



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

**AUTORIZAȚIE INTEGRATĂ DE MEDIU**

Numărul de înregistrare al autorizației: .....

Titularul autorizației: **SC DAROGAS OIL SRL.**

**Sediul societății :** comuna Găneasa, sat Dranovățu, str. Vâlcei, nr. 47, jud. Olt

**Locația activității:** comuna Găneasa, sat Dranovățu, str. Vâlcei, nr. 47, jud. Olt

**Categoria de activitate, conform Anexei Nr. 1 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, sunt următoarele:**

**1.2 . Rafinarea petrolului si a gazului.**

**Coduri CAEN:**

- fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului CAEN 1920,

**Activități secundare:**

- comerț cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi si gazoși si al produselor derivate CAEN 4671,

- depozitari CAEN 5210,

**Codurile NOSE-P și SNAP-2 sunt:**

- cod NOSE -P - 105.08

- Cod SNAP-2 – 0401

Emisă de: **AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI OLT**

– **SERVICIUL AVIZE, ACORDURI, AUTORIZAȚII.**

**Titlul : SC DAROGAS OIL SRL - Instalația de distilare atmosferica a țițeiului și fabricarea combustibililor**

**Data emiterii: .2020**

**Termenul de valabilitate al autorizației: pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală.**

**DIRECTOR EXECUTIV,  
Dorel ȘTEOMLEGA**

**ȘEF SERVICIU A.A.A.,  
Ionel TOLOȘ**

**Întocmit,  
Florin CĂRUNTU**



## CUPRINS

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII
2. TEMEIUL LEGAL
3. CATEGORIA DE ACTIVITATE
4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII
5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII
6. MATERII PRIME SI AUXILIARE
7. RESURSE: APA, ENERGIE, GAZE NATURALE
  - 7.1 APA
    - 7.1.1 Alimentarea cu apa
    - 7.1.2 Evacuarea apelor uzate
    - 7.1.3 Indicatorii de calitate a apelor uzate evacuate
  - 7.2 UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI
  - 7.3 GAZE NATURALE
8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT
9. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANȚILOR IN MEDIU
  - 9.1 AER
  - 9.2 APA
  - 9.3 SOL
  - 9.4 ALTE DOTĂRI
10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIU ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT
  - 10.1 AER
    - 10.1.1 Emisii
    - 10.1.2 Imisii
  - 10.2 APA
  - 10.3 SOL
  - 10.4 ZGOMOT
11. GESTIUNEA DEȘEURILOR
  - 11.1 DEȘEURI PRODUSE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR
    - 11.1.1 Deșeuri nepericuloase
    - 11.1.2 Deșeuri periculoase
12. INTERVENȚIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENTA, SIGURANȚA INSTALAȚIEI
13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII
  - 13.1 AER
    - 13.1.1 Emisii
  - 13.2 APA
  - 13.3 SOL
  - 13.4 DEȘEURI
    - 13.4.1 Deșeuri tehnologice
    - 13.4.2 Ambalaje
  - 13.5 ZGOMOT
  - 13.6 MIROSURI
14. RAPORTĂRI LA UNITATEA TERITORIALA PENTRU PROTECTI MEDIULUI PERIODICITATEA ACESTORA
15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII
16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI
17. GLOSAR DE TERMENI



# 1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII

**SC DAROGAS OIL SRL.**

**Adresa sediu:** comuna Găneasa, sat Dranovățu, str. Vâlcei, nr. 47, jud. Olt

**Locația activității:** comuna Găneasa, sat Dranovățu, str. Vâlcei, nr. 47, jud. Olt

**Telefon:** 0731123930; **E-mail:** [nina.bercea@yahoo.com](mailto:nina.bercea@yahoo.com)

**Luntraru Claudia - Functia Administrator**  
**Bercea Niculina – Responsabil de mediu**

**Numărul de înregistrare la Registrul Comerțului:** J28/923/ 2018 ,CUI:217130908

**Proprietari:**

**S.C. DAROGAS OIL S.R.L.**

## **Dreptul de proprietate actual**

În anul 2004 a fost cumpărat terenul arabil de către Mic Petrochim Industrie. Pe acest teren s-a edificat inițial construcția C1, în fața căreia funcționa o stație de comercializare a carburanților la auto, iar în spatele ei s-a construit parcul de rezervoare existent, din componența cărui lipsea rezervorul R 3. În continuarea parcului de rezervoare, în anul 2009, s-a construit instalația de distilare fracționată a titeiului din compunerea căreia face parte și parcurile pentru rezervoarele R 3 și R 4 (pentru stocarea materiilor prime). Instalația de distilare a fost construită de către firma SC Gas Min Oil SRL care aparținea aceluiași proprietar. În anul 2016 activele firmei au fost preluate de firma Via Domenii Tour SRL, care în anul 2019 și-a schimbat numele în SC Darogas Oil SRL.

SC Darogas Oil SRL deține în prezent proprietatea asupra terenului și activelor, astfel ca în 2019 s-a procedat la intabularea dreptului de proprietate cu titlul de drept de atestare. Terenul în suprafața de 7.653 mp cu construcțiile edificate pe acesta a fost înscris în cartea funciara nr. 51648 a localității Găneasa la A1 pentru teren, având număr cadastral 51648 și la A1.1 – A1.8 pentru construcțiile cu număr cadastral 51648 C1 – 51648 C8, fiind proprietatea S.C. DAROGAS OIL S.R.L., societate cu capital integral privat.

