aer;
- energia electrică: se preia din rețeaua națională și se distribuie pe platforma;
- azot și hidrogenul: sunt preluate de la producători (Linde Gas) în butelii / rezervoare specializate.

### 7.1. APA

#### 7.1.1. Alimentarea cu apă

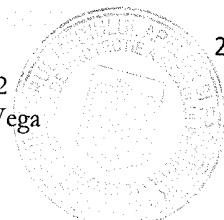
Alimentarea cu apă se face în baza Autorizației de Gospodărire a Apelor nr. 42/26.02.2021 eliberată de AN Apele Române S.A.– Administrația Bazinală de Apă Buzău-Ialomița-SGA Prahova, valabilă până la data de 01.03.2023.

##### 7.1.1.1. Alimentarea cu apă potabilă în vederea potabilizării

Necesarul de apă potabilă se realizează din sursă proprie din 6 puțuri de adâncime (P<sub>2</sub>, P<sub>3</sub>, P<sub>5</sub>, P<sub>6</sub>, P<sub>7</sub>, P<sub>8</sub>) care sunt amplasate în incinta platformei societății și care asigură necesarul de apă potabilă și tehnologică. În prezent forajul P<sub>2</sub> și forajul P<sub>6</sub> sunt în funcțiune, iar forajele P<sub>3</sub>, P<sub>5</sub>, P<sub>7</sub> și P<sub>8</sub> se afla în rezervă.

Volumele și debitele de apă potabilă autorizate sunt:

- zilnic maxim 300,00 m<sup>3</sup>    3,47 l/s    - anual 109,500 mii m<sup>3</sup>/an;
- zilnic mediu 250,00 m<sup>3</sup>,    2,89 l/s    -anual 91,250 mii m<sup>3</sup>/an;
- zilnic minim 200,00 m<sup>3</sup>,    2,31 l/s    - anual 73,00 mii m<sup>3</sup>/an;



**din care la terți:**

- zilnic mediu  $80 \text{ m}^3$ ,  $0,926 \text{ l/s}$  - anual 29,200 mii  $\text{m}^3/\text{an}$ ;

*Instalații de tratare:* sistem de clorinare cu hipoclorit de sodiu, cu pompele dozatoare  $P_2, P_3, P_5, P_7, P_8$ .

*Instalații aducțiune și înmagazinare a apei:* apa extrasă din puturi intră în conducta magistrală cu diametrul de 8" ce formează în incinta rafinării un circuit închis, tip inel, de unde este dirijată prin conducte cu  $D 50$  și  $D 200 \text{ mm}$ , către instalațiile tehnologice și terți cu înmagazinare în două rezervoare supraterane cu  $V = 500 \text{ mc}$ .

*Rețeaua de distribuție a apei potabile:* lungimea totală a rețelei = 7,8 km;

#### **7.1.1.2. Alimentarea cu apă tehnologică**

*Necesarul de apă tehnologică se realizează din forajele  $P_1, P_2$  și  $P_6$ , și forajul  $P_4$  în rezerva*

*Volumele și debitele de apă industrială autorizate sunt:*

- zilnic maxim  $4700 \text{ m}^3$ ,  $54,40 \text{ l/s}$  - anual 1715,500 mii  $\text{m}^3/\text{an}$ ;
- zilnic mediu  $2500 \text{ m}^3$ ,  $28,94 \text{ l/s}$  - anual 912,500 mii  $\text{m}^3/\text{an}$ ;
- zilnic minim  $2100 \text{ m}^3$ ,  $24,30 \text{ l/s}$  - anual 766,500 mii  $\text{m}^3/\text{an}$ .

*Instalații de tratare:* instalație de demineralizare ( $Q = 80 \text{ mc/h}$ , fiecare linie), formată din 3 (2+1) linii identice, cu funcționare alternativă.

*Instalația de demineralizare se compune din:*

- un rezervor de apă brută având capacitatea de 250 mc;
- patru filtre cationice cu masă de schimb puternic acidă care funcționează inserate câte două;
- un rezervor interfazic de 250 mc pentru depozitarea apei decarbonatate;
- trei filtre anionice slab bazice;
- trei filtre anionice puternic bazice;
- două filtre cu pat mixt, care în prezent sunt scoase din funcțiune;
- un filtru cationic nou montat umplut cu amestec de masă cationică slab acidă și puternic acidă;
- un filtru anionic nou montat umplut cu amestec de masă anionică slab bazică și puternic bazică;
- un rezervor de 250 mc pentru depozitarea apei demineralizate.

Instalația de demineralizare este alcătuită din 3 (2+1) linii tehnologice identice, care funcționează alternativ, se realizează un debit de 80 mc/h pentru fiecare linie. Filtrele funcționează în serie. Cele trei linii funcționează cu intermitență, în timp ce una funcționează, celelalte sunt regenerare și rămân în rezerva. Apele cu caracter acid sau bazic, rezultate în urma regenerării filtrelor ionice se colectează într-un bazin de neutralizare unde se barbotează cu aer. Dacă pH-ul rămâne constant timp de 15 min, în intervalul de  $\text{pH} = 6,5 \div 7,5$  apa se evacuează în rețeaua de canalizare. În cazul când, după barbotarea aerului, pH-ul este în continuare acid, se adaugă soda, din vasul de consum situat pe bazinul de neutralizare.

*Instalații de aducțiune și înmagazinare a apei:* 2 bazine de 1500 mc, respectiv 1000 mc, aferente turnurilor de răcire.

*Rețeaua de distribuție a apei industriale:* lungimea totală a rețelei de distribuție este de 4,3 km.

#### **7.1.1.3. Apa pentru stingerea incendiilor**

Volum intangibil: 2 rezervoare supraterane cu  $V_1 = 5000 \text{ mc}$  și  $V_2 = 2500 \text{ mc}$  și o rețea de 135 hidranți.

#### **7.1.1.4. Modul de folosire a apei**

*Necesarul total aprobat de apă este:*

- zilnic maxim  $21799,63 \text{ m}^3/\text{zi}$ ;
- zilnic mediu  $11667,89 \text{ m}^3/\text{zi}$

- zilnic minim 9793,03 m<sup>3</sup>/zi;

**Cerința totală de apă:**

- zilnic maxim 5000,00 m<sup>3</sup>/zi;

- zilnic mediu 2750,00<sup>3</sup> m<sup>3</sup>/zi;

- zilnic minim 2300,00 m<sup>3</sup>/zi;

**Gradul de recirculare internă a apei:** 68% pentru apa industrială, debit recirculare = 240 l/s.

### 7.1.2. Evacuarea apelor uzate

Lungimea totala a rețelei de canalizare este de 10 km.

**Apele uzate (menajere, tehnologice si pluviale)** provenite de pe platforma Rafinării Vega, sunt preluate de sistemul unitar de canalizare, preepurate local si apoi dirijate in statia de epurare Corlatesti, apartinand S.C. Gentoil S.R.L. La rețeaua principala de canalizare sunt racordate o parte din instalatiile de prelucrare titei si cele auxiliare rafinării, intregul sistem fiind impartit in functie de specificul produselor finite obtinute.

Evacuarea apelor in exces, drenate la nivelul batalelor sunt colectate intr-un camin amplasat in vecinatatea batalelor si pompate in rețeaua de canalizare si dirijate la separatorul final.

- **Apele uzate menajere** rezultate de la grupurile sanitare de pe platforma sunt deversate in canalizare si dirijate in separatorul principal de produse petroliere.

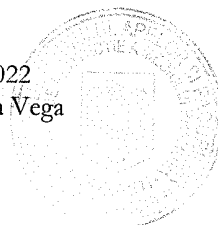
- **Apele pluviale** sunt evacuate in segmente de canalizare care deverseaza in rețeaua de canalizare, urmand acelasi traseu ca apele industriale si menajere.

- **Apele uzate dupa epurarea fizico-mecanica in separatoare**, sunt evacuate printr-un canal circular cu diametrul 1,1 m, spre Statia de epurare Corlatesti. Debitele de apa uzata evacuate sunt masurate cu un debitmetru cu ultrasunete amplasat in caminul de evacuare al separatorului principal de produse petroliere.

- **Apele uzate evacuate din colonie si de la bazinul de inot:** sunt colectate separat intr-o rețea de canalizare, epurate in decantor Imhoff si deversate spre Statia de epurare Corlatesti impreuna cu apele uzate provenite de pe platforma Rafinării Vega.

### Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORM ARE BAT
BAT 10	1.1.6. Controlul emisiilor în apă	BAT constau în monitorizarea emisiilor în apă prin utilizarea tehnicilor de monitorizare cel puțin cu frecvența indicată în tabelul 3) și în concordanță cu standardele EN. În cazul în care nu sunt disponibile standarde EN, BAT constau în utilizarea standardelor ISO, naționale sau internaționale care garantează furnizarea de date de o calitate științifică echivalentă.	Se aplica monitorizarea emisiilor in apa prin utilizarea tehnicilor de monitorizare in concordanta cu standardele EN //ISO/ nationale /internationale conform prevederilor AGA si contractului incheiat cu operatorul statiei de epurare (SC GENTOIL SRL)	DA



<b>BAT 11</b>	1.1.7. Emisii în apă.  (i) Integrarea fluxurilor de apă	Reducerea apei de tratare produsă la nivel de unitate înainte de deversare prin reutilizarea internă a fluxurilor de apă provenite, de exemplu, din procesele de răcire și condensare, în special pentru utilizare în desalinarea țiteiului	Recircularea apei în circuit închis (turnuri de răcire) - Apa tehnologică de răcire este recirculată în circuit închis cu compensarea apei evaporate. - Recircularea aburului în circuit închis (recuperarea condensului) - Recuperarea condensului în "oale de condens"	<b>DA</b>
	(iv)Prevenirea scurgerilor și a infiltrațiilor	Practicile care includ utilizarea procedurilor speciale și/sau a echipamentelor temporare pentru a menține performanțele atunci când este necesar pentru a gestiona situații deosebite, cum ar fi scurgerile, pierderea izolării etc.	La nivelul companiei exista proceduri speciale si se desfasoara activitati astfel incat situatiile deosebite (scurgerile, pierderea izolarii, etc.) sa fie bine gestionate de tot personalul. - Încărcările și descărcările de materiale au loc în zone special amenajate, pe platforme betonate pentru a preveni scurgerile/infiltrațiile. - Toate flanșele și valvele de pe conductele de suprafață folosite pentru transportul de substanțe, fac subiectul verificărilor vizuale ori de câte ori este necesar sau al altor modalități de monitorizare a scurgerilor. - Toate puțurile de monitorizare a apelor subterane sunt verificate periodic, pentru a preveni contaminarea	<b>DA</b>  Anexa 8 – lista instructiuni aplicabile situatiile deosebite (scurgerile, pierderea izolarii, etc.)
<b>BAT 12</b>	(i)Eliminarea substanțelor insolubile prin recuperarea fracției petroliere	Aceste tehnici includ, în general: — separatoare API (API-uri) —separatoare cu plăci ondulate (CPU-uri) — separatoare cu plăci paralele (PPI-uri) —separatoare cu plăci înclinate (TPI-uri) — rezervoare de soluție tampon și/sau de echilibrare	În rafinărie există o serie de separatoare intermediare la instalații (Rafinare, Rectificare și Dezaromatizare Benzine) și separatorul principal de produse petroliere. Produsele petroliere separate intră într-un bazin de colectare de unde sunt pompate către rezervoarele de slops.  La separatorul principal de produse se realizează o separare gravitațională a apei uzate de produsul petrolier. Produsul petrolier obținut prin decantare gravitațională a apelor reziduale este colectat periodic în rezervoarele tampon existente. Separatoare intermediare: Separator de produse petroliere cu dimensiunile 3x3x2 m la secția de rectificare, Separator de produse petroliere tip AWAS la secția de dezaromatizare; Separator intermediar de produse petroliere aferent instalației rafinare petrol format din trei celule de separare, tip cascade cu dimensiunile 12,3 x 1,9 x 2,2 m; 9,05x 1,9x2,3 m; 9,00x1,85x2,4 m. Separator de produse petroliere de 10 mc la instalația de prelucrare eleiuri uzate și emulsii;	<b>DA</b>

## 7.2. ENERGIA TERMICĂ

Energia termică necesară funcționării instalațiilor din Rafinăria VEGA se produce la Centrala termică. Agentul termic produs (abur) este necesar funcționării instalațiilor tehnologice și pentru prepararea apei calde pentru termoficare.

Părțile componente ale centralei termice sunt:

- trei cazane CR – 30 de 30 t/h, 15 bar, 24,75 MW fiecare (total 74,25 MW). Cazanele CR1, CR2 sunt scoase din operare, iar CR 3 este pastrat rezerva pentru noul cazan de abur ORO-40SA (C4), cu evacuare gaze arse in coș comun;
- un cazan IPROM de 20 t/h, 15 bar, 17,45 MW – scos din functiune;
- un cazan ORO-40SA de 40 t/h abur, presiune 15 bar, putere termica 28,318 MW, combustibil gaz metan, cu evacuare gaze arse in cosul comun cu CR 30;
- instalația de alimentare cu apă a cazanelor;
- instalația de preparare apă fierbinte cu boiler;
- instalația de alimentare cu combustibil.

În focarele cazanelor se ard combustibili gazos (gaz metan) la CR 3, CR 2, CR 1, C4. In situatii exceptionale, se poate utiliza drept combustibil si pacura.

Instalație	Combustibil	Putere termică (MW)	Debit abur (t/h)	Presiune nominala (bar)	Temp. abur (°C)	Coș evacuare
3 cazane CR 30 (CR1, CR2, CR3) 1 cazan ORO-40SA (C4)	Gaz natural sau pacura	24,75x3 74,25	30	15	250± 30°C	CF1
		28,318	40		280°C	
1 cazan IPROM (scos din functiune)	Gaz natural	17,45	20	35	400 ± 12°C	CF2

Instalație	U.M.	Consum specific
<b>Consum combustibil</b>		
Distilare atmosferică (DA)/gaz natural	MWh/t materie primă	0,089 x 10 <sup>-3</sup>
Distilare în vid (DV) /gaz natural	MWh/t materie primă	0,137 x 10 <sup>-3</sup>
Instalație Bitum/gaz natural	MWh/t produs	0,091 x 10 <sup>-3</sup>
Cazane abur/gaz natural	MWh/t produs	0,306 x 10 <sup>-3</sup>
<b>Consum abur</b>		
Distilare atmosferică (DA)	MWh/t materie primă	74,79 x 10 <sup>-3</sup>
Distilare în vid (DV)	MWh/t materie primă	244,71 x 10 <sup>-3</sup>
Instalație Bitum	MWh/t produs	510,594 x 10 <sup>-3</sup>
Instalație amestecare – finisare produse	MWh/t materie primă	74,79 x 10 <sup>-3</sup>
Instalație n - Hexan	MWh/t materie primă	280,485 x 10 <sup>-3</sup>
Instalație rectificare	MWh/t materie primă	734,139 x 10 <sup>-3</sup>

Instalație	U.M.	Consum specific
Instalație dezaromatizare	MWh/t materie primă	$32,52 \times 10^{-3}$
Instalație rafinare	MWh/t materie primă	$96,747 \times 10^{-3}$
Rampa CF - Auto	MWh/t materie primă	$73,17 \times 10^{-3}$

### 7.3. ENERGIA ELECTRICĂ

Rafinaria Vega este alimentata cu energie electrica din SEN printr-o statie de distributie 110/20 kV apartinand distribuitorului Electrica Muntenia Nord. Stația de distribuție este alimentată din două surse diferite care asigură rafinării un grad ridicat de siguranță și continuitate în alimentarea cu energie.

Sistemul de distribuție al energiei electrice din Rafinăria Vega este compus din 6 substatii și o stație principală PA 20 kV. Alimentarea statiei principale este asigurata prin doua LEC de 20 kV

Fiecare substație are un tablou general de distribuție (TGD) și este alimentată prin doi fideri.

- postul de transformare PT 1 - Pompe incediu + Compresoare; format din 2 transformatori 20/6,3 kV; 1600 KVA și sistemul aferent de distribuție de medie tensiune (6,3 kV);

- postul de transformare PT 2 - Centrala termică; format din 2 transformatori 20/0,4 kV; 1600 KVA și sistemele de distribuție aferente;

- postul de transformare PT 3 - n. Hexan; format din 2 transformatori 20/0,4 kV; 1600KVA și sistemele de distribuție aferente;

- postul de transformare PT 4 - catalizatori (secția și-a încetat activitatea după anul 1999); format din trei transformatori 20/0,4 kV; a 1600 KVA și sistemul aferent de distribuție de joasă tensiune;

- postul de transformare PT 5 – St. Veche; format din 2 transformatori 20/0,5 kV; 1000 KVA și sistemele de distribuție aferente;

- postul de transformare PT 6 – St. Veche; format din 2 transformatori 20/0,4 kV; 1600 KVA și sistemele de distribuție aferente;

În uleiul transformatorilor **nu sunt prezenți bifenili policlorurați**.

### 7.4. AERUL COMPRIMAT

Aerul comprimat necesar funcționării instalațiilor din Rafinăria VEGA se realizează în două stații de comprimare: **stația noua și stația veche**.

În cele două stații de comprimare sunt montate următoarele compresoare:

- Compresor INGERSOLL RAND nr.1 (K1) → Q - 700 Nmc/h, construite conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND și funcționeaza din anul 1922;

- Compresor INGERSOLL Rand nr.2 (K2) → Q - 350 Nmc/h, construite conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND și funcționeaza din anul 1922;

- Compresor INGERSOLL RAND SSR ML 90 (K10) → Q - 1000 Nmc/h, construite conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND și funcționeaza din anul 2006;

- Compresor Reșița 2 V 30/7 → Q - 1800 Nmc/h, construit de CM Reșița și pus în funcțiune în anul 1976;

- Compresor ECFU 10 → Q - 600 Nmc/h, este construit la întreprinderea Timpuri noi București și a fost pus în funcțiune în anul 1992; Scos din funcțiune

- Compresor AGK → Q - 2400 Nmc/h, este de construcție rusă și a fost pus în funcțiune în anul 1954;



- Compresor INGERSOLL RAND L75I A2.0 (K11) --> Q - 1593 Nmc/h , construit conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND si functioneaza din anul 2019
- Compresor INGERSOLL RAND R 110 (K12) → Q - 1500 Nmc/h ,construit conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND si functioneaza din anul 2020
- Două compresoare Resița 1415/7 → Q - 900 Nmc/h, construite la uzinele Reșița;
- Două compresoare FU 184 → Q - 2500 Nmc/h, executate la Faur București și date în funcțiune în 1981, scos temporar din funcțiune.

## 7.5. GAZE NATURALE

Rafinaria Vega se alimenteaza cu gaze naturale din sistemul national de transport. Conexiunea se face la magistrala nationala prin intermediul unei statii de reglare si masura ce apartine de operatorul de transport TRANSGAZ.

Pe teritoriul rafinariei este prevazuta suprateran o conducta de utilizare gaze la presiune redusa (PR=2 bar), din otel OLT35 STAS 404/3 cu diametrul de 8" (Dn 200). Conducta face legatura intre SRM TRANSGAZ si SR Vega ( statia de reglare care apartine rafinariei ). Din acest punct se realizeaza distributia catre consumatorii din rafinarie. Se pot furniza între 50000 – 250000 Nm<sup>3</sup>/h .

## 7.6. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI

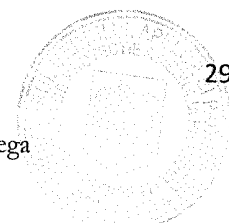
**7.6.1. Creșterea eficienței energetice determină scăderea emisiile de CO<sub>2</sub>**, emisiile de CO<sub>2</sub> fiind principala cauză a producerii efectului de seră și a schimbărilor climatice globale;

**7.6.2. Cele mai bune tehnici disponibile (BAT)** vor fi respectate în utilizarea energiei electrice;

**7.6.3. Reducerea energiei folosite și creșterea eficienței energetice:** Titularul autorizației trebuie să identifice și să aplice toate oportunitățile pentru minimizarea consumului energetic;

**7.6.4. Anual se va întocmi un plan de utilizare eficientă a energiei.** Titularul a pus in aplicare un sistem de management al mediului (denumit in continuare SMM). In conditiile mentinerii SMM, conform legislatiei aplicabile in vigoare, titularul este exceptat sa efectueze – o data la 4 ani – un audit energetic pe intregul contur de consum energetic.

Anual se realizeaza Raportul in urma efectuării auditului de supraveghere/recertificare ISO 14001. Aceste documente vor fi cuprinse în Sistemul de Management al Autorizației.



**Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:**

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT 2	(b) Integrarea termica		<p>Instalatia D.V. : Pacura se preincalzeste in schimbatoarele de caldura S1-S2, de la 45-60°C la 150-180°C, ceea ce reprezinta aproximativ 25- 30% din caldura necesara.(schimb de caldura dintre asfalt masa din baza coloanei si pacura alimentata in instalatie) Instalatia Bitum: Schimb de caldura intre bitum (si asf.masa) cu uleiul diatermic din circuitul de incalzire. Atat bitumul pompat la rezervoare cat si asf. masa pompat de la DV cedeaza caldura fluxului de retur ulei diatermic spre cazanele Ferroli. Nu se poate estima- depinde inclusiv de factorii meteo.</p>	DA
	C)Recuperarea energiei termice și electrice	Utilizarea de dispozitive pentru recuperare a energiei, de exemplu: -cazane de recuperare a caldurii - expandare/recuperare de energie in unitati FCC - utilizarea caldurii reziduale in sistemele de incalzire centralizata	<p>La Centrala Termica pe tubulatura de gaze arse a cazanului CR3 este montat Recuperatorul de caldura Energie. Acesta este un schimbator de caldura intre gazele arse si apa de alimentare a cazanului de abur.</p> <p>Recuperarea condensatului rezultat din instalatii si folosit ca materie prima pentru obtinerea aburului in centrala ter</p>	DA

	ii) Tehnici de control și întreținere a proceselor  (a) Optimizarea proceselor	Ardere controlată automat cu scopul de a reduce consumul de combustibil pe tona de materie primă prelucrată, adesea combinată cu integrarea căldurii pentru îmbunătățirea eficienței cuptorului	La cazanul de abur CR3 bucla de reglare a combustiei asigură o ardere corectă și completă a combustibilului, menținând un anumit raport între aer și combustibil, coeficient care se modifică automat.	<b>DA</b>
	(b) Gestionarea și reducerea consumului de abur	Supravegherea sistematică a sistemelor cu robinet de golire, pentru a reduce consumul de abur și a optimiza utilizarea acestuia	1. Se supraveghează continuu presiunea pe conductele de abur și se menține la valori ecuate pentru buna funcționare a instalațiilor. 2. Sunt montate oale de condens pe purjele conductelor de abur pentru evitarea pierderilor. 3. Sunt montate sisteme de recuperare a condensatului rezultat în procesele de producție. 4. Se monitorizează pe schimburi consumul de abur și utilități funcție de consumurile specifice ale instalațiilor	<b>DA</b>
	(c) Utilizarea de analiză benchmark pentru energie	Participarea la activități de evaluare comparativă și de clasificare, cu scopul de a realiza îmbunătățiri continue prin învățarea din cele mai bune practici	La nivelul companiei se desfășoară anual activități de analiză și evaluare pentru optimizarea implementării măsurilor de eficiență energetică. Există un colectiv la nivel de ROMPETROL RAFINARE (DOLPHIN) care colectează, analizează, propune în vederea implementării toate propunerile de îmbunătățire în domeniu inclusiv din punctul de vedere al eficienței energetice	<b>DA</b>

## **8. DESCRIEREA INSTALAȚIILOR ȘI FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT**

### **8.1. INSTALAȚIA DISTILARE ATMOSFERICĂ (DA2)**

*Capacitatea de prelucrare a Instalației DA2 este de 440.000 t/an țiței.*

În Instalația DA2 se distilează, la presiune atmosferică, țiței parafinos, semiparafinos și uleios cu un conținut de maxim 0,5 % sulf.

Randamentele de obținere a produselor și caracteristicile de calitate a acestora depind de natura țițeiului și de modul de operare al Instalației DA2.

Produse obținute, deoarece au caracteristici care nu le permit întrebuințarea ca atare, constituie materii prime pentru alte instalații, cum ar fi:

- Instalația Rectificare: benzină;
- Instalația de Rafinare produse albe: white spirit; petrol I, II; motorine;
- Instalația DV: păcură.

### 8.1.1. Procesul tehnologic

Instalația DA2 este o instalație de distilare primară a țițeiului la presiunea atmosferică care realizează separarea țițeiului, după încălzire și vaporizare, într-o serie de fracții: *benzină, white spirit, petrol I, petrol II, motorină și păcură*.

**\*Nota:** Instalația DA 2 este scoasă din funcțiune

### 8.1.2. Utilajele

Utilajele, după rolul pe care îl au în procesul tehnologic, se grupează în:

- utilaje pentru separare și fracționare: coloana zero, coloana de fracționare (sau coloana I) și coloana stripare;
- utilaje pentru aport de căldură: cuptorul tubular;
- utilaje pentru depozitare materii prime și produse finite: rezervoare, vase tampon, decantoare țiței, separatoare benzină;
- utilaje pentru efectuarea schimbului de căldură: schimbătoare de căldură, condensatoare, răcitoare;
- utilaje pentru vehicularea materiei prime și a produselor petroliere obținute: pompe cu abur, pompe centrifuge, pompe dozatoare, etc.;
- sisteme tehnice care asigură controlul și reglarea procesului tehnologic: aparatură de măsură și control, instalații electrice și de iluminat, etc.;
- utilaje pentru manipulat greutăți: scripeți, trolii, etc.;
- utilaje folosite în activitatea PSI: *tunuri de hidrant, sisteme de înăbușire cu abur, etc.*

## 8.2. INSTALAȚIA DISTILARE ÎN VID (DV)

Capacitatea de prelucrare a instalației DV este de **170.000 t /an păcură**.

Distilarea în vid reprezintă o continuare a prelucrării țițeiului începută cu distilarea atmosferică.

### 8.2.1. Procesul tehnologic:

Distilarea fracțiunilor cu punct de fierbere peste 350°C se realizează la presiune scăzută pentru coborârea temperaturii de fierbere a hidrocarburilor grele și a se evita astfel descompunerea lor termică.

Instalația DV utilizează ca materie primă pacura rezultată ca reziduu, în urma distilării atmosferice a țițeiului. Prin distilarea amestecului rezidual-pacura, se obțin diferite fracțiuni de produse distilate de vid, prin separare pe baza temperaturilor de fierbere la presiuni scăzute, pentru a micșora temperatura de fierbere a fracțiilor supuse distilării și pentru a se evita descompunerea termică a acestora (cracarea).

În scopul reducerii presiunii parțiale a vaporilor de ulei, se injectează abur în zona de vaporizare și în zona de stripare. Pentru reducerea consumului de combustibil gazos, precum și creșterea eficienței de fracționare s-a înlocuit coloana de distilare în vid cu o coloană cu talere tip Sulzer.

### 8.2.2. Utilajele:

Utilajele tehnologice utilizate în Instalația DV sunt asemănătoare cu cele din Instalația DA, diferența constând în dimensiuni.

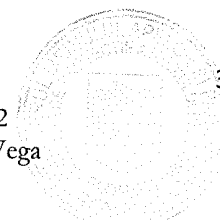
Utilajele specifice instalației DV sunt: coloana de fracționare în vid, schimbatoare de caldura (condensatoare, racitoare cu apa), cuptorul tubular și sistemul pentru obținerea vidului.

**Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:**

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT 44	Pentru a preveni sau reduce generarea fluxului de apă reziduală din procesul de distilare, BAT constau în folosirea pompelor de vid cu inel de lichid sau a condensatoarelor de suprafață.		Condensatoarele de la instalatia DV folosesc apa de turn, recirculata, eliminandu-se generarea apei reziduale.	DA
BAT 45	Pentru a preveni sau reduce poluarea apei în urma procesului de distilare, BAT constau în redirecționarea apelor acide în unitatea de stripare.		Instalatiile DA2(in conservare) si DV sunt prevazute cu unitati de stripare	DA
BAT34	(a)Utilizarea gazului pentru înlocuirea combustibilului lichid	Gazul conține în general mai puțin azot decât lichidul și arderea acestuia determină un nivel redus al emisiilor de NOX A se vedea secțiunea 1.20.3 Reducerea utilizării combustibilului lichid de rafinărie (în general, păcură grea conținând sulf, azot, metale etc.), prin înlocuirea acestuia cu gaz petrolier lichefiat (GPL) sau gaz de rafinărie (RFG) intern, sau cu combustibil gazos furnizat din exterior (de exemplu, gaze naturale), cu un nivel scăzut de sulf și alte substanțe nedorite. La nivelul individual al unității de ardere, pentru arderea combustibilului multiplu, este necesar un nivel minim de ardere a lichidului pentru a asigura stabilitatea flăcării	Se utilizeaza gaz natural. Ultima utilizare a pacurii drept combustibil a fost in anul 2009	DA

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT34	(b)Optimizarea combustibilului	Bazată pe o monitorizare permanentă a parametrilor de ardere adecvați [de exemplu, conținutul de O2, CO, raportul combustibil/aer (sau oxigen), componentele nearse], tehnica folosește o tehnologie de control pentru obținerea celor mai bune condiții de ardere	Exista sistem automat de control al arderii prin monitorizarea si controlul oxigenului la cele 2 cazane ce se vor folosi in centrala termica CR3 si C4	DA
BAT34	(e)Utilizarea arzătoarelor cu conținut redus de NOX (LNB)	Tehnica (inclusiv arzătoarele cu conținut foarte scăzut de NOX) se bazează pe principiile de reducere a temperaturilor flăcării maxime, întârziind, dar finalizând arderea și crescând transferul căldurii (emisivitate crescută a flăcării). Aceasta poate fi asociată cu un design modificat al camerei de ardere a cuptorului. Arzătoarele cu conținut foarte scăzut de NOx (ULNB) includ arderea în etape (aer/combustibil) și recircularea gazului de ardere. Arzătoarele uscate cu conținut scăzut de NOx (DLNB) sunt utilizate pentru turbinele cu gaz	General aplicabilă unităților noi, considerând limitarea specifică combustibilului (de exemplu, pentru păcura grea) Pentru unitățile existente, aplicabilitatea poate fi restricționată de complexitatea determinată de condițiile specifice unității, de exemplu, de tipul cuptoarelor, aparatelor din jur În cazuri foarte speciale, pot fi necesare modificări substanțiale Aplicabilitatea poate fi limitată pentru cuptoarele din procesele de cocsare întârziată, din cauza posibilei generari de cocs in cuptoare	DA

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT35	(a) Utilizarea gazului pentru înlocuirea combustibilului lichid	Utilizarea gazului în locul combustibilului lichid determină un nivel mai scăzut de emisii de pulbere A se vedea secțiunea 1.20.3 Reducerea utilizării combustibilului lichid de rafinărie (în general, păcură grea conținând sulf, azot, metale etc.), prin înlocuirea acestuia cu gaz petrolier lichefiat (GPL) sau gaz de rafinărie (RFG) intern, sau cu combustibil gazos furnizat din exterior (de exemplu, gaze naturale), cu un nivel scăzut de sulf și alte substanțe nedorite. La nivelul individual al unității de ardere, pentru arderea combustibilului multiplu, este necesar un nivel minim de ardere a lichidului pentru a asigura stabilitatea flăcării	Se utilizează gaz natural.	DA
BAT35	(a) Optimizarea combustibilului	Bazată pe o monitorizare permanentă a parametrilor de ardere adecvați [de exemplu, conținutul de O <sub>2</sub> , CO, raportul combustibil/aer (sau oxigen), componentele nearse], tehnica folosește o tehnologie de control pentru obținerea celor mai bune condiții de ardere	se aplica	DA



BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT36	(i)Utilizarea gazului pentru înlocuirea combustibilului lichid	Reducerea utilizării combustibilului lichid de rafinărie (în general, păcură grea conținând sulf, azot, metale etc.), prin înlocuirea acestuia cu gaz petrolier lichefiat (GPL) sau gaz de rafinărie (RFG) intern, sau cu combustibil gazos furnizat din exterior (de exemplu, gaze naturale), cu un nivel scăzut de sulf și alte substanțe nedorite. La nivelul individual al unității de ardere, pentru arderea combustibilului multiplu, este necesar un nivel minim de ardere a lichidului pentru a asigura stabilitatea flăcării	Se utilizeaza gaz natural.	DA
BAT37	Cu scopul de a reduce emisiile de monoxid de carbon (CO) în aer din unitățile de ardere, BAT constau în utilizarea unui control de funcționare a arderi	Creșterea emisiilor de CO datorate aplicării modificărilor de ardere (tehnici primare) pentru reducerea emisiilor de NOx poate fi limitată prin controlul atent al parametrilor operaționali	Exista sistem automat de control al arderii prin monitorizarea si controlul oxigenului cu CR3	DA

### 8.3. INSTALAȚIA n - HEXAN

Capacitate de prelucrare este de **120.000 tone/an** rafinat chimizare tip IV provenit din procesul de reformare a benzinelor

Procesul de fabricatie constă în separarea rafinatului de chimizare tip IV pe baza diferenței temperaturii de fierbere, în fracții cu limite de distilare caracteristice fiecărui produs.

Tehnologia de obtinere a fractiei hexanice cuprinde urmatoarele etape:

- preconcentrarea in doua trepte a fractiei hexanice;
- purificarea fractiei hexanice de benzen prin distilare extractiva;
- purificarea fractiei hexanice de hidrocarburi olefinice prin hidrogenare.

In Instalația n - Hexan se obțin următoarele produse:

- *n - Hexan*, solvent pentru polimerizare în instalațiile de fabricare a polietilenei de joasă presiune;
- *Semifabricate* - benzine de extracție (tip 65/80, 75/115, 80/115, 70/95, 70/100, etc.);
- *Benzină ușoară și grea*.



## Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT22	(i) Proces închis cu recuperarea solventului	<p>Proces în care după utilizarea solventului în timpul fabricării uleiului de bază (de exemplu, în unități de extracție sau deparafinare), acesta este recuperat prin etapele de distilare și stripare.</p> <p>A se vedea secțiunea 1.20.7 Unitatea de recuperare a solventului constă într-o etapă de distilare în care solventii sunt recuperați din fluxul de ulei și o etapă de stripare (cu abur sau gaz inert) într-o instalație de fracționare Solvenții utilizați pot fi un amestec (DiMe) de 1,2-diclorețan (DCE) și diclormetan (DCM) În unitățile de prelucrare a parafinei, recuperarea solventului (de exemplu, pentru DCE) se realizează cu ajutorul a două sisteme: unul pentru parafina dezuleiată și unul pentru parafina moale. Ambele sunt formate din camere de evaporare integrate termic și un striper în vid. Fluxurile de ulei deparafinate și produsele din parafină sunt descompuse pentru îndepărtarea urmelor de solvent</p>	Solventul utilizat în procese : N - metil pirolidonă	DA
	(iii) Procese de extracție care utilizează substanțe mai puțin periculoase	Proiectarea (instalații noi) sau punerea în aplicare a modificărilor (în instalații existente), astfel încât instalația să realizeze un proces de extracție cu solvenți, prin utilizarea unui solvent mai puțin periculos: de exemplu, trecerea de la extracția cu furfural sau fenol la un proces cu N-Metilpirolidonă (NMP)	Solventul utilizat în procese : N - metil pirolidonă	DA

### 8.4. INSTALAȚIA BITUM

Capacitatea de producție este de **100 000 t/an bitum**.