**Amplasament:** în comuna Găneasa, sat Dranovățu, str. Vâlcei, nr. 47, jud. Olt.

Instalația de distilare fracționată a titeiului este amplasată în intravilanul com. Găneasa, la limita din partea nordică a satului Dranovățu, la intersecția DN 64 (Găneasa – Dragășani) cu DC 14 (Dranovățu – Izvoru).

Instalația de distilare este situată la cca. 1,2 km de satul Izvoru și 0,35-0,45 km față de cele mai apropiate case locuibile amplasate în zona de nord-vest a satului Dranovățu. Suprafața totală a amplasamentului instalației este de 7653 mp.

## **Vecinătăți:**

- La nord -teren arabil proprietatea Catrina Dumitru;
- La sud –DC 14 și apoi teren arabil;
- La est – DN 64 și apoi teren arabil;
- La vest –zona protecție CF Ramnicu Valcea – Piatra Olt;

## **Coordonate stereo 70:**

**X= 325650,092**

**Y= 441951,120**



## 2.TEMEII LEGAL

S-a decis emiterea autorizației integrate de mediu pentru instalația: **Instalația de distilare atmosferică a titeiului și fabricarea combustibililor**, ca urmare a cererii adresate de **SC DAROGAS OIL SRL**, cu sediul secundar în **comuna Găneasa, sat Dranovățu, str. Vâlcei, nr. 47, jud. Olt**, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Olt cu nr. 11798 din 23.12.2019.

Documentația are la baza:

- analiza documentației de susținere a solicitării de autorizație integrată;
- comentariile și punctele de vedere înregistrate în timpul consultărilor cu autoritățile membre ale Colectivului de Analiza Tehnică;
- în baza **OUG nr. 195/2005**, aprobată cu completări și modificări prin **Legea nr. 265/2006**, privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare.
- în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale.
- în baza **H.G. nr. 43/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor**
- în baza **HG nr. 1000/2012** privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia., cu modificările și completările ulterioare;
- în baza **OMMGA nr. 818/2003** pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, modificat și completat prin **OMMGA nr. 1158/2005 și OMMP nr. 3970/2012**.
- 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 a prevederilor prezentei autorizații.
- O.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;
- 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.

### **Cu respectarea cerințelor legale prevăzute de:**

- Ordinul MAPAM nr. 36/07.01.2004, pentru aprobarea Ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;
- Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător;
- Ordinul nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului;
- STAS 12574/1987 privind condițiile de calitate ale aerului din zonele protejate;
- Ordinul nr. 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferei;
- STAS 10009/1988 privind acustica urbană – limite admisibile ale nivelului de zgomot;
- Legea Apelor nr. 107/1996 modificată și completată cu Legea nr. 196/2015, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 351/2005 privind aprobarea Programului de eliminare treptată a evacuarilor, emisiilor și pierderilor de substanțe prioritare periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 458/2002 privind calitatea apei potabile, modificată prin Legea nr. 311/2004;
- Legea nr. 211 / 2011 privind regimul deșeurilor Republicii;
- Hotărârea de Guvern nr. 856/16.08.2002, privind evidența deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare;
- Hotărârea de Guvern nr. 235/07.03.2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;
- Legea nr. 249/2015 privind gestionarea ambalajelor și deșeurilor de ambalaje,
- Ordinul M.M.P nr. 794/2012 privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje și deșeurile de ambalaje;
- Lege nr. 384 din 24 decembrie 2013 privind aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 31/2013 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu
- Hotărârea nr. 870 din 6 noiembrie 2013 privind aprobarea Strategiei naționale de gestionare a



deseurilor 2014-2020;

- Ordonanță Nr. 31 din 27 august 2013 pentru modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu;
- H.G. nr. 170/2004 privind gestionarea anvelopelor uzate;
- H.G. nr. 1132/2008 privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori cu modificări și completări ulterioare (HG 1079/2011);
- OUG nr. 5 din 2 aprilie 2015 privind deșeurile de echipamente electrice și electronice;
- H.G. nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- H.G. nr. 1408/2008 privind clasificarea, ambalarea și etichetarea substanțelor și preparatelor chimice periculoase;
- H.G. nr. 937/2010 privind clasificarea, ambalarea și etichetarea la introducerea pe piața a preparatelor periculoase;
- Ordonanța de Urgență a Guvernului 196/22.12.2005 privind Fondul pentru mediu cu modificările și completările ulterioare;
- ORDIN nr. 192 din 20 februarie 2014 privind modificarea Ordinului ministrului mediului și gospodăririi apelor nr. 578/2006 pentru aprobarea Metodologiei de calcul al contribuțiilor și taxelor datorate la Fondul pentru mediu
- Hotărârea de Guvern nr.140/2008 privind stabilirea unor măsuri privind 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;
- Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.
- Legea nr. 360/2003 privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, republicată;
- Regulamentul (CE) nr.1907/2006 (REACH) 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 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 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 Regulamentul (CE) nr. 453/2010 al Comisiei de modificare a Regulamentului (CE) nr. 1907/2006 al Parlamentului European și al Consiliului privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH);
- Ordonanței Guvernului nr. 9/2011 aprobată prin Legea nr. 252/ 2011 privind stabilirea unor măsuri pentru punerea în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 1005 / 2009 privind substanțele care diminuează stratul de ozon;
- Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 68/2007 privind răspunderea de mediu cu privire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului;
- Ordinul M.M.D.D. nr. 1108/05.07.2007, privind aprobarea Nomenclatorului lucrărilor și serviciilor care se prestează de către autoritățile publice pentru protecția mediului în regim de tarifare și cuantumul tarifelor aferente acestora, cu modificările și completările ulterioare.
- Legea nr. 544/2001 privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 123/2002 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 544/2001 privind liberul acces la informațiile de interes public;
- Hotărârea de Guvern nr. 878/28.07.2005, privind accesul publicului la informația privind mediul;
- Ordinul M.A.P.M nr. 1182/2002 pentru aprobarea Metodologiei de gestionare și furnizare a informației privind mediul, deținută de autoritățile publice pentru protecția mediului;
- Legea nr. 86/10.05.2000 pentru ratificarea Convenției privind accesul la informație, participarea publicului la luarea deciziei și accesul la justiție în probleme de mediu, semnată la Aarhus la 25.06.1998;



- O.U.G. nr. 21/2004 privind Sistemul Național de Management al Situațiilor de Urgență aprobată prin Legea 15/2005, cu modificările și completările ulterioare.
- Legea nr. 264/2017 din 20 decembrie 2017 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili (COV) rezultați din depozitarea benzinei și din distribuția acesteia de la terminale la stațiile de distribuție a benzinei, precum și în timpul alimentării autovehiculelor la stațiile de benzină
- ORDIN Nr. 122 din 24 martie 2005 privind înlocuirea anexei la Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 337/2001 pentru aprobarea Normelor privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină
- ORDIN Nr. 2035 din 16 noiembrie 2009 pentru modificarea anexei la Ordinul ministrului economiei și comerțului nr. 468/2005 privind desemnarea organismelor de inspecție a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină
- ORDIN ME Nr. 728 din 5 aprilie 2013 privind modificarea Ordinului ministrului industriei și resurselor nr. 337/2001 pentru aprobarea Normelor privind inspecția tehnică a instalațiilor, echipamentelor și dispozitivelor utilizate în scopul limitării emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină

Titularul/operatorul autorizației integrate de mediu este obligat să respecte legislația de mediu în vigoare, cu toate modificările/completările intervenite ulterior emiterii actului de reglementare până la expirarea valabilității acesteia.

### **Încălcarea prevederilor legislației de mai sus atrage răspunderea civilă, contravențională sau penală, după caz.**

Autorizația include condițiile necesare pentru asigurarea că:

- a) sunt luate toate măsurile preventive adecvate împotriva poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;
- b) nu este cauzată nici o poluare semnificativă;
- c) este evitată generarea deșeurilor, iar acolo unde deșeurile sunt produse ele sunt valorificate sau în cazul în care recuperarea este imposibilă din punct de vedere tehnic și economic, deșeurile sunt eliminate evitând sau reducând orice impact asupra mediului;
- d) sunt luate măsuri necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;
- e) este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de condițiile de funcționare, în afara parametrilor normali de operare ai instalației;
- f) sunt luate măsurile necesare pentru ca la încetarea definitivă a activității să se evite orice risc de poluare și să se readucă amplasamentul la o stare satisfăcătoare pentru a fi utilizat în circuitul economic;
- g) sunt luate măsurile necesare pentru utilizarea eficientă a energiei;
- h) sunt respectate principiile B.A.T.

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.

Autoritatea competentă pentru protecția mediului reexaminează și, dacă este cazul, actualizează condițiile de autorizare în oricare alte situații considerate, în mod obiectiv și justificat, necesare, fără a aduce atingere prevederilor legale în vigoare

**Verificarea conformării cu prevederile prezentului act de reglementare se face de către Agenția pentru Protecția Mediului Olt și Garda Națională de Mediu – C.J. Olt.**

**Nerespectarea prevederilor autorizației integrate de mediu atrage după sine suspendarea și/sau anularea acesteia, după caz.**



In situatia modificarii actelor normative mentionate in prezenta autorizatie, aveti obligatia de a va supune prevederilor noilor acte normative intrate in vigoare, ce modifica, completeaza sau abroga vechile acte.