În Instalația Bitum se obțin: bitumuri rutiere, bitumuri speciale și bitumuri modificate. În Rafinăria VEGA producerea bitumurilor se realizează prin tehnologia de suflare cu aer a materiei prime în blaze sau vase de oxidare → *bitumuri oxidate*.

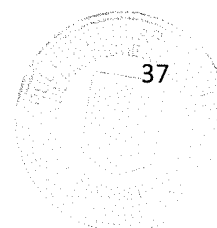
#### 8.4.1. Procesul tehnologic de obținere a bitumului

Procesul tehnologic constă în principiu din suflarea cu aer a materiei prime la temperaturi cuprinse între 220 – 260°C, în vase de oxidare și blaze. Aerul de suflare are rolul de reactant și agent de amestecare.

Ca produse de reacție se produc bitumuri și gaze. Gazele rezultate în urma procesului de oxidare sunt spalate cu apa rece în coloanele C1 și C2.

Procesul tehnologic de obținere a bitumului cuprinde în principal următoarele faze:

1. pregătirea materiei prime;
2. obținerea propriu-zisă a bitumurilor;
3. ambalarea, depozitarea și expedierea bitumului.



**Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:**

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT 23	(i)Oxidarea termică a gazelor de vârf la peste 800 °C	<p>Distrugerea COV poate fi realizată prin intermediul oxidării termice (incinerarea) sau al oxidării catalitice atunci când recuperarea nu este ușor de realizat. Sunt necesare măsuri de siguranță (de exemplu, opritori de flacără) pentru a preveni riscul de explozie Oxidarea termică apare, de obicei, în incineratoare cu camera singulară, căptușit cu material refractar, echipatei cu arzător de gaz și coș de tiraj. Dacă este prezentă și benzina, eficiența schimbătorului de căldură este limitată și temperaturile de preîncălzire sunt menținute sub 180 °C, pentru a reduce riscul de aprindere. Temperaturile de funcționare variază de la 760 °C până la 870 °C și timpii de rezidență sunt de obicei de 1 secundă. Când un anumit incinerator nu este disponibil în acest scop, poate fi utilizat un cuptor existent pentru a furniza temperatura și timpii de rezidență necesari Oxidarea catalitică necesită un catalizator pentru a accelera viteza de oxidare prin adsorbția oxigenului și a COV la suprafața sa. Catalizatorul permite reacției de oxidare să aibă loc la o temperatură mai joasă decât aceea cerută de oxidarea termică: în general, între 320 °C și 540 °C. O primă etapă de preîncălzire (electrică sau cu gaz) are loc pentru a atinge o temperatură necesară pentru a iniția oxidarea catalitică a COV. O etapă de oxidare are loc atunci când aerul este trecut printr-un pat de catalizatori solizi</p>	<p>Se foloseste alternativ tehnica BAT de spalare a gazelor avand in vedere faptul ca cele doua tehnici sunt alternative Este finalizata proiectarea pentru un incinerator ce va asigura Oxidarea termică a gazelor de vârf la peste 800 °c</p>	DA

		<p>În cadrul procesului de spălare umedă, compușii gazoși sunt dizolvați într-un lichid corespunzător (apă sau soluție alcalină). Se poate realiza eliminarea simultană a compușilor solizi și gazoși. În aval de instalația de spălare umedă, gazele de ardere sunt saturate cu apă și este necesară o separare a picăturilor înainte de evacuarea gazelor de ardere. Lichidul rezultat trebuie să fie supus unui proces de tratare a apelor uzate, iar materia insolubilă este colectată prin sedimentare sau filtrare. Atunci când instalațiile de spălare sunt în principal destinate eliminării SO<sub>x</sub>, este necesară o proiectare corespunzătoare pentru a elimina eficient și pulberea. Eficiența tipică de eliminare a SO<sub>x</sub> este în intervalul 85-98%</p>	<p>Tehnici aplicate: Spalarea umeda intr-o coloana de spalare Procesul de spalare se desfasoara pe timpul oxidarii unei sarje de bitum. Se realizeaza in sistem CG2- CG1. Gazele din vasele de oxidare se spala in coloana CG2 (inchisa) si de aici sunt dirijate in coloana CG1, spalate si evacuate in atmosfera. Apele uzate sunt dirijate catre separatorul final unde are loc o separare gravitacionala si o corectie automata de pH inainte de a fi trimisa apa catre statia de epurare. Se afla in implementare un proiect pilot care va asigura dozarea unei substante alcaline in apa de spalare pentru a asigura o retinere mai buna a poluantilor.</p>	<p><b>DA</b></p>
--	--	---	---	------------------

## 8.5. INSTALAȚIA DE RECTIFICARE

Instalația de rectificare a fost proiectată să prelucreze **111.600 tone/an**, rafinat chimizare tip IV, fracție C5 - C6, petrol reactor JET A1, , în scopul obținerii diferitelor sortimente de semifabricate – benzine de extracție, hexan nesolventat, SE 30/60, benzină ușoară, benzina grea, white spirit și petrol.

Rectificarea este o separare pe baza diferenței temperaturilor de fierbere a componentelor sau a unor grupuri de componente care fierb într-un anumit interval de temperaturi, dintr-un amestec lichid omogen. Gazele necondensabile rezultate din proces sunt dirijate la sistemul de facă.

Elementele principale ale unei instalații de rectificare sunt: coloanele de fractionare schimbatoarele de caldura (condensatoare, racitoare). Capacitatea instalației variază în funcție de coloanele utilizate în procesul tehnologic. Instalația de rectificare poate funcționa în două variante, fiind constituită din două linii de fabricație în care se pot obține o gamă diversificată de benzine de extracție.

Varianta I: materia primă este încălzită în schimbatoarele de caldura și introdusă în prima coloană de fractionare pentru corijarea inițialului, conform tipului de benzină de extracție ce se dorește a fi obținut. Pentru corijarea finalului, fracția de benzină este introdusă într-o a doua coloană, unde se separă la

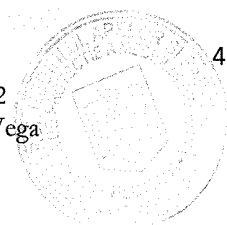
varf tipul de benzina de extractie dorit iar la baza coloanei se separa benzina grea.

Varianta II: Pentru o mai buna valorificare a materiei prime, coloanele pot functiona in serie.

**Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:**

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORM ARE BAT
BAT22	(i) Proces închis cu recuperarea solventului	<p>Proces în care după utilizarea solventului în timpul fabricării uleiului de bază (de exemplu, în unități de extracție sau deparafinare), acesta este recuperat prin etapele de distilare și stripare.</p> <p>A se vedea secțiunea 1.20.7 Unitatea de recuperare a solventului constă într-o etapă de distilare în care solvenții sunt recuperați din fluxul de ulei și o etapă de stripare (cu abur sau gaz inert) într-o instalație de fracționare Solvenții utilizați pot fi un amestec (DiMe) de 1,2-diclorețan (DCE) și diclormetan (DCM) În unitățile de prelucrare a parafinei, recuperarea solventului (de exemplu, pentru DCE) se realizează cu ajutorul a două sisteme: unul pentru parafina dezuleiată și unul pentru parafina moale. Ambele sunt formate din camere de evaporare integrate termic și un striper în vid. Fluxurile de ulei deparafinate și produsele din parafină sunt descompuse pentru îndepărtarea urmelor de solvent</p>	Solventul utilizat in procese : N - metil pirolidonă	DA
	(iii)Procese de extracție care utilizează substanțe mai puțin periculoase	Proiectarea (instalații noi) sau punerea în aplicare a modificărilor (în instalații existente), astfel încât instalația să realizeze un proces de extracție cu solvenți, prin utilizarea unui solvent mai puțin periculos: de exemplu, trecerea de la extracția cu furfurool sau fenol la un proces cu N-Metilpirolidonă (NMP)	Solventul utilizat in procese : N - metil pirolidonă	DA

BAT55	Pentru a preveni emisiile în aer de la facle, BAT constau în folosirea faclelor numai pentru motive de siguranță sau pentru condiții operaționale excepționale (de exemplu, porniri, opriri).		<p>Sistemul de evacuare a gazelor la facla se utilizeaza in situatiile de pornire programata a instalatiilor,dar si a situatiilor fortuite care pot apare in operarea normala,in cazuri de opriri accidentale de alimentare cu energie electrica sau utilitati (abur tehnologic; apa de racire:aer instrumental), caz in care se iau masuri de oprire fortata a instalatiilor. In cazul opririi sau dereglarii instalatiei deservite faclei amestecul de azot si hidrocarburi ajunge la varful coloanei. Mai mult amestecurile trec prin alte doua vase de retinere a hidrocarburilor si atunci numai partea de necondensabile ajunge la varful faclei. Sistemul de evacuare a gazelor la facla este constituit din:</p> <p>a) Colectorul de facla la care sunt racordate supapele de siguranta ale instalatiilor: N Hexan, Rectificare si Hidrogenare, cat si fluxurile de la bucelele de reglare a presiunii din vasele de reflux ale coloanelor N-Hexan si Rectificare.</p> <p>b) Gospodaria de facla constituita din vase si pompe aferente.</p> <p>c) Cosul de facla cu racordul de alimentare, ancore, conducte de gaze, conducta de abur, inchidere hidraulic. Gospodaria de facla a fost proiectata si functioneaza cu scopul de a asigura functionarea in siguranta a instalatiilor conectate la colectorul comun care comunica cu sistemul de facla.</p>	
-------	---	--	--	--



			<p>Numai in cazul de pornire programata a instalatiilor, dar si a situatiilor fortuite care pot apare in operarea normala, in cazuri de opriri accidentale de alimentare cu energie electrica sau utilitati (abur tehnologic; apa de racire: aer instrumental) se fac debusari a suprapresiunii aparute in sistemul instalatiilor catre colectorul de legatura cu Gospodaria de facla pentru arderea gazelor necondensabile debusate din vasul V13-vas de siguranta prevazut cu inchidere hidraulica, catre cosul de facla, spre capul de la cos care este asigurat in permanenta cu functionarea pilotilor pe gaz metan, pentru a asigura flacara de veghe.</p>	
--	--	--	--	--

## 8.6. INSTALAȚIA AMESTECARE - FINISARE PRODUSE

Instalația Amestecare Finisare Produse deservește practic toate instalațiile: *DA2, DV, n - Hexan, Rectificare, Rafinare, Bitum, Rampa CF și Auto*, vehiculând produse petroliere sub formă de semifabricate și produse finite, **330.000 t/an**.

Astfel capacitatea instalației este legată practic de cantitatea de produse care se poate stoca în rezervoarele aflate în dotare și de capacitatea de transport a pompelor.

Materiile prime care sunt descarcate in instalatia AFP prin intermediul rampei CF si sunt prelucrate in instalatiile tehnologice:

- ✓ Fractie C5-C6
- ✓ Rafinat chimizare tip IV
- ✓ Jet A1
- ✓ Slurry
- ✓ Pacura tip I
- ✓ Pacura materie prima
- ✓ Marcator produse combustibile tip pacura (Dyeguard Blue MCR2Y, OMM Blue 2RO)

Capacitatea pe sortimente de produse este suficient de flexibilă, astfel încât să poată fi adaptată ușor la cererea și oferta produselor petroliere de pe piață.

Pentru a obține produse care să corespundă standardelor, este necesar să se facă omogenizarea componentilor, această omogenizare se face ținând cont de proprietățile pe care le au componentii și de indicatorii de calitate pe care trebuie să ii aibă produsul finit.

Astfel, in instalatia AFP se obtin urmatoarele produse petroliere :

- benzina light tip II;
- benzina naphta;
- white spirit rafinat ;
- White spirit;
- Motorina-15 ; Rompetrol calor extra 1
- Rompetrol Calor economic 3 marcat;

- Combustibil lichid usor t tip 3 marcat ;
- Pacura 40/45 ;
- Pacura 40/45 matcata.

Capacitatea totala de depozitare produse petroliere este 39.910 tone, neluand in calcul capacitatea de depozitare pentru ape reziduale. Daca se tine cont de faptul ca in timpul procesului tehnologic se fac pompari in exterior, prin conducta sau Rampa auto si Rampa CF, se poate spune ca aceasta capacitate se dubleaza.

AFP are rolul de a receptiona materiile prime prelucrate in instalatiile tehnologice, de a fabrica produse petroliere finite conform standardelor de calitate in vigoare, livrate prin intermediul rampei Auto-CF.

In cadrul acestei instalatii se afla si Instalatia Petrol

#### Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT 47	Pentru a reduce emisiile în aer din procesul de tratare a produselor, BAT constau în asigurarea eliminării corespunzătoare a gazelor reziduale, mai ales a mirosurilor din unitățile de tratare, prin redirecționarea lor pentru distrugere, de exemplu, prin incinerare.		se aplica si BAT cu caracter general	
BAT 48	Pentru a reduce cantitatea de deșeuri și producerea apelor uzate atunci când este stabilit un proces de tratare a produselor folosind decapant, BAT constau în folosirea soluției caustice în cascadă și gestionarea generală a soluției caustice utilizate, inclusiv reciclarea, după o tratare adecvată, de exemplu, prin stripare.		se aplica si BAT cu caracter general	

#### INSTALAȚIA PETROL- punct de lucru in cadrul instalatiei AFP

Capacitatea de prelucrare a instalației este de **80.400 t/an produse petroliere distilate (slury, pacura, distilat de vid bulk, petrol semifabricat, white spirite semifabricat, petrol reactor jet A1 si slops rezultate din instalațiile rafinării sau de la alti furnizori).**

In instalatie se prelucreaza materii prime si semifabricate in vederea obtinerii produselor finite.

Produsele obtinute sunt: white spirite, white spirite rafinat, motorina -15, rompetrol calor extra 1.

Procesul tehnologic consta in operatii de omogenizare, decantare in vederea obtinerii de produse finite care sa se incadreze in caracteristicile conform fiselor standard de productie.

*Omogenizarea* se realizează cu aer comprimat tehnologic, preluat din rețea.

Componentii pentru produsele petroliere finite sunt pompai in rezervoarele din cadrul instalatiei AFP in vederea depozitarii sau comercializarii.

Apele reziduale rezultate se depoziteaza in separatorul propriu instalatiei, in vederea separarii si recuperarii produsului petrolier, dupa care prin cadere libera sau cu ajutorul unei pompe sunt dirijate spre separatorul principal al rafinarii.

**Instalatia petrol se supune la acelesi BAT-uri ca cele de la Instalatia Amestecare, Finisare Produse ( AFPE)**

## **8.7. RAMPE DE ÎNCĂRCARE/DESCĂRCARE CF ȘI AUTO**

Aprovizionarea cu materii prime necesare desfășurării proceselor tehnologice precum și a livrărilor materiilor intermediare și finite sunt prevăzute rampe CF și auto.

### Rampa CF de incarcare

Rampa de CF este destinată încărcării vagoanelor CF cu produse petroliere finite și descărcării de materii prime. Transportul produselor petroliere din instalațiile tehnologice către Rampa de încărcare se face prin conducte cu ajutorul pompelor.

Capacitatea de încărcare a cazanelor CF cu produse petroliere finite este de:

- 200 t/h – produse albe → benzine, white spirit, petrol.
- 50 t/h – produse negre → păcură, combustibili.

Rampa de încărcare CF este prevăzuta cu:

- două poduri basculă care pot cântări până la 100 t;
- trei fronturi de încărcare cu câte 2 guri fiecare pentru: n - hexan, produse albe (benzine, white spirit, petrol) și produse negre (păcură, combustibili);
- sistem telescopic folosit pentru încărcarea vagoanelor cisternă cu produs petrolier;

De asemenea, Rampa este dotată cu:

- clești pentru legarea la pământ;
- saboți de șină din lemn din alamă și scule antiex.

Prin realizarea investiției: *construire sistem de recuperare vapori la punctele de incarcarea CF si Rampa auto*, se realizeaza reducerea emisiilor de produși volatili în atmosferă, precum si scăderea consumurilor tehnologice la încărcarea în cisterne. Investiția optimizeaza fluxul tehnologic de la cele două rampe de încărcare a produselor petroliere, prin integrarea unui sistem de recuperare a compușilor organici volatili degajați în timpul încărcării produselor petroliere ușoare. Componenta de bază a sistemului este reprezentată de o unitate de recuperare a vaporilor de tip skid (Vapour Recovery Unit – VRU) și utilaje/echipamente anexă: rezervor de absorbant (benzină grea), pompă de absorbant, tablouri electrice și de comandă (amplasate într-un container metalic).

Unitatea deserveste atat punctele de încărcare CF, cât și pe cele de la rampa auto. Acestea sunt echipate cu brațe de încărcare noi, prevăzute cu sisteme de recuperare a vaporilor. Vaporii recuperați în timpul încărcării vor fi direcționați spre skid, conectarea între punctele de recuperare și skid realizându-se pe estacade nou proiectate sau existente. Sistemul de recuperare vapori include următoarele obiecte, delimitate în funcție de locul în care se desfășoară procesul, astfel:

- Sistem de recuperare vapori la punctele de încărcare CF (inclusiv SKID comun – VRU) – cuprinde brațele de încărcare/recuperare vapori noi la 4 posturi de încărcare CF și unitatea de recuperare a vaporilor (SKID – VRU) cu utilajele/echipamentele anexă (rezervor de absorbant, pompă de absorbant, container metalic cu tablourile electrice și de comandă).



- Sistem de recuperare vapori la rampa auto – cuprinde brațele de încărcare/recuperare vapori no la cele 3 posturi de încărcare de la rampa auto. Conductele colectoare de vapori de hidrocarbur (între rampe și skid-ul VRU) și traseele de cabluri electrice și de comandă (între container și SKID – VRU) sunt amplasate pe estacade noi sau existente.

#### Rampa CF pentru pacura

Rampa este destinată descărcării navetelor/cazanelor cu pacura achiziționată din țară sau import. Este formată din două linii de cale ferată cu câte 8 guri de descărcare. Pe fiecare linie pot intra câte 8 cazane pe 4 și/sau 2 osii.

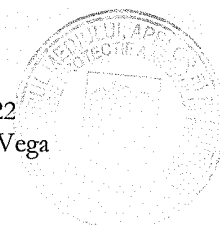
#### Rampa Auto de încărcare

În Rampa Auto se efectuează:

- încărcarea autocisternelor cu produse petroliere;
- Capacitatea de încărcare a cisternelor auto este de :
- 30 - 40 t/h pentru produsele petroliere depozitate;
  - 50 - 70 t/h pentru produsele încărcate direct din instalații.
- Rezervoarele cilindrice orizontale sunt montate pe suporturi de beton.

#### **Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:**

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT 18	III.Tehnici legate de funcționarea instalațiilor Utilizarea unui program de detectare și de reparare a scurgerilor în funcție de riscuri (LDAR), în vederea identificării componentelor care prezintă scurgeri și a reparării acestor scurgeri. A se vedea secțiunea 1.20.6	Un program LDAR (detectarea scurgerilor și reparare) este o abordare structurată pentru a reduce emisiile de COV fugitive prin detectare și reparare ulterioară sau prin înlocuirea componentelor ce curg. În prezent, sunt disponibile metodele de aspirație (descrisă de EN 15446) și cele optice imagistice de gaze pentru identificarea scurgerilor <b>Metoda de aspirare:</b> Primul pas este detectarea prin folosirea dispozitivelor portabile de analiză a COV prin care se măsoară concentrația suplimentară echipamentului (de exemplu, prin utilizarea ionizării în flacără sau a fotoionizării).	Mentenanța preventivă și corectivă se realizează de către ROMINSERV SRL PROGRAMUL de identificare pierderi LDAR este implementat începând cu anul 2018	DA



		<p>A doua etapă constă în ambalarea componentei pentru a efectua o măsurare directă la sursa de emisie. Această a doua etapă este uneori înlocuită de curbele matematice de corelare derivate din rezultatele statistice obținute de la un număr mare de măsurători anterioare efectuate pe componente similare <b>Metode de imagistică optică</b> a gazului: Imaginile optice folosesc camere mici și ușoare de mână, care permit vizualizarea scurgerilor de gaze în timp real, astfel încât acestea apar ca un „fum” pe un videorecorder, împreună cu imaginea normală a componentei în cauză pentru a localiza cu ușurință și rapid scurgerile semnificative de COV. Sistemele active produc o imagine cu o lumină de laser cu infraroșii retrodifuzată, reflectată pe componentă și în jurul acesteia. Sistemele pasive sunt bazate pe radiațiile infraroșii naturale ale echipamentelor și împrejurimile acestora Echipamentul cu integritate ridicată include, de exemplu:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— valve cu garnituri de etanșare duble — pompe/compresoare/agitatoare acționate magnetic —</li> <li>— pompe/compresoare/agitatoare echipate cu garnituri mecanice în locul celor de etanșare —garnituri de mare integritate (cum ar fi îmbinări în spirală, inelare) pentru aplicații critice</li> </ul>	
--	--	---	--

## 8.8. INSTALAȚIA DEZAROMATIZARE BENZINE

Capacitatea instalației este **40.150 tone/an**.

- Obiectivul este dezaromatizarea sortimentelor de semifabricate de benzină de extracție și a hexanului nesolventat, în vederea obținerii solvenților ecologici (*Solvent 35/80, 75/115, 65/80,* ) și a hexanului.

Instalația Dezaromatizare a fost proiectată pentru a prelucra o cantitate de materie primă de 21.500 to/an având ca scop separarea hidrocarburilor aromatice (în special benzen) din benzina de extracție 65/80 semifabricat, cu concentrație mai mare de 6% aromate, prin procedeul de extracție lichid-lichid cu un solvent (NMP). În prezent, instalația funcționează peste 95% din timp pe solventare hexan nesolventat, cu concentrație de aromate de max 3%, iar capacitatea de prelucrare a instalației a crescut până la 40.150 to/an datorită reducerii raportului hidrocarbura-solvent și datorită reducerii timpului necesar pentru contactare între materia primă și solventul de extracție.

Procesele tehnologice de dezaromatizare benzine care au la bază extracția lichid – lichid se bazează pe diferențele de solubilitate ale hidrocarburilor aromatice și a celor nearomatice în solvenți polari.

Ca produs secundar, se obține benzina ușoară sau benzina grea cu un conținut extract aromatic de cca 30 % g hidrocarburi aromatice.

Instalația de dezaromatizare benzine are în componența sa următoarele echipamente<sup>46</sup>

tehnice: coloana de extractie benzine; un amestecator decantor pentru reextractie benzine, o coloana de rectificare solvent, cu anexe condensator, racitor, decantor, racitoare benzina solvent, 2 vase tampon pentru solvent-cosolvent, 3 vase tampon pentru benzina, un vas tampon concentrat aromate, un vas tampon condens, un vas pentru solutie NaOH, parc de rezervoare intermediare, rampa auto descarcat solvent, camera AMC si tablou electric, birouri, vestiare, camera compressor aer, retele termice si tehnologice si de alimentare cu utilitati.

#### Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:

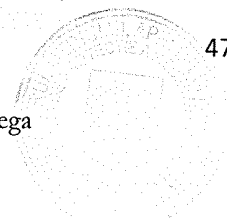
BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT22	(i) Proces închis cu recuperarea solventului	<p>Proces în care după utilizarea solventului în timpul fabricării uleiului de bază (de exemplu, în unități de extracție sau deparafinare), acesta este recuperat prin etapele de distilare și stripare.</p> <p>A se vedea secțiunea 1.20.7 Unitatea de recuperare a solventului constă într-o etapă de distilare în care solvenții sunt recuperați din fluxul de ulei și o etapă de stripare (cu abur sau gaz inert) într-o instalație de fracționare Solvenții utilizați pot fi un amestec (DiMe) de 1,2-diclorețan (DCE) și diclorometan (DCM) În unitățile de prelucrare a parafinei, recuperarea solventului (de exemplu, pentru DCE) se realizează cu ajutorul a două sisteme: unul pentru parafina dezuleiată și unul pentru parafina moale. Ambele sunt formate din camere de evaporare integrate termic și un striper în vid. Fluxurile de ulei deparafinate și produsele din parafină sunt descompuse pentru îndepărtarea urmelor de solvent</p>	Solventul utilizat in procese : N - metil pirolidonă	DA
	(iii)Procese de extracție care utilizează substanțe mai puțin periculoase	Proiectarea (instalații noi) sau punerea în aplicare a modificărilor (în instalații existente), astfel încât instalația să realizeze un proces de extracție cu solvenți, prin utilizarea unui solvent mai puțin periculos: de exemplu, trecerea de la extracția cu furfurole sau fenol la un proces cu N-Metilpirolidonă (NMP)	Solventul utilizat in procese : N - metil pirolidonă	DA

#### 8.9. CENTRALA TERMICĂ

În cadrul centralei termice din cadrul Rafinării VEGA, se produce agent termic, abur care este necesar funcționării instalațiilor tehnologice și pentru prepararea apei calde pentru termoficare.

**Cazanele de abur** reprezintă instalații complexe care realizează transformarea energiei chimice a combustibilului în căldură, ce transformă apa demineralizată de alimentare a cazanelor în abur și/sau apă caldă.

Transformarea energiei combustibilului în căldură se face prin procesul de ardere - reprezentat de procesul de reacție chimică dintre gazul metan sau pacura și oxigenul din aerul atmosferic, ce se desfășoară în instalația de ardere a cazanului. În urma acestui proces se



formează gaze de ardere la temperatura ridicată, care asigură încălzirea și transformarea în abur a apei demineralizată cu care sunt alimentate cazanele de abur.

Gazele de ardere cedează căldura fluidului de lucru – apa demineralizată – și sunt evacuate prin cosul de fum în atmosferă.

În focarele cazanelor se pot arde combustibili gazoși: gaz metan sau combustibili lichizi: păcură având un conținut de sulf de maxim 1 %.

### 8.9.1. Componentele centralei termice

Părțile componente ale instalației de ardere sunt:

- trei cazane CR – 30 de 30 t/h, 15 bar, 24,75 MW fiecare (total 74,25 MW) – combustibil gaz natural (poate funcționa și cu combustibil lichid-păcură). Cazanele CR1 și CR2 sunt scoase din operare, iar CR3 este păstrat rezerva pentru noul cazan de abur ORO - 40SA (C4);

- un cazan ORO-40SA (C4) de 40 t/h abur, presiune 15 bar, putere termică 28,318 MW, combustibil gaz metan (poate funcționa și cu combustibil lichid-păcură);

și:

- un cazan IPROM de 20 t/h, 15 bar; 17,45 MW scos din funcțiune;

- instalația de alimentare cu apă a cazanelor;

- instalația de preparare apă fierbinte cu boiler;

- instalația de alimentare cu combustibil.

Aburul produs de cazane este livrat instalațiilor tehnologice la parametrii:

- presiunea 10 - 15 bar;

- temperatura 220°C – 280°C, funcție de cazanele care funcționează.

### 8.9.2. Caracteristici cazane

În prezent, în cadrul centralei termice sunt în funcțiune: **cazanul CR 30** care este un cazan de circulație naturală, acvatubular cu 3 drumuri orizontale de gaze, schimbul de căldură făcându-se cu suprapresiune pe partea gazelor de ardere. Cazanele CR1 și CR2 sunt scoase din operare. Cazanul CR3 care este echipat cu arzătoare low Nox și control computerizat al arderii, funcționează cu gaz metan (poate funcționa și cu combustibil lichid-păcură) și este utilizat ca rezerva pentru cazanul de abur ORO-40SA.

**Cazanul tip ORO-40SA** este ignitubular, cilindric orizontal, cu 3 drumuri de gaze de ardere, două tuburi focar și două canale pentru trecerile gazelor de ardere și are următorii parametri de exploatare:

- producția de abur: 40 t/h;

- producție minimă de abur: 28t/h;

- presiune de operare: 15 bar;

- temperatură abur produs: 280°C;

- putere termică: 28318 kW;

- suprafața de încălzire: 920.5 mp;

- transfer căldură prin radiație: 115kW;

- randament: 95.5%.

Combustia și generarea sarcinii termice, necesare producerii aburului, se realizează cu ajutorul a două arzătoare AZ-1 A/B. Arzătoarele sunt duobloc, cu următoarele caracteristici:

- ardere cu nivel scăzut de NOx, prin gradarea combustibilului gazos și recircularea internă a gazelor de ardere;

- domeniu mare de reglaj;

- ardere eficientă prin exces de aer redus;

- ventilator de înaltă performanță cu eficiență optimizată;

- automat electronic și regulator amestec aer/combustibil;

- control integrat al motorului;

- arzător duobloc cu cutie de amestec și clapetă pentru controlul gazului;

- unitate de alimentare aer cu ventilator pentru combustie și clapetă pentru controlul aerului;
- aprinzător cu transformator de aprindere și electroventile;
- monitor pentru flacără și detector de flacără, montate și cuplate la cutia locală.

Alimentarea cazanului se face cu combustibil gazos (gaz metan din rețeaua existentă) în amestec cu aerul de combustie preluat din Sala Cazanelor și alimentat cu ventilatoarele noi VA-1 A/B, montate cu cazanul de abur C4.

Pentru creșterea eficienței și reducerea noxelor la coșul de fum, o parte din gazele de ardere (aprox.10%) se recirculă cu ventilatorul VR-2 (care este amplasat în exteriorul sălii cazanelor) din colectorul final în refularea ventilatoarelor aer combustie VA-1 A/B.

Aburul generat înainte de evacuarea din cazan este trecut prin supraîncălzitorul SI-1, amplasat în camera frontală a cazanului, și supraîncălzit de gazele arse din ultimul canal de trecere. Supraîncălzitorul permite cazanului să lucreze și la încărcări reduse.

Economizorul EC-1, are rolul de a încălzi apa de alimentare, la aproximativ 140°C, reducând în același timp, temperatura gazelor de ardere la aproximativ 160°C.

Aburul produs de cazanul C4 este evacuat în colectorul de abur comun, de medie presiune, aflat în incinta sălii cazanelor și asigură necesarul de abur suplimentar de medie presiune (15 bar) în procesul tehnologic.

Gazele arse rezultate la ieșirea din cazan, respectiv la ieșirea din economizor, sunt evacuate la coșul existent, în tubulatura comună de evacuare a gazelor arse de la cazanele existente CR1 și CR2. Coșul de fum existent are forma tronconică (diametru la bază 3.5m, iar la vârf 2.15m) și înălțimea de 76 m.

Întregul proces este monitorizat și controlat prin DCS.

**Cazan IPROM:** executat în 1957 la Uzina Mao Tze Dun București și pus în funcțiune în 1958. Acest cazan este scos din funcțiune.

*Caracteristici cazan:*

- sistem acvatubular;
- debitul de abur – 20 t/h;
- putere termică – 17,45 MW
- presiunea nominală – 35 bar;
- temperatura aburului – 400 ± 12°C.

Funcționează de asemenea în trei variante:

- ardere pe gaze naturale și păcură simultan;
- numai pe gaz metan;
- numai pe păcură.

### 8.9.3. Proces tehnologic

Pentru funcționarea cu gaz metan se face alimentarea din magistrala națională prin intermediul stației de reglare din platformă.

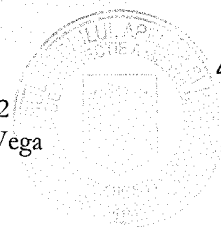
Cazanele se află în două clădiri în care sunt amplasate serviciile interne și casa de pompe.

Căldura degajată în urma arderii este cedată prin radiație, convecție și conducție, apei de alimentare a cazanelor care este transformată în abur, care este condus spre instalațiile tehnologice, prin intermediul liniilor magistrale.

**8.9.4. Instalația de preparare apă fierbinte:** constă într-un boiler de termoficare aferent centralei termice și două pompe de recirculare apă în instalația de încălzire a rafinării racordată la sistemul de termoficare.

**8.9.5. Instalația de alimentare cu apă a cazanelor:** asigură alimentarea cu apă demineralizată preparată în instalația de demineralizare, preîncălzită în următoarele sisteme:

- schimbător de căldură pentru răcirea purjei continue de la cazane;



- schimbător de abur – apă, pentru preîncălzirea apei demineralizate cu abur de 15 bar;
- răcitor abur de la degazor;
- degazorul termic.

Din degazor, apa este preluată cu pompele de apă de alimentare și trimisă în cazane.

## 8.10. TURNURI DE RĂCIRE

În turnul de răcire apa este distribuită printr-un sistem de duze amplasate la partea superioară a acestuia, de unde cade în cascadă peste o umplutură de rulouri, care are rolul de a dispersa apa în particule foarte fine, pentru a mări suprafața de contact apă – aer, realizându-se astfel o evaporare eficientă. Instalația cuprinde turnul de răcire propriu – zis, stația de pompare și bazinul de rupere a presiunii.

### 8.10.1. Turnul de răcire nou:

Turnul de răcire este dimensionat pentru un debit maxim de 1500 mc/h și o diferență de temperatură de 10°C. Intervalul de răcire este realizat de turn, care are o suprafață irigată de 200 mp, cu o densitate a ploii de 7 mc/mp/h. La interior, turnul este echipat cu rulouri pentru spargerea picăturilor de apă.

Bazinul colector are o adâncime de 2 m și servește la acumularea apei răcite.

Stația de pompare este dotată cu:

- patru pompe tip MV 253 x 2 etaje cu debit de 360 mc/h;
- două pompe tip MA 200x 2 etaje cu debit de 200 mc/h-scoase din funcțiune;

### 8.10.2. Turnul de răcire vechi este echipat cu:

- 3 pompe de tipul 12 MDSC, monoetajate, cu debitul de 720 mc/h și înălțimea de pompare 21 mCA, pentru pompare apa caldă din retur, colectată în bazin;
- 3 pompe de tipul 12 MDSA monoetajate, cu debitul de 750 mc/h și înălțimea de pompare 21 mCA, pentru pomparea apei reci către consumatori.