**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 include valori limită de emisie pentru poluanții rezultați de pe amplasament, care 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 autorizatiei se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.
3. Titularul autorizatiei integrate de mediu are obligația de a notifica APM Olt 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 autorizatie integrată de mediu aveți obligația să vă supuneți prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifica, completează sau abroga actele vechi.
5. operatorul are obligația de a exploata numai 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.
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, 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 Olt cu 90 de zile înainte 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

- Domeniul principal de activitate al societății este **fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului CAEN 1920,**

**Activitatea derulată în cadrul societății intra sub incidența Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale:**

**Categoria de activitate,** conform Anexei Nr. 1 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, sunt următoarele:

#### 1.2 . Rafinarea petrolului și a gazului.

- fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului CAEN 1920,

#### Activități secundare:

- comerț cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi și gazeși și al produselor derivate CAEN 4671,  
- depozitari CAEN 5210,

#### Bilantul suprafețelor

**Suprafața totală a amplasamentului: 7 653 m<sup>2</sup>**

**Lista construcțiilor de pe amplasament**

Nr. crt	Clădirea/ incinta	Suprafața [mp]	Materiale de construcție	Destinația	Înălțim. /nivel
1.	Camera comanda și Stație electrică	40	beton armat, structura metalică și panouri tip Sandwich	Activități control instalație	parter
2.	Spațiu administrativ	187	BCA, beton armat, panouri tip Sandwich, izolație vată minerală, structura metalică	Activități administrative complexe; igiena personalului	Parter + etaj
3	Centrala termică	42	Fundație beton armat, BCA, profile metalice învelite cu panouri Sandwich	Producerea agentului termic	parter





4	Platforma tehnologica – distilare atmosferica	158	Beton armat, stalpi si grinzi din profile laminate din otel protejate cu Teckool	Sustinere componente instalatie	parter +2 niveluri
5	Casa de pompe PSI	10	Beton armat si structura metalica invelita cu panouri Sandwich	Alimentare cu apa a instalatiei	parter
6	Platforma tehnologica - parc rezervoare	800	Beton si metal	Sustinere componente instalatie	parter
<b>TOTAL</b>		<b>1237</b>			

Suprafata cailor de acces/ platformelor de acces betonate este de cca. 2270 m<sup>2</sup>, in timp ce suprafata spatiilor verzi este de cca. 4146 m<sup>2</sup>.

#### Bilant teritorial

Nr. Crt.	Tip suprafata	Suprafata (m <sup>2</sup> )	Procent din suprafata totala (%)
1.	Suprafata construita	1237	16,16
2.	Suprafata betonata/cai de acces	2270	29,66
3.	Suprafata spatii verzi	4146	54,18
<b>Total</b>		<b>7653</b>	

**Codurile NOSE-P și SNAP-2 sunt:**

- cod NOSE -P - 105.08

- Cod SNAP-2 – 040

#### 4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII

Documentația înaintată de **SC DAROGAS OIL SRL**, conține :

- Formularul de solicitare întocmit conform OM 818/2003, modificat și completat prin OMMGA nr. 1158/2005 și **OMMP nr. 3970/2012**, întocmit de elaborat de **SC CONSTEHNO AL SRL Ploiești**, evaluator autorizat, înregistrat în Registrul Național al Elaboratorilor de Studii pentru Protecția Mediului la poziția 752
- Raport de amplasament întocmit conform Ghidului tehnic general aprobat prin OM nr.36/2004, elaborat de **SC CONSTEHNO AL SRL Ploiești**, evaluator autorizat, înregistrat în Registrul Național al Elaboratorilor de Studii pentru Protecția Mediului la poziția 752
- Anexe la raportul de amplasament.
- dovada publicare anunț;
- **dovada achitare taxa si tarife;**
- certificat constatator emis de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Olt, certificat de inregistrare emis de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Olt,
- **act detinere teren si imobile** (SC Darogas Oil SRL detine in prezent proprietatea asupra terenului si activelor, astfel ca in 2019 s-a procedat la intabularea dreptului de proprietate cu titlul de drept de atestare. Terenul in suprafata de 7.653mp cu constructiile edificate pe acesta a fost inscris in cartea funciara nr. 51648 a localitatii Ganeasala A1 pentru teren, avand numar cadastral 51648 si la A1.1 – A1.8 pentru constructiile cu numar cadastral 51648 C1 – 51648 C8, fiind proprietatea S.C. DAROGAS OIL S.R.L, societate cu capital integral privat).



- Certificat de înregistrare emis de MMAP pentru SC HEXON ENGINEERING SRL în Registrul Național al laboratorilor de studii pentru protecția mediului la poziția nr. 154 pentru RM, RIM, BM, RA și RS.
- Contract nr. 62/2020 pentru Studiul de dispersie al poluanților (determinarea imisiilor de poluanți în aer prin modelare matematică) între SC HEXON ENGINEERING SRL și DAROGAS OIL SRL
- Contract de vânzare - cumpărare de energie electrica la clienți eligibili non casnici nr. 91718219-20190530 /30.05.2019, încheiat cu CEZ VANZARE SA;
- Contract de prestari servicii de vidanșare nr. 5/26.07.2019 cu SC ZOOPROD ALIMENTARE SRL Ganeasa
- Contract de prestari servicii de preluare și eliminare finala a apei uzate industrial nr. 232/24.07.2019 cu SC GENTOIL SRL
- Contract de prestari servicii de preluare, transport si eliminare/valorificare deseuri periculoase (cod deseu 13 07 03\* - alti combustibili (inclusiv amestecuri) nr. 345/8.04.2020 cu SC BORSENIA SRL.
- Contract de prestări servicii nr. 2055/23.10.2019 încheiat cu SC SALUBRIS SA Slatina pentru colectarea, transportul, depozitarea și neutralizarea reziduurilor menajere.
- Fișă tehnica de securitate LPGAS (GAZE PETROLIERE LICHEFIATE) – DAROGAS OIL SRL
- Fișă tehnica de securitate NAFTAGAS (BENZINA NAFTA) – DAROGAS OIL SRL
- Fișă tehnica de securitate WTSOL (WHITE SPIRIT) – DAROGAS OIL SRL
- Fișă tehnica de securitate MOTORINE, GERAR DIESEL (MOTORINA EURO 5), PRIMAGAS (MOTORINA EURO LD) – DAROGAS OIL SRL
- Fișă tehnica de securitate TERMOGAS (COMBUSTIBIL LICHID USOR) – DAROGAS OIL SRL
- Fișă tehnica de securitate REACH (PETROL BRUT-ȚIȚEI) – OMV PETROM
- Fișă tehnica de securitate condensat – ROMGAS SA
- Autorizație de gospodărire a apelor nr. 73 din 28.10.2019 (valabilă până la 31.10.2020), eliberată de ANAR DA Olt – ADMINISTRATIA BAZINALA DE APĂ OLT – SGA OLT.
- Proces verbal de recepție la terminarea lucrărilor de montare a unei instalații de recuperare vapori (VRU) în incinta microrafinării, din 22.02.2020 între GENERAL PREST SA și DAROGAS OIL SRL.
- Raport de încercări/analize nr. 3026 AEE/6.03.2020 efectuat de SC BIOSOL PSI SRL Ploiești pentru AER-emisii de la cuptorul tehnologic.
- Raport de încercări/analize nr. 3025 AEE/6.03.2020 efectuat de SC BIOSOL PSI SRL Ploiești pentru AER-emisii de la cazan aburi.
- Raport de încercări/analize nr. 120491 AUC/8.01.2020 efectuat de SC BIOSOL PSI SRL Ploiești pentru apă uzată - tehnologică de la separator final.
- Raport de încercări/analize nr. 120492 AUC/8.01.2020 efectuat de SC BIOSOL PSI SRL Ploiești pentru apă uzată - pluvială de la bazin retenție - ape pluviale.
- Raport de încercări/analize nr. 120493 AUC/8.01.2020 efectuat de SC BIOSOL PSI SRL Ploiești pentru apă uzată - industrială de la bazin retenție - apa uzată.
- **Program de monitorizare a factorilor de mediu** APA, AER, SOL (indicator, frecvență, punct de determinare), aprobat de APM Olt.

## 5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII

### 5.1 Sistemul de management

***S.C. GAS MIN OIL SRL a avut implementat un sistem integrat de management calitate -mediu, SSM astfel:***

- Certificat SRAC CERT - SR OHSAS 18001:2008(3236), EN ISO 9001:2008(9903), ISO 14001:2005(4481)'14



S.C. DAROGAS OIL SRL a demarat procedura de implementare a unui procedeu integrat de management calitate – mediu ISO 9001:2015 si ISO 14001:2015, cu firma RAD CERT prin contractul de certificare nr. 638/2019

*Pentru instalatiile IPPC, managementul de mediu este o unealta pe care operatorul o poate folosi pentru aprecierea proiectului, constructiilor, metodelor de mentenanta, operare si dezafectare a instalatiilor. Sistemul de management de mediu include structura organizatiei, responsabilitatile, practicile, procedurile, procesele si resursele pentru dezvoltarea, implementarea, mentinerea, revizuirea si monitorizarea politicilor de mediu. Sistemul de management de mediu isi arata eficienta maxima cand acesta este o parte de neseparat de sistemul general de management si operare a instalatiei.*

Sunteti certificati conform ISO 14001 sau inregistrati conform EMAS (sau ambele) – daca da indicati aici numerele de certificare / inregistrare	<b>Da, conform SR EN ISO 14001:2005, anexam certificatul nr. 4481/19.06.2014 Pentru SC Gas Min Oil SRL</b>
Furnizati o organigrama de management in <u>documentatia dumneavoastra de solicitare</u> (indicati posturi si nume). Faceti aici referire la documentul pe care il veti atasa	<b>ORGANIGRAMA S.C. DAROGAS OIL anexam organigrama</b>

*Daca sunteti sau nu certificat sau inregistrat asa cum a fost prezentat mai sus, trebuie sa completati casutele goale de mai jos. In general exista 2 optiuni pentru modul in care puteti raspunde la fiecare punct:*

- *Fie sa confirmati ca aveti in functiune un sistem de management atestat printr-un document si faceti referire la documentatia respectiva, astfel incat sa poata fi ulterior inspectata/auditata pe amplasament;*

- *Sau, daca nu aveti un sistem de management atestat printr-un document, descrieti modul in care gestionati acest aspect. Introduceti “a se vedea informatii suplimentare” in coloana 4 si faceti descrierea intr-o casuta sub tabel.*

*Daca intentionati sa dobanditi un sistem atestat printr-un document, indicati in Coloana 3 data de la care acesta va fi valabil*