**8.10.3. Tratarea apei recirculate:** se face în scopul evitării depunerilor, a coroziunii și pentru asigurarea unui schimb de căldură corespunzător în echipamentele instalațiilor tehnologice. Procesul tehnologic de tratare a apei recirculate constă în dozarea următorilor reactivi:

- acidul sulfuric tehnic pentru controlul durității și pH-ului apei recirculate;
- hipocloritul de sodiu pentru controlul dezvoltărilor microbiologice;
- produse specifice pentru controlul coroziunii, inhibarea efectului coroziv, eliminarea depunerilor de pe conducte.

Dozarea acestor chimicale se realizează în regim automat cu ajutorul unor pompe dozatoare; controlul parametrilor și dozarea se realizează printr-un controler electronic montat local în camera de reactivi.

## 8.11. INSTALAȚIA DE PRODUCERE APA DEMINERALIZATĂ

Rafinăria VEGA are o instalație pentru producerea de apă demineralizată total, necesară alimentării cazanelor de abur.

### 8.11.1. Procesul tehnologic de demineralizare a apei

Apa brută care este materia primă pentru instalația de demineralizare, trece prin filtrele cationice, degazorul de bioxid de carbon, filtrele anionice și filtrul cu pat mixt (scoase din funcțiune). În urma schimbului ionic care are loc, se obține apă demineralizată.

Instalația de demineralizare se compune din:

- un rezervor de apă brută având capacitatea de 250 mc;

- patru filtre cationice cu masă de schimb puternic acidă care funcționează înseriate câte două;
- un rezervor interfazic de 250 mc pentru depozitarea apei decarbonatate;
- doua filtre anionice slab bazice;
- doua filtre anionice puternic bazice;
- două filtre cu pat mixt (în prezent sunt scoase din funcțiune);
- un filtru cationic nou montat umplut cu amestec de masă cationică slab acidă și puternic acidă;
- un filtru anionic nou montat umplut cu masă anionică slab bazică și puternic bazică;
- un rezervor de 250 mc pentru depozitarea apei demineralizate;

Instalatia de demineralizare este alcatuita din 3 linii tehnologice identice (2 in regenerare +1 activa), care functioneaza alternativ. Fiecare linie este dimensionata pentru un debit de 80 mc/h. Filtrele functioneaza in serie.

Prin trecerea apei peste rasina cationica sunt retinuti toti cationii disociati, iar in apa raman doar anionii, care sunt retinuti pe rasina anionica.

Din rezervorul de depozitare, apa este trimisa in instalatie cu una din pompele de alimentare, la o presiune de maxim 6 bar si temperatura de 10 – 30°C.

Apa intra mai intai infiltrele echipate cu rasina schimbatoare de ioni puternic acida, trecand in continuare prin degazorul de CO2, pentru indepartarea acestuia.

Din degazor, apa decationizata si decarbonatata ajunge prin cadere libera in rezervorul de depozitare intermediara de unde, cu una din pompele centrifuge, este trimisa in filtrul echipat cu rasina schimbatoare de ioni slab bazica si apoi in filtrul cu rasina puternic bazica. In primul filtru sunt retinuti anionii de clor si sulfat, iar in cel de-al doilea restul, plus ionii de silicat si bicarbonat.

Dupa trecerea apei prin aceste filtre rezulta o apa demineralizata, cu pH bazic, care se depoziteaza in rezervor de unde, cu una din cele trei pompe, este trimisa la cazanele de abur, la o presiune de maxim 6 bar.

#### 8.11.2. Colectarea apelor rezultate de la regenerare:

Din procesul de regenerare al filtrelor cationice, rezultă ape chimic impure cu pH acid, iar de la cele anionice ape cu pH bazic. Apele reziduale se colectează în prima fază într-un bazin tampon, unde ajung prin cădere liberă. Din bazin, apele sunt preluate cu una din pompele de neutralizare și pompate în bazinul de neutralizare, acolo având loc barbotarea cu aer. Când pH-ul rămâne constant timp de 15 minute, în intervalul de pH 6,5 – 7,5, se evacuează apa neutralizată în rețeaua de canalizare.

### 8.12. INSTALATII PENTRU PRODUCEREA AERULUI COMPRIMAT

Aerul comprimat necesar funcționării instalațiilor în cadrul Rafinării VEGA se realizează în două stații de comprimare: **stația noua și stația veche.**

#### 8.12.1. Proces tehnologic:

Compresoarele au piston cu dublu efect, cap de cruce, în 2 trepte de comprimare.

Aerul este aspirat prin sistemul de filtrare în interiorul cilindrului treptei I, în timpul cursei de coborâre în camera superioară. În acest timp, aerul din camera inferioară este comprimat și obligat să ocupe un spațiu mai mic, încălzindu-se în timpul comprimării și refulat prin supapele de refulare. Când pistonul urcă, fazele se inversează, în camera superioară se produce comprimarea și refularea aerului.

Aerul comprimat în treapta I, înainte de a trece în treapta a-II-a, este răcit prin trecerea prin răcitorul de aer intermediar. La ieșire, aerul este centrifugat, separându-se astfel condensul care este eliminat de o purjă automată.

În treapta a-II-a se reia procesul de comprimare, până ce se ajunge la presiunea de refulare dorită.

După ieșirea din treapta a-II-a aerul este trecut prin răcitorul final. Fiind un compresor cu piston, refularea este discontinuă cu unde de presiune. Pentru eliminarea acestui fenomen, aerul este trecut

prin vasul tampon și separatorul de condens, astfel încât undele de presiune sunt atenuate și în același timp se produce o separare a condensului și eliminarea acestuia.

#### **8.12.2. Caracterizare compresoare de la stația veche:**

- Compresoarele INGERSOL RAND nr. 1 și 2 sunt compresoare cu piston în construcție orizontală.

- Compresorul Reșița 2 – V - 30/7 este compus din doi cilindri diferențiali identici, fiecare cu două trepte de comprimare.

- Compresorul Ingersol Rand SSR MI 90 este un compresor cu snec.

- Compresor INGERSOLL RAND L75I A2.0 (K11) --> Q - 1593 Nmc/h , construit conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND si functioneaza din anul 2019. Este un compresor de aer cu surub rotativ, fără ulei.

- Compresor INGERSOLL RAND R 110 (K12) □ Q - 1500 Nmc/h , construit conform proiectului uzinei INGERSOLL RAND si functioneaza din anul 2020

#### **8.12.3. Caracterizare compresoare de la stația nouă**

- Compresorul tip Reșița 1415/7 asigură comprimarea aerului într-un singur cilindru de către un piston diferențial.

- Compresorul AGK asigură comprimarea aerului în două trepte, între care se află un răcor intermediar pentru aerul refulat din treapta I.

- Compresorul FU 184 aspiră aerul din atmosferă prin intermediul unui filtru de aspirație și îl comprimă în două trepte cu răcire intermediară.

**Nota: Cele 3 instalatii: Instalatia de prelucrare gudroane acide, Instalatia Ecologica si Instalatia de prelucrare uleiuri uzate sunt in conservare.**

### **8.13. DEPOZITAREA DEȘEURILOR - BATALELE DE GUDROANE ACIDE, REZIDUURI PETROLIERE SI SOL CONTAMINAT (7-20)**

Depozitarea deșeurilor periculoase in acesteste bataluri a fost sistata la 31.12.2006 conform prevederilor H.G. nr. 349/2005 privind depozitarea deșeurilor (abrogat prin O.G. nr.2/2021).

Activitatile desfasurate in prezent se refera la: Reabilitarea si amenajarea zonei de teren din incinta Rompetrol Rafinare S.A.Rafinaria Vega Ploiesti pe care sunt amplasate batalele continand gudroane acide si reziduuri petroliere, reglementate prin actul de reglementare emis de autoritatile de mediu competente pentru implementarea proiectului.

Principalele deșeuri depozitate in urma desfășurarii activităților în cadrul Rafinării VEGA au fost:

- gudroane acide;
- reziduuri de la fabricarea catalizatorilor;

Batalurile de depozitare a deșeurilor (14 bataluri) se află în partea de N a platformei rafinării și ocupă o suprafață de aproximativ 82450 m<sup>2</sup>. Sunt impermeabilizate cu straturi de pământ compactat și bentonită.

În batalurile de gudroane acide (batalurile 7 – 20) sunt depozitate temporar depunerile din rezervoarele de produse și subproduse petroliere, nămolul din separatorul final de produse petroliere și pământuri decolorante uzate.



Batalurile 7 – 12 (suprafață 15475 m<sup>2</sup>) au ajuns la capacitatea maximă de depozitare; pe latura estică sunt amenajate la suprafața terenului, iar pe latura vest, sud – vest, terenul având cote mai coborâte, sunt limitate de diguri de contur. În ele sunt depozitate gudroane acide. Apele meteorice colectate pe suprafața acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

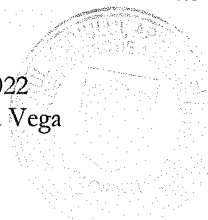
Batalurile 13 – 15 (suprafata 12250 m<sup>2</sup>) sunt legate între ele și despărțite doar de diguri de delimitare, pe alocuri depășite de nivelul depunerilor. Limita exterioară a batalurilor este asigurată de diguri de contur. În ele sunt depozitate gudroane acide. Apele meteorice colectate pe suprafața acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

Batalurile 16 – 19 (suprafata 43 350 m<sup>2</sup>) sunt legate între ele și despărțite doar de diguri de delimitare, pe alocuri depășite de nivelul depunerilor. Limita exterioară a batalurilor este asigurată de diguri de contur.. Apele meteorice colectate pe suprafața acestora sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare chimică.

Batalul 20 se afla situat langa batalurile 16-19, la Sud de acestea, ocupand o suprafata de aproximativ 0,5775 ha. In acest batal sunt depozitate gudroane acide.

**Titularul are obligatia de a realiza lucrarile prevazute in proiectul de ecologizare: *Reabilitarea si amenajarea zonei de teren din incinta S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rafinaria Vega Ploiesti, pe care sunt amplasate batalurile continand gudroane si reziduuri petroliere, cu respectarea intocmai si conform a conditiilor impuse in Acordul de Mediu in vigoare:***

- a) Conditii de ordin tehnic cerute prin prevederile actelor normative specifice ( nationale, comunitare);
- inaltarea gardului de protectie fata de zonele protejate si dublarea plasei de protectie aferenta gardului, astfel incat sa se asigure limitarea si incadrarea in prevederile legale in vigoare pentru pulberi in suspensie si zgomot;
  - umectarea produsului de pe platforma de stocare ( inainte de depunerea acestuia in batalul impermeabilizat) pentru evitarea imprastierii particulelor in situatii atmosferice cu vant puternic;
  - monitorizarea de catre titular a poluantilor emisi, in faza de tratare si posibilitatea de monitorizare in paralel si de catre APM Prahova ;
  - titularul are obligatia de a asigura salubritatea zonei aferente obiectivului pe toata perioada realizării lui, cât și după aceea;
  - vor fi respectate solutiile tehnice din documentatia ce a stat la baza revizuirii acordului de mediu;
  - pastrarea in conditii bune a cailor de acces si a celor care fac legatura cu drumurile principale;
  - aveti obligatia sa amenajati si sa intretineti drumurile de acces astfel incat sa fie practicabile in orice conditii meteorologice ;
  - deseurile rezultate in urma tratarii ce urmeaza a fi depozitate final in celulele impermeabilizate vor fi analizate din punct de vedere al caracteristicilor; valorile obtinute **trebuie sa respecte in totalitate criteriile de acceptare a deseurilor periculoase/nepericuloase prevazute in Sectiunea 2 din Anexa la Ordinul nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista nationala de deșeuri acceptate în fiecare clasa de depozit de deșeuri, cu modificarile si completarile ulterioare;**
  - deseurile rezultate in urma tratarii ce urmeaza a fi valorificate/eliminate prin societati terte vor respecta din punct de vedere al caracteristicilor conditiile impuse prin contractele incheiate cu acestea;
  - adancimea pana la care se vor executa lucrarile de excavare in stratul de sol contaminat va fi



pana la incadrarea in limitele prevazute in Ordinul nr.756/1997 pentru aprobarea reglementarii privind evaluarea poluarii mediului;

- valorile TPH pentru solul de pe peretii si fundul celulei de depozitare vor respecta cerintele prevazute in Ordinul nr.756/1997 pentru aprobarea reglementarii privind evaluarea poluarii mediului ( pentru sol mai putin sensibil);
- operatorul are obligatia de a tine si raporta lunar la APM Prahova evidenta deseurilor, astfel:
  - ✓ cantitatile de deseuri excavate din bataluri;
  - ✓ cantitatile de deseurilor care intra in tratare;
  - ✓ cantitatile de deseurilor care rezulta din tratare si sunt depozitate final in celulele impermeabilizate;
  - ✓ cantitatile de deseuri tratate care vor fi predate catre unitati autorizate.
- toate activitățile de administrare a unui depozit de deșeuri se executa în baza prevederilor legale referitoare la protecția muncii și prevenirea incendiilor.
- toate persoanele care desfășoară o activitate pe depozit trebuie să fie instruite corespunzător în ceea ce privește prevenirea incendiilor și protecția muncii. Instruirea trebuie să se realizeze pentru următoarele aspecte:
  - ✓ drepturile, obligațiile și responsabilitățile personalului în ceea ce privește protecția muncii și prevenirea incendiilor pentru fiecare loc de muncă în parte,
  - ✓ cerințele de protecția muncii și prevenirea incendiilor pe timpul tuturor fazelor de funcționare ale depozitului, atât pentru funcționarea normală cat și pentru accidente sau cazuri de urgenta,
  - ✓ echipamentul de protecție necesar,
  - ✓ amplasarea mijloacelor de combatere a incendiilor;
  - ✓ măsurile de prim-ajutor,
  - ✓ alte cerințe specifice fiecărui loc de muncă (utilaje, cântar, curățarea anvelopelor, laborator etc.).
- imisiile in atmosfera vor respecta valorile limita in conformitate cu Legea 104/2011- privind calitatea aerului inconjurator si concentratiile maxime admise conform STAS 12574/1987- pentru zone protejate;
- in conformitate cu prevederile art. 59, alin. 1 din Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator, titularii de activitati au obligatia de a lua toate masurile care se impun in vederea limitarii emisiilor de poluanti in atmosfera, inclusiv prin colectarea si dirijarea emisiilor fugitive si utilizarea unor echipamente de retinere a poluantilor la sursa;
- respectarea prevederilor STAS 12574/87-Conditii de calitate pentru aerul din zonele protejate:
  - a) se consideră că emisiile de substanțe puternic mirositoare depășesc concentrații maxime admise, atunci când în zona de impact mirosul lor dezagreabil și persistent este sesizabil olfactiv;
  - b) titularul activitatii se va asigura ca toate operatiile de pe amplasament sa fie realizate in asa fel incat emisiile si mirosurile sa nu determine o deteriorare semnificativa a calitatii aerului, dincolo de limitele amplasamentului;
  - c) titularul activitatii isi va planifica activitatile din care rezulta mirosuri dezagrabile persistente, sesizabile olfactive tinand seama de conditiile atmosferice, evitandu – se planificarea acestora in perioadele defavorabile dispersiei pe verticala a poluantilor (inversiuni termice, timp innorat), pentru prevenirea transportului mirosului la distante mari.
  - d)respectarea prevederilor Legii nr.123/2020-pentru modificarea si completarea OUG nr. 195/2005 privind protectia mediului
  - e) titularul activitatii are obligatia sa ia toate măsurile pentru reducerea emisiilor de miros astfel încât disconfortul olfactiv să nu afecteze sănătatea populatiei si mediul înconjurător.

**b) Conditii de ordin tehnic care reies din raportul privind impactul asupra mediului;**

- este interzisa depozitarea necontrolata a deseurilor menajere si a deseurilor rezultate din

54

activitatea desfasurata pe amplasament;

- nu se admit evacuări de ape uzate, reziduuri sau deșeuri de nici un fel în apele de suprafață sau subterane, pe sol sau în subsol ;
- se interzice spalarea utilajelor sau a autovehiculelor, precum și executarea de operațiuni de reparatii și întreținere a acestora în zona de desfasurare a lucrurilor;
- se interzice functionarea utilajelor cu defectiuni la sistemul de atenuare a zgomotului și a vibrațiilor;
- beneficiarul are obligația de a asigura salubritatea zonei aferente obiectivului pe toată perioada realizării lui, cât și după aceea;
- pastrarea în condiții bune a cailor de acces și a celor care fac legătura cu drumurile principale;
- se va gestiona traficul spre amplasament cât mai departe de zonele rezidențiale;
- se vor transporta/elimina periodic deșeurile generate și care parasesc incinta către societati autorizate pentru valorificare/eliminare;
- se va pastra amplasamentul curat și se va asigura stropirea drumurilor și platformelor de lucru cu apă în perioadele secetoase, se vor folosi prelate pe piloți peste materialele suprapuse, pentru a evita eliberarea de particule și se vor reduce la un nivel minim a materialele care urmează să fie transportate, depozitate;
- se va supraveghea atent descărcarea și manevrarea materialelor de construcție ;
- se vor opri motoarele și echipamentele în timpul perioadelor fără activitate;
- se va limita viteza de deplasare în sit pe drumuri adiacente;
- se vor curăța roțile vehiculelor care părăsesc site-ul pe drumurile publice;
- se vor opri functionarea motoarelor autovehiculelor în intervalele de timp în timpul descărcării de materiale;
- se va instala un sistem de captare a gazelor reziduale (numit hota sau gluga) pentru activități de tratare a deșeurilor on site S/S;
- se va instala un sistem extragere/captare de gaz ori de câte ori apar concentrații inflamabile sau explozibile de gaze;
- se vor instala detectoare de gaz, unde/când riscul de amestecuri inflamabile sau explozive este prezent.

#### 8.14. INSTALATIILE DE DEPOZITARE SI MANIPULARE

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
A1	AFP	light naphta tip II	1,188.50	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A115	AFP	light naphta tip II	167.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	NU
A12	AFP	light naphta tip II	1,262.00	Rezervor cu capac flotant	GOL	DA
A16	AFP	light naphta tip II	1,188.50	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A17	AFP	light naphta tip II	1,262.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
A22	AFP		2,320.50	Rezervor vertical cu capac fix	SF	
A23	AFP		5,022.70	Rezervor cu capac flotant	GOL	DA
A30	AFP	slops	2,320.50	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A33	AFP	pacura	5,093.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A34	AFP	slops	976.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A38	AFP		4,111.60	Rezervor vertical cu capac fix	SF	
A39	AFP	pacura	1,188.50	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A43	AFP		4,111.60	Rezervor vertical cu capac fix	SF	
A44	AFP	pacura	4,111.60	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A48	AFP	apa reziduala	5,847.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A49	AFP	pacura	1,188.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A52	AFP		1,590.80	Rezervor vertical cu capac fix	SF	
A56	AFP	apa reziduala	2,280.00		IF	
A57	AFP	apa reziduala	2,280.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A67	AFP	pacura 40/45	1,590.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A68	AFP	pacura 40/45	1,590.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A69	AFP	pacura 40/45	1,566.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
A8	AFP	light naphta tip II	5,300.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A7	AFP		1,262.00	Rezervor vertical cu capac fix	SF	
A71	AFP	pacura 40/45	1,218.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A72	AFP		1,218.00	Rezervor vertical cu capac fix	SF	
A73	AFP	pacura 40/45	1,218.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A74	AFP	pacura 40/45	1,218.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A8	AFP	light naphta tip II	5,300.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	DA
A90	AFP	slurry	210.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A91	AFP	slurry	210.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A92	AFP	amestec light naphta tip II	414.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A93	AFP	slurry	211.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A94	AFP	amestec light naphta tip II	400.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A95	AFP	amestec light naphta tip II	428.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
AG18	AFP	slurry	341.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG7	AFP	motorina	41.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG8	AFP	motorina	45.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG9	AFP	rompetrol calor extra 1	341.00	Rezervor vertical cu capac fix	SF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
B 2	AFP		68.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
B153	AFP	slops	200.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B154	AFP	slops	45.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B165	AFP	white spirit rafinat	260.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B170	AFP	fractie C5-C6	960.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
B171	AFP	JET	252.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B172	AFP	JET	210.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B175	AFP	rompetrol calor extra 1	127.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B176	AFP	rompetrol calor extra 1	127.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B177	AFP	rompetrol calor extra 1	127.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B178	AFP	rompetrol calor extra 1	127.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B179	AFP	white spirit rafinat	80.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B180	AFP	MMT	36.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B181	AFP	MMT	1,572.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B55	AFP	white spirit rafinat	210.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B85	HDR	benzina grea	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
T11	AFP	CLU TIP 3	203.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
T12	AFP	rompetrol calor ECONOMIC 3	1,049.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
T13	AFP	pacura 40/45	2,112.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B3	AFP	white spirit rafinat	143.5	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A11	AFP		1,188.50	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A28	AFP		4997,6	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A37	AFP		2,320.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A42	AFP		2320,5	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A47	AFP		2320.0	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A6	AFP		1,188.50	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B166	AFP		200.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B173	AFP		402.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B174	AFP		300.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B3	AFP		143.50	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B58	AFP		80.00		SF	
A117	antrepozit	amestec light naphta tip II	400.00	Rezervor vertical cu capac fix	GOL	
M11	antrepozit		20.00		SF	
M5	antrepozit		20.00		SF	
M6	antrepozit		1.45		SF	
M7	antrepozit		1.45		SF	
R4	antrepozit		34.00		SF	
R5	antrepozit		34.00		SF	
A116	antrepozit		160.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A81	antrepozit		135.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A82	antrepozit		59.50	rezervor vertical cu capac fix	SF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
A83	antrepozit		60.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A84	antrepozit		121.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A85	antrepozit		118.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A86	antrepozit		137.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A87	antrepozit		150.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A88	antrepozit		150.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A89	antrepozit		150.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	(
A96	antrepozit		200.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A97	antrepozit		218.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A98	antrepozit		30.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A99	antrepozit		31.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag1	antrepozit		150.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG10	antrepozit		334.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag11	antrepozit		40.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag13	antrepozit		94.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag14	antrepozit		100.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	(
Ag15	antrepozit		94.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag16	antrepozit		55.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG17	antrepozit	petrol semifabricat	331.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG2	antrepozit		36.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG20	antrepozit		75.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG22	antrepozit		200.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG23	antrepozit		200.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG4 vechi	antrepozit		137.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	



<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
B1	antrepozit		49.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B2	antrepozit		60.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
MONTEJUS 1	antrepozit		4.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
MONTEJUS 2	antrepozit		4.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
MONTEJUS 3	antrepozit		4.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
P7	antrepozit		45.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
S1(ch)	antrepozit		21.70	rezervor vertical cu capac fix	SF	
S5(ch)	antrepozit		13.60	rezervor vertical cu capac fix	SF	
V4(ch)	antrepozit		60.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V5(ch)	antrepozit		60.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V901A	antrepozit		2.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
Z1	antrepozit		21.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
Z2	antrepozit		21.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
Z3	antrepozit		21.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
Z4	antrepozit		21.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
A117	antrepozit	amestec light naphta tip II	400.00	Rezervor vertical cu capac fix	GOL	
M11	antrepozit		20.00		SF	
M5	antrepozit		20.00		SF	
M6	antrepozit		1.45		SF	
M7	antrepozit		1.45		SF	
R4	antrepozit		34.00		SF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
R5	antrepozit		34.00		SF	
A116	antrepozit		160.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A81	antrepozit		135.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A82	antrepozit		59.50	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A83	antrepozit		60.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A84	antrepozit		121.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A85	antrepozit		118.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A86	antrepozit		137.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A87	antrepozit		150.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A88	antrepozit		150.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A89	antrepozit		150.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A96	antrepozit		200.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A97	antrepozit		218.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A98	antrepozit		30.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A99	antrepozit		31.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag1	antrepozit		150.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG10	antrepozit		334.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag11	antrepozit		40.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag13	antrepozit		94.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag14	antrepozit		100.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag15	antrepozit		94.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
Ag16	antrepozit		55.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG17	antrepozit	petrol semifabricat	331.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG2	antrepozit		36.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	

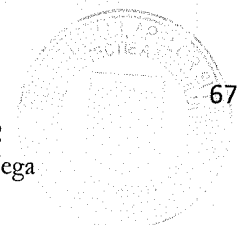
<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
AG20	antrepozit		75.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG22	antrepozit		200.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG23	antrepozit		200.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG4 vechi	antrepozit		137.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B1	antrepozit		49.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B2	antrepozit		60.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
MONTEJUS 1	antrepozit		4.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
MONTEJUS 2	antrepozit		4.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
MONTEJUS 3	antrepozit		4.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
P7	antrepozit		45.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
S1(ch)	antrepozit		21.70	rezervor vertical cu capac fix	SF	
S5(ch)	antrepozit		13.60	rezervor vertical cu capac fix	SF	
V4(ch)	antrepozit		60.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V5(ch)	antrepozit		60.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V901A	antrepozit		2.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
Z1	antrepozit		21.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
Z2	antrepozit		21.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
Z3	antrepozit		21.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
Z4	antrepozit		21.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
C1	Bitum	Citom	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
C2	Bitum	Citom	80.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
C3	Bitum	Citom	30.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
A120	Bitum	Bitum finit	400.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A121	Bitum	Bitum finit	400.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A36	BITUM	ASFALT MASA	979.00		IF	
A41	BITUM	ASFALT MASA	1,189.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
A46	BITUM	ASFALT MASA	1,189.00		IF	
B158	Bitum	Bitum finit	150.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
B159	Bitum	Bitum finit	150.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
B164	Bitum	Bitum finit	150.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
B168	Bitum	Bitum finit	150.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
BA1	Bitum	Eurobitum	100.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
BA2	Bitum	Eurobitum	100.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
BA3	Bitum	Eurobitum	100.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
V1	BITUM	VAS OXIDARE	200.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
V2	BITUM	VAS OXIDARE	200.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
V3	BITUM	VAS OXIDARE	200.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
V5	BITUM	ULEI	30.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
B140	DA2		145.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B141	DA2		145.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B155	DA2		21.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
B156	DA2		32.50	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B157	DA2		40.50	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B38	DAV		167.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B39	DAV		161.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B40	DAV		167.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
D16	DAV		34.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
D17	DAV		34.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
TK3	Dezaromati zare	n-Hexan	14.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK4	Dezaromati zare	n-Hexan	14.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK7	Dezaromati zare	SE 65/80	16.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK9	Dezaromati zare	SE 65/80	16.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK10	Dezaromati zare	SE 65/80	18.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK11	Dezaromati zare	SE 65/80	16.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK12	Dezaromati zare	SE 65/80	18.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK13	Dezaromati zare	SE 65/80	16.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK14	Dezaromati zare	SE 65/80	18.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK15	Dezaromati zare	SE 30/60	16.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK16	Dezaromati zare	SE 30/60	18.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
V14	Dezaromati zare	Vase flux	30.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
V15	Dezaromati zare	Vase flux	30.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
V14	Dezaromati zare		13.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
TK1	Dezaromati zare	Gol	13.90	rezervor vertical cu capac fix	GOL	
TK2	Dezaromati zare	SE 65/80	13.90	rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK5	Dezaromati zare	SE 65/80	11.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK6	Dezaromati zare	SE 65/80	11.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
TK8	Dezaromati zare	SE 65/80	18.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
A27	DV	pacura	2,302.50		IF	
A35	DV	pacura	4,903.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B22	DV	Distilat	131.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B28	DV	Distilat	167.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B29	DV	Bulk	167.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B34	DV	Bulk	167.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B143	DV		25.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A40	DV	pacura	2,230.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
A45	DV	pacura	2,886.90	rezervor vertical cu capac fix	IF	
A50	DV	pacura	2,967.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
B19	DV		167.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
B21	DV		167.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
B24	DV	pacura	167.00	rezervor vertical cu capac fix	IF	
B32	DV		167.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A118	HDR	n-Hexan	757.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A119	HDR	Benzina 75/115 SE	750.00	Rezervor vertical cu capac fix	SF	PROIECT DE REPARATIE SI MONTAJ MEMBRANA
A51	HDR	rafinat	1,590.80	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A53	HDR	rafinat	2,567.50	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A55	HDR	white spirit rafinat	544.15	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A64	HDR	n-Hexan	1,500.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A65	HDR	n-Hexan	869.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
B169	HDR	benzina grea	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B49	HDR	n-Hexan nesolventat	163.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B50	HDR	n-Hexan nesolventat	149.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B51	HDR	n-Hexan nesolventat	165.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B52	HDR	n-Hexan nesolventat	165.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B53	AFP	slops	145.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B54	AFP	slops	159.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B69	HDR	white spirit rafinat	240.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	



<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
B70	HDR	light naphta tip II	164.73	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B71	HDR	light naphta tip II	164.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B76	HDR	benzina 65/80 sf	51.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B78	HDR		51.00	Rezervor vertical cu capac fix	SF	
B79	HDR	benzina 65/80 sf	49.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	(
B82	HDR	benzina 65/80 sf	49.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B83	HDR	benzina grea	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B86	HDR	benzina grea	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B87	HDR	benzina grea	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B88	HDR	benzina grea	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B89	HDR	benzina grea	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	(
D70	HDR	benzina 75/115 sf	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
D71	HDR	benzina 75/115 sf	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
D72	HDR	benzina 75/115 sf	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
D73	HDR	benzina 75/115 sf	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
D74	HDR	benzina 75/115 sf	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	



<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
D78	HDR	benzina 30/60 sf	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
D79	HDR	benzina 30/60 sf	61.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
D80	HDR	benzina 30/60 sf	61.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
D81	HDR	benzina 30/60 sf	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
D83	HDR	benzina 30/60 sf	61.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
G16	HDR	benzina grea	78.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
T10	HDR	SE 30/60	777.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
T2	HDR	fractie C5-C6	2,000.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
T3	HDR	n-hexan	621.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
T4	HDR	n-hexan	621.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
T5	HDR	n-hexan	622.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
T7	HDR	n-hexan	2,151.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
T8	HDR	n-hexan	2,150.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
T9	HDR	SE30/60	774.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
V4	HDR	benzina grea	16.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
V16	HDR	Vase flux	30	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A54	HDR	rafinat	2,567.50	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
A63	HDR		1,175.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A70	HDR	SE 30/60	1,483.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
B48	HDR		157.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
B84	HDR		37.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
T1	HDR	rafinat	2,000.00	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
T6	HDR	SE 30/60	1,249.50	Rezervor cu capac flotant	IF	DA
B12	HEXAN	benzina grea	158.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
V10C	n-Hexan	Benzina grea - Intermediar	99.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
V11A	n-Hexan	n-Hexan - Vas intermediar	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
V11B	n-Hexan	n-Hexan - Vas intermediar	31.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
V17C	n-Hexan	Benzina grea - Intermediar	30.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
V8	n-Hexan	n-Hexan - Vas intermediar	30.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
V17B	n-Hexan	Benzina grea - Intermediar	30		IF	
V10A	n-Hexan	NMP	101.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
V10B	n-Hexan	NMP	101.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
A1	rafinatie petrol	petrol sf	70.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A2	rafinatie petrol	petrol sf	64.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A60	rafinatie petrol	pacura 40/45	869.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
A61	rafinatie petrol	pacura 40/45	869.00	Rezervor vertical cu capac fix	SF	
AG19	rafinatie petrol	slurry	75.00		IF	DA

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
AG21	rafinatie petrol	jet A1	326.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG3	rafinatie petrol	jet A1	278.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG4nou	rafinatie petrol	jet A1	152.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG5	rafinatie petrol	rompetrol calor extra 1	337.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
AG6	rafinatie petrol	jet A1	339.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B56	rafinatie petrol	white spirit rafinat	170.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B77	HDR	benzina 65/80 sf	51.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B80	HDR	benzina 65/80 sf	49.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B81	HDR	benzina 65/80 sf	51.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
S2(ch)	rafinatie petrol	soda	71.30	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S3(ch)	rafinatie petrol	soda	19.30	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S4(ch)	rafinatie petrol		13.60	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
S6(ch)	rafinatie petrol		4.00		IF	
V1(ch)	rafinatie petrol	soda	65.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
V10	rafinatie petrol		32.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V2(ch)	rafinatie petrol	soda	60.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
V3(ch)	rafinatie petrol	soda	61.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
A58	rafinatie petrol		869.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
A59	rafinatie petrol		869.00	rezervor vertical cu capac fix	SF	
F1	rafinatie petrol		10.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
F2	rafinatie petrol		10.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
F3	rafinatie petrol		10.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V11	rafinatie petrol		8.50	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V12	rafinatie petrol		8.50	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V13	rafinatie petrol		13.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V6	rafinatie petrol		60.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V7	rafinatie petrol		60.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V8	rafinatie petrol		33.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
V9	rafinatie petrol		33.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
S10	rampa auto	white spirit rafinat	18.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S11	rampa auto	white spirit rafinat	19.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S12	rampa auto		18.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	

<b>DENUMIRE REZERVOR</b>	<b>Nume Parc Rezervoare / Instalatie</b>	<b>Denumire produs stocat / vehiculat_Vega</b>	<b>CAPACITATE - m3</b>	<b>Tip rezervor</b>	<b>In functiune [IF] / Scos din functiune [SF]</b>	<b>Membrana DA/NU</b>
S13	rampa auto		19.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
S14	rampa auto	white spirit rafinat	19.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S15	rampa auto	white spirit rafinat	22.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
S3	rampa auto	white spirit rafinat	31.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S4	rampa auto		31.00	rezervor orizontal cu capac fix	SF	
S5	rampa auto	white spirit rafinat	32.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S6	rampa auto	SE 65/80	32.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S7	rampa auto	BENZINA NAFTA	31.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S8	rampa auto	SE 75/115	32.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
S9	rampa auto	SE 75/115	32.00	rezervor orizontal cu capac fix	IF	
B145	separator principal	slops	46.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	
B149	separator principal	slops	30.00	Rezervor vertical cu capac fix	IF	

### Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT 18	III.Tehnici legate de funcționarea instalațiilor Utilizarea unui program de detectare și de reparare a scurgerilor în funcție de riscuri (LDAR), în vederea identificării componentelor care prezintă scurgeri și a reparării acestor scurgeri. A se vedea secțiunea 1.20.6	Un program LDAR (detectarea scurgerilor și reparare) este o abordare structurată pentru a reduce emisiile de COV fugitive prin detectare și reparare ulterioară sau prin înlocuirea componentelor ce curg. În prezent, sunt disponibile metodele de aspirație (descrisă de EN 15446) și cele optice imagistice de gaze pentru identificarea scurgerilor <b>Metoda de aspirare:</b> Primul pas este detectarea prin folosirea dispozitivelor portabile de analiză a COV prin care se măsoară concentrația suplimentară echipamentului (de exemplu, prin utilizarea ionizării în flacără sau a fotoionizării). A doua etapă constă în ambalarea componentei pentru a efectua o măsurare directă la sursa de emisie. Această a doua etapă este uneori înlocuită de curbele matematice de corelare derivate din rezultatele statistice obținute de la un număr mare de măsurători anterioare efectuate pe componente similare <b>Metode de imagistică optică</b> a gazului: Imaginile optice folosesc camere mici și ușoare de mână, care permit vizualizarea scurgerilor de gaze în timp real, astfel încât acestea apar ca un „fum” pe un videorecorder, împreună cu imaginea normală a componentei în cauză pentru a localiza cu ușurință și rapid scurgerile semnificative de COV. Sistemele active produc o imagine cu o lumină de laser cu infraroșii retrodifuzată, reflectată pe componentă și în jurul acesteia. Sistemele pasive sunt bazate pe radiațiile infraroșii naturale ale echipamentelor și împrejurimile acestora Echipamentul cu integritate ridicată include, de exemplu: — valve cu garnituri de etanșare duble — pompe/compresoare/agitatoare acționate magnetic —pompe/compresoare/agitatoare echipate cu garnituri mecanice în locul celor de etanșare —garnituri de mare integritate (cum ar fi îmbinări în spirală, inelare) pentru aplicații critice	Mentenanța preventivă și corectivă se realizează de către ROMINSERV SRL PROGRAMUL de identificare pierderi LDAR este implementat începând cu anul 2018	DA

<b>BAT 49</b>	Pentru a reduce emisiile de COV în aer din depozitarea fracțiilor petroliere lichide volatile, BAT constau în folosirea unor rezervoare cu capac flotant, dotate cu etanșări de înaltă eficiență, sau a unui rezervor cu capac fix, conectat la un sistem de recuperare a vaporilor.	Etanșările de înaltă eficiență sunt dispozitive specifice de limitare a pierderilor de vapori, de exemplu, garnituri primare îmbunătățite, mai multe garnituri suplimentare (secundare sau terțiare) (în funcție de cantitatea emisă).	În vederea reducerii emisiilor de COV în prezent pe amplasament rezervoarele sunt prevazute cu membrana interioară (rezervoarele A8, A1, A54, T2 și A70) În prezent se continuă montarea de membrane interioare conform proiectului în desfășurare al SC Rompetrol Rafinare SA.	<b>DA</b>
---------------	--	--	---	-----------

**Concluzii generale și specifice BAT conform Deciziei de punere în aplicare (UE) 2014/738/UE a Comisiei din 09 octombrie 2014 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru rafinarea petrolului mineral și a gazului, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului.**

Nr. BAT	Tehnici aplicate în cadrul unitatii	Nivel de emisie asociat BAT	Monitorizare asociată BAT
<b>A) BAT GENERAL PENTRU RAFINAREA PETROLULUI ȘI GAZELOR</b>			
1. Sisteme de management de mediu	BAT 1 (i, ii, iii, iv, v, vi, vii, viii, ix)		
2. Eficiența energetică	BAT 2 ( i, ii, iii)		
3. Depozitarea și manipularea materialelor solide	BAT 3 ( i, ii, iii, iv)		
4. Monitorizarea emisiilor în aer și parametrii cheie	BAT 4 ( i, iii, v) BAT 5 BAT 6 ( I, ii, iii)		
5. Operarea sistemelor de tratare a gazelor reziduale	BAT 7 ( i, ii, iii) BAT 9		
6. Controlul emisiilor în apă	BAT 10 BAT 11 (i, iv) BAT 12 ( i)		
7. Emisii în apă	BAT 11 ( i, ii, iii, iv) BAT 12 ( i, ii, iii) BAT 13		
8. Generarea și gestionarea deșeurilor	BAT 14 BAT 15 ( i, ii,)		

Nr. BAT	Tehnici aplicate in cadrul unitatii	Nivel de emisie asociat BAT	Monitorizare asociata BAT
	BAT 16		
9.Zgomot	BAT 17 (i, ii, iii, iv)		
10.Concluzii BAT pentru gestionarea integrate a rafinariilor	BAT 18 ( I-I, ii, iii, iv, II, III)		
<b>B.) BAT SPECIFIC PROCESELOR TEHNOLOGICE</b>			
1. Distilare atmosferica si in vid	BAT 44 BAT 45 BAT 46 BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc <sup>(1)</sup> Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =20mg/Nmc (pentru gaz metan) CO=80 mg/Nmc	2/luna
2. Instalatiile Dezaromatizare benzine, N-Hexan, Rectificare	BAT 22 ( i, iii)		
3. Instalatia Bitum	BAT 23 ( ii) BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc <sup>(1)</sup> Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =20 mg/Nmc (pentru gaz metan) CO=80 mg/Nmc	2/luna
4. Instalatia de rafinare	Nu sunt BAT-uri specifice	Se aplica BAT-urile cu caracter general	
5. Instalatia de rectificare	BAT 22 (i, iii) BAT 55 (facila)	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
6. Instalatia dezaromatizare benzine	BAT 22 (i, iii)	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
7. Instalatia N-hexan	BAT 22 (I, iii) BAT 55 (facila)	Se aplica si BAT-urile cu caracter general	
8. Unitati de ardere - 2 cazane Ferolli - 1 cazan IPROM ( scos din functionare)	BAT 34 BAT 35 BAT 36  BAT 37	NOx=150 mg/Nmc <sup>(1)</sup> Pulberi=5 mg/Nmc SO <sub>2</sub> =35 mg/Nmc (pentru gaz de rafinarie) SO <sub>2</sub> =20mg/Nmc (pentru gaz metan) CO=80 mg/Nmc	2/luna in perioada de functionare





**Concluzii generale si specifice BAT conform Deciziei de punere în aplicare (UE) 2021/2326./UE a Comisiei din 31 iulie 2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalatiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului.**

Nr. BAT	Tehnici aplicate in cadrul unitatii	Nivel de emisie asociat BAT	Monitorizare asociata BAT
<b>1. CONCLUZIILE GENERALE PRIVIND BAT PENTRU INSTALATII DE ARDERE</b>			
1.1. Sistemul de management de mediu	BAT 1 (i, ii, iii, iv, v, vi, vii, viii, ix, x, xi, xii, xiii, xiv, xv, xvi)		
1.2. Monitorizare	BAT 2 BAT 3 BAT 4 BAT 5		
1.3. Performanta generala de mediu si calitatea arderii	BAT 6 BAT 8 BAT 9 BAT 10 BAT 11		
1.4. Eficienta energetica	BAT 12 BAT 17 BAT 19		
<b>2. CONCLUZII BAT PENTRU INSTALATII DE ARDERE - GAZ NATURAL</b>			
4.1.1. Eficienta energetica	BAT 40	Randament electric net % Unitate noua: 39-42,5 Consum total nrt de combustibil (%) - 78-95 Eficienta energetica mecanica neta (%) - fara BAT-AEEL	
4.1.2. Emisii de NOx	BAT 41 BAT 44	Instalatie noua: NOx-10-60 mg/Nm <sup>3</sup>	Media anuala
		NOx-30-85 mg/Nm <sup>3</sup>	Media zilnica sau medie perioada prelevare
4.1.2. Emisii de CO	BAT 44	< 5-15 mg/ Nm <sup>3</sup> in cazul cazanelor noi	Media anuala

## 9. INSTALATIILE PENTRU RETINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANTILOR ÎN MEDIU

### 9.1. AER

-pentru instalatiile din cadrul rafinării

Denumire instalație		Putere termică (MW)	Coș dispersie	Înălțime (m)	Diametru bază/vârf (m)	
Centrala termică	IA	CR1 - boiler	24,75	CF1 76	4 / 2,5	
		CR2 - boiler	24,75			
		CR3 - boiler	24,75			
		C 4 –cazan ORO-40SA	28,318			
	Cazan IPROM	Cazan IPROM (nefuncțional)	17,4	CF4	30	1,2
Instalație Bitum		cuptor thl. – convector radiant	4,53	C2a	17	1,1 / 0,8
		cazan Ferolli	< 1	C2b		
		cazan Ferolli	< 1	C2c	17	0,8 / 0,5
Instalație distilare atmosferică (DA)		cuptor thl. – convector radiant	19,2	C3	30	2 / 1,8
Instalație distilare în vid (DV)		cuptor thl. – convector radiant	8,18	C4	32	1,05/1,0 2
Instalație rectificare + n-Hexan		flacăra de veghe	-	facă	58,26	-

a) La instalația de producere Bitum exista două coloane de spălare în contracurent cu apa a gazelor rezultate în procesul de oxidare a asfaltului masă;

b) La Instalația Dezaromatizare eșapările de la echipamente, formate din azot cu urme de produse petroliere, sunt colectate într-un colector și dirijate la un coș de dispersie;

c) Gazele arse la instalația de facă se refulează în atmosferă prin intermediul unui coș de dispersie având o înălțime de 58,26 m.

### 9.2. APA

#### 9.2.1. Instalații de preepurare și de epurare finală

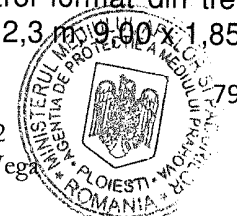
Societatea are în incinta sistem de canalizare unitar, în separatorul final fiind deversate ape industriale, menajere aferente unitatii și pluviale.

**Apele uzate menajere și industriale de pe platforma rafinării sunt preepurate astfel:**

- **2 bazine de aerare, neutralizare cu NaOH și decantare**, la secția catalizatori (în conservare);
- **bazin de neutralizare** pentru apele rezultate de la regenerarea filtrelor de la instalația de demineralizare;
- **separator de produse petroliere** cu dimensiunile 3x3x2 m la secția de rectificare;
- **separator de produse petroliere** tip AWAS la secția de dezaromatizare;
- **separator intermediar de produse petroliere** aferent instalației rafinare petrol format din trei celule de separare, tip cascade cu dimensiunile 12,3 x 1,9 x 2,2 m; 9,05 x 1,9 x 2,3 m; 9,00 x 1,85 x 2,4 m.

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de 09.11.2022  
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega

Amplasament: Ploiești. Str. Valeni. nr.146. iud. Prahova



- **separator de produse petroliere** de 10 mc la instalatia de prelucrare uleiuri uzate si emulsii;
- **bazin pentru neutralizarea apelor** uzate de la instalatia ecologica;
- **separator final de produse petroliere bicompartimentat** cu urmatoarele caracteristici: 28 x 12 x 3 m,  $V_{util} = 1000$  mc.

In cazul perioadelor cu precipitatii, debitul suplimentar de apa uzata (tehnologica si pluviala) poate fi inmagazinat temporara in:

- **bazin de retentie tricompartimentat subteran** cu  $V_{util} = 2500$  mc. Evacuarea apelor din bazin spre separatorul final, se face gravitacional pentru 900 mc, iar restul prin pompare cu ajutorul a 3 (2+1) pompe submersibile care au urmatoarele caracteristici:  $Q = 50$  mc/h;  $H = 12-15$  mcol/H<sub>2</sub>O;  $P = 2,4-5$  KW.
- **trei rezervoare metalice supraterane** cu  $V_{30} = 2302$  mc,  $V_{43} = 3837$  mc si  $V_{34} = 955$  mc.

## 10.CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT

### 10.1. AER

#### 10.1.1. Emisii

- Arderea combustibililor în focarele cazanelor aferente centralei termice:** cazanele CR1, CR2, CR3 de 30 t/h, 15 bar, 24,75 MW fiecare (total 74,25 MW) – combustibil gaz natural (poate functiona si cu combustibil lichid-pacura). Cazanele CR1 si CR2 sunt scoase din operare, iar CR3 este pastrat rezerva pentru noul cazan de abur ORO-40SA ( C 4). Cazanul CR3 a fost modernizat cu arzatoare low NOx si functioneaza cu combustibil gazos(poate functiona si cu combustibil lichid-pacura).

Nivelurile de emisii asociate BAT (BAT-AEL) pentru emisiile de NOx si CO în aer provenite din arderea gazului natural în cazanul de abur ORO-40SA (C 4) conform Deciziei UE/2326/2021:

Nr. crt	Tipul instalației de ardere	BAT-AEL (mg/Nm <sup>3</sup> )		
		Valori Limită de Emisie BAT NOx		Valori Limită de Emisie BAT CO
		Media anuală	Medie zilnică sau medie pe perioada de prelevare	Media anuală
1	Cazan de abur ORO-40SA ( C 4)	10-60	30-85	5-15

Nivelurile de emisii în aer provenite din arderea combustibilului lichid (pacura) în cazanul de abur ORO-40SA (C 4). In cazul folosirii combustibilului lichid (pacura) operatorul va instiinta APM Prahova si va monitoriza urmatorii indicatori:

Nr. crt	Tipul instalației de ardere	Valori Limită de Emisie (mg/Nm <sup>3</sup> ) Legea nr. 278/2013		
		Dioxid de sulf (SO <sub>2</sub> )	Oxizi de azot (NO <sub>x</sub> )	Pulberi
1	Cazan de abur ORO-40SA (C 4)	200	150	20

## II. Arderea combustibililor în focarele cuptoarelor instalațiilor: DV, Bitum, Cazanul IPROM, Centrala ulei termic bitum.

Emisiile în aer rezultate în urma arderii combustibililor în focarele cuptoarelor instalațiilor: DV, Bitum, Centrala ulei termic bitum nu vor depăși următoarele valori limită de emisie, conform **deciziei BAT 2014/738/UE**.

Cuptoare instalații tehnologice	Poluant	Gaz metan
		VLE* (mg/Nmc)
Instalația DV 1	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf (SO <sub>x</sub> )	20
	Oxizi de azot (NO <sub>x</sub> )	150
	Monoxid de carbon (CO)	80
Instalația Bitum	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf (SO <sub>x</sub> )	20
	Oxizi de azot (NO <sub>x</sub> )	150
	Monoxid de carbon (CO)	80
Cazan C1-centrala ulei termic bitum	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf(SO <sub>x</sub> )	20
	Oxizi de azot(NO <sub>x</sub> )	150
	Monoxid de carbon (CO)	80
Cazan C2-centrala ulei termic bitum	Pulberi totale	5
	Oxizi de sulf(SO <sub>x</sub> )	20
	Oxizi de azot(NO <sub>x</sub> )	150
	Monoxid de carbon (CO)	80

\* **NOTA** - titularul va lua toate masurile necesare pentru conformarea cu noile decizii BAT in conformitate cu prevederile Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale si a deciziei BAT 2014/738/UE si 2021/2326/UE.

Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
 Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega  
 Amplasament: Ploiesti. Str. Valeni. nr.146. iud. Prahova



### III. Emisii din procese tehnologice

Emisiile în aer rezultate din procesele tehnologice nu vor depăși următoarele valori limită de emisie, cf. Ord nr.462/1993:

Nr. crt.	Coșuri instalații tehnologice	Poluant	VLE (mg/Nmc)
1	Instalația Bitum	Hidrogen sulfurat	5
		Fenol	20
		Benzen	5
		Toluen+xileni	100
2	Instalația Dezaromatizare	Benzen	5
		Toluen+xileni+etilbenzen	100

#### 10.1.2. Emisii din surse difuze – rezervoare, pompe, conducte de legatura între instalatii, rampa incarcare/descarcare (CF si Auto), tranzvazari, batale de gudroane acide, etc.

##### Concluzii BAT pentru procesele de depozitare și manipulare

BAT 49. Pentru a reduce emisiile de COV în aer din depozitarea fracțiilor petroliere lichide volatile, BAT constau în folosirea unor rezervoare cu capac flotant, dotate cu etanșări de înaltă eficiență, sau a unui rezervor cu capac fix, conectat la un sistem de recuperare a vaporilor.

##### Descriere

Etanșările de înaltă eficiență sunt dispozitive specifice de limitare a pierderilor de vapori, de exemplu, garnituri primare îmbunătățite, mai multe garnituri suplimentare (secundare sau terțiare) (în funcție de cantitatea emisă).

##### Aplicabilitate

Aplicabilitatea etanșărilor de înaltă eficiență poate fi restricționată pentru retehnologizarea etanșărilor terțiare în rezervoarele existente.

Tehnică BAT	Descriere	Tehnici aplicate în societate	Conformare
BAT 49 Pentru a reduce emisiile de COV în aer din depozitarea fracțiilor petroliere lichide volatile, BAT constau în folosirea unor rezervoare cu capac flotant, dotate cu etanșări de înaltă eficiență, sau a unui rezervor cu capac fix, conectat la un sistem de recuperare a vaporilor.	Etanșările de înaltă eficiență sunt dispozitive specifice de limitare a pierderilor de vapori, de exemplu, garnituri primare îmbunătățite, mai multe garnituri suplimentare (secundare sau terțiare) (în funcție de cantitatea emisă).	În vederea reducerii emisiilor de COV în prezent pe amplasament rezervoarele sunt prevăzute cu membrana interioară (rezervoarele A8, A1, A54, T2 și A70) În prezent se continuă montarea de membrane interioare conform proiectului în desfășurare la SC Rompetrol Rafinare SA	DA

<p>BAT 50</p> <p>În vederea reducerii emisiilor de COV în aer provenite din depozitarea fracțiilor petroliere lichide volatile, BAT constau în utilizarea uneia sau a mai multora dintre tehnicile enumerate mai jos:</p> <p>(ii) Utilizarea sistemului în buclă închisă</p>	<p>În vederea inspecției interne, rezervoarele sunt periodic golite, curățate și degazate. Această curățare include dizolvarea reziduurilor din partea inferioară a rezervorului. Sistemele în buclă închisă ce pot fi combinate cu tehnicile mobile end of pipe ce previn sau reduc emisiile de COV</p>	<p>Se aplica la rezervoarele dotate cu membrane interioara modernizate</p>	<p>DA</p>
<p>BAT 51</p> <p>În vederea prevenirii sau reducerii emisiilor în sol și apele subterane, provenite din depozitarea fracțiilor petroliere lichide, BAT constau în utilizarea uneia sau a mai multora dintre tehnicile enumerate mai jos:</p> <p>(i) Program de întreținere, inclusiv monitorizarea, prevenirea și controlul coroziunii</p>	<p>Un sistem de gestionare care include detectarea scurgerilor și controale operaționale în vederea prevenirii umplerii excesive, proceduri de control al inventarului și de inspecție în funcție de riscuri, efectuate asupra rezervoarelor, la anumite intervale de timp, pentru a dovedi integritatea acestora, și întreținere în vederea îmbunătățirii izolării rezervorului. Aceasta include, de asemenea, un răspuns al sistemului la consecințele deversărilor pentru a acționa înainte ca scurgerile să poată ajunge în apele subterane. Acesta trebuie consolidat în special în timpul perioadelor de întreținere</p>	<p>Program de întreținere, inclusiv monitorizarea, prevenirea și controlul coroziunii prin Direcția control instalații</p>	<p>DA</p>
<p>(iv) Cuve de retenție adecvate pentru rezervoare</p> <p><b>Nota</b></p> <p>(1) Tehnicile (ii) și (iii) pot să nu fie aplicabile în cazul general dacă rezervoarele sunt destinate unor produse care necesită căldură pentru manipularea lichidelor (de</p>	<p>Cuva de retenție a unui rezervor este proiectată pentru a reține scurgerile mari eventual cauzate de o spargerea peretelui sau de umplerea excesivă (din motive de mediu și siguranță). Dimensiunea și normele de construcție asociate sunt în general definite de reglementările locale</p>	<p>Se aplica prin control operational pentru a urmări integritatea și starea cuvelor de retenție, prin programul periodic de inspecție realizat de către departamentul control instalații, pe zona parcurilor de rezervoare, inclusiv a cuvelor de retenție.</p>	<p>DA</p>

exemplu, bitum) și în cazul în care nu este posibilă vreo scurgere din cauza solidificării.			
---	--	--	--

Titularii de activități au obligația de a lua toate măsurile care se impun în vederea limitării emisiilor de poluanți în atmosferă, inclusiv prin colectarea și dirijarea emisiilor fugitive și utilizarea unor echipamente de reținere a poluanților la sursă în conformitate cu prevederile art. 59, alin.1 din Legea 104/2011 , cu modificările și completările ulterioare.

### AER - Imisii

Imisiile în atmosfera vor respecta valorile limita în conformitate cu Legea 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător și concentrațiile maxime admise conform STAS 12574/1987- pentru zone protejate;

Poluant	Valoare limită conform prev. Legii nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător	Valoare limită conform STAS 12574/1987- pentru zone protejate
Dioxidul de azot NO <sub>2</sub>	200 µg/mc/oră	
Dioxidul de sulf SO <sub>2</sub>	350 µg/mc/oră	-
Pulberi în suspensie	50 µg/m <sup>3</sup> valoare medie zilnică	
Monoxid de carbon (CO)	10 mg/mc (valoare maximă zilnică a mediilor pe 8 ore)	
Amoniac NH <sub>3</sub>	-	0.3 mg/mc /30 min
Hidrogen sulfurat H <sub>2</sub> S	-	0.015 mg/mc /30 min
Benzen C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>	5 µg/an	1.5 mg/mc /30 min

### ZGOMOT

- nivelul de zgomot maxim admisibil, măsurat în zonele protejate, se va încadra în limitele admise prin SR 10009/2017, astfel :

Nr. crt.	Indicator analizat	SR 10009/2017dB( A )
1.	Nivel de zgomot	65,0



Nr. crt.	Indicator de calitate	Frecventa de monitorizare
Determinarile se vor efectua la limita societatii, in zona batalelor spre cea mai apropiata zona locuita, pe directia predominanta a vantului.	Nivel de zgomot	Lunar

## MIROSURI

Se vor respecta prevederile STAS 12574/87- Condiții de calitate pentru aerul din zonele protejate:

a) Se consideră că emisiile de substanțe puternic mirositoare depășesc concentrațiile maxime admise, atunci când în zona de impact mirosul lor dezagreabil și persistent este sesizabil olfactiv;

b) Titularul activitatii se va asigura ca toate operatiile de pe amplasament sa fie realizate in asa fel incat emisiile si mirosurile sa nu determine o deteriorare semnificativa a calitatii aerului, dincolo de limitele amplasamentului;

c) Titularul activitatii isi va planifica activitatile din care rezulta mirosuri dezagrabile persistente, sesizabile olfactive tinand seama de conditiile atmosferice, evitandu-se planificarea acestora in perioadele defavorabile dispersiei pe verticala a poluantilor (inversiuni termice, timp inorat),

În scopul prevenirii sau, atunci când acest lucru nu este posibil, a reducerii emisiilor de mirosuri, titularul va întocmi și va pune în aplicare un plan de gestionare a mirosului în conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2020 pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului.

Planul de gestionare mirosuri trebuie sa cuprinda:

- Identificare a tuturor surselor potential responsabile pentru creerea disconfortului olfactiv;
- un protocol care să conțină măsuri și un calendar corespunzător;
- un protocol pentru răspunsul în caz de identificare a incidentelor care provoacă mirosuri;
- un program de prevenire și reducere a mirosurilor conceput pentru a identifica sursa (sursele) acestora, a măsura/estima gradul de expunere la mirosuri, a caracteriza contribuțiile surselor și a aplica măsuri de prevenire și/sau de reducere.

În momentul apariției unor sesizări legate de neplăceri cauzate de mirosuri la nivelul receptorilor sensibili (locuitori), la solicitarea autoritatilor competente pentru protecția mediului (GNM — CJ Prahova și APM Prahova), operatorul:

- va respecta Planul de gestionare olfactiv, întocmit în conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2020 pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, astfel încât să se evite orice reclamație cauzată de disconfortul olfactiv.
- va respecta prevederile Legii nr. 123/2020 pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, astfel încât să se evite orice reclamație cauzată de disconfortul olfactiv.
- Emisiile de mirosuri provenite din sursele relevante de pe amplasament vor fi monitorizate prin olfactometrie dinamică.

**Agentul economic va monitoriza emisiile difuze de COV prin implementarea unui program de tip LIDAR în conformitate cu concluziile BAT 6, BAT 18, de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile în temeiul Directivei 2010/75/UE conform Deciziei 2014/738/UE. Aceste analize se vor efectua în perioada de ecologizare a batalelor cu o frecvență lunară.**



### 10.1.3. Aerul ambiental

Monitorizarea calitatii aerului va fi realizata in conformitate cu legislatia in vigoare. Titularul are obligatia sa transmita autoritatii publice teritoriale pentru protectia mediului toate informatiile solicitate in vederea realizarii inventarelor de emisii.

Pe perioadele de functionare anormala (opriri/porniri) este obligatorie realizarea monitorizarii calitatii aerului, in zona de influenta a rafinarii in conformitate cu Legea 104/2011, STAS 12574/1987, iar rezultatele obtinute se vor prezenta autoritatilor de mediu.

In perioada de ecologizare a batalurilor de gudroane acide se va monitoriza calitatea aerului (AER- Imisii) pentru urmatoorii parametrii:

Puncte prelevare	Indicator de calitate	Valori limită conform Legii nr. 104/2011 / Valoare limită conform STAS 12574/1987	Metoda de analiza
Determinarile se vor efectua la limita societatii, in zona batalelor spre cea mai apropiata zona locuita, pe directia predominanta a vantului.	Dioxid de azot (NO <sub>2</sub> )	200 ug/mc/oră	SR EN 14211 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Dioxid de sulf (SO <sub>2</sub> )	350 ug/mc/oră	SR EN 14212 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Monoxid de carbon (CO)	10 mg/mc (valoarea maximă zilnică a mediilor pe 8 ore)	SR EN 14626 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Pulberi in suspensie	50 µg/m <sup>3</sup> valoare medie zilnica	SR EN 14626 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Pulberi sedimentabile	17 g/m <sup>2</sup> /lună	STAS 10195-75
	Amoniac NH <sub>3</sub>	0.3 mg/mc/30 min	STAS 10812-76
	Hidrogen sulfurat H <sub>2</sub> S	0.015 mg/mc/30 min	STAS 10814-76
	Benzen C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>	1.5 mg/mc/30 min	STAS 10814-76

Monitorizarea va fi realizata in conformitate cu prevederile Acordului de mediu in vigoare emis pentru ecologizarea zonei aferente batalurilor.

**Monitorizarea calitatii aerului ambiental se va realiza in regim continuu in 2 puncte, respectiv:**

- Teren privat, persoana fizica, Comuna Blejoi, sat Ploiestiori, coordonate: latitudine 44.97408, longitudine 26.022037;
- Proprietate privata, persoana juridica ( ATM Construct S.A.), coordonate: latitudine 44.95256, longitudine 26.024101

**Amplasarea punctelor de monitorizare s-a realizat respectand criteriile din Legea nr. 104/2011, Anexa 5-Evaluarea calitatii aerului inconjurator si amplasarea punctelor de prelevare. Valorile concentratiilor poluantilor monitorizati nu trebuie sa depaseasca urmatoarele valori limita, respectiv urmatoarele concentratii maxime admisibile stabilite de STAS 12574/87 si conform /legii nr.104/2011 .**

**Operatorul are obligatia de a-si asigura monitorizarea continua in conformitate cu cerintele din prezenta Autorizatie Integrata de Mediu. In perioadele de nefunctionare a statiilor de monitorizare sau a defectiunii unor analizoare care asigura monitorizarea continua, titularul are obligatia de a informa APM Prahova si de a monitoriza indicatorii cu o frecventa stabilita de comun accord cu autoritatea competenta.**

## 10.2. APA

### 10.2.1. APA UZATA

**1. Apele uzate tehnologice,menajere si pluviale (evacuate în Stația de epurare Corlătești) – Indicatori conform Autorizației de Gospodărire a Apelor nr. 42/26.02.2021 și Contractului, încheiat cu SC Gentoil SRL:**

Nr. crt.	Indicator analizat	U.M.	VLE
1	pH	unit.pH	6,5 ÷ 8,5
2	CCOCr	mg/l	800
3	Materii totale în suspensii	mg/l	160
4	Azot amoniacal	mg/l	4
5	Substanțe extractibile cu solvenți organici	mg/l	300
6	Acizi naftenici	mg/l	15
7	Acizi sulfonici	mg/l	10
8	Fenoli	mg/l	4,0
9	cianuri	mg/l	1,0
10	Sulfuri	mg/l	6,0
11	Plumb	mg/l	0,2
12	Nichel	mg/l	0,5
13	alte substanțe prioritare / prioritar periculoase: cadmiu, benzen, antracen, naftalina	mg/l	Limite stabilite de S.C. Gentoil S.R.L, cf.HG 570/2016, cu completările ulterioare

**2. Apele uzate menajere, tenologice si pluviale de pe platforma rafinarii Vega, precum si cele menajere provenind din Colonie si de la bazinul de inot – conform Autorizației de Gospodărire a Apelor nr. 42/26.02.2021 – sunt colectate separat intr-o retea de canalizare, epurate intr-un decantor Imhoff si evacuate spre statia de epurare Corlatesti a S.C. Gentoil S.R.L.,**

### 10.2.2. APA FREATICA

Rezultatele analizelor se vor compara cu valorile analizelor întocmite pentru documentația de solicitare a Autorizației Integrate de Mediu, care vor constitui **valori de referință** pentru evoluția viitoare a calității apei subterane și influența activității societății asupra acesteia.

Nr. crt.	Parametrul	U.M.	Valori de referință						
			F1	F2	F3	F4	F5	F6 (amonte)	F13
1.	pH	-	6,9	6,7	6,8	6,9	7,0	6,9	7,0
2.	Reziduu fix	mg/l	737,3	754,1	809,4	747,8	704,6	620,8	649,2
3.	Substante extractibile cu solvenți organici	mg/l	0,8	1,2	1,1	1,1	1,1	0,9	0,5
4.	Acizi sulfonici	mg/l	0,30	1,95	0,95	0,40	0,09	0,26	0,16
5.	Sulfati(SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> )	mg/l	114,3	177,7	113,4	132,0	117,6	152,5	109,3
6.	CCOCr	mg O <sub>2</sub> /l	13,8	15,3	16,8	16,3	13,4	14,7	15,60
7.	Cloruri	mg/l	118,7	129,5	196,3	207,3	168,8	180,2	207,03
8.	Amoniu (NH <sub>4</sub> <sup>+</sup> )	mg/l	0,9	0,9	2,5	1,2	1,2	0,7	0,35

**\*Nota:** Aceste valori de referinta nu sunt valori limita, ci sunt utilizate pentru urmarirea in timp a calitatii apei subterane.

### 10.3. SOL

Se vor respecta concentratiile maxime admise prevazute de Ordinul nr. 756/1997 – reglementari privind evaluarea poluarii mediului, pentru terenuri cu folosinta mai putin sensibila, și anume:

Nr. crt.	Element/poluant	U.M.	Prag de alertă	Prag de intervenție
1.	Arsen	mg/kg s.u.	25	50
2.	Bariu	mg/kg s.u.	1000	2000
3.	Cadmiu	mg/kg s.u.	5	10
4.	Crom total	mg/kg s.u.	300	600
5.	Cupru	mg/kg s.u.	250	500
6.	Mangan	mg/kg s.u.	2000	4000
7.	Mercur	mg/kg s.u.	4	10
8.	Nichel	mg/kg s.u.	200	500
9.	Plumb	mg/kg s.u.	250	1000
10.	Seleniu	mg/kg s.u.	10	20
11.	Vanadiu	mg/kg s.u.	200	400

Nr. crt.	Element/poluant	U.M.	Prag de alertă	Prag de intervenție
12.	Zinc	mg/kg s.u.	700	1500
13.	Sulfați	mg/kg s.u.	5000	50000
14.	Sulfuri	mg/kg s.u.	400	2000
15.	Benzen	mg/kg s.u.	0,5	2,0
16.	Toluen	mg/kg s.u.	30	100
17.	Xilen	mg/kg s.u.	15	25
18.	Fenol	mg/kg s.u.	10	40
19.	Total hidrocarburi aromatice (HA)	mg/kg s.u.	50	150
20.	Total HAP	mg/kg s.u.	25	150
21.	Total hidrocarburi din petrol	mg/kg s.u.	1000	2000

Conform Ordinului MAPPM nr. 756/1997, la atingerea pragurilor de alertă, titularul activității are obligația suplimentării monitorizării concentrațiilor poluanților și luarea măsurilor de reducere a acestora.

**Monitorizarea post-inchidere a depozitului de deseuri industrial periculoase, alcătuit din cele 14 batale, pe amplasamentul carora se implementează proiectul de ecologizare, se va realiza conform condițiilor prevăzute de Ordonanța Guvernului nr. 2/2021 privind depozitarea deșeurilor, precum și a Ordinului nr. 757/2004 pentru aprobarea Normativului tehnic pentru depozitarea deșeurilor.**

- Sunt interzise deversările neautorizate și accidentale a oricăror substanțe poluante pe sol, în apele de suprafață sau freatice.
- Încărcarea și descărcarea materialelor trebuie să aibă loc în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor sau scurgerilor.
- Titularul activității are obligația să dețină planul de amplasament în care sunt prevăzute toate construcțiile și conductele subterane. Se va întocmi un plan de inspecție și întreținere al instalațiilor și echipamentelor, pentru detectarea scurgerilor.
- Se va întocmi un program de testare și verificare a canalizărilor, conductelor și rezervoarelor subterane care să permită verificarea acestora cel puțin o dată la trei ani.

#### 10.4. ZGOMOT

**10.4.1.** Activitățile de pe amplasament nu trebuie să producă zgomote care să depășească limitele prevăzute în SR 10009/2017.

**10.4.2.** Toate utilajele și instalațiile care produc zgomot și/sau vibrații vor fi menținute în stare bună de funcționare. Drumurile și aleile din incintă vor fi întreținute corespunzător.