	Cerinta caracteristica a BAT	Da sau Nu	Documentul de referinta sau data pana la care sistemele vor fi aplicate (valabile)	Responsibilitati Prezentati ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerinta
0	1	2	3	4
1	Aveti o politica de mediu recunoscuta oficial?	DA	Anexa Politica calitate, mediu, SSO	<i>Management</i>
2	Aveti programe preventive de intretinere pentru instalatiile si echipamentele relevante?	DA	Plan anual de revizii si reparatii	-
3	Aveti o metoda de inregistrare a necesitatilor de intretinere sivevizie?	DA	Registru de reparatii si Plan anual de revizii si reparatii	-
4	Performanta/acuratetea de monitorizare si masurare	Da	Monitorizarea se efectueaza periodic cu laboratoare autorizate	-
5	Aveti un sistem prin care identificati principalii indicatori de performanta in	Da	Procedura Identificarea si masurarea, Aspecte de mediu	<i>a se vedea informatii suplimentare</i>



	domeniul mediului?			
6	Aveti un sistem prin care stabiliti si mentineti un program de masurare si monitorizare a indicatorilor care sa permita revizuirea si imbunatatirea performantei, acuratetei?	Da	Plan anual de management - monitorizare si masurare a indicatorilor de mediu	<i>a se vedea informatii suplimentare</i>
7	Daca raspunsul de mai sus este <b>DA</b> listati indicatorii dumneavoastra principali		<b>1. Indicatori de performanta operationali:</b> - consumuri de materiale - consumuri de utilitati si echipamente - servicii care sprijina activitatile organizatiei <b>2. Indicatori de stare ai mediului:</b> aer, apa, sol, deseuri, zgomot	MANAGEMENT DE VARF (DIRECTOR GENERAL, REPREZENTANT MANAGEMENT)  Responsabil protectia mediului
8	<b>Instruire</b> Confirmati ca sistemele de instruire sunt aplicate (sau vor fi aplicate si vor incepe in interval de 2 luni de la emiterea autorizatiei) pentru intreg personalul relevant, inclusiv contractantii si cei care achizitioneaza echipament si materiale; si care cuprinde constientizarea in urmatoarele directii: - implicatiile reglementarii data de Autorizatie pentru activitatea companiei si pentru sarcinile delucru; - tuturor efectelor potentiale asupra mediului rezultate din functionarea in conditii normale siexceptionale; - necesitatea de a raporta abaterea de la conditiile de autorizare; - prevenirea emisiilor accidentale si luarea de masuri atunci cand apar emisii accidentale; - necesitatea de implementare si mentinere a evidentelor de instruire	DA	Instruirea se realizeaza conform legislatiei in vigoare si conform Planului anual de Instruire interna si externa. Procedura se va completa cu datele necesare pentru constientizarea angajatilor si subcontractorilor, ca urmare a aplicarii reglementarilor pentru obtinerea Autorizatiei integrate de mediu. Vor fi notificate toate partile interesate.	RESPONSABIL RESURSE UMANE  RESPONSABIL PROTECTIA MEDIULUI



9	Exista o declaratie clara a abilitatilor si competentelor necesare pentru posturile cheie?	DA	Decizii si FISA DE POST	Responsabil Resurse Umane Conducatorii locurilor de munca
10	Care sunt standardele de instruire pentru acest sector industrial (daca exista) si in ce masura va conformati lor?	NU	Nu sunt necesare standarde speciale de instruire. Se aplica cerintele din legislatie, precum si cerintele din procedura Competenta, constientizare si instruire	

	Cerinta caracteristica a BAT	Da sau Nu	Documentul de referinta sau data pana la care sistemele vor fi aplicate (valabile)	Responsibilitati Prezantati ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerinta
0	1	2	3	4
11	Aveti o procedura scrisa pentru manevrare, investigare, comunicare si raportare a incidentelor de neconformare actuala sau potentiala, incluzand luarea de masuri pentru reducerea oricarui impact produs si pentru initierea si aplicarea de masuri preventive si corective?	DA	Procedura Pregatirea pentru Situatii de Urgenta si Capacitate de Raspuns	Responsabil de mediu
12	Aveti o procedura scrisa pentru evidenta, investigarea, comunicarea si raportarea sesizarilor privind protectia mediului incluzand luarea de masuri corective si de prevenire arepetarii?	DA	Procedurile: Identificarea Aspectelor de Mediu si Determinarea Impacturilor Semnificative; Comunicare; Identificarea Pericolelor, Evaluarea si Controlul Riscurilor	Responsabil de mediu
13	Aveti in mod regulat audituri independente (preferabil) pentru a verifica daca toate activitatile sunt realizate in conformitate cu cerintele de mai sus? (Denumiti organismul de auditare)	DA	Graficul de audituri interne – pentru intern si supravegherile anuale conform contract certificare – RAD CERT	Administrator
14	Frecventa acestora este de cel putin o data pe an?	DA	Da, de doua ori pe an pentru intern si odata pe an pentru extern	Administrator



15	<b>Revizuirea si raportarea performantelor de mediu</b> Este demonstrat in mod clar, printr-un document, faptul ca managementul de varf al companiei analizeaza performanta de mediu si asigura luarea masurilor corespunzatoare atunci cand este necesar sa se garanteze ca sunt indeplinite angajamentele asumate prin politica de mediu si ca acesta politica ramanerelevanta? Denumiti postul cel mai important care are in sarcina analiza performantei de mediu	DA	Conform procedurii Masurarea si Monitorizarea Performantelor de Mediu si planului anual de management, Planului de masuri – Responsabil Manager de Mediu	Manager de mediu
16	Este demonstrat in mod clar, printr-un document, faptul ca managementul de varf analizeaza progresul programelor de imbunatatire a calitatii mediului cel putin o data pe an?	DA	Analiza efectuata de manager, de doua ori pe an, conform planificarii	Manager de mediu
17	Exista o evidenta demonstrabila (de ex. proceduri scrise) ca aspectele de mediu sunt incluse in urmatoarele domenii, asa cum sunt cerute de IPPC:	DA	Conform procedurilor generale de mediu, evidentiate si mai sus	Manager de mediu