**10.4.3.** Trimestrial operatorul va realiza măsurători privind zgomotul generat de activitățile de pe amplasament.

Nr. crt.	Spațiul considerat	Lech dB(A)	Observații
1.	Poarta 1	65	SR 10.009-2017
2.	Poarta 2	65	SR 10.009-2017



Nr. crt.	Spațiul considerat	Lech dB(A)	Observații
3.	Zonă bataluri – spre Tântăreni	55 (zi) 45 (noapte)	OMS 119/2014

### Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT17	1.1.8. Zgomotul Pentru a preveni sau de a reduce zgomotul, BAT constau în utilizarea uneia sau a mai multora dintre tehnicile enumerate mai jos:		Pentru a preveni sau a reduce zgomotul, Rompetrol Rafinare-Rafinaria Vega desfasoara activitati care nu trebuie sa produca zgomote ce depaseasc limitele prevazute in STAS 10.009/1998. Măsurătorile de zgomot se efectuează de către laboratoare specializate, in punctele indicate de autoritatea de mediu, conform tabelului de mai jos. Trimestrial se realizeaza masuratori privind zgomotul generat de activitatile de pe amplasament. Pana in prezent nu s-au inregistrat depasiri ale nivelului de zgomot impus prin AIM.	DA
	(i)efectuarea unei evaluări a zgomotului ambiental și formularea unui plan de gestionare a zgomotului adaptat la mediul local;		Plan de monitorizare nivel de zgomot;	DA
	(ii)închiderea echipamentului /operațiunii zgomotoase într-o structură /unitate separată		Operațiile generatoare de zgomot se desfasoara în halele sau zonele special destinate	DA

## 11.GESTIUNEA DESEURILOR

### 11.1. DESEURI PRODUSE, STOCATE TEMPORAR, MOD DE VALORIFICARE SI/SAU ELIMINARE – in cadrul instalatiilor din Rafinarie

Numele procesului	Denumire deșeu (conform Deciziei 2014/955/UE)	Cod deșeu	Impactul /mod de eliminare	Cantitatea generată în anul 2019 (tone)
Inst tehn	nămoluri provenite din rezervor	05 01 03*	Deșeu periculos care se preda la firme autorizate	2
	absorbantți, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei nespecificate în altă parte), materiale de lustruire și îmbrăcăminte de protecție contaminate cu substanțe periculoase	15 02 02*	Deșeu periculos care se preda la firme autorizate	0
	deșeuri solide rezultate în urma remedierii solului, cu conținut de substanțe periculoase	19 13 01*	Deșeu periculos care se preda la firme autorizate	21.52
	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie și de ungere	13 02 05*	Butoaie metalice – platformă betonată / contracte cu agenți economici autorizați	0
	materiale izolante, altele decât cele specificate la 17 06 01 și 17 06 03 (Vata minerala)	17 06 04	Deșeu nepericulos care se preda la firme autorizate	7.38
	Namoluri de la epurarea efluentilor din incinta cu cont de subst periculoase	05 01 09*	Deșeu periculos care se preda la firme autorizate	482.86
Inst.tehn	fier și oțel	17 04 05	Deșeu industrial nepericulos care se preda la firme autorizate	38.32
	Plumb	17 04 03		0
	Cupru, alama, bronz	17 04 01		0
	Aluminiu	17.04.02		0
	Caramizi	17 01 02		0
	Beton	17 01 01	Deșeu nepericulos care se preda la firme autorizate	0
Administrativ	Hartie si carton	20 01 01	Deșeu nepericulos prin firme autorizate	0
	deșeuri municipale amestecate	20 03 01	Deșeu nepericulos se preda la firme autorizate	15.96
	deșeuri amestecate de la construcții și demolări, altele decât cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 și 17 09 0	17 09 04	Deșeu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de 09.11.2022  
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega  
Amplasament: Ploiești. Str. Valeni. nr.146. iud. Prahova



Numele procesului	Denumire deșeu (conform Deciziei 2014/955/UE)	Cod deșeu	Impactul /mod de eliminare	Cantitatea generată în anul 2019 (tone)
Depozite gudroane acide (batale)	gudroane acide	05 01 07*	Deseu periculos care se se preda la firme autorizate	0
Inst tehnologice	ambalaje care conțin reziduuri de substanțe periculoase sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	15 01 10*	Deseu periculos care se preda la firme autorizate	0
Administrativ	substanțe chimice organice de laborator expirate, constând din sau conținând substanțe periculoase	16 05 08*	Deseu periculos care se preda la firme autorizate	0
N hexan	catalizatori uzați cu conținut de metale tranziționale periculoase ori compuși ai metalelor tranziționale periculoase	16 08 02*	Deseu periculos care se preda la firme autorizate	0
Administrativ	Alte fracții nespecificate (materiale din cauciuc , furtune)	20 01 99	Deseu nepericulos care se preda la firme autorizate	0
Bitum	bitum	05 01 17	Deseu nepericulos care se preda la firme autorizate	19
Inst tehn Administrativ	echipamente casate, altele decât cele specificate la 16 02 09-16 02 13	16 02 14	Deseu nepericulos care se preda la firme autorizate	0
Administrativ	Ambalaj din lemn	15 01 03	Deseu nepericulos care se preda la firme autorizate	0

### 11.1.1.DEȘURI NEPERICULOASE

Nr. crt.	Denumire deșeu (conform Deciziei 2014/955/UE)	Cod deșeu	Mod stocare / valorificare / eliminare
1.	Lemn	17 02 01	Platformă betonată / Unități autorizate
2.	deșuri amestecate de la construcții și demolări, altele decât cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 și 17 09 03	17 09 04	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate



Nr. crt.	Denumire deșeu (conform Deciziei 2014/955/UE)	Cod deșeu	Mod stocare / valorificare / eliminare
3.	Fier si otel	17 04 05	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
4.	Plumb	17 04 03	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
5.	Cupru, alamă, bronz	17 04 01	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
6.	Aluminiu	17 04 02	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
7.	ambalaje metalice (Butoaie metalice)	15 01 04	Spațiu special amenajat – rampe betonate / Unități autorizate
8.	Hârtie si carton	20 01 01	Spațiu special amenajat lângă magazia centrală / Unități autorizate
9.	deșeuri municipale amestecate	20 03 01	Europubele /Operator autorizat

#### 11.1.2. DEȘEURI PERICULOASE – rezultate in urma lucrarilor de reabilitare bataluri:

Nr. crt.	Denumire deșeu	Cod deșeu	Mod stocare / valorificare / eliminare
<b>Deseuri generate/existente pe amplasament</b>			
1.	Gudroane acide (și reziduuri petroliere din bataluri)	05 01 07*	Bataluri / Nu este cazul./Tratate prin depozitarea in bataluri.
2.	Alte gudroane	05 01 08*	Bataluri / Nu este cazul./Tratate prin depozitarea in bataluri.
3.	nămoluri provenite din rezervor (șlamuri de rezervoare)	05 01 03*	Eurocontainere – rampe betonate / contracte cu agenti economici autorizati
4.	Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	17 05 03*	Bataluri ( alte zone de pe amplasament ) /Transport la instalatii autorizate pentru eliminare/valorificare

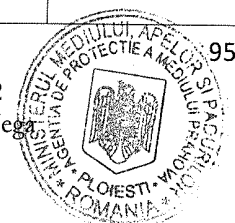
Nr. crt.	Denumire deșeu	Cod deșeu	Mod stocare / valorificare / eliminare
<b>Deseuri rezultate in urma tratarii/generate din activitatea de tratare</b>			
5.	deseuri stabilizate, altele decat cele specificate la 19 03 04	19 03 05	Deseurile sunt excavate, tratate on site, stabilizate/solidificate si depozitate in celulele amenajate pe amplasament, in interiorul batalurilor golite anterior si pregatite pentru inchidere
6.	deșeuri marcate ca periculoase, parțial stabilizate, altele decât cele menționate la 19 03 08	19 03 04*	Deseurile sunt excavate, tratate on site, stabilizate/solidificate si depozitate in celulele amenajate pe amplasament, in interiorul batalurilor golite anterior si pregatite pentru inchidere. Eliminare off-site cu respectarea prevederilor ACM in vigoare.
7.	pamant si pietre, altele decat cele specificate la 17 05 03,	17 05 04	- va fi reutilizat la procedura de inchidere a amplasamentului
8.	Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	17 05 03*	-destinat eliminarii intr-un depozit pentru deseuri periculoase sau tratat si utilizat la umplerea batalurilor golite si pregatite pentru inchidere. Deseul poate proveni in timpul excavarilor din pereti, fundul batalului, zone necesar a fi ecologizate inainte de pregatirea pentru inchidere
9.	sticlă, materiale plastice și lemn cu conținut de sau contaminate cu substanțe periculoase- sunt reprezentate de deseuri extrase din masa de gudroane acide/slamuri petroliere aflate in batal,	17 02 04*	Vor fi eliminate in afara amplasamentului, catre societati autorizate
10.	amestecuri de beton, cărămizi, țigle sau materiale ceramice cu conținut de substanțe periculoase sau fracții separate din acestea - sunt reprezentate de deseuri extrase din masa de gudroane acide/slamuri petroliere aflate in batal,.	17 01 06*	Vor fi eliminate in afara amplasamentului, catre societati autorizate

Nr. crt.	Denumire deșeu	Cod deșeu	Mod stocare / valorificare / eliminare
11.	amestecuri metalice contaminate cu substante periculoase - sunt reprezentate de deseuri din categoria celor feromagnetice, extrase din masa de deșeu din batal	17 04 09*	Vor fi eliminate in afara amplasamentului, catre societati autorizate.
12.	deșeuri preamestecate conținând cel puțin un deșeu periculos	19 02 04 *	Vor fi excavate, tratate si valorificate in instalatii de co-incinerare autorizate
13.	deșeuri preamestecate conținând cel puțin un deșeu periculos	19 02 10*	Vor fi excavate , tratate si valorificate in instalatii de co-incinerare autorizate
14.	Beton	17 01 01	Deseu nepericulos care se preda la firme autorizate
15.	amestecuri de beton, caramizi, tigle și materiale ceramice, altele decât cele specificate la 17 01 06	17 01 07	Deseu nepericulos care se preda la firme autorizate

### Tehnicile si modul de conformare BAT conform Deciziei UE/2014/738:

BAT	TEHNICA BAT	DESCRIERE	TEHNICI APLICATE IN SOCIETATE	CONFORMARE BAT
BAT3	1.1.3. Depozitarea și manipularea materialelor solide	În vederea prevenirii sau, în cazul în care acest lucru nu este posibil, a reducerii emisiilor de pulberi rezultate din stocarea și manipularea materialelor care produc pulberi, BAT constau în utilizarea uneia sau a mai multora dintre tehnicile enumerate mai jos	Depozitarea, descarcarea, incarcarea, manipularea, transportul si gestiunea substantelor periculoase utilizate in cadrul societatii se realizeaza conform instructiunilor specifice fiecarui material/produs / substanta	DA

Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega  
Amplasament: Ploiesti. Str. Valeni. nr.146. iud. Prahova



		(i)depozitarea materialelor cu compoziție fină în silozuri închise prevăzute cu un sistem de reducere a prafului (de exemplu, un filtru textil);	Materialele utilizate in cantitati mici sunt ambalate in ambalajul furnizorului, conform prescriptiilor STAS. Ambalajele de orice tip, in care se depoziteaza substantele sunt inchise. Ambalajul substantelor periculoase este, astfel confectionat incat transportul sa se desfasoare in conditii de maxima securitate.	<b>DA</b>
		(ii)depozitarea materialelor cu compoziție fină în recipiente închise sau în saci sigilați;	Materialele utilizate in cantitati mici sunt ambalate in ambalajul furnizorului, conform prescriptiilor STAS. Ambalajele de orice tip, in care se depoziteaza substantele sunt inchise.	<b>DA</b>
		(iv)utilizarea vehiculelor de curățare a drumului.	<b>DA</b>	<b>DA</b>
<b>BAT14</b>	1.1.7. Generarea și gestionarea deșeurilor	Pentru a preveni sau, atunci când acest lucru nu este posibil, pentru a reduce generarea de deșeuri, BAT constau în adoptarea și punerea în aplicare a unui plan de gestionare a deșeurilor care, în ordinea priorității, garantează că deșeurile sunt pregătite pentru reutilizare, reciclare, recuperare sau eliminare.	SC Rompetrol Rafinare SA a elaborat un Plan de gestionare a deșeurilor generate pe amplasament ale carui masuri si termene . Gestionarea deșeurilor in cadrul Rompetrol Rafinare se realizeaza astfel incat sa se asigure ca: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Sunt respectate cerintele Autorizatiei Integrate de Mediu si alte cerinte legale aplicabile;</li> <li>• Sunt identificate corect categoriile de deseuri care rezulta din activatatile de productie si auxiliare desfasurate;</li> <li>• Sunt identificate si stabilite fluxurile de deseuri de la generare pana la eliminare/ valorificare;</li> <li>• Sunt implementate si mentinute cerintele privind un management al deșeurilor eficient si modern - aplicarea conceptului Wastewise.</li> <li>• Personalul este instruit cu privire la cerintele legale si cerintele SIM aplicabile.</li> </ul>	<b>DA</b>

			<p>La nivelul companiei sunt respectate toate cerintele legislative cu privire la gestiunea deeurilor precum si o serie de proceduri si instructiuni interne:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- se identifica tipurile de deseuri rezultate din activitatile de productie, auxiliare sau de proiecte.</li> <li>- sunt incadrate categoriile de deseuri rezultate din activitatile de productie si auxiliare, in conformitate cu legislatia/ reglementarile de mediu in vigoare.</li> <li>- se asigura infrastructura pentru colectarea separata/pe categorii si pentru stocarea temporara a deeurilor rezultate, (pana la eliminare/valorificare) in locuri special amenajate si in conformitate cu instructiunile de lucru asociate la prezenta procedura.</li> <li>- Transportul deeurilor se realizeaza in conformitate cu cerintele legale aplicabile, (cerintele de reglementarea a transportului sunt pentru deseuri periculoase si/sau nepericuloase).</li> <li>- este tinuta evidenta deeurilor rezultate in fiecare sector de activitate si transmite lunar la responsabilul cu gestionarea deeurilor la nivelul fiecarei entitati, datele referitoare la cantitatile de deseuri colectate, valorificate /eliminate (daca este cazul)</li> </ul>	<b>DA</b>
--	--	--	--	-----------

**Nota:**

**1. Titularul activitatii are obligatia sa incheie contracte cu agentii economici autorizati pentru preluarea tuturor tipurilor de deseuri rezultate din desfasurarea activitatii pe amplasament;**  
**2. Titularul activitatii are obligatia evitarii producerii deeurilor, insa in cazul in care aceasta nu poate fi evitata, valorificarea lor, iar in caz de imposibilitate tehnica si economica, neutralizarea si eliminarea acestora, evitandu-se impactul asupra mediului.**

- a) Aprovizionarea cu materii prime si materiale auxiliare se va face astfel incat sa nu se creeze stocuri, care prin depreciere sa duca la formarea de deseuri.
- b) Eliminarea sau recuperarea deeurilor trebuie sa se desfasoare asa cum s-a precizat in Capitolul 11 al prezentei autorizatii si in conformitate cu legislatia nationala in domeniu. **Nu trebuie**

Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega  
Amplasament: Ploiesti. Str. Valeni. nr.146. iud. Prahova



- eliminate sau valorificate alte deseuri nici pe amplasament, nici in afara amplasamentului, fara a informa in prealabil autoritatea competenta pentru protectia mediului si fara acordul scris a acesteia.
- c) Prezenta autorizatie se va aplica activitatilor de management al deșeurilor de la punctul de colectare pana la punctul de eliminare sau valorificare.
  - d) Deseurile trimise in afara amplasamentului pentru valorificare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizata pentru astfel de activitati cu deseuri; deseurile trebuie transportate doar de la amplasamentul activitatii la amplasamentul de valorificare/eliminare fara a afecta in sens negativ mediul si in conformitate cu legislatia si protocoalele nationale. Transportul deșeurilor se va realiza conform Hotărării Guvernului nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României.
  - e) Titularul de activitate este obligat sa colecteze uleiurile minerale pe categorii, in recipiente metalice prevazute cu inchideri de siguranta si predate persoanelor juridice autorizate sa desfasoare activitati de valorificare sau eliminare. Depozitarea temporara a lor se va face pe platforme betonate, in spatii protejate de precipitatii (cu copertina, acoperis, etc.) cu respectarea legislatiei.
  - f) Titularul activitatii este obligat sa efectueze si sa detina o caracterizare a deșeurilor periculoase generate din propria activitate si a deșeurilor care pot fi considerate periculoase din cauza originii sau compozitiei, in scopul determinarii posibilitatilor de amestecare, a metodelor de tratare și eliminare a acestora;
  - i) Operatorii care produc, valorifica, colecteaza sau transporta deseuri periculoase trebuie sa asigure conditiile necesare pentru depozitarea separata a diferitelor categorii de deseuri periculoase, in functie de proprietatile fizico-chimice, de compatibilitati și de natura substantelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deseuri in caz de incendiu.
  - k) Procesele și metodele folosite pentru valorificarea sau eliminarea deșeurilor trebuie sa nu puna in pericol sanatatea populatiei si a mediului, respectand in mod deosebit urmatoarele:
    - sa nu prezinte riscuri pentru apa, aer, sol, fauna sau vegetatie;
    - sa nu produca poluare fonica sau miros neplacut;
    - sa nu afecteze peisajele sau zonele protejate/zonele de interes special.
  - l) Titularul activitatii este obligat sa colecteze deseurile provenite de la laboratorul chimic si sa le predea impreuna cu reactivii chimici uzati persoanelor juridice autorizate.
  - m) Titularul activitatii este obligat sa colecteze namolurile de la statia de limpezire apa bruta, in vederea livrării lor la unitati autorizate pentru valorificarea/eliminarea lor cu respectarea legislatiei in vigoare.
  - n) Titularul activitatii este obligat sa predea, prin unitati autorizate slamurile rezultate din curatarea rezervoarelor, namolurile provenite de la epurarea apelor uzate tehnologice, namoluri solide din rezervoare/cuve retentie, namolul solid centrifugat de la epurare, existente pe amplasament, precum si sa amenajeze si sa ecologizeze zonele afectate de aceste tipuri de deseuri, in conformitate cu cerintele legale.
  - o) Titularul activitatii este obligat sa elimine azbocimentul, deseurile periculoase si nepericuloase de pe amplasament in conformitate cu cerintele legale.
  - p) Gestionarea tuturor categoriilor de deseuri se va realiza cu respectarea stricta a prevederilor OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor si recomandările celor mai bune tehnici disponibile.
  - q) Deseurile vor fi depozitate astfel incat sa se previna orice contaminare a solului si a apei.
  - r) Stocarea tuturor deșeurilor solide sau lichide susceptibile sa provoace poluarea mediului se va face pe suprafete impermeabile, mentinute in buna stare si care garanteaza imposibilitatea infiltrării poluantilor in sol.
  - s) Zonele de stocare vor fi marcate si semnalizate, cu precizarea capacitatii si a perioadei de depozitare a deșeurilor.
  - t) Operatorul va lua toate masurile necesare in conceperea si exploatarea instalatiilor, intervenind in procese, pentru a evita sau limita producerea deșeurilor, pentru a asigura buna lor gestionare si pentru a le elimina in conditii care sa nu aduca nici un prejudiciu mediului.

- u) Se vor lua toate masurile pentru ca :
- magazinele sa fie in permanenta curate fara a genera miros;
  - ambalajele sa fie identificate numai prin indicatiile referitoare la deseuri;
  - deseurile conditionate, in ambalaje, sa fie stocate numai in zonele stabilite;
  - raspandirea sa fie redusa.
- v) Este interzisa incinerarea deseurilor in aer liber indiferent de natura lor, cu exceptia deseurilor ne-contaminate utilizate ca si combustibil in timpul exercitiilor de stingerea incendiilor.
- w) Deseurile de ambalaje industriale vor fi predate cu respectarea legislatiei in vigoare.

## 11.2. DEPOZITAREA DEȘEURILOR - BATALURI DE GUDROANE ACIDE ( 7-20)

Depozitarea deseurilor periculoase din aceste batale a fost sistata la 31.12.2006 conform prevederilor HG nr. 349/2005 privind depozitarea deseurilor ( abrogata prin OG nr.2/2021).

Principalele deseuri rezultate in urma desfasurarii activitatilor de prelucrare titei cu utilizarea unei tehnologii anterioare in rafinaria VEGA, au fost:

- Gudroane acide;
- reziduuri de la fabricarea catalizatorilor

Batalurile de depozitare temporare a deseurilor (14 bataluri) se afla in partea de N a platformei rafinarii si ocupa o suprafata de aproximativ 82450 m<sup>2</sup>. Sunt impermeabilizate cu straturi de pamant compactat bentonita.

In batalurile de gudroane acide (batalurile 7 — 20) sunt depozitate temporar depunerile din rezervoarele de produse si subproduse petroliere, namolul din separatorul final de produse petroliere pamanturi decolorante uzate.

Batalurile 7 — 12 (suprafata 15475 m<sup>2</sup>) au ajuns la capacitatea maxima de depozitare; pe latura estica sunt amenajate la suprafata terenului, iar pe latura vest, sud — vest, terenul avand cote mai coborate, sunt limitate de diguri de contur. In ele sunt depozitate gudroane acide. Apele meteorice colectate pe suprafata acestora sunt evacuate prin pompare in reseaua de canalizare chimica.

Batalurile 13 — 15 (suprafata 12250 m<sup>2</sup>) sunt legate intre ele Si despartite doar de diguri de delimitare, pe alocuri depasite de nivelul depunerilor. Limita exterioara a batalurilor este asigurata de diguri de contur. In ele sunt depozitate gudroane acide. Apele meteorice colectate pe suprafata acestora sunt evacuate prin pompare in reseaua de canalizare chimica.

Batalurile 16 — 19 (suprafata 43350 m<sup>2</sup>) sunt legate intre ele si despartite doar de diguri de delimitare, pe alocuri depasite de nivelul depunerilor. Limita exterioara a batalurilor este asigurata de diguri de contur. In prezent sunt depozitate gudroane acide in batalul 16. Apele meteorice colectate pe suprafata acestora sunt evacuate prin pompare in reseaua de canalizare chimica.

Batalul 20 se afla situat lanaga batalurile 16-19, la Sud de acestea, ocupand o suprafata de aproximativ 0,577 ha. In acest batal sunt depozitate gudroane acide.

**Activitatea de ecologizare a batalurilor trebuie sa se realizeze cu respectarea intocmai si conform a conditiilor impuse in Acordul de Mediu in vigoare detinut de societate.**

Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega  
Amplasament: Ploiesti. Str. Valeni. nr.146. iud. Prahova



Operatorul depozitului este obligat să anunțe în mod operativ autorității competente pentru protecția mediului producerea de efecte semnificativ negative asupra mediului, relevante prin procedurile de control, și să respecte decizia autorității teritoriale pentru protecția mediului privind măsurile de remediere impuse în perioada postînchidere.

### **Utilizarea ulterioară a amplasamentului**

Se va putea face ținând seama de condițiile și restricțiile specifice impuse de existența depozitului acoperit, în funcție de stabilitatea terenului și de gradul de risc pe care acesta îl poate prezenta pentru mediu și sănătatea umană.

Destinația post-închidere va ține cont de faptul că vegetația și utilizarea ulterioară corespund celor admise în documentele de autorizare.

### **Obligații ale titularului:**

- Operatorul depozitului este responsabil de întreținerea, supravegherea, monitorizarea și controlul postînchidere al depozitului, conform autorizației/autorizației integrate de mediu
- Perioada de urmărire postînchidere este stabilită de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Această perioadă este de minimum 30 de ani și poate fi prelungită dacă prin programul de monitorizare postînchidere se constată că depozitul nu este încă stabil și prezintă un risc potențial pentru factorii de mediu
- Monitorizarea postînchidere va fi efectuată conform procedurilor prevăzute în Ordonanța nr. 2/2021, iar rezultatele determinărilor efectuate sunt păstrate de operator într-un registru pe toată perioada de monitorizare
- Operatorul depozitului este obligat să anunțe în mod operativ autorității competente pentru protecția mediului de producerea de efecte semnificativ negative asupra mediului, relevante prin procedurile de control, și să respecte decizia autorității teritoriale pentru protecția mediului privind măsurile de remediere impuse în perioada postînchidere
- operatorul are obligația de a respecta prevederile aplicabile din Ord. 757/2004, referitoare la închidere și monitorizare post închidere.



## **12. INTERVENTIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI**

### **12.1. INCADRARE**

#### **12.1.1. Generalități**

Conform Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, cu modificările ulterioare, S.C. VEGA S.A. Ploiești se încadrează în **categoria obiectivelor cu risc major**, datorită prezenței substanțelor periculoase în cantități mai mari decât cele prevăzute în partea a -2 - a Legii nr. 59/2016, **privind controlul asupra pericolelor de accident major, în care sunt implicate substanțe periculoase.**

***Tabelul cu substanțele și cantitățile maxime de stocare este actualizat după ultimul inventar SEVESO.***

Aceste substanțe sunt prezentate în tabelul următor:



Nr. crt.	Denumirea substanței periculoase / amestecului periculos	Denumirea comercială a substanței periculoase/amestecului	Nr. CAS	Fraza de pericol (H) și de precauție (P)	Clasa de pericol	Categorie de pericol	Cantitatea existentă pe amplasament la data notificării		Cantitatea stocată a substanțelor/amestecurilor existente pe tone	Starea fizică	Mod de stocare	Condiții de stocare/operare	Localizare	Cantitatea relevantă din Anexa 1, partea 1 sau 2 din Legea	Cantitatea relevantă din Anexa 1, partea 1 sau 2 din Legea	
							m3	tone								
1	Hydrocarburi, C5-C6	Fractia C5-C6	68476-50-6	H224 H350;H340;H304;P201;P210;P280;P300;P301+P303;P501	lichid extrem de inflamabil, cancerigen, poate fi mortal prin inhalare	P1a	1280 CF: 1033	804 CF: 661	2990 CF: 1054	1993 CF: 675	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferică, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP B170 = 985 mc Instalatia Rectificare T2 = 2005 mc Cazane CF	10	50
2	Rafinat	Rafinat chimizare tip IV	64742-49-0	H225 H350;H304;P201;P210;P280;P301+P303;P501	cancerigen, lichid foarte inflamabil, poate fi mortal prin inhalare	P5b	2719	1858	7009 CF: 2640	4831 CF: 1800	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferică, temperatura = max. 30 grade C	AFP A53 = 1320 mc A54 = 2423 mc Instalatia Hexan T1 = 1900 mc Instalatia Rectificare A51 = 1367 mc Cazane CF	50	200
3	Kerosen	JET A1	64742-81-0	H304;H226 P102;P210;P240;P241;P242;P273;P280;P281;P283;P284;P271;P201;P202;P301+P310;P331;P403+P235;P405;P501	poate fi mortal prin inhalare, lichid inflamabil	P5c	248	195	1105 CF: 560	886 CF: 450	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferică, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Rectificare Ag3 = 278 mc Instalatia AFP Ag4N = 153 mc Ag6 = 339 mc Ag21 = 336 mc Cazane CF	5000	50000
4	Carbon Black Feedstock	Slurry	64741-62-4	H350;H332;H361;H373;H410 P201;P260;P281;P261;P271;P273;P202;P301+P331;P304+P340	Cancerigen; lichid foarte toxic pentru mediul acvatic pe termen lung	E1	0	0	1720	1472	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferică, temperatura = max. 50 grade C	Instalatia AFP Ag17 = 334 mc Ag18 = 342 mc Ag21 = 336 mc Ag90 = 203 mc Ag91 = 191 mc Ag93 = 314 mc Cazane CF	100	200

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de 09.11.2022  
 Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA -Punct de lucru Rafinaria Vega  
 Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova







8	Nafta(petrolier a), usoara rafinata cu solvent	Solventi: SE 65-80; 75-115	64741-84-0	H225; H304;H361;H315;H336;H411 ;P102;P201;P210;P262;P273;P280;P301+P310;P331;P304+P340;P308+P313;P303+P361+P373;P370+P378;P403+P233;P405;P501	lichid foarte inflamabil, lichid toxic pentru mediul acvatic pe termen lung	P5b	377	265	471	338	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatiile Dezaromatizare S8 = 32 mc S9 = 32 mc TK02 = TK05 = 11 mc TK06 = 11 mc TK07 = 16 mc TK08 = 18 mc TK09 = 16 mc TK10 = 18 mc TK12 = 18 mc TK13 = 16 mc TK14 = 18 mc D71 = 59 mc D72 = 59 mc D73 = 60mc D74 = 60mc Cazane CF	50	200
9	Nafta( petroliera), usoara, hidrotretata	Hexan Nesolventat	64742-49-0	H225 ; H304;H315;H336;H361f; H373;H411 ;P201;P210;P233;P243;P273;P280;P302;P331;P370+P378;P391; P403+P235;P405;P501	inflamabil, iritarea pielii, toxic pentru reproducere, mortal in caz de inghitire, toxic pentru mediu	P5b	224	152	942	626	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatiile Hexan, Rectificare, Dezaromatizare B49 = 163 mc B50 = 149 mc B51 = 165 mc B52 = 165 mc B76 = 51 mc B77 = 51 mc B79 = 49 mc B80 = 49 mc B81 = 51 mc B82 = 49 mc	50	200

10	Nafta (petroliera), uzoara, hidrotreatata	n-Hexan	64742-49-0	H225; H304; H315; H336; H361F; H373; H411; P201; P210; P233; P243; P273; P280; P302; P331; P370+P378; P391; P403+P235; P405; P501	inflamabil; iritare a pielii, toxic pentru reproducere, mortal in caz de inghitire, toxic pentru mediu	E2	3763	2546	7603 CF: 4600	4636 CF: 50	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatie Hexan A64 = 1151 mc A65 = 675 mc A118 = 653 mc T3 = 525 mc T4 = 525 mc T5 = 522 mc T7 = 1761 mc T8 = 1791 mc TK03 = 14 mc TK04 = 14 mc V8 = 30 mc V11A = 30 mc V11B = 30 mc V14 = 30 mc V15 = 30 mc	200	500
11	Nafta (petroliera), uzoara rafinata cu solvent	Benzina grea Hexan	64741-84-0	H225; H304; H361; H315; H336; H411; P102; P201; P210; P262; P273; P280; P301+P310; P331; P304+P340; P308+P313; P303+P361+P373; P370+P378; P403+P233; P405; P501	lichid inflamabil; asp. Tox; toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	E2	349	258	396	293	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatie Hexan B12 = 158 mc V10C = 99 mc V17B = 30 mc V17C = 30 mc G16 = 78 mc	2500	25000



12	Nafta(petrolier a),usoara rafinata cu solvent	Benzina 65-80 sf	64741-84-0	H225; H304;H361;H315;H336;H411 P102;P201;P210 ;P26 0;P262;P273;P280;P301+ P310;P331;P303+ 4+P340;P308+P313;P303+ P361+P337;P370+P378; P403+P273 3;P405;P501 H220;	lichid inflamabil; asp. Tox;toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	E2	0	0	942	626	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia Hexan, Rectificare, Dezaromatizar e B49 = 163 mc B50 = 149 mc B51 = 165 mc B52 = 165 mc B76 = 51 mc B77 = 51 mc B79 = 49 mc B80 = 49 mc B81 = 51 mc B82 = 49 mc	2500	25000
13	Nafta(petrolier a),usoara rafinata cu solvent	Benzina 75-115 sf	64741-84-0	H304;H361;H315;H336;H411; P102;P201;P210 ;P26 0;P262;P273;P280;P301+ P310;P331;P303+ 4+P340;P308+P313;P303+ P361+P337; P370+P378; P403+P273 3;P405;P501	lichid inflamabil; asp. Tox;toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	E2	36	27	60	43	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia RectificareD71 = 59 mc D72 = 59 mc D73 = 60 mc D74 = 60 mc	2500	25000
14	Nafta(petrolier a),usoara rafinata cu solvent	Benzina grea rectific are	64741-84-0	H225; H304;H361;H315;H336;H411; P102;P201;P210 ;P26 0;P262;P273;P280;P301+ P310;P331;P303+ 4+P340;P308+P313;P303+ P361+P337; P370+P378; P403+P273 3;P405;P501	lichid inflamabil; asp. Tox;toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	E2	32	22	237	179	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Rectificare B83 = 31 mc B85 = 31 mc B86 = 31 mc B87 = 31 mc B88 = 31 mc B89 = 31 mc B169 = 31 mc V4 = 19 mc	2500	25000



15	Hydrocarburii, bogate in C5	Benzina usoara dezaromata	68476-55-1	H304;H224;H315;H336;H411;P102;P201;P210;P260;P262;P273;P280;P301+P310;P331;P370+P378;P403+P233;P501	inflamabil; asp. Tox; toxic mediu acvatic provoaca iritarea pielii	E2	0	0	30	23	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalata Dezaromatizare V16=30mc	2500	2500
16	Nafta(petrolier) a),usoara rafinata cu solvent	Benzina grea dezaromata	64741-84-0	H225;H304;H361;H315;H336;H411;P102;P201;P210;P262;P273;P280;P301+P310;P331;P370+P378;P403+P233;P501	lichid inflamabil; asp. Tox;toxic la reproducerea, mortal in caz de inghitire; toxic pentru mediu acvatic	E2	0	0	30	23	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalata Dezaromatizare V16=30mc	2500	2500
17	Distilate (petroliere) usoare	Amestec component Light naphtha tip II	64742-89-8	H336;H411;P210;P233;P243;P260;P273;P280;P301+P331;P370+P378;P403+P405;P501	lichid inflamabil; mortal in caz de inghitire; iritarea pielii;provoaca somnolenta;toxic pentru mediu acvatic	E2	638	458	1383	439	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalata AFP A92 = 459 mc A94 = 593 mc A95 = 330 mc	2500	2500
18	Distilate(petrolie) re),usoare neutralizate chimic	Light Naphta type II	64742-89-8	H226; H315; H304; H336;H411;P210;P233;P243;P260;P273;P280;P301+P331;P370+P378;P403+P405;P501	lichid inflamabil; mortal in caz de inghitire; iritarea pielii;provoaca somnolenta;toxic pentru mediu acvatic	E2	561	408	9790	6726	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalata AFP A1 = 1147 mc A8 = 5309 mc A12 = 995 mc A16 = 984 mc A17 = 1355 mc Instalata Rectificare B70 = 165 mc B71 = 164 mc S7 = 32 mc	2500	2500



19	Solvent nafta mediu alifatic (petrol) (nominalizat)	White - spirit rafinat	64742-88- 7	H226;H304;H315; H336;H411 ;P210;P260;P273 ;P280;P302;P331; P403+P233;P501	lichid inflamabil; iritarea pieii;toxic pentru mediu	E2	1425	1105	1602	1275	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalata RTT A55 = 520 mc B55 = 210 mc B56 = 165 mc B165 = 201 mc B179 = 77 mc Instalata Rectificare B3 = 144 mc B69 = 183 mc Rampa Auto- CF S3 = 32 mc S5 = 33 mc S10 = 18 mc S14 = 19 mc Instalata RTT A55 = 520 mc B55 = 210 mc B56 = 165 mc B165 = 201 mc B179 = 77 mc Instalata Rectificare B3 = 144 mc B69 = 183 mc Rampa Auto- CF S3 = 32 mc S5 = 33 mc S10 = 18 mc S14 = 19 mc	2500	2500 0
20	Solvent nafta mediu alifatic (petrol)	White spirit	64742-31- 0	H226;H304;H315; H336;H411 ;P210;P260;P273 ;P280;P302;P331; P403+P233;P501	lichid inflamabil; iritarea pieii;toxic pentru mediu	E2	0	0	1602	1275	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalata RTT A55 = 520 mc B55 = 210 mc B56 = 165 mc B165 = 201 mc B179 = 77 mc Instalata Rectificare B3 = 144 mc B69 = 183 mc Rampa Auto- CF S3 = 32 mc S5 = 33 mc S10 = 18 mc S14 = 19 mc	2500	2500 0
21	Solvent nafta mediu alifatic(petro l) - (nominalizat)	White - spirit sf	64742-88- 7	H226;H304;H315; H336;H411 ;P210;P260;P273 ;P280;P302;P331; P403+P233;P501	lichid inflamabil; iritarea pieii;toxic pentru mediu	E2	0	0	349	275	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalata Rectificare B56 = 165 mc B69 = 183 mc	2500	2500 0