	Cerinta caracteristica a BAT	Da sau Nu	Documentul de referinta sau data pana la care sistemele vor fi aplicate (valabile)	Responsibilitati Prezantati ce post sau departament este responsabil pentru fiecare cerinta
0	1	2	3	4
	• controlul schimbarii procesului in instalatie;	DA	Manual de procedura	Inginer sef
	• proiectarea si inspectarea noilor instalatii, echipamente sau altor proiecte importante;	DA		Inginer sef
	• aprobarea de capital;	DA		Administrator
	• alocarea de resurse;	DA	-	Administrator
	• planificarea si programarea;	DA		Responsabil resurse umane
	• includerea aspectelor de mediu in procedurile normale de functionare;	DA	-	Manager de proiect
	• politica de achizitii;	DA		Manager de proiect



	<ul style="list-style-type: none"> <li>evidente contabile pentru costurile de mediu comparativ cu procesele implicate si nu cu cheltuielile (de regie).</li> </ul>	DA		Contabil
18	Face compania rapoarte privind performantele de mediu, bazate pe rezultatele analizelor de management (anuale sau legate de ciclul de audit ), pentru:	Da	Aceste rapoarte se fac doar la solicitarea partilor interesate sau a autoritatilor competente	Administrator
	<ul style="list-style-type: none"> <li>informatii solicitate de Autoritatea de Reglementare; si</li> </ul>	DA	Aceste rapoarte se fac si la solicitarea partilor interesate	Responsabil Protectia mediului
	<ul style="list-style-type: none"> <li>eficienta sistemului de management fata de obiectivele si scopurile companiei si imbunatatirile viitoare planificate.</li> </ul>	DA		Management Responsabil Protectia mediului
19	Se fac raportari externe, preferabil prin declaratii publice privind mediu?	DA	Conform legislatiei	Administrator

5.1.1 **Schema de organizare:** Se anexează Organigrama societății (anexa 2)

5.1.2 **Evaluarea performantei:** SC DAROGAS OIL SRL se afla in proces de certificare pentru sistemul de management de mediu (SR EN ISO 14001: 2015), sistemul de management al sănătății și securității ocupaționale (SR OHSAS 18001:2008) si sistemul de management al calității (SR EN ISO 9001:2015).

## 5.2. Acțiuni de control

5.2.1 Titularul/operatorul autorizației se va asigura că toată activitatea de pe amplasament va fi realizată astfel încât să respecte condițiile impuse prin prezenta autorizație și va iniția investigații și acțiuni de remediere în cazul unor neconformități cu prevederile acesteia.

5.2.2 Titularul/operatorul autorizației va stabili și va menține un Sistem de Management al Autorizației (SMA) care să îndeplinească cerințele prezentei autorizații. SMA va evalua toate operațiunile și va revizui toate opțiunile accesibile pentru utilizarea tehnologiei mai curate, producției mai curate, reducerii și minimizării deșeurilor

## 5.3. Conștientizare și instruire

5.3.1 Titularul activității/operatorul va stabili și va menține proceduri de evaluare a necesității de pregătire a personalului și va efectua instruirea potrivită, utilizându-se cele mai bune tehnici de instruire, pentru personalul a cărui activitate poate avea un efect semnificativ asupra factorilor de mediu.

5.3.2 Activitatea autorizată trebuie supravegheată de personal cu calificare corespunzătoare, (studii de specialitate și experiența necesară) și care va cunoaște cerințele prezentei autorizații.

**Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână în orice moment accesibil personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului.**

## 5.4 Responsabilități

5.4.1 In conformitate cu prevederile OUG nr. 195/2005, privind protecția mediului cu completările și modificările ulterioare, protecția mediului constituie o obligație a tuturor persoanelor juridice, în care scop:

> Persoanele juridice care desfășoară activități cu impact semnificativ asupra mediului organizează structuri specializate pentru protecția mediului;



- > Asistă persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control, punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente relevante și le facilitează controlul activităților ai căror titulari sunt, precum și prelevarea de probe;
- > Asigură accesul persoanelor împuternicite pentru verificare, inspecție și control la instalațiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele și instalațiile de depoluare a mediului, precum și în spațiile sau zonele aferente acestora;
- > **Titularul activității are obligația de a realiza în totalitate și la termen, măsurile impuse prin actele de constatare încheiate de persoane împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control.**

#### **5.4.2 Titularul activității/operatorul va lua măsuri de prevenire a poluărilor accidentale și de limitare a consecințelor acestora.**

##### **5.4.3 Raportări**

5.4.3.1 Un raport privind monitorizarea, îndeplinirea sarcinilor stabilite prin prezenta Autorizație Integrată de Mediu, precum și modificările intervenite, trebuie pregătit și depus la A.P.M. OLT ca parte a Raportului Anual de Mediu (R.A.M.), care va fi transmis și în format electronic.