22	Distilate usoare(petrol)ne utralizate chimic (nominalizat)	Petrol de rectificare si	64742-31- 0	H226;H304;H315; H336; H411; P210;P233;P243 ;P2 60;P273;P280;P 302;P331 ;P303+P361+P3 53;P370; P378;P405;P40 4+P235;P501	Lichid inflamabil,asp.toxi c,iritarea pielii, toxic pentru mediu	E2	760	604	1511	1'296	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP Ag17 = 334 mc Ag18 = 341 mc Ag9 = 203 mc Ag1 = 191 mc Ag3 = 313 mc Instalatia Rectificare AT = 64 mc	2500	25000
23	Distilate usoare (petrol) neutralizate chimic (nominalizat)	Combustibil tip P	64742-31- 0	H 411;P210;P233; P243;P26 0;P273;P280;P 302;P331; P303+P361+P3 53;P370;P 378;P405;P404 +P235;P5	Lichid inflamabil,asp.toxi c,iritarea pielii, toxic pentru mediu	E2	0	0	464 CF: 560	364 CF: 450	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 30 grade C	Instalatia AFP B171 = 252 mc B172 = 210 mc Rampa Auto- CFS11 = 19 mc Cazane CF	2500	25000
24	Rompetrol Calor Extra 1 (Amestec combustibil RCE 1) (nominalizat)	Rompetrol Calor Extra 1	64741-62- 4; 92045-24- 4; 64742-31- 0	H351;H226; H304;H315;H33 2;H373; H411; P210;P261;P280 ;P2 01;P202;P233;P 240;P241 ;P242;P301+P3 10;P331;P 302+P352;P303 +P361+P 353;P304+P340; P308+P3 13;P312;P321;P 330;P332 +P313;P362;P3 70+P378; P391;P403+P23 5;P403+P 404;P405;P406; P407;P408;P409; P410;P411;P412; P413;P414;P415; P416;P417;P418; P419;P420;P421; P422;P423;P424; P425;P426;P427; P428;P429;P430; P431;P432;P433; P434;P435;P436; P437;P438;P439; P440;P441;P442; P443;P444;P445; P446;P447;P448; P449;P450;P451; P452;P453;P454; P455;P456;P457; P458;P459;P460; P461;P462;P463; P464;P465;P466; P467;P468;P469; P470;P471;P472; P473;P474;P475; P476;P477;P478; P479;P480;P481; P482;P483;P484; P485;P486;P487; P488;P489;P490; P491;P492;P493; P494;P495;P496; P497;P498;P499; P500	Cancerigen; lichid inflamabil; toxic pentru mediu	E2	501	407	679	566	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 60 grade C	Instalatia AFP Ag5 = 338 mc Rampa Auto- CFB175 = 77 mc B176 = 77 mc B177 = 77 mc B178 = 77 mc S4 = 32 mc	2500	25000
25	Rompetrol Calor Economic 3 combustibil pt. RCE 3) (nominalizat)	Rompetrol Calor Economic 3 (nominalizat)	64741-62- 4; 64742-31- 0; 68955-27- 1; 68553-00- 4	H 411;P210;P233; P243;P26 0;P273;P280;P 302;P331; P303+P361+P3 53;P370;P 378;P405;P404 +P235;P5	Cancerigen; lichid inflamabil; aspect toxic, acut toxic, toxic pentru mediu	E2	934	851	1050	976	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 60 grade C	Instalatia AFP T12 = 1050 mc	2500	25000



26	tip 3 (Amestec combustibil pt. CLU tip 3) (nominalizat)	64742-31-0; 68955-27-1; 68553-00-4	CLU tip 3 (nominalizat)	64742-31-0; 68955-27-1; 68553-00-4	H373;H374;H410;H411;P201;P202;P203;P204;P205;P206;P207;P208;P209;P210;P211;P212;P213;P214;P215;P216;P217;P218;P219;P220;P221;P222;P223;P224;P225;P226;P227;P228;P229;P230;P231;P232;P233;P234;P235;P236;P237;P238;P239;P240;P241;P242;P243;P244;P245;P246;P247;P248;P249;P250;P251;P252;P253;P254;P255;P256;P257;P258;P259;P260;P261;P262;P263;P264;P265;P266;P267;P268;P269;P270;P271;P272;P273;P274;P275;P276;P277;P278;P279;P280;P281;P282;P283;P284;P285;P286;P287;P288;P289;P290;P291;P292;P293;P294;P295;P296;P297;P298;P299;P300;P301;P302;P303;P304;P305;P306;P307;P308;P309;P310;P311;P312;P313;P314;P315;P316;P317;P318;P319;P320;P321;P322;P323;P324;P325;P326;P327;P328;P329;P330;P331;P332;P333;P334;P335;P336;P337;P338;P339;P340;P341;P342;P343;P344;P345;P346;P347;P348;P349;P350;P351;P352;P353;P354;P355;P356;P357;P358;P359;P360;P361;P362;P363;P364;P365;P366;P367;P368;P369;P370;P371;P372;P373;P374;P375;P376;P377;P378;P379;P380;P381;P382;P383;P384;P385;P386;P387;P388;P389;P390;P391;P392;P393;P394;P395;P396;P397;P398;P399;P400;P401;P402;P403;P404;P405;P406;P407;P408;P409;P410;P411;P412;P413;P414;P415;P416;P417;P418;P419;P420;P421;P422;P423;P424;P425;P426;P427;P428;P429;P430;P431;P432;P433;P434;P435;P436;P437;P438;P439;P440;P441;P442;P443;P444;P445;P446;P447;P448;P449;P450;P451;P452;P453;P454;P455;P456;P457;P458;P459;P460;P461;P462;P463;P464;P465;P466;P467;P468;P469;P470;P471;P472;P473;P474;P475;P476;P477;P478;P479;P480;P481;P482;P483;P484;P485;P486;P487;P488;P489;P490;P491;P492;P493;P494;P495;P496;P497;P498;P499;P500;P501;P502;P503;P504;P505;P506;P507;P508;P509;P510;P511;P512;P513;P514;P515;P516;P517;P518;P519;P520;P521;P522;P523;P524;P525;P526;P527;P528;P529;P530;P531;P532;P533;P534;P535;P536;P537;P538;P539;P540;P541;P542;P543;P544;P545;P546;P547;P548;P549;P550;P551;P552;P553;P554;P555;P556;P557;P558;P559;P560;P561;P562;P563;P564;P565;P566;P567;P568;P569;P570;P571;P572;P573;P574;P575;P576;P577;P578;P579;P580;P581;P582;P583;P584;P585;P586;P587;P588;P589;P590;P591;P592;P593;P594;P595;P596;P597;P598;P599;P600;P601;P602;P603;P604;P605;P606;P607;P608;P609;P610;P611;P612;P613;P614;P615;P616;P617;P618;P619;P620;P621;P622;P623;P624;P625;P626;P627;P628;P629;P630;P631;P632;P633;P634;P635;P636;P637;P638;P639;P640;P641;P642;P643;P644;P645;P646;P647;P648;P649;P650;P651;P652;P653;P654;P655;P656;P657;P658;P659;P660;P661;P662;P663;P664;P665;P666;P667;P668;P669;P670;P671;P672;P673;P674;P675;P676;P677;P678;P679;P680;P681;P682;P683;P684;P685;P686;P687;P688;P689;P690;P691;P692;P693;P694;P695;P696;P697;P698;P699;P700;P701;P702;P703;P704;P705;P706;P707;P708;P709;P710;P711;P712;P713;P714;P715;P716;P717;P718;P719;P720;P721;P722;P723;P724;P725;P726;P727;P728;P729;P730;P731;P732;P733;P734;P735;P736;P737;P738;P739;P740;P741;P742;P743;P744;P745;P746;P747;P748;P749;P750;P751;P752;P753;P754;P755;P756;P757;P758;P759;P760;P761;P762;P763;P764;P765;P766;P767;P768;P769;P770;P771;P772;P773;P774;P775;P776;P777;P778;P779;P780;P781;P782;P783;P784;P785;P786;P787;P788;P789;P790;P791;P792;P793;P794;P795;P796;P797;P798;P799;P800;P801;P802;P803;P804;P805;P806;P807;P808;P809;P810;P811;P812;P813;P814;P815;P816;P817;P818;P819;P820;P821;P822;P823;P824;P825;P826;P827;P828;P829;P830;P831;P832;P833;P834;P835;P836;P837;P838;P839;P840;P841;P842;P843;P844;P845;P846;P847;P848;P849;P850;P851;P852;P853;P854;P855;P856;P857;P858;P859;P860;P861;P862;P863;P864;P865;P866;P867;P868;P869;P870;P871;P872;P873;P874;P875;P876;P877;P878;P879;P880;P881;P882;P883;P884;P885;P886;P887;P888;P889;P890;P891;P892;P893;P894;P895;P896;P897;P898;P899;P900;P901;P902;P903;P904;P905;P906;P907;P908;P909;P910;P911;P912;P913;P914;P915;P916;P917;P918;P919;P920;P921;P922;P923;P924;P925;P926;P927;P928;P929;P930;P931;P932;P933;P934;P935;P936;P937;P938;P939;P940;P941;P942;P943;P944;P945;P946;P947;P948;P949;P950;P951;P952;P953;P954;P955;P956;P957;P958;P959;P960;P961;P962;P963;P964;P965;P966;P967;P968;P969;P970;P971;P972;P973;P974;P975;P976;P977;P978;P979;P980;P981;P982;P983;P984;P985;P986;P987;P988;P989;P990;P991;P992;P993;P994;P995;P996;P997;P998;P999;P1000	Cancerigen; lichid inflamabil; aspect toxic, acut toxic, toxic pentru mediu	E2	171	157	203	189	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 60 grade C	Instalatia AFP T11 = 203 mc	2500	25000
27	Pacura 40/45 (Amestec combustibil pentru pacura)	68553-00-4	Pacura 40/45	68553-00-4	H350;H304;H315;H332;H373;H411;P201;P202;P210;P273;P280;P301;P304+P302;P305;P352;P405;P501	Cancerigen, aspect toxic, iritarea pielii;toxic pentru mediu	E2	6047	6349	7968 CF: 460	8393 CF: 450	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 80 grade C	Instalatia AFP T11 = 869 mc A67 = 1573 mcA68 = 1590 mcA69 = 1566 mcA74 = 1019 mcT13 = 2129 mc	2500 se petrolier e 2500	25000
28	Gas oils(petroleum), hydrotreated light vacuum (DV1) (nominalizat)	92045-24-4	Distilat DV	92045-24-4	H373;H374;H411;P210;P261;P280;P273;P301+P310;P331;P302+P352;P303+P361+P353;P304+P340;P308+P	Lichid inflamabil, aspect toxic, iritarea pielii, toxic pentru mediu	E2	139	131	421	393	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura = max. 50 grade C	Instalatia AFP T11 = 82 mc Ag7 = 41 mc B22 = 131 mc B28 = 167 mc	2500 se petrolier e 2500	25000
29	Pacura 40/45 (nominalizat)	68553-00-4	Bulk distilat	68553-00-4	H350;H304;H315;H332;H373;H411;P201;P202;P210;P273;P280;P301;P304+P302;P305;P352;P405;P501	Cancerigen, aspect toxic, iritarea pielii;toxic pentru mediu	E2	138	126	473	453	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambient	Instalatia AFP T11 = 45 mc Ag4V = 137 mc mcInstalatia DV B29 = 147 mc B34 = 143 mc	2500 se petrolier e 2500	25000
30	Amestec combustibil pentru Calor extra I	64741-62-4; 920	Rompetrol Calor Extra 1	64741-62-4; 920	H351;H226;H304;H315;H332;H373;H411	Cancerigen; lichid inflamabil; toxic pentru mediu	1;2;3;2;2	0	0	314	260	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambient	Instalatia AFP A93 = 314 mc	2500 se petrolier e 2500	25000



36	HITEC 3062 Fuel Additive (Methycyclo- pentadienyl manganese tricarboxyl)	12108-13- 3 64742-94- 5 95-63-6 91-20- 3 108-67- 8	HITEC 3062 Fuel Additive (Methycyclo- pentadienyl manganese tricarboxyl)	H440	Toxic	2	2	2	2	31	28	lichid	Rezer- vor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia AFPB180 = 31 mc	part; H2- 50	200
37	Ox-Away Plus	7681-57-4	Ox-Away Plus	H318;P305+P351 +P338;P3 10;P280	Toxic, Lezarea grava a ochilor	H3	-	0.03	-	-	0.150	pulber e	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	50	200
38	MB 215	55965-84- 9	MB 215	H314;H317;H411 ;P301+P 330+P331;P305 +P351+P 338;P310;P273; P260;P28 0	Corodarea pieii; Toxic, Sensibilizarea pieii	E2	0.025	0.02	0.090	0.090	0.093	lichid	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	200	500
39	Chem-Aqua 31542	2809- 21-4 59572- 10-0	Chem-Aqua 31542	H318;P305+P35 1+P338;P 310;P280	Lezarea grava a ochilor	1	0.100	0.11	0.20	0.20	0.232	lichid	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro		
40	HandiPak 125	1310-73- 2, 70247-90- 4	HandiPak 125	H314;P303+P36 1+P353;P 301+P351+P338 ;P310;P2 80;P260	Corodarea pieii	1A	-	0.03	-	-	0.05	Solid pasta	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro		
41	Aquasperse	2373-38- 8, 64-17-5	Aquasperse	H 315, H319;P337+P 313;P280	Iritarea ochilor si pieii	2	0.005	0.00	0.09	0.09	0.093	lichid	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro		
42	Chem-Aqua 3942	7664-38- 2, 7646-85-7	Chem-Aqua 3942	H314;H411 ;P260;P280;P 301+P330+P33 1;P305+P 351;P338;P31 0;P273	Corodarea pieii, Toxic pentru mediu	E2	0.21	0.30	0.30	0.30	0.42	lichid	Bidon PVC	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	200	500

43	Acid sulfuric	Acid sulfuric	7664-93-9	H314;P280;P305+P351+P338;P308	Coroziv	1A	0	0	65	110	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia Rafinatie VZ=65.000 L		
44	Hidroxid de sodiu	Hidroxid de sodiu	1310-73-2	H314;H290;H315;H319;P260;P280;P303+P361+P353;P305+P338;P310	Coroziv pentru piele si metale, iritant pentru piele si ochi	1A,1B,1	-	20	171	235	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro V1 = 171.000 L		
45	Hipoclorit de sodiu	Hipoclorit de sodiu	7681-52-9	H314;H290;H315;H400;H411;P260;P273;P280;P303+P361+P353;P305+P338;P310;P390	Coroziv, lezeaza ochii, toxic acvatic	E2	-	1.26	2	2.5	lichid	Cubital ner	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	part. 1; P8 200, H3 200 si E1 100	
46	AMONIAC min 22 % (solutie apoasa)	AMONIAC min 22 % (solutie apoasa)	1336-21-6	H 314, H 335, H 400 P 260, P 264, P 271, P 273, P 280	Provoaca arsuri ale pielii, ochilor si calilor respiratorii, toxic acvatic	E1	2.5	2.3	3	2.7	lichid	Cubital ner (IBC)	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia termo-hidro	100	
47	N-Methyl-Pyrrolidone	N-Methyl-Pyrrolidone	872-50-4;212-828-1	H315;H319;H360D;H335;P201;P280;P308+P313	lezarea ochilor	1B,2,2,3	-	2.4	130	135	lichid	Rezer vor	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatia Dezafumizare Hexan V20 = 31 mc V10B = 99 mc	part. 1; H2 50	
48	Hidrogen	Hidrogen (NOMINALI ZAT)	01333-74-0	H280;H220	inflamabil	P2	2500	-	3739	-	gazos	Rezer vor	24 bar	Instalatia Hexan Rezervor Linde Gaz	5	50



Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA -Punct de lucru Rafinaria Vega  
Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova

49	Petromen 4H607 ANDREI BICU	Petromen 4H607	141-43-5	H312,H314,H332,H335,H412,P273;P280;P303+P361+P353;P304+P340;P305+P351+P338;P310	nociv in contact cu pielea,provoaca arsuri grave ale pielii ,nociv in caz de inhalare,poate provoca iritarea calilor respiratorii,nociv pentru mediu acvatic	4,4,1B,1,3,3	-	2.7	3	3	Lichid	Cubital ner (IBC)	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Instalatiea DV	200	500
50	Deseuri de namoluri de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de subst. periculoase	Namoluri de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de subst. periculoase	N A	H315,H319,H302,H312, H350,H411 ;P210;P280;P273	iritant pt. piele si ochi;nociv; poate cauza cancer;toxic pt. mediu	E2	0	0	600	618	Lichid/ semi solid	Recip ient metali c aderiz at	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Se vor elimina in momentul generarii.	200	500
51	Deseuri de namoluri provenite din rezervoare (SLAMURI DE LA CURATARE REZERVOARE)	Namoluri provenite din rezervoare* **	N A	H315,H319,H302,H312, H350,H411 ; P210;P280;P273	iritant pt. piele si ochi;nociv; poate cauza cancer;toxic pt. mediu	E2	0	6	150	147	Lichid/ semi lichid	Recipi enti metali ici	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Magazia pt. depozitare deseuri	200	500
52	Deseuri de uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie si de ungere	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie si de ungere***	N A	H315,H319,H302,H312, H350,H411 ;P210;P280;P273	iritant pt. piele si ochi;nociv; poate cauza cancer;toxic pt. mediu	E2	0.00	15.72	50	48	Lichid	Recipi enti metali ici	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Magazia depozitare uleiuri uzate	200	300
53	Deseuri de gudroane acide	Gudroane acide***	N A	H315,H319,H302,H312; H350;H411 ;P210;P280;P273	iritant pt. piele si ochi;nociv;poate cauza cancer;toxic pt. mediu	E2	2700 00	32500 0	2700 00	3250 00	lichid partia solidif icat	Batalu ri	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	14 Bataluri	200	500



54	Deseuri solide rezultate in urma remedierii solului, cu continut de substante periculoase	Deseuri solide rezultate in urma remedierii solului, cu continut de substante periculoase**	N A	H411 ;H332;P273;	toxic pt. mediu	E2	0	0.00	300	150	Solid	Cubita iner (IBC), Big BAGS, SACI	Presiune atmosferica, temperatura mediului ambiant	Platforma betonata/magazi e depozitare deseuri pamant contaminat	200	500
----	---	---	--------	---------------------	-----------------	----	---	------	-----	-----	-------	-----------------------------------	--	--	-----	-----



Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
 Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA -Punct de lucru Rafinaria Vega  
 Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova

**Nota :** In cazul aparitiei de noi substante/amestecuri, care se incadreaza in prevederile Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major, in care sunt implicate substante periculoase si la modificarea cantitatilor de substante/amestecuri depozitate, cu modificarile ulterioare, care prin capacitatile maxime de stocare nu duc la modificarea incadrarii obiectivului, operatorul are obligatia doar de a notifica autoritatile competente.

Pentru prevenirea accidentelor majore și intervenția rapidă și eficientă în caz de producere a accidentelor majore generate de existența substanțelor periculoase pe amplasament, operatorul deține:

- Raport de securitate actualizat elaborat de Iprochim Bucuresti;
- Planul de Urgenta Interna actualizat in caz de accidente in care sunt implicate substante periculoase elaborat de Iprochim Bucuresti;
- Planuri de lichidare a avariilor (pe instalatii);
- Plan general de prevenire si combatere a poluarii accidentale la folosintele de apa potential poluatoare.
- Plan de intervenție la incendiu;
- Plan de pregătire în domeniul situațiilor de urgență;
- Plan de protecție și intervenție în caz de urgență radiologică;
- Planul de evacuare în situații de urgență;

## 12.2 CARACTERIZAREA RISCURILOR

### 12.2.1 Generalitati

Raportul de Securitate trebuie revizuit periodic si daca este necesar se actualizeaza – conform articolului 10, alin.5 din Legea nr. 59/2016, astfel :

- o data la 5 ani ;
- in urma unui accident major sau incident pe amplasament
- din initiativa operatorului sau la cererea autoritatilor competente, in cazul in care acest lucru este justificat de date noi sau de cunostinte tehnologice noi in domeniul securitatii, inclusiv cunostinte care decurg din analiza unor accidente ori, pe cat posibil, a evenimentelor la limita de producere a unui accident, precum si de progresele in ceea ce priveste cunostintele legate de evaluarea pericolelor.

Titularul activității are obligația de a pune la dispoziția publicului Raportul de Securitate.

Titularul activității poate solicita autorităților competente să nu facă publice anumite informații din raportul de securitate, din motive de confidențialitate industrială, comercială, de securitate publică sau de apărare națională. În astfel de cazuri, cu aprobarea autorităților competente, titularul activității va furniza acestora informațiile complete și va pune la dispoziție publicului un raport care nu conține informațiile pentru care s-a făcut solicitarea de a nu fi publicate.

**Titularul activitatii, conform prevederilor art.5 alin 2 din Legea nr. 59/2016, are obligatia sa desemneze la nivelul amplasamentului un responsabil pentru managementul securitatii, in vederea indeplinirii prevederilor legii.**

Acesta are obligatia sa asiste persoanele imputernicite cu inspectia, punandu-le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii, toate documentele relevante si sa le faciliteaza controlul activitatilor si prelevarea de probe.

Titularul activitatii este obligat sa rezolve pe niveluri de competenta problemele de mediu, in functie de amploarea acestora.

Titularul activitatii este obligat sa informeze autoritatile competente si populatia in caz de eliminari accidentale de poluanti in mediu.

Titularul activitatii este obligat sa asigure monitorizarea tuturor indicatorilor de mediu.

Operatorul are obligatia sa asiste persoanele imputernicite cu inspectia, punandu-le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii, toate documentele relevante si sa le faciliteaza controlul activitatilor si prelevarea de probe.

Operatorul are obligatia sa asigure functionarea in bune conditii a sistemului de monitorizare si control al poluantilor pe raza de incidenta a activitatii desfasurate, in scopul prevenirii si evitarii riscurilor tehnologice si eliberarii accidentale de poluanti in mediu.

Operatorul are obligatia sa ia toate masurile necesare pentru a preveni accidentele majore si pentru a limita consecintele acestora asupra sanatatii umane si asupra mediului.

### **12.2.2 Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament**

- a) Titularul de activitate trebuie sa detina documente care îi permit sa cunoasca natura si riscurile substantelor si preparatelor periculoase prezente in instalatiile sale (cu precadere fisele cu date de securitate). Se va actualiza, ori de cate ori este nevoie, inventarul si evidenta stocurilor de substante si preparate periculoase prezente pe amplasament.
- b) Operatorul va avea o situatie actualizata care sa indice natura si cantitatea maxima a produselor periculoase pe care le detine, cu un plan general de stocare anexat. Acesta situatie va fi pusa la dispozitia serviciului de securitate al societatii si inspectoratului pentru situatii de urgenta.
- c) Containerele, rezervoarele si celelalte ambalaje vor avea inscriptionate cu caractere lizibile numele produselor si simbolurile de pericol, conform reglementarilor referitoare la etichetarea substantelor si compusilor chimici periculosi.

### **12.2.3 Identificarea zonelor de risc din amplasament**

Titularul de activitate identifica zonele din amplasament unde se poate declansa un incendiu, o emisie de substante sau preparate periculoase stocate sau utilizate sau se poate forma un nor cu continut de substante nocive sau explozive, pentru o scurta durata sau de maniera permanenta. Aceste zone sunt marcate prin indicatoare de securitate vizibile conform prevederilor actelor normative din domeniul protectiei securitatii si sanatatii in munca si al apararii impotriva incendiilor, pentru riscurile identificate si evaluate in analiza de risc din Raportul de securitate. Operatorul trebuie sa detina mijloace de protectie/prevenire a accidentelor majore si pentru limitarea consecintelor.

### **12.2.4 Informatii preventive asupra efectului domino**

Pentru instalatiile sau grupurile de instalatii situate pe amplasament, la care probabilitatea si posibilitatea producerii unui accident major si consecintele acestuia sunt mai mari din cauza amplasarii acestora, precum si din cauza cantitatilor de substante periculoase prezente, titularul de activitate trebuie sa asigure informarea personalului propriu/contractorilor, asupra naturii si pericolului global de accident major. Pentru eventualele grupuri Domino formate cu amplasamente invecinate, se vor respecta prevederile art. 9 din Legea nr. 59/2016.

## **12.3 INFRASTRUCTURI SI INSTALATII**

### **12.3.1. Accesul si circulatia in interiorul obiectivului industrial**

- a) Se vor lua masuri pentru a evita lovirea sau deteriorarea instalatiilor, unitatilor de stocare sau anexele lor de catre vehicule sau alte masini. In special viteza de deplasare a vehiculelor va fi limitata in interiorul obiectivului.
- b) Caile de circulatie si acces trebuie sa fie bine delimitate, curatite in permanenta si eliberate de orice obiect care ar putea impiedica circulatia. Aceste zone de circulatie trebuie sa fie amenajate astfel incat masinile de pompieri sa poata interveni fara dificultate.
- c) Vor exista cel putin doua cai de acces de prim ajutor, la distanta una fata de cealalta si plasate cat se poate de eficient pentru a evita expunerea lor la consecintele unui accident, accesibile din exterior pentru mijloacele de interventie.

### **12.3.2 Supravegherea platformei industriale**

- a) Platforma industriala va fi supravegheata in permanenta.
- b) Platforma industriala va fi protejata impotriva intruziunilor.



c) Responsabilul cu managementul securitatii impotriva intruziunilor (pentru a face diferenta cu SSM) va lua toate masurile ca o persoana competenta in domeniul securitatii sa poata fi alertata si sa intervina rapid in locul in care este nevoie.

### **12.3.3 Cladiri si locatii**

Sala de control trebuie sa fie protejata de riscurile de incendiu, explozie si gaze toxice. Amplasarea cladirilor in care isi desfasoara activitatea personalul de deservire se face la adpost de riscurile de incendiu, explozie si gaze toxice. In interiorul instalatiilor, caile de circulatie sunt amenajate si mentinute libere, pentru a usura circulatia si evacuarea personalului, cat si interventiile de urgenta in caz de accident.

### **12.3.4 Legarea la pamant a instalatiilor electrice**

Instalatiile electrice trebuie realizate si intretinute conform normelor specifice romanesti in vigoare. Legarea la pamant a acestora trebuie sa fie separata de cea aferenta instalatiei de paratrasnet.

Verificarea legarii la pamant a instalatiei electrice se va face cel putin o data pe an, de o societate de specialitate, care va mentiona explicit in raportul sau defectiunile observate.

### **12.3.5 Protectia contra trasnetelor**

Dispozitivele de protectie contra fulgerelor trebuie sa fie conforme cu normele romane in vigoare sau cu normele in vigoare din statele membre sau prezentand garantii de securitate in vigoare. Verificarea dispozitivelor de protectie contra fulgerelor se face conform normelor specifice in vigoare.

## **12.4 MANAGEMENTUL OPERATIILOR CE DETIN/PRODUC/UTILIZEAZA SUBSTANTE SI PREPARATE PERICULOASE**

### **12.4.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor**

Manipularea si operarea in conditii de risc a instalatiilor pot avea consecinte asupra securitatii publice si sanatatii populatiei. Fazele de pornire si oprire, functionare normala, mentenanta, fac obiectul unor proceduri de exploatare scrise, puse la dispozitia celor care lucreaza in instalatiile respective.

Aceste proceduri obligatorii prevad in special :

- modalitatile de operare ;
- frecventa verificarii dispozitivelor de securitate;
- instructiunile de intretinere periodicitatea acestor operatii si obligatiile inainte de a incepe aceste operatii ;
- modalitatea de intretinere si utilizare a echipamentelor de reglare si a dispozitivelor de securitate.

Inainte de punerea in functiune a unor noi instalatii, se va face receptia tuturor lucrarilor realizate, iar pornirea se va face in prezenta unei echipe de tehnicieni competenti.

### **12.4.2 Verificari periodice**

- a) Instalatiile, aparatele si depozitele in care sunt stocate substante si preparate periculoase, ca si mijloacele de interventie in caz de pericol, fac obiectul unor verificari periodice.
- b) Titularul de activitate are obligatia de a asigura functionarea in bune conditii a sistemului de monitorizare si control al poluantilor pe raza de incidenta a activitatii desfasurate, in scopul prevenirii si evitarii riscurilor tehnologice si eliberarii accidentale de poluanti in mediu.
- c) Titularul de activitate are obligatia sa asiste persoanele imputernicite cu inspectia, punandu-le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii, toate documentele relevante si sa le faciliteze controlul activitatilor si prelevarea de probe.

### **12.4.3 Interdictia de foc**

Este interzisa aducerea focului sub orice forma in zonele cu risc de incendiu, explozie, in afara de interventiile ce fac obiectul unui permis de interventie.



### **12.5.5. Supravegherea si detectarea zonelor de pericol**

Instalatiile susceptibile de a provoca consecinte grave pentru vecinatati si mediu trebuie echipate cu sisteme de detectie si alarma a caror plaja de sensibilitate depinde de natura riscurilor ce pot aparea.

Implantarea detectorilor trebuie sa fie rezultatul unui studiu prealabil pentru a permite informarea rapida a personalului asupra oricarui incident si, luand in considerare natura, localizarea instalatiilor si conditiile meteo, zonele din amplasament care pot fi afectate.

Titularul de activitate trebuie sa actualizeze lista detectorilor existenti si sa stabileasca operatiile de mentenanta destinate mentinerii eficacitatii lor in timp.

In caz de depasire a pragurilor, detectorii fiksi trebuie sa declanseze :

- dispozitive de alarma sonora si vizuala, destinate a alarma personalul ce asigura supravegherea instalatiilor;

Ca urmare a declansarii acestor dispozitive, se pun in aplicare procedurile proprii pentru punerea in siguranta a instalatiei.

Supravegherea unei zone de risc trebuie sa se realizeze prin mai multe puncte de detectie.

In afara de detectorii fiksi, personalul dispune de detectori portativi accesibili in orice imprejurare.

**Operatorul are obligatia sa asigure functionarea sistemelor de semnalizare si prevenire accidente.**

### **12.5.6. Alimentarea electrica**

Echipamentele si sistemele de securizare a instalatiilor trebuie sa functioneze si in cazul intreruperii curentului electric.

### **12.5.7. Utilitati destinate exploatarei instalatiilor**

Titularul de activitate asigura in permanenta furnizarea sau accesul la utilitatile necesare functionarii echipamentelor de alarmare si a celor care concura la securizarea instalatiilor.

## **12.6. PREVENIREA POLUARILOR ACCIDENTALE**

### **12.6.1. Organizarea amplasamentului**

Titularul de activitate trebuie sa elaboreze o procedura scrisa privind verificarea etanseitatii cuvelor de retentie si mentenanta recipientilor de stocare.

Verificarile, operatiile de intretinere si de vidanjanare se vor nota intr-un registru care se va pune la dispozitia autoritatilor competente pentru inspectie.

### **12.6.2. Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase**

Butoaiele, rezervoarele si alte ambalaje, recipientii fiksi de stocare ai substantelor si preparatelor chimice periculoase trebuie etichetate intr-o forma vizibila, conform reglementarilor specifice.

### **12.6.3. Retentii**

Stocarea tuturor produselor sau deseurilor solide sau lichide susceptibile sa provoace poluarea mediului se va face in incinte special amenajate, mentinute in buna stare si care garanteaza imposibilitatea infiltrarii poluantilor in sol. Apele de scurgere sau spalare din aceste zone de stocare vor fi evacuate.

Stocarile fixe trebuie prevazute cu o cuva de retentie al carei volum sa fie cel putin egal cu 100% din capacitatea celui mai mare rezervor ;

Cuvele de retentie, precum canalele de transport al produselor periculoase si retelele de colectare a deversarilor, trebuie sa fie etanse si sa reziste la actiunea fizica si chimica a fluidelor pe care le-ar putea contine.

### **12.6.4. Rezervoare**

Rezervoarele trebuie construite din materiale adaptate produselor ce sunt stocate, pentru a evita riscul unor reactii periculoase.

Conductele trebuie instalate la adpost de socuri mecanice si sa prezinte prin proiect garantiile de rezistenta la actiunile mecanice, fizice si chimice.

Rezervoarele de produse volatile trebuie sa fie vopsite in mod corespunzator pentru a preveni cresterea evaporarii datorita temperaturii crescute a produsului si cresterea procentului de respiratie la rezervoarele cu capac fix.

### **12.6.5. Reguli de compatibilitate in stocare**

Rezervoarele sau recipientele care contin produse incompatibile nu trebuie asociate aceleiasi retentii.

Stocarea lichidelor inflamabile si a altor produse toxice, corozive sau periculoase pentru mediu nu este autorizata a se realiza sub nivelul solului, decat in rezervoare-fosa zidite, sau asimilate.

Titularul de activitate se asigura ca cuvele de retentie sa ramana disponibile in permanenta. Astfel, apele pluviale trebuie eliminate din acestea, de cate ori este necesar.

### **12.6.6. Transport, incarcare, descarcare**

Zonele de incarcare si descarcare a vehiculelor cisterna, de stocare si manipulare a produselor periculoase, solide sau lichide (sau lichefiate) trebuie sa fie realizate conform proiect, echipate astfel incat sa poata prelua apele de spalare si produsele scurse accidental si care sa permita vidanajarea, in cazul unei eventuale scurgeri.

Rezervoarele trebuie echipate cu dispozitive care sa permita verificarea nivelului de umplere in orice moment in vederea impiedicarii deversarii in cursul umplerii lor. Dispozitivul de supraveghere trebuie prevazut cu o alarma de nivel inalt. In lipsa unui astfel de dispozitiv, supravegherea vizuala trebuie realizata de catre un operator, in imediata vecinatate a rezervorului care se incarca. Acest operator trebuie sa poata opri incarcarea in orice moment.

### **12.6.7. Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase**

Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase recuperate in caz de accident urmeaza filierele proprii fiecarui tip de deșeu.

### **12.6.8 Masuri generale pentru prevenirea poluarilor accidentale**

- a) conductele prin care circula fluide care pot provoca poluari accidentale sunt prevazute cu garnituri adecvate la imbinarea dintre flanse;
- b) conductele prin care circula fluide fierbinti sunt izolate termic;
- c) pompele cu care se vehiculeaza lichide inflamabile sunt de constructie antiexploziva, iar cele pentru lichide corozive sunt confectionate din materiale anticorozive specifice;
- d) utilajele, aparatele si instalatiile sa fie prevazute cu aparate de masura si control care sunt supuse verificarii periodice;
- e) instalatiile unde sunt posibile degajari accidentale de noxe, sa fie dotate cu sisteme de ventilatie;
- f) pentru toate locurile de munca sa fie intocmite si afisate instructiuni de lucru, instructiuni proprii de sanatate si securitate in munca, si de S.U.;
- g) pregatirea practica a personalului se va face in conformitate cu procedura functie de sistem.

## **12.7. MIJLOACE DE INTERVENTIE IN CAZ DE ACCIDENT SI ORGANIZAREA AJUTORULUI**

### **12.7.1. Generalitati privind mijloacele**

Amplasamentul trebuie dotat cu mijloace adaptate de aparare care trebuie sa fie repartizate conform documentatiei emise de proiectant. Ansamblul sistemului de lupta contra incendiilor face obiectul Planului de Urgenta Interna stabilit de titularul de activitate in colaborare cu Inspectoratul pentru Situatii de Urgenta. Amplasamentul trebuie dotat cu mai multe puncte de retragere destinate protectiei personalului in caz de accident.

- a. Se vor întocmi, verifica, revizui și actualiza periodic, conform reglementărilor legale în vigoare: Notificarea, Planul de Urgenta Interna, Raportul de securitate, Planul de prevenire si combatere a poluărilor accidentale;
- b. Se vor respecta reglementările legale în vigoare privind organizarea activității de prevenire și intervenție în situații de urgență, conform planurilor de de protecție împotriva incendiilor stabilite și prevederilor autorizației deținute;
- c. Se vor respecta procedurile elaborate de revizii și reparații al instalațiilor;
- d. In cazul producerii unui accident se va notifica in max. 2 ore APM Prahova, A.N. Apele Române Direcția Apelor Buzău-Ialomița, Inspectoratul pentru Situații de Urgență, conform prevederilor legale in vigoare, și se vor aplica măsurile de intervenție stabilite prin planurile specifice fiecărui tip de accident produs.

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de 09.11.2022

Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Ploiești

Amplasament: Ploiești Str. Valeni nr 146, jud. Prahova



### **12.7.2. Intretinerea mijloacelor de interventie**

Aceste echipamente trebuie mentinute in stare buna, marcate si usor accesibile.

Titularul de activitate asigura mentenanta acestora, conform normativelor. Datele, modalitatile de control si observatiile constatate se inscriu intru-un registru intocmit conform legislatiei in domeniul apararii contra incendiilor.

### **12.7.3. Protectia individuala a personalului de interventie**

Titularul trebuie sa puna la dispozitia intregului personal de interventie si supraveghere, sau care sta in interiorul zonelor toxice, masti sau aparate respiratorii specifice gazelor sau emisiilor toxice ce pot rezulta in situatii de risc.

Aceste mijloace de protectie individuala trebuie sa fie accesibile in orice circumstanta, atat in interventii normale, cat si accidentale.

### **12.7.4. Resurse de apa si spuma**

Titularul de activitate trebuie sa dispuna de propriile mijloace de lupta contra incendiilor specifice riscurilor induse de substantele/preparatele chimice existente:

- o rezerva de apa de incendiu;
- substante/agenti de stingere adecvate produselor prezente pe amplasament;
- instalatii de stingere adecvate;
- tehnica de interventie la incendiu si echipamente de comunicatie;
- numarul si tipul stingatoarelor se repartizeaza conform normativelor in vigoare si in urma analizei de risc efectuate.

Canalizarile ce colecteaza apa de incendiu trebuie proiectate pentru a prelua integral debitele si presiunile necesare in interventii din orice punct al rafinarii. Reteaua de canalizare trebuie echipata cu un numar suficient de vane de baraj, astfel incat orice zona afectata de o ruptura, cu ocazia unui accident, sa fie izolata. Amplasamentul trebuie sa dispuna, in orice situatie, de un grup de pompe pentru apa de incendiu, de resurse de apa suficiente pentru a asigura alimentarea cu apa a retelei de incendiu. In caz de oprirea curentului, trebuie sa existe ca rezerva a doua sursa de energie distincta.

Titularul se asigura de disponibilitatea permanenta a unei surse exterioare de apa de incendiu.

### **12.7.5. Reguli de securitate**

Regulile de securitate trebuie incluse in procedurile si instructiunile de lucru care sunt actualizate permanent si tinute in locuri accesibile personalului de deservire.

Aceste reguli trebuie sa indice in special:

- interdictia de a folosi focul, neautorizat, in instalatiile care detin substante /preparate periculoase care pot fi la originea unui accident (incendiu, explozie)
- procedurile de oprire in regim de urgenta si securizare a unei instalatii (electricitate, retele de fluide);
- masurile ce trebuie luate in caz de scurgere a unor substante periculoase, conditiile de evacuare a deeurilor si a apelor impurificate in caz de imprastiere accidentala;
- mijloacele de stingere ce trebuie utilizate in caz de incendiu;
- procedura de alerta cu numerele de telefon a responsabilului si grupei de interventie de pe platforma, in caz de accident;
- procedura de izolare a amplasamentului cu scopul de a preveni orice imprastiere a poluarii in receptorii naturali.

### **12.7.6. Sistem de alertare interna**

Sistemul de alertare interna si scenariile diferite ale acestuia se regasesc in Planul de Urgenta Interna.

O retea de alertare interna a amplasamentului trebuie sa colecteze alertarile personalului de la posturile fixe si mobile, datele meteo disponibile ca si orice informatie necesara gestionarii alertarii. Aceasta trebuie sa declanseze alarme specifice pentru a alerta persoanele prezente in amplasament asupra naturii si extinderii riscului.

Posturile fixe care permit alertarea trebuie repartizate pe tot amplasamentul.

Amplasamentul trebuie dotat cu o statie meteo permitand masurarea vitezei si directiei vantului, cat si a temperaturii.



### 12.7.7. Informarea preventivă a populației care poate fi afectată de un accident major

În colaborare cu Instituția Prefectului, titularul de activitate trebuie să informeze persoanele susceptibile să fie implicate într-un accident (servicii publice, colectivități), precum și populația învecinată amplasamentului asupra riscurilor unui accident major și regulile care trebuie respectate în asemenea situații. Informațiile se transmit prin broșuri.

Aceste informații conțin:

- numele titularului de activitate și coordonatele;
- autoritatea de pe amplasament care furnizează informații;
- denumirile comune sau, în cazul substanțelor periculoase cuprinse, denumirile generice sau categoria generală de pericolozitate a substanțelor și a preparatelor din obiectiv care ar putea duce la producerea unui accident major, indicându-se principalele lor caracteristici periculoase.
- informații generale privind natura pericolelor de accidente majore, inclusiv efectele lor potențiale asupra populației și mediului.
- informații corespunzătoare asupra modului în care populația afectată va fi avertizată și informată în cazul în care se produce un accident major.
- informații corespunzătoare asupra acțiunilor pe care trebuie să le întreprindă populația vizată și asupra comportamentului pe care trebuie să îl adopte în cazul în care se produce un accident major.
- confirmarea faptului că titularul activității are obligația de a lua măsuri interne adecvate, în special menținerea legăturii cu serviciile de urgență, pentru a acționa în caz de accidente majore și pentru a minimiza efectele acestora.
- referință la Planul de urgență externă elaborat pentru a aborda oricare dintre efectele externe ale accidentului. Aceasta trebuie să cuprindă îndrumarea de a coopera la orice instrucțiuni sau solicitări din partea serviciilor de urgență în momentul accidentului.
- detalii asupra sursei de unde pot fi obținute informații suplimentare, sub rezerva cerințelor de confidențialitate stabilite potrivit legii.

Titularul activității este obligat să rezolve pe niveluri de competență problemele de mediu, în funcție de amploarea acestora.

Titularul activității este obligat să informeze autoritățile competente și populația în caz de eliminări accidentale de poluanți în mediu sau de accidente majore.

În cazul producerii unui accident major, titularul activității are obligația să informeze în termen de maximum două ore autoritățile publice competente la nivel județean cu privire la:

- circumstanțele accidentului, substanțele periculoase implicate, datele disponibile pentru evaluarea efectelor accidentului asupra sănătății populației și mediului și măsurile de urgență luate;

- acțiuni pe care intenționează să le întreprindă pentru atenuarea efectelor pe termen mediu și lung ale accidentului și pentru a preveni repetarea unui astfel de accident;

- actualizări ale informațiilor furnizate, dacă investigațiile ulterioare dezvăluie elemente suplimentare, care modifică informațiile inițiale sau concluziile formulate anterior.

Titularul activității este obligat să asigure monitorizarea tuturor indicatorilor de mediu.

## 13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

Conform prevederilor OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006 cu modificările și completările ulterioare, a Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, titularul are următoarele obligații:

- să realizeze controlul emisiilor de poluanți în mediu, prin analize efectuate cu personal calificat, în laboratorul din dotare sau în laboratoare terțe, cu echipamente de prelevare și analiză adecvate, descrise în standardele de prelevare și analiză specifice;

- să raporteze autorităților de mediu rezultatele monitorizării, în forma adecvată, stabilită prin prezenta autorizație și la termenele solicitate;

- să transmită la APM Prahova orice alte informații solicitate, să asiste și să pună la dispoziție datele necesare pentru desfășurarea controlului instalației și pentru prelevarea de probe sau culegerea oricăror informații pentru verificarea respectării prevederilor autorizației.

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de 09.11.2022

Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega

Amplasament: Ploiești, Str. Valeni nr.146, jud. Prahova



Activitatea de monitorizare a emisiilor se va organiza în cadrul societății și/sau în colaborare cu laboratoare terțe și va fi coordonată de persoane din cadrul unității numite cu decizie de către conducere.

- a) Monitorizarea se va efectua prin două tipuri de acțiuni:
- supravegherea din partea organelor abilitate și cu atribuții de control;
  - monitorizarea calitatii factorilor de mediu;
- b) monitorizarea este obligatia societatii conform O.U.G. nr. 195/2005 privind protectia mediului – aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificarile și completările ulterioare și are următoarele componente:
- monitoringul emisiilor și calitatii factorilor de mediu;
  - monitoringul tehnologic/monitoringul variabilelor de proces;
  - monitoringul post-inchidere;

Toate analizele din cadrul activității de monitorizare vor fi realizate prin laboratoare terțe.

Prelevarea probelor se va face cu respectarea standardelor în vigoare.

Monitorizarea emisiilor în faza de exploatare are ca scop verificarea conformării cu condițiile impuse de autoritățile competente. Monitoringul emisiilor constă în urmărirea concentrațiilor de poluanți.

Toate rezultatele măsurătorilor trebuie înregistrate, prelucrate și prezentate într-o formă adecvată, ușor de analizat, pentru a permite autorităților competente pentru protecția mediului să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite.

- c) Titularul activității este obligat să raporteze autorităților de mediu rezultatele monitorizării, în forma adecvată, stabilită prin prezenta autorizație și la termenele solicitate.
- d) Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării și analizelor, așa cum sunt prevăzute în prezenta Autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al Agenției pentru Protecția Mediului Prahova după evaluarea rezultatelor testărilor.**
- e) Titularul activității este obligat să transmită la A.P.M. Prahova orice alte informații solicitate, să asiste și să pună la dispoziție datele necesare pentru desfășurarea controlului instalațiilor și pentru prelevarea de probe sau culegerea oricăror informații pentru verificarea respectării prevederilor prezentei autorizații.
- f) **Titularul autorizației trebuie să asigure accesul sigur și permanent la următoarele puncte de prelevare și monitorizare:**
- sursele de zgomot pe amplasament;
  - surse de emisie pe amplasament ;
  - zone de depozitare a deșeurilor pe amplasament;
  - zone de evacuarea apelor;
  - surse de alimentare cu apă aflate pe amplasament.
- g) Activitatea de monitorizare a emisiilor și a calitatii mediului se va organiza în cadrul societății și va fi verificată prin măsurători paralele efectuate de laboratoare terțe acreditate, și va fi coordonată de persoane din cadrul unității numite cu decizie de către conducere.**

## 13.1. EMISII

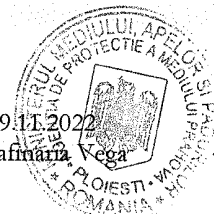
### 13.1.1.AER

#### Program de monitorizare emisii

Titularul va efectua monitorizarea emisiilor în atmosferă conform cu tabelul următor:

Nr. crt.	Instalația	Loc prelevare	Indicator	Frecvență	Metoda de analiza *
1.	Centrala Termică – IA (cazane CR1, CR2, CR3, C4)	Coș comun CF1 (prelevare la 26 m)	Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> )	Continuu	SR ISO 10396:2008 ( pt..SOx, NOx) SR EN 13284-1:2002/C91:2010 , SR ISO 9096:2005 ( pt. pulberi)
			Oxizi de azot (exprimați în NO <sub>2</sub> )		
			Pulberi totale		
2.	DV (cuptor thl. DV)	Coș C4	Monoxid de carbon (CO)	2/luna	SR ISO 10396:2008 ( pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010 , SR ISO 9096:2005 ( pt. pulberi)
			Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> )		
			Oxizi de azot (exprimați în NO <sub>2</sub> )		
			Pulberi totale		
3.	Instalația Bitum și 2 cazane Ferolli	Coșuri C2a, C2b, C2c (platforma 3)	Monoxid de carbon (CO)	2/luna	SR ISO 10396:2008 ( pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010 , SR ISO 9096:2005 ( PT. pulberi)
			Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> )		
			Oxizi de azot (exprimați în NO <sub>2</sub> )		
			Pulberi totale		
4.	Instalația Bitum	Coloană spălare gaze	Hidrogen sulfurat	Lunar (in perioada de functionare)	SR EN ISO/CEI 17025:2005, SR CEN/TS 15675:2009
			Fenol		
			Benzen		
			Toluen+xileni		
5.	Cazanul IPROM	CF4	Monoxid de carbon (CO)	2/luna(in perioada de functionare)	SR ISO 10396:2008 ( pt..SOx, NOx, CO) SR EN 13284-1:2002/C91:2010 , SR ISO 9096:2005 ( PT. pulberi)
			Oxizi de sulf (exprimați în SO <sub>2</sub> )		
			Oxizi de azot (exprimați în NO <sub>2</sub> )		
			Pulberi totale		
6.	Instalația Dezaromatizare	Coș dispersie	Benzen	Lunar (in perioada de functionare)	SR EN ISO/CEI 17025:2005, SR CEN/TS 15675:2009
			Toluen+xileni+etilbenzen		

\*\_Procedurile de monitorizare trebuie sa se bazeze pe standardele CEN relevante sau in cazul in care nu exista standarde CEN, pe standarde ISO, standarde nationale sau alte standarde internationale care garanteaza furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta.



### 13.1.2. Aerul Ambiental

Titularul de activitate are obligatia de a lua toate masurile care se impun in vederea limitarii emisiilor fugitive si utilizarea unor echipamente de retinere a poluantilor la sursa.

Titularul de activitate are obligatia sa monitorizeze nivelul emisiilor de poluanti si sa raporteze periodic informatiile solicitate catre autoritatea competenta pentru protectia mediului, conform actelor de reglementare in baza carora isi desfasoara activitatea.

Monitorizarea emisiilor de poluanti in aerul inconjurator se va face utilizand metodele si echipamentele stabilite in conformitate cu prevederile Legii nr. 104/2011, respectiv STAS 12574/87, pentru indicatorii mentionati la Capitolul 10.

Rezultatele monitorizarii continue se inregistreaza, se prelucreaza si se transmit zilnic intr-o forma agreata, stabilita de autoritatea competenta pentru protectia mediului.

**Monitorizarea calitatii aerului se va realiza in doua puncte amplasate astfel:**

- Incinta S.C. ATM Construct S.A.
- teren privat, persoana fizica, comuna Blejoi, sat Ploiestiori

Puncte prelevare	Indicator de calitate	Frecventa de monitorizare	Metoda de analiza
1- incinta S.C. ATM Construct S.A. 2- teren privat, persoana fizica, comuna Blejoi, sat Ploiestiori	Dioxid de sulf (SO <sub>2</sub> )	continuu	SR EN 14212 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Pulberi in suspensie	continuu	SR EN 12341 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Hidrogen sulfurat H <sub>2</sub> S	continuu	SR EN 14212 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Benzen C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>	continuu	SREN 14662
Determinarile se vor efectua la limita societatii, spre cea mai apropiata zona locuita, pe directia predominanta a vantului.	Dioxid de azot (NO <sub>2</sub> )	lunar	SR EN 14211 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Monoxid de carbon (CO)	lunar	SR EN 14626 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Amoniac NH <sub>3</sub>	lunar	STAS 10812-76

**Nota:** Metodele de analiza sunt cele din tabel sau oricare alta metoda echivalenta cu metoda de referinta din Anexa 7 a Legii nr. 104/2011.

Operatorul are obligatia de a-si asigura monitorizarea continua in conformitate cu cerintele din prezenta Autorizatie Integrata de Mediu.

In perioada de ecologizare a batalurilor de gudroane acide se va monitoriza calitatea aerului (AER- Imisii) pentru urmatoorii parametrii:

Puncte prelevare	Indicator de calitate	Frecventa de monitorizare	Metoda de analiza
Determinarile se vor efectua pe perioada activităților de ecologizare, la limita societății, în zona batalelor spre cea mai apropiată zona locuită, pe direcția predominantă a vântului.	Dioxid de azot (NO <sub>2</sub> )	lunar	SR EN 14211 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Dioxid de sulf (SO <sub>2</sub> )	lunar	SR EN 14212 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Monoxid de carbon (CO)	lunar	SR EN 14626 sau o alta metoda echivalenta in conf. cu Legea 104/2011
	Pulberi in suspensie	lunar	STAS 10813-76
	Pulberi sedimentabile	lunar	STAS 10195-75
	Amoniac NH <sub>3</sub>	lunar	STAS 10812-76
	Hidrogen sulfurat H <sub>2</sub> S	lunar	STAS 10814-76
	Benzen C <sub>6</sub> H <sub>6</sub>	lunar	STAS 10814-76

### 13.1.3 Emisii de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale

Conform prevederilor Deciziei 2014/738/UE de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile în temeiul directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului mineral și a gazului, concentrația medie orară a emisiilor de COV nemetanici și benzen în aer din operațiunile de încărcare și descărcare a fracțiilor petroliere lichide volatile nu trebuie să depășească pentru COV NM 10 g/Nm<sup>3</sup> și pentru benzen 1 mg/Nmc.

**Niveluri de emisii asociate BAT pentru emisiile de COV nemetanici și benzen în aer din operațiunile de încărcare și descărcare a fracțiilor petroliere lichide volatile:**

Parametru	BAT-AEL (medie pe oră) <sup>(1)</sup>
COVNM	0,15-10 g/Nm <sup>3</sup>
Benzen	< 1 mg/Nm <sup>3</sup>

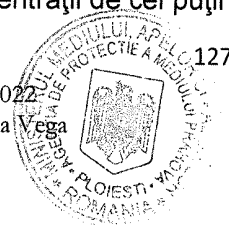
<sup>(1)</sup> Valori orare în timpul funcționării continue, exprimate și măsurate în conformitate cu Directiva 94/63/CE a Parlamentului European și a Consiliului (JO L 365, 31.12.1994, p. 24)

Măsurătorile trebuie efectuate pe parcursul unei zile de lucru complete (minimum 7 ore), în condiții normale de operare.

Metodele de măsurare pot fi continue sau discontinue, în cazul utilizării metodelor de măsurare discontinue trebuie efectuate cel puțin 4 măsurări pe oră.

Eroarea totală de măsurare datorată echipamentului folosit, gazului de etalonare și procedurii utilizate nu trebuie să depășească 10% din valoarea măsurată.

Echipamentul de măsurare folosit trebuie să fie capabil să măsoare concentrații de cel puțin 3 g/Nm<sup>3</sup> și să aibă o precizie de cel puțin 95% din valoarea măsurată.



Agentul economic va monitoriza emisiile difuze de COV prin implementarea unui program de tip LIDAR in conformitate cu concluziile BAT 6, BAT 18, de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile in temeiul Directivei 2010/75/UE conform Deciziei 2014/738/UE.

### 13.2. APA

#### 13.2.1. APA UZATA

Nr.crt.	Instalația	Loc prelevare	Indicator de calitate	Frecvență	Metoda de analiză *
1.	Separatorul principal de produse petroliere	Cămin evacuare ape spre Stația de epurare Corlătești	pH	zilnic ( prin rotatie la cele trei schimburi), mai puțin metalele care se vor analiza trimestrial	SR ISO 10523-2012
			CCO Cr		HACH 8000
			Materii totale in suspensie		HACH 8006
			Substante extractibile cu solventi		SR 7587-96
			Acizi naftenici		SR 7587-96
			Acizi sulfonici		SR EN 903/2003
			Fenoli		HACH 8047
			Sulfuri		HACH 8131
			Plumb		HACH 100031
			Nichel; azot amoniacal; cianuri		SR ISO 8288:2001, EN ISO 15586/2004, SR ISO 7150-1/2001, HACH 8027
			Substanțe prioritare / prioritar periculoase: benzen,antracen,naftalina Cadmiu	semestrial	SR ISO 8288:2001, metode cromatografice

\*Procedurile de monitorizare trebuie sa se bazeze pe standardele CEN relevante sau in cazul in care nu exista standarde CEN, pe standarde ISO, standarde nationale sau alte standarde internationale care garanteaza furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta.

#### **Frecventa de determinare de catre beneficiar a indicatorilor de calitate:**

- pentru evacuarea spre Corlatesti: zilnic (prin rotatie la cele doua schimburi) pentru toti indicatorii, mai puțin metalele care se vor analiza trimestrial.

Substantele prioritare/prioritar periculoase se vor analiza intr-un laborator acreditat, cu o frecventa semestrială in cazul in care se incadreaza in limite.

### 13.2.2. APA FREATICA

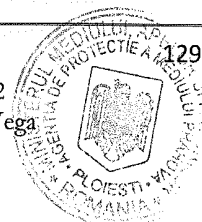
Foraj	Loc prelevare (amplasare foraj)	Indicatori de calitate	Frecvență	Metoda de analiză*
F1	Lângă hala I catalizatori	1. pH 2. Reziduu fix 3. Substante extractibile 4. Acizi sulfonici 5. Sulfati (SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> )  6. CCOCr 7. Cloruri (Cl <sup>-</sup> ) 8. Amoniu (NH <sub>4</sub> <sup>+</sup> )	Semestrial	1. SR ISO 10523-97 2. STAS 9187-84 3. SR 7587-96 4. SR EN 903/2003 5. STAS 8601-70, HACH 8051 6. SR ISO 6060/96 7. STAS 9297-2001 8. SR ISO 7150-1/2001
F2	Lângă hala II catalizatori			
F3	Zonă parc sud rezervoare			
F4	Zonă bataluri			
F5	Lângă rezervorul A23			
F6	Zonă parc nord rezervoare			
F13	SC 24 Ianuarie SA			

\*Procedurile de monitorizare trebuie sa se bazeze pe standardele CEN relevante sau in cazul in care nu exista standarde CEN, pe standarde ISO, standarde nationale sau alte standarde internationale care garanteaza furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta.

### 13.3. SOL

Concentratiile maxime admise prevazute în **Ordinul nr. 756/1997** reglementari privind evaluarea poluarii mediului, pentru terenuri cu folosinta mai putin sensibila sunt:

Indicator analizat	Punct de prelevare	Frecvența	Metodă analiză*
Arsen	In zona rezervoarelor care nu sunt impermeabilizate, in zonele de incarcare/descarcare materii prime si produse finite unde exista posibilitatea poluarii solului	Semestrial	EPA 3051; EPA 7000A
Bariu			EPA 3051; EPA 7000A
Cadmium			SR ISO 11047/1989
Crom total			SR ISO 11047/1989
Cupru			SR ISO 11047/1989
Mangan			SR ISO 11047/1989
Mercur			EPA 3051; EPA 7000A
Nichel			SR ISO 11047/1989
Plumb			SR ISO 11047/1989
Seleniu			EPA 3051; EPA 7000A
Vanadiu			EPA 3051; EPA 7000A
Zinc			SR ISO 11047/1989
Sulfați			STAS 7174-7/1987, HACH 8051
Sulfuri			STAS 7174-7/1987, HACH 8131
Benzen			EPA 8260 D/1998
Toluen			EPA 8260 D/1998
Xilen			EPA 8260 D/1998
Fenol	STAS 7174/7-1987, HACH 8047		
Total hidrocarburi aromatice	EPA 8260 D/1998		



Indicator analizat	Punct de prelevare	Frecvența	Metodă analiză*
Total HAP			SR ISO 13877/1999
Total hidrocarburi din petrol			SR 13511/2007

\*\_Procedurile de monitorizare trebuie sa se bazeze pe standardele CEN relevante sau in cazul in care nu exista standarde CEN, pe standarde ISO, standarde nationale sau alte standarde internationale care garanteaza furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta.

### 13.4. DEȘEURI

#### 13.4.1. Deșeuri tehnologice

a) Evidența deșeurilor produse va fi ținută lunar, conform HG. nr. 856/2002 și va conține următoarele informații:

- tipul deșeurii;
- codul deșeurii;
- instalația producătoare;
- cantitatea produsă;
- data evacuării deșeurii din instalație;
- modul de stocare;
- data predării deșeurii;
- cantitatea predată către transportator;
- date privind expedițiile respinse;

b) Determinări privind compoziția chimică și fizică a deșeurilor produse și caracteristicile periculoase ale acestora;

c) Urmărirea efectuării transportului de deșeuri conform HG. nr.1061/2008 privind transportul deșeurilor pe teritoriul României.

**In perioada de ecologizare a batalurilor de gudroane acide se va efectua monitorizarea astfel:**

- Deseurile rezultate in urma tratarii ce urmeaza a fi depozitate final in celulele impermeabilizate vor fi analizate din punct de vedere al caracteristicilor; valorile obtinute **trebuie sa respecte in totalitate citeriile de acceptare a deseurilor periculoase/nepericuloase prevazute in Sectiunea 2 din Anexa la Ordinul nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deseurilor la depozitare și lista nationala de deseuri acceptate în fiecare clasa de depozit de deseuri, cu modificarile si completarile ulterioare;**
- parametrii care vor fi determinati pentru gudroanele acide si solurile contaminate tratate prin stabilizare/solidificare, pentru verificarea conformarii rezultatelor procesului tehnologic vor respecta cerintele legislatiei in vigoare;
- adancimea pana la care se vor executa lucrarile de excavare in stratul de sol contaminat va fi pana la incadrarea in limitele **prevazute** in Ordinul nr.756/1997 pentru aprobarea reglementarii privind evaluarea poluarii mediului;
- valorile TPH pentru solul de pe peretii si fundul celulei de depozitare vor respecta cerintele prevazute in Ordinul nr.756/1997 pentru aprobarea reglementarii privind evaluarea poluarii mediului ( pentru sol mai putin sensibil);
- deseurile rezultate in urma tratarii ce urmeaza a fi valorificate/eliminate prin societati terte vor respecta din punct de vedere al caracteristicilor, conditiile impuse prin contractele incheiate cu acestea;
- Operatorul are obligatia de a tine si de a raporta lunar la APM Prahova evidenta deseurilor, astfel:
  - ✓ cantitatile de deseuri excavate din bataluri;
  - ✓ cantitatile de deseurilor care intra in tratare;



- ✓ cantitatile de deseuri care rezulta din tratare si sunt depozitate final in celulele impermeabilizate;
- ✓ cantitatile de deseuri tratate care vor fi predate catre unitati autorizate.

Sistemul de control și urmărire a calității factorilor de mediu, conform O.G.nr. 2/2021 privind depozitarea deseurilor:

Nr. crt.	Date meteorologice	În faza de funcționare
1	Cantitatea de precipitații	Zilnic
2	Temperatura minimă, maximă, la ora 15,00	Zilnic
3	Direcția și viteza dominantă a vântului	zilnic
4	Evaporare (lisimetru sau alte metode adecvate)	zilnic
5	Umiditatea atmosferică, la ora 15,00	zilnic

Controlul apei de suprafață, al levigatului și al gazului de depozit:

Nr. crt.	Parametrii urmariti	În faza de funcționare
1	Volum levigat	lunar
2	Compoziție levigat	trimestrial
3	Volumul și compoziția apei de suprafață	trimestrial
4	Presiune atmosferica	lunar

Protecția apei subterane:

Nr. crt.	Parametrii urmariti	În faza de funcționare
1	Nivelul apei subterane	la fiecare șase luni
2	Compoziția apei subterane	frecvența în funcție de viteza de curgere

Topografia depozitului:

Nr. crt.	Parametrii urmariti	În faza de funcționare
1	Structura și compoziția depozitului	anual
2	Comportarea la tasare și urmărirea nivelului depozitului	anual frecvența în funcție de viteza de curgere

### In timpul inchiderii, refacerii mediului si postanchidere

La sfarsitul lucrarilor de inchidere a depozitului de deseuri periculoase restrans pe suprafata batalurilor B16, 17, 18, 19, 20 (rezultata in urma estimarilor), titularul prezinta autoritatii competente pentru protectia mediului urmatoarele:

- a) declaratia anuala cu privire la starea depozitului;
- b) evaluarea anuala a controalelor;

Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
 Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria  
 Amplasament: Ploiesti Str. Valeni nr.146 jud. Prahova



c) capacitatea de functionare a sistemelor de impermeabilizare din cadrul depozitului si a instalatiilor de monitorizare.

### Durata monitorizarii post-inchidere

ROMPETROL RAFINARE S.A. va efectua monitorizarea post-inchidere pe o perioada de 30 (treizeci de ani) de la data procesului verbal de receptie incheiat la finalizarea lucrarilor proiectului in prezenta autoritatilor de mediu competente ( APM Prahova si GNM-CJ Prahova).

**Aceasta perioada poate fi prelungita, daca in cursul derularii programului de monitorizare se constata ca depozitul nu este inca stabil si poate prezenta riscuri pentru factorii de mediu si sanatatea umana.**

Analizele si determinarile necesare pentru auto-monitorizarea emisiilor si controlul calitatii factorilor de mediu, prezentate in tabelul de mai jos, se realizeaza conform actelor de reglementare detinute de ROMPETROL RAFINARE S.A. si a cerintelor legale in vigoare, iar rezultatele se inregistreaza/pastreaza pe toata perioada de monitorizare.

Datele privind monitorizarea post inchidere **vor fi raportate semestrial** de catre ROMPETROL RAFINARE S.A. catre autoritatea competenta pentru protectia mediului, si ori de cate ori aceasta o solicita, pentru parametrii meteorologici:

Nr. crt.	PARAMETRU	PERIODICITATE DETERMINARI	OBS.
1.	Cantitate precipitatii	Zilnic, dar si ca valori medii lunare	Medie lunara
2.	Temperatura minima , maxima la ora 15,00	Zilnic	Medie lunara Min/Max
3.	Umiditatea aerului la ora 15,00	Zilnic	Medie lunara Se calculeaza vaporizarea

Pentru a descrie modificarea in timp a depozitului si a proba respectarea limitelor de emisie, este necesara inregistrarea sistematica a datelor de functionare relevante ale depozitului, prezentata in tabelul urmator:

NR. CRT.	PARAMETRU	PERIODICITATE DETERMINARI	OBSERVATII
1.	Cantitate levigat	Semestrial	Dupa inchidere la nivelul depozitului nu se produce levigat. Pentru urmarirea epuizarii levigatului produs in timpul lucrarilor de inchidere, parametrii se vor determina pe o perioada de 2 ani dupa inchidere
2.	Compozitie levigat:	Semestrial	
3.	Nivelul levigatului in corpul depozitului	Semestrial	
4.	Cantitatea de ape colectate pe suprafata acoperita a depozitului	Semestrial	
5.	Compozitia apei colectate pe suprafata acoperita a depozitului	Semestrial	
6.	Presiunea atmosferica	Semestrial	

## Controlul capacitatii de functionare a sistemelor de etansare a depozitului de deseuri

Capacitatea de functionare a sistemului de etansare a suprafetei depozitului se va **controla semestrial** conform tabelului de mai jos. Daca se constata exfiltratii, se aplica de urgenta masuri de remediere. Aplicandu-se masurile de remediere, portiunea afectata a stratului de impermeabilizare se elibereaza si se verifica calitatea si starea materialelor de impermeabilizare.

Nr. crt	PARAMETRU	PERIODICITATEA DETERMINARII	OBSERVATII
1.	Nivelul apei subterane	Semestrial	In cazul observarii de diferente, se va trece la detriminari lunare.
2.	Compozitia apei subterane	Semestrial	Pentru indicatorii: pH, CBO <sub>5</sub> , CCO-Cr, nitrati, NH <sub>4</sub> Cl, F, H <sub>2</sub> S+S, SO <sub>4</sub> , NO <sub>2</sub> , PO <sub>4</sub> , Cr, Fe, Mn, Ni, Cu, Zn, Cd, Hg, Pb, As, fenoli, produse petroliere ( THP), PAH-uri, benzen, tricloretilena, tetracloretilena
3.	Functionalitatea sistemului de detectie (senzori) plasat pe fundul batalului	Semestrial	In cazul observarii de diferente, se va trece la detriminari lunare.
4.	Tasarea corpului depozitului	Anual	De catre firme specializate.
5.	Deformarea sistemului de etansare la fata depozitului	Anual	De catre firme specializate

Straturile destinate impermeabilizarii fundului si peretii batalelor, in sensul izolarii masei de deșeu tratat sunt:

- sistem de senzori, asezati in retea pe fundul fiecarui batal, pentru detectarea zonelor din impermeabilizarea artificiala care ar fi supuse deteriorarii;
- geocompozit bentonitic;
- geomembrane HDPE cu o grosime minima de 2,5 mm;
- geotextil permeabil si de protectie a geomembranei cu densitatea de 200 g/mp.

### 13.4.2. Ambalaje

a) ținerea evidenței ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, conform Legii nr. 249/2015 cu modificarile si completarile ulterioare:

- cantitatea achiziționată;
- cantitate introdusă pe piața;
- cantitate reutilizabilă;
- cantități recuperate și eliminate;

b) marcarea / inscripționarea pe ambalajele reutilizabile a sintagmei „ambalaj reutilizabil”;

c) colectarea și predarea deșeurilor de ambalaje unităților autorizate pentru activitatea de colectare / valorificare.

### 13.5. ZGOMOT

**Nivelul de zgomot** va fi monitorizat trimestrial în punctele enumerate mai jos, conform STAS 10.009/2017 și OMS nr.119 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu modificările și completările ulterioare:

Nr. crt.	Spațiul considerat	Nivel zgomot (dB)	Observații
1.	Z1: Poarta 1;	65	SR 10009-2017, SR ISO 1996- 1:2008/C91:2009
2.	Z2: Poarta 2;	65	
3.	Z3: Zonă bataluri – spre Tântăreni;	55 ( zi) 45 (noapte)	

In perioada de ecologizare a batalurilor de gudroane acide se va monitoriza nivelul de zgomot:

Nr. crt.	Indicator de calitate	Frecventa de monitorizare
Determinarile se vor efectua la limita societatii, in zona batalelor spre cea mai apropiata zona locuita, pe directia predominanta a vantului.	Nivel de zgomot	Lunar

### 14. RAPORTARI LA AUTORITATILE PENTRU PROTECTIA MEDIULUI

Titularul activitatii va transmite catre APM Prahova, urmatoarele raportari:

Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
<b>Aer</b>		
1.	Nivel de emisii pentru fiecare poluant	Conform capitolului 13 Monitorizare
2.	Nivel de emisii pentru fiecare poluant ( cazan ORO 40 )	15 ale lunii urmatoare
3.	Valorile emisiilor totale anuale de SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> si pulberi, provenite din instalatiile mari de ardere	Anual
4.	Cantitatea anuala a emisiilor conform chestionarelor solicitate de APM Prahova	Conform termenului din chestionarul transmis de A.P.M. Prahova
5.	Poluantii care intra sub incidenta in H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr. 166/2006 – privind <u>infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati</u> si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.	30 aprilie anul in curs pentru anul precedent.
6.	Valorile indicatorilor monitorizati prin cele 2 statii de monitorizare	zilnic

Nr. crt.	Raport	Termen de raportare
<b>Apa uzata</b>		
1.	Valoarea concentratiei indicatorilor de calitate ai apei uzate provenite din activitatea S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. Rafinaria Vega Ploiesti	Conform capitolului 13 Monitorizare
2.	Poluantii care intra sub incidenta in H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr. 166/2006 – privind <b>infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati</b> si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.	Anual - 30 aprilie anul in curs pentru anul precedent.
<b>Sol</b>		
1.	Valoarea concentratiei poluantilor monitorizati.	Anual - 15 ale lunii urmatoare anului incheiat
<b>Apa subterana</b>		
1.	Calitatea apei subterane - analize din forajele de monitorizare de pe teritoriul S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. Rafinaria Vega Ploiesti	Anual
<b>Deseuri</b>		
1.	Situatia lunara a gestiunii deeurilor	10 ale lunii urmatoare
2.	Situatia gestiunii deeurilor, conform chestionarelor statistice anuale	Conform solicitarilor APM Prahova
<b>Alte raportari</b>		
1.	Poluari accidentale	Imediat de la producerea acestora
2.	Raport anual de mediu privind starea factorilor de mediu pe amplasament	Martie anul urmator raportarii
3.	Raportarea trimestriala a emisiilor de SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi, conform Ordinului nr. 833/2005	La doua zile dupa incheierea trimestrului
4.	Notificarile in caz de functionare necorespunzatoare sau de intrerupere a functionarii echipamentelor de reducere a emisiilor	48 ore de la momentul declansarii

a) **Raportări pentru Registrul European E-PRTR.**

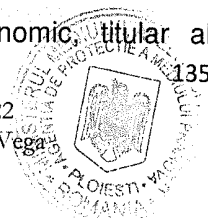
- Raportările se vor întocmi o dată pe an, la cererea autorității de mediu, conform indicațiilor Regulamentului 166/2006 și a Ghidului E-PRTR pentru implementarea registrului european al poluanților emiși și transferați. Pentru validarea datelor, raportul va fi însoțit de buletine de analiză și metode de calcul/estimare.
- Datele care au stat la baza acestei raportări se vor păstra arhivate timp de 5 ani.

b) **Raportul anual privind starea mediului**, va cuprinde:

- Date privind activitatea de productie in anul incheiat;
- Utilizarea materiilor prime, auxiliare si utilitati (consumuri specifice, eficienta energetica);
- Impactul activitatii asupra mediului: poluarea aerului, apei, solului, subsolului, panzei freatic, nivelul zgomotului;
- Sesizari si reclamatii din partea publicului si modul de rezolvare al acestora.
- Calitate, cantitate combustibili utilizati.

c) **Toate rapoartele** trebuie certificate de catre managerul agentului economic, titular al autorizatiei sau de catre alta persoana desemnata de managerul instalatiei.

Autorizatie Integrata de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuita in data de 09.11.2022  
Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega  
Amplasament: Ploiesti, Str. Valeni, nr.146, jud. Prahova



d) La începutul fiecărui an calendaristic, titularul activității va consulta autoritatea competentă pentru protecția mediului cu privire la datele de prezentare și a conținutului rapoartelor.

## **15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII**

- **Operatorul are obligația de a respecta acțiunile și investițiile în derulare privind reducerea, monitorizarea și gestionarea emisiilor, conform cap. 7 din Studiul privind scenariile în vederea stabilirii programului de activitate al Rompetrol Rafinare –Punct de lucru Vega, în condiții meteorologice defavorabile dispersiei poluanților în atmosferă, respectiv:**
- **Operatorul are obligația de a respecta Studiul privind scenariile în vederea stabilirii programului de activitate al Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Vega, în condiții meteorologice defavorabile dispersiei poluanților în atmosferă, care face parte integrantă din prezenta AIM.**
- **Operatorul are obligația de a respecta condițiile și recomandările ce reies din Studiul de evaluare a impactului asupra stării de sănătate a populației.**

### **Alte obligații:**

1. Titularul activității este obligat să ia toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la BAT, atât pentru partea de tehnologie cât și pentru monitorizarea emisiilor;
2. Titularul activității este obligat să ia toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
3. Titularul activității este obligat să evite producerea de deșeuri și în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, să le valorifice; În cazul imposibilității tehnice și economice a valorificării, să ia măsuri pentru neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului;
4. Titularul activității este obligat să utilizeze eficient energia;
5. Titularul activității este obligat să ia toate măsurile necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;
6. Titularul activității este obligat să ia toate măsurile necesare, în cazul încetării definitive a activității, pentru evitarea oricărui risc de poluare și pentru aducerea amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora;
7. La schimbarea modului de exploatare a instalației, prevăzută de titularul activității/operator, care necesită lucrări de construcții montaj, titularul de activitate este obligat să solicite eliberarea Acordului și/sau Autorizației Integrate de Mediu;
8. Titularul activității/operatorul este obligat să informeze autoritățile competente pentru protecția mediului despre orice schimbare adusă instalației sau procesului tehnologic;
9. Activitatea autorizată trebuie să se desfășoare și să fie controlată astfel încât să fie respectat nivelul emisiilor pe factorii de mediu prevăzută în Autorizația Integrată de Mediu;
10. În cazul depășirii valorilor limită a emisiilor, ce constituie parte a acestei autorizații, titularul de activitate va suporta prevederile legislației de mediu în vigoare;
11. Nici o modificare sau reconstrucție afectând activitatea sau orice parte a activității, care va determina sau este probabil să determine o schimbare în termeni reali sau creștere în ceea ce privește natura și cantitatea oricărei emisii, sistemele de reducere a poluării/tratare sau recuperare, fluxul tehnologic, combustibilul, materia primă, produsele intermediare, produsele sau deșeurile generate, sau orice schimbări în ceea ce privește managementul și controlul

- amplasamentului, cu impact semnificativ asupra mediului, nu vor fi realizate fără notificare APM Prahova;
12. Prezenta autorizație se va aplica tuturor activităților desfășurate pe amplasament, de la primirea materialelor până la expedierea produselor finite;
  13. Prezenta autorizație se va aplica activităților de management al deșeurilor, de la punctul de colectare, până la punctul de eliminare sau valorificare;
  14. Titularul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate astfel încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a zonelor de agrement sau recreaționale sau a mediului din afara limitelor amplasamentului;
  15. Titularul autorizației trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru a asigura faptul că sunt întreprinse acțiuni corective în cazul în care cerințele impuse de prezenta Autorizație nu sunt îndeplinite;
  16. Titularul activității trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru realizarea de instruiți adecvate pentru toți angajații a căror activitate poate avea un efect semnificativ asupra mediului;
  17. Titularul Autorizației trebuie să stabilească și să mențină un program pentru a asigura faptul că publicul poate obține informații privind performanțele de mediu ale titularului;
  18. Titularul Autorizației trebuie să notifice APM Prahova, prin fax și/sau notă telefonică și electronic, imediat ce se confruntă cu oricare din următoarele situații:
    - orice emisie în aer, semnificativă pentru mediu, de la orice punct potențial de emisie;
    - orice funcționare defectuoasă sau defecțiune a echipamentului de control sau a echipamentului de monitorizare care poate conduce la pierderea controlului asupra oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament;
    - orice incident cu potențial de contaminare a apelor de suprafață și subterane sau care poate reprezenta o amenințare de mediu pentru aer sau sol sau care necesită un răspuns de urgență din partea autorității locale;
    - orice emisie care nu se conformează cu cerințele prezentei Autorizații.
  19. Emisiile pe toți factorii de mediu vor respecta valorile limită de emisie (VLE) stabilite la Cap.10 - Concentrații de poluanți, admise la evacuarea în mediul înconjurător, începând cu data emiterii autorizației integrate de mediu;
  20. Titularul autorizației trebuie să realizeze prelevările, analizele, măsurătorile, examinările pentru toți factorii de mediu prevăzute în Cap.13.- Monitorizarea factorilor de mediu;
  21. Titularul are obligația respectării prevederilor OMS nr.119/2014, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile Legii nr. 104/2011 și STAS nr.12574/1987, în teritoriile protejate.
  22. Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie emisiile sau evacuările;
  23. Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării și analizelor, așa cum sunt prevăzute în prezenta Autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al APM Prahova după evaluarea rezultatelor testărilor;
  24. Un raport privind rezultatele acestei monitorizări trebuie depus la APM Prahova și GNM-Comisariatul Județean Prahova, cu frecvența stabilită în capitolul Raportare și Înregistrare;
  25. Eliminarea sau valorificarea deșeurilor trebuie să se desfășoare așa cum este precizat în Cap.11 - Gestiunea deșeurilor; nu trebuie eliminate/valorificate alte deșeuri, nici pe amplasament, nici în afara amplasamentului fără a informa Agenția pentru Protecția Mediului;
  26. Titularul activității este obligat să respecte prevederile Ordinului nr. 1423/2020 privind aprobarea Metodologiei de investigare a siturilor potențial contaminate și a celor contaminate;
  27. Deșeurile trimise în afara amplasamentului pentru valorificare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizată pentru astfel de activități; deșeurile trebuie transportate doar de la amplasamentul activității, la amplasamentul de valorificare/eliminare, fără a afecta în sens negativ mediul și în conformitate cu legislația și protocoalele naționale; transportul deșeurilor se va face conform H.G.nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
  28. Titularul va ține un registru complet pe probleme legate de operațiunile și practicile de



- management al deșeurilor de pe acest amplasament, care trebuie pus în orice moment la dispoziția persoanelor autorizate pentru inspecție; registrul trebuie păstrat de către titularul autorizației;
29. O copie a acestui registru privind Managementul Deșeurilor trebuie depusă la Agenția pentru Protecția Mediului Prahova, ca parte a Raportului Anual de Mediu pentru amplasament;
  30. Drenajele de la cuvele de retenție trebuie conduse spre colectare, testare și eliminare în condiții de siguranță; toate cuvele de retenție trebuie testate cel puțin o dată la 3 ani. Un raport al acestor testări trebuie inclus în Raportul Anual de Mediu;
  31. Un program de testare și verificare a tuturor conductelor subterane trebuie inițiat pentru a asigura faptul că toate structurile sunt testate cel puțin o dată la trei ani. Un raport privind aceste testări trebuie inclus în Raportul Anual de Mediu;
  32. Toate puțurile de alimentare cu apă trebuie etanșate corespunzător, pentru a preveni contaminarea de la suprafață;
  33. Activitățile de pe amplasament nu trebuie să producă zgomote în afara amplasamentului;
  34. Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate incidentele care afectează exploatarea normală a activității și care pot crea un risc de mediu;
  35. Titularul autorizației trebuie să înregistreze toate reclamațiile de mediu legate de exploatarea activității; trebuie păstrat un registru privind măsura luată în cazul fiecărei reclamații; un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite trebuie inclus în Raportul Anual de Mediu;
  36. Titularul autorizației trebuie să mențină un dosar pentru informarea publică, acesta fiind disponibil publicului, la cerere, la autoritatea competentă pentru protecția mediului și la sediul unității; acest dosar trebuie să conțină: copii ale corespondenței între APM Prahova și titularul autorizației, Autorizația, Solicitarea, Raportarea anuală privind aspectele de mediu netehnice, alte aspecte pe care titularul autorizației le consideră adecvate.
  37. Conform art. 14, punctul 4 din OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, operatorul/titularul de activitate are obligația să informeze autoritățile competente pentru protecția mediului, cu privire la rezultatele automonitorizării emisiilor de poluanți reglementați, precum și cu privire la accidente sau pericole de accidente.
  38. Operatorul are obligația de a notifica, potrivit cerințelor și termenelor stabilite prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr. 19/2008, cu modificările și completările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 15/2009, Agenția pentru Protecția Mediului Prahova și GNM- Comisariatul Județean Prahova cu privire la amenințarea iminentă cu un prejudiciu sau la producerea acestuia;
  40. Operatorului de activitate i se recomandă elaborarea unor practici pentru a minimiza riscurile de daune, pe baza evaluărilor de impact asupra mediului și/sau a evaluărilor de risc.
  41. Titularul are obligația să se asigure că toate operațiunile efectuate pe amplasament, să fie realizate astfel încât emisiile și mirosurile să nu determine o deteriorare semnificativă a calității aerului dincolo de limitele amplasamentului;
  42. Titularul are obligația să își planifice activitățile din care rezultă mirosuri dezagrabile persistente sesizabile olfactiv, ținând seama de condițiile atmosferice, evitându-se planificarea acestora în perioadele defavorabile dispersiei pe verticală a poluanților (inversiune termică, timp înnoțat, etc.) pentru prevenirea propagării mirosului la distanțe mari;
  43. Minimizarea emisiilor având drept consecință și minimizarea mirosurilor rezultate, se va realiza prin efectuarea de rețehnologizări și prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile (BAT);
  44. Titularul are obligația de a exploata corespunzător utilajele aferente, precum și dispozitivele de măsurare în conformitate cu prevederile regulamentului de funcționare și exploatare.
  45. **Titularul are obligația de a realiza lucrările prevăzute în proiectul de ecologizare: *Reabilitarea și amenajarea zonei de teren din incinta S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rafinaria Vega Ploiești, pe care sunt amplasate batalurile continuând gudroane și reziduuri petroliere, cu respectarea întocmai și conform a condițiilor impuse în Acordul de Mediu în vigoare:***
    - c) Condiții de ordin tehnic cerute prin prevederile actelor normative specifice (naționale, comunitare);



- înalțarea gardului de protecție față de zonele protejate și dublarea plasei de protecție aferentă gardului, astfel încât să se asigure limitarea și încadrarea în prevederile legale în vigoare pentru pulberi în suspensie și zgomot;
- umectarea produsului de pe platforma de stocare ( înainte de depunerea acestuia în batalul impermeabilizat) pentru evitarea împrăstierii particulelor în situații atmosferice cu vânt puternic;
- monitorizarea de către titular a poluanților emisi, în faza de tratare și posibilitatea de monitorizare în paralel și de către APM Prahova ;
- titularul are obligația de a asigura salubritatea zonei aferente obiectivului pe toată perioada realizării lui, cât și după aceea;
- vor fi respectate soluțiile tehnice din documentația ce a stat la baza revizuirii acordului de mediu;
- păstrarea în condiții bune a cailor de acces și a celor care fac legătura cu drumurile principale;
- aveți obligația să amenajați și să întrețineți drumurile de acces astfel încât să fie practicabile în orice condiții meteorologice ;
- deseurile rezultate în urma tratării ce urmează a fi depozitate final în celulele impermeabilizate vor fi analizate din punct de vedere al caracteristicilor; valorile obținute **trebuie să respecte în totalitate criteriile de acceptare a deseurilor periculoase/nepericuloase prevăzute în Secțiunea 2 din Anexa la Ordinul nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deseurilor la depozitare și lista națională de deseuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deseuri, cu modificările și completările ulterioare;**
- deseurile rezultate în urma tratării ce urmează a fi valorificate/eliminate prin societăți terțe vor respecta din punct de vedere al caracteristicilor condițiile impuse prin contractele încheiate cu acestea;
- adâncimea până la care se vor executa lucrările de excavare în stratul de sol contaminat va fi până la încadrarea în limitele **prevăzute** în Ordinul nr.756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului;
- valorile TPH pentru solul de pe pereții și fundul celulei de depozitare vor respecta cerințele prevăzute în Ordinul nr.756/1997 pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului ( pentru sol mai puțin sensibil);
- operatorul are obligația de a ține și raporta lunar la APM Prahova evidența deseurilor, astfel:
  - ✓ cantitățile de deseuri excavate din bataluri;
  - ✓ cantitățile de deseuri care intra în tratare;
  - ✓ cantitățile de deseuri care rezulta din tratare și sunt depozitate final în celulele impermeabilizate;
  - ✓ cantitățile de deseuri tratate care vor fi predate către unități autorizate.
- toate activitățile de administrare a unui depozit de deseuri se execută în baza prevederilor legale referitoare la protecția muncii și prevenirea incendiilor.
- toate persoanele care desfășoară o activitate pe depozit trebuie să fie instruite corespunzător în ceea ce privește prevenirea incendiilor și protecția muncii. Instruirea trebuie să se realizeze pentru următoarele aspecte:
  - ✓ drepturile, obligațiile și responsabilitățile personalului în ceea ce privește protecția muncii și prevenirea incendiilor pentru fiecare loc de muncă în parte,
  - ✓ cerințele de protecția muncii și prevenirea incendiilor pe timpul tuturor fazelor de funcționare ale depozitului, atât pentru funcționarea normală cât și pentru accidente sau cazuri de urgență,
  - ✓ echipamentul de protecție necesar,
  - ✓ amplasarea mijloacelor de combatere a incendiilor;
  - ✓ măsurile de prim-ajutor,
  - ✓ alte cerințe specifice fiecărui loc de muncă (utilaje, cântar, curățarea anvelopelor, laborator etc.).

Autorizație Integrată de Mediu nr. 9 din 08.07.2015, Revizuită în data de 09.11.2022

Titular de activitate - SC ROMPETROL RAFINARE SA –Punct de lucru Rafinaria Vega

Amplasament: Ploiești Str. Valeni nr.146 ind. Prahova



-imisile in atmosfera vor respecta valorile limita in conformitate cu Legea 104/2011- privind calitatea aerului inconjurator si concentratiile maxime admise conform STAS 12574/1987- pentru zone protejate;

- in conformitate cu prevederile art. 59, alin. 1 din Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator, titularii de activitati au obligatia de a lua toate masurile care se impun in vederea limitarii emisiilor de poluanti in atmosfera, inclusiv prin colectarea si dirijarea emisiilor fugitive si utilizarea unor echipamente de retinere a poluantilor la sursa;

- respectarea prevederilor STAS 12574/87-Conditiile de calitate pentru aerul din zonele protejate:

a) se consideră că emisiile de substanțe puternic mirositoare depășesc concentrațiile maxime admise, atunci când în zona de impact mirosul lor dezagreabil și persistent este sesizabil olfactiv;

b) titularul activitatii se va asigura ca toate operatiile de pe amplasament sa fie realizate in asa fel incat emisiile si mirosurile sa nu determine o deteriorare semnificativa a calitatii aerului, dincolo de limitele amplasamentului;

c) titularul activitatii isi va planifica activitatile din care rezulta mirosuri dezagrabile persistente, sesizabile olfactive tinand seama de conditiile atmosferice, evitandu – se planificarea acestora in perioadele defavorabile dispersiei pe verticala a poluantilor (inversiuni termice, timp innotat), pentru prevenirea transportului mirosului la distante mari.

d)respectarea prevederilor Legii nr.123/2020-pentru modificarea si completarea OUG nr. 195/2005 privind protectia mediului

e) titularul activitatii are obligatia sa ia toate măsurile pentru reducerea emisiilor de miros astfel încât disconfortul olfactiv să nu afecteze sănătatea populatiei si mediul înconjurător.

**d) Conditiile de ordin tehnic care reies din raportul privind impactul asupra mediului;**

- este interzisa depozitarea necontrolata a deseurilor menajere si a deseurilor rezultate din activitatea desfasurata pe amplasament;

- nu se admit evacuări de ape uzate, reziduuri sau deșeuri de nici un fel în apele de suprafață sau subterane, pe sol sau în subsol ;

- se interzice spalarea utilajelor sau a autovehiculelor, precum si executarea de operatiuni de reparatii si intretinere a acestora in zona de desfasurare a lucrarilor;

- se interzice functionarea utilajelor cu defectiuni la sistemul de atenuare a zgomotului si a vibratiilor;

- beneficiarul are obligatia de a asigura salubritatea zonei aferente obiectivului pe toată perioada realizării lui, cât și după aceea;

- pastrarea in conditii bune a cailor de acces si a celor care fac legatura cu drumurile principale;

- se va gestiona traficul spre amplasament cat mai departe de zonele rezidentiale;

- se vor transporta/elimina periodic deșeurile generate si care parasesc incinta către societati autorizate pentru valorificare/eliminare;

- se va pastra amplasamentul curat si se va asigura stropirea drumurilor și platformelor de lucru cu apă în perioadele secetoase, se vor folosi prelate pe piloți peste materialele suprapuse, pentru a evita eliberarea de particule și se vor reduce la un nivel minim a materialele care urmează să fie transportate, depozitate;

- se va supraveghea atent descărcarea și manevrarea materialelor de construcție ;

- se vor opri motoarele și echipamentele în timpul perioadelor fără activitate;

- se va limita viteza de deplasare în sit pe drumuri adiacente;

- se vor curăța roțile vehiculelor care părăsesc site-ul pe drumurile publice;

- se vor opri functionarea motoarelor autovehiculelor în intervalele de timp în timpul descărcării de materiale;

- se va instala un sistem de captare a gazelor reziduale (numit hota sau gluga) pentru activități de tratare a deseurilor on site S/S;

- se va instala un sistem extragere/captare de gaz ori de câte ori apar concentrații inflamabile sau explozibile de gaze;
- se vor instala detectoare de gaz, unde/când riscul de amestecuri inflamabile sau explozive este prezent.

**46. Titularul are obligația de a pune în aplicare prevederile O.G. nr. 2/2021, privind depozitarea deșeurilor, referitoare la: a) actualizarea garanției financiare de mediu, b) actualizarea proiectului tehnic de închidere al depozitului, c) actualizarea fondului pentru închiderea și monitorizarea postînchidere a depozitului, în termen de 6 luni de la data emiterii prezentului act de reglementare.**

## **16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR**

**16.1.** În cazul în care operatorul urmează să deruleze sau să fie supus unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, acesta are obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului. Autoritatea competentă pentru protecția mediului informează operatorul cu privire la obligațiile de mediu care trebuie asumate de părțile implicate, pe baza evaluărilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare existente.

În termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre proceduri, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul. Clauzele privind obligațiile de mediu cuprinse în actele întocmite au un caracter public.

**Îndeplinirea obligațiilor de mediu este prioritară în cazul procedurilor de: dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității.**

**16.2.** În cazul încetării activității, operatorul are obligația de a întocmi un raport privind situația de referință, care va cuprinde informațiile necesare pentru stabilirea stării de contaminare a solului și a apelor subterane pe amplasament, pentru a se putea face o comparație cuantificată cu starea acestora, în conformitate cu art.22, lit.2, alin.3 din Legea nr. 278/2013, privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare.

**16.3.** În cazul încetării temporare sau definitive a activității întregii instalații sau a unor părți din instalație, operatorul trebuie să respecte **Planul de închidere a instalației** întocmit și agreeat de ACPM. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (punctul nr.18). Planul de închidere include cel puțin următoarele:

- planuri ale tuturor conductelor instalațiilor și rezervoarelor;
- orice măsură de precauție specifică necesară pentru asigurarea faptului că demolarea clădirilor sau a altor structuri nu cauzează poluare în aer, apă sau sol;
- măsuri de eliminare și acolo unde este cazul, spălare a conductelor și a rezervoarelor și golirea completă de conținutul potențial periculos;
- eliminarea substanțelor potențial dăunătoare, dacă nu s-a stabilit că este acceptabil a se lăsa astfel de obligații viitorilor proprietari;
- oprirea alimentării cu utilități: apă, energie electrică și combustibil a instalațiilor;
- demontarea instalațiilor și transportul materialelor rezultate, spre destinațiile anterior stabilite;
- dezafectarea depozitelor;
- determinarea gradului de afectare a solului;
- măsuri pentru reconstrucția ecologică a terenului afectat istoric prin activitățile desfășurate pe amplasament.

**16.4.** Operatorul are obligația să asigure resursele necesare pentru punerea în practică a Planului de închidere și să declare mijloacele de asigurare a disponibilității acestor resurse, indiferent de situația sa financiară.



16.5. La încetarea activității se va reface Raportul de amplasament, reanalizându-se poluanții din apa subterană și sol, pentru a stabili aportul la poluare al instalației și măsurile de remediere ce se impun.

16.6. La încetarea activității cu impact asupra mediului geologic la schimbarea activității sau a destinației terenului, operatorul economic sau deținătorul de teren este obligat să realizeze investigarea și evaluarea poluării mediului geologic.

16.7. Operatorul are obligația ca în cazul încetării definitive a activității să ia măsurile necesare pentru evitarea oricărui risc de poluare și de aducere a amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

16.8. Operatorul are obligația de a respecta prevederile art. 22 alin.1, respectiv alin. 6 și alin. 8 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările ulterioare, privind încetarea definitiva a activității.

## 17.GLOSAR DE TERMENI

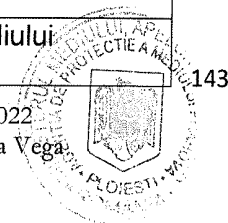
1	<b>Autoritatea competentă pentru protecția mediului (ACPM)</b>	Agenția pentru Protecția Mediului ...
2	<b>Autoritatea cu atribuții de control, inspecție și sancționare în domeniul protecției mediului</b>	Comisariatul Județean Prahova al Gărzii Naționale de Mediu
3	<b>Autoritatea centrală de protecție a mediului</b>	Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
4	<b>Operator</b>	Persoană fizică sau juridică, care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită cu putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației, respectiv
5	<b>BAT</b> (cele mai bune tehnici disponibile)	Stadiul de dezvoltare cel mai avansat și eficient înregistrat în dezvoltarea unei activități și a modurilor de exploatare, care demonstrează posibilitatea practică a tehnicilor specifice de a constitui referință pentru stabilirea valorilor limită de emisie în scopul prevenirii poluării, iar în cazul în care acest fapt nu este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului, în întregul său
6	<b>CAT</b>	Colectiv tehnic de avizare
7	<b>CBO<sub>5</sub></b>	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile
8	<b>CCOCr</b>	Consumul chimic de oxigen – metoda cu dicromat de potasiu
9	<b>COV</b>	Compuși organici volatili
10	<b>dB(A)</b>	Decibeli (curba de zgomot A).
11	<b>IPPC</b>	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
12	<b>Instalație IPPC</b>	Orice instalație tehnică staționară, în care se desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în Anexa 1 din Legea nr. 278/2013, precum și orice altă activitate direct legată, sub aspect tehnic, de activitățile desfășurate pe același amplasament,

142

		susceptibilă de a avea efecte asupra emisiilor și poluării
13	RAM	Raport anual de mediu
14	PRTR	H.G. nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.
15	H	Faza de pericol, conform Regulamentului CLP
16	SMA	Sistem de management al autorizației
17	Cod CAEN	Clasificarea activităților din economia națională
18	Prejudiciu	O schimbare negativă măsurabilă a unei resurse naturale sau o deteriorare măsurabilă a unui serviciu legat de resursele naturale, care poate surveni direct sau indirect
19	Amenințare iminentă cu un prejudiciu	O probabilitate suficientă de producere a unui prejudiciu asupra mediului în viitorul apropiat
20	Prejudiciul asupra mediului	<p><b>a) prejudiciul asupra speciilor și habitatelor naturale protejate</b> - orice prejudiciu care are efecte semnificative negative asupra atingerii sau menținerii unei stări favorabile de conservare a unor astfel de habitate sau specii; caracterul semnificativ al acestor efecte se evaluează în raport cu starea inițială, ținând cont de criteriile prevăzute în anexa nr. 1; prejudiciile aduse speciilor și habitatelor naturale protejate nu includ efectele negative identificate anterior, care rezultă din acțiunile unui operator care a fost autorizat în mod expres de autoritățile competente în concordanță cu prevederile legale în vigoare</p> <p><b>b) prejudiciul asupra apelor</b> - orice prejudiciu care are efecte adverse semnificative asupra stării ecologice chimice și/sau cantitative și/sau potențialului ecologic al apelor în cauză, astfel cum au fost definite în Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția efectelor negative pentru care se aplica art. 2<sup>7</sup> din Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare</p> <p><b>c) prejudiciul asupra solului</b> - orice contaminare a solului, care reprezintă un risc semnificativ pentru sănătatea umană, care este afectată negativ ca rezultat al introducerii directe sau indirecte a unor substanțe, preparate, organisme sau microorganisme în sol sau în subsol.</p>

## 18. ABREVIERI

1	A.P.M. ...	Agenția pentru Protecția Mediului ...,
2	A.C.P.M.	Autoritatea competentă pentru protecția mediului



3	C.J. ... al G.N.M.	Comisariatul Județean ... al Gărzii Naționale de Mediu
4	CAT	Colectiv tehnic de avizare
5	CBO <sub>5</sub>	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile
6	CCOCr	Consumul chimic de oxigen – metoda cu dicromat de potasiu
7	COV	Compuși organici volatili
8	dB(A)	Decibeli (curba de zgomot A).
9	IPPC	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
10	RAM	Raport anual de mediu
11	PRTR	Registru European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivei Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.
12	SMA	Sistem de management al autorizației
13	Cod CAEN	Clasificarea activităților din economia națională
14	BREF	Reference Document on Best Available Techniques for Intensive Rearing of Poultry and Pigs (iulie 2003)
15	IMA	Instalație mare de ardere

## **19.DISPOZITII FINALE**

Instalația va fi exploatată, controlată și întreținută, iar emisiile vor fi evacuate, așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație Integrată de Mediu. Toate programele depuse în solicitare și care vor fi duse la îndeplinire conform condițiilor prezentei Autorizații, sunt parte integrantă a acesteia.

**Prezenta autorizație integrată de mediu își pastrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală.**

**Viza anuală se solicită în fiecare an cu maxim 90 de zile și minim 60 de zile înainte de ziua și luna în care a fost emisă autorizația integrată de mediu.**

**În situația în care beneficiarul nu solicită și nu obține viza anuală, prezenta autorizație integrată de mediu se anulează de drept.**

Nerespectarea prevederilor autorizației integrate de mediu se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

**Autorizația integrată de mediu este valabilă atâta timp cât activitatea supusă autorizării nu suferă modificări față de situația prezentată în documentație.**

In situația modificării parametrilor autorizației sau la apariția unor elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, aveți obligația să notificați și să solicitați revizuirea autorizației integrate de mediu.

In situația apariției de noi acte normative sau în cazul modificării actelor normative menționate în prezenta autorizație aveți obligația să vă supuneți prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă actele vechi.

**1. Titularul activității are obligația:**

**-de a solicita revizuirea Autorizației Integrate de Mediu în următoarele condiții:**

- poluarea cauzată de instalație necesită revizuirea valorilor limita de emisie existente în autorizație sau necesită stabilirea de noi valori limita de emisie;
- schimbările substanțiale și extinderi ale instalațiilor, precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor;
- siguranța exploatarei și a desfășurării activității face necesară introducerea de tehnici speciale și măsuri de management;
- rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării releva aspecte noi, neprecizate de documentația depusă pentru susținerea solicitării, sau modificări ulterioare emiterii actului de reglementare;
- emiterea unor noi reglementări legale.

**-sa informeze autoritatea competenta pentru protectia mediului cu responsabilitati in emiterea autorizatiei integrate de mediu cu privire la orice modificari planificate in ceea ce priveste caracteristicile, functionarea sau extinderea instalatiei, care pot avea consecinte asupra mediului, precum si in ceea ce priveste datele prevazute in Legea 278/2013 la art. 12 alin. (1) lit. f) ;**

**-notificarea APM Prahova daca intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, precum si asupra oricaror modificari ale conditiilor care au stat la baza emiterii ei, inainte de realizarea modificarii, conform prevederilor OUG nr. 195/2005, cu modificarile si completarile ulterioare.**

Nicio modificare substantiala planificata a unei instalatii nu se poate realiza fara obtinerea prealabila a actelor de reglementare corespunzatoare etapelor de dezvoltare a unor astfel de modificari.

Beneficiarul are obligatia ca, in termenul legal, sa declare, sa calculeze si sa verse sumele rezultate in urma desfășurării respectivelor activități, conform prevederilor art. 9 din OUG. nr. 196/22.12.2005, privind Fondul de Mediu, cu modificările ulterioare. Suma se plătește la Trezoreria Sector 6 București, în contul IBAN al Administrației Fondului de Mediu nr. RO 23 TREZ 706201185000XXXX.

Verificarea conformării cu prevederile prezentului act se face de către Agenția pentru Protecția Mediului Prahova, GNM - Comisariatul Județean Prahova.

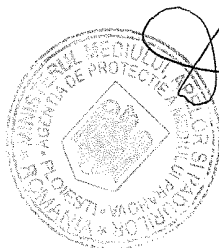
**Nerespectarea prevederilor autorizatiei integrate de mediu se sancționează conform prevederilor legale in vigoare.**

**Prezenta Autorizație Integrată de Mediu cuprinde 145 pagini și a fost emisă în 3 exemplare.**

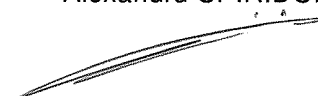
**DIRECTOR EXECUTIV**

Florin DIACONU

**Sef Serviciu A.A.A.,**  
Gabriela MUNTEANU



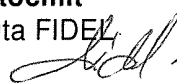
**p.Sef Serviciu M.L.**  
Alexandru SPIRIDON



**Sef Serviciu C.F.M.,**  
Marian ZAHARIA



**Intocmit**  
Olguta FIDEL



145