5.4.2. Titularul/operatorul de activitate trebuie să înregistreze și să păstreze înregistrări pentru toate punctele de prelevare a probelor, analizele, măsurătorile, examinările și toate cerințele înscrise în prezenta autorizație.

5.4.3 Registrul va fi pus la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și/sau autorității de control pentru verificări.

5.4.4 Rapoartele vor fi păstrate pe amplasament conform legislației specifice în vigoare și vor fi puse la dispoziția persoanelor cu drept de control.

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

#### **5.5 Notificarea autorităților**

**5.5.1. Autoritatea competentă pentru protecția mediului emite sau revizuieste, după caz, actele de reglementare;**

**5.5.2. Titularul activității/operatorul va lua măsuri ca nici o poluare importantă să nu fie cauzată.**

**5.5.3. Titularul activității/operatorul va anunța autoritatea competentă pentru protecția mediului în termen de 2 ore din momentul producerii oricăror emisii apărute accidental ori ca urmare a unui accident major.**

**5.5.4.** Persoanele autorizate de titularul/operatorul activității vor înregistra și notifica incidentul. În notificarea transmisă către autoritatea competentă pentru protecția mediului se vor înregistra data, ora incidentului, detalii despre eveniment și măsurile luate pentru a minimaliza emisiile și a preveni repetarea acestora. Un raport care descrie pe scurt incidentul trebuie depus și ca parte a RAM.

5.5.5 În cazul unor situații de urgență, definite conform OUG nr. 21/2004, aprobată prin Legea nr. 15/2005, va fi anunțat Inspectoratul pentru Situații de Urgență, care asigură coordonarea unitară și permanentă a activității de prevenire și gestionare a situațiilor de urgență.

5.5.6 În cazul oricărei situații de mai jos, titularul/operatorul activității va trimite o notificare





autorității competente pentru protecția mediului înainte de realizarea modificării,

- încetarea permanentă a unei părți sau a întregii instalații autorizate.
- încetarea oricărei părți sau a întregii instalații autorizate pentru o perioadă care va depăși un an.
- modificări semnificative ale instalației, cu solicitarea acordului de mediu, respectiv revizuirea autorizației de gospodărire a apelor.
- reluarea exploatării unei părți, sau a întregii instalații autorizate după oprire

**5.5.7 Solicitarea și obținerea avizului de mediu sunt obligatorii în cazul în care titularul/operatorul de activitate urmează să deruleze sau să fie supus 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, faliment, încetarea activității conform legii. În termen de 60 de zile de la data 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.**

## 6. MATERII PRIME SI AUXILIARE

### INTRARI DE MATERIALE

#### Selectia materiilor prime

Materia prima principala este titeiul și condensatul de sonda.

Materia primă supusă procesului tehnologic de distilare fractionată este titeiul și condensatul de sonda care provin de la următorii furnizori:

Nr. crt	Producator materie prima	Tip materie prima	Ponderea in volumul total intrat in sectie	Modalitatea de transport
1	Romgaz	- Condensat de sonda	Aprox. 70%	Autocisterne
2	Brend Oil	- Titei	Aprox. 30%	Autocisterne

Aceste materii prime care intra in instalatia dedistilare fractionata pot conține diverși impurificatori (apa, fenoli, acizi naftenici și sulfonici, sulfuri, suspensii mecanice, etc)

Materiile auxiliare, preparate chimice, utilizate sunt:

- Combustibil lichid de tip CTL – 1300 to/an,
- Biodiesel - 200 to/an

Materiile prime admise pe amplasament in vederea distilarii fractionate trebuie sa se incadreze in urmatoarii parametri de calitate, verificati la intrarea in instalatie:

Nr. crt	Denumire analiza	UM	Titei	Condensat de sonda
1	Densitate la 15°C	kg/m <sup>3</sup>	866	765
2	Continut de apa	mg/kg	200	95
3	Sediment	% m	0,01	-
4	Continut de sulf	% m	0,54	0,035
5	Continut de cenusa	% m	0,2	0,002
6	Vascozitate cinematica la 40°C	mm <sup>2</sup> /s	9,4	0,80
7	Temperatura de congelare	°C	- 5	-
8	Temperatura de inflamare	°C	8,5	-
9	Temp. initiala de distilare	°C	63	-



10	Temp. finala de distilare	°C	370	-
11	Continut de cloruri anorganice	%	0,0007	-
12	Continut de asfaltene	%	0,74	-
13	Continut de parafine	%	0,78	-
14	Putere calorifica inferioara	kcal/kg	-	10400

Caracteristicile chimice ale materialelor auxiliare utilizate sunt urmatoarele:

Nr crt	Denumire	Caracteristicile principale		
		Denumire	Limite	
			Min.	Max.
1	Combustibil tip CTL	- densitate la 15°C - inflamabilitate - vâscozitate cinematica la 50°C - congelare - conținut apa - sediment - cenusa - continut de sulf - distila pana la 250°C - putere calorifica inferioara	- 55°C < 25 cSt < - 8°C iarna  10% 9 600 kcal/kg	940 kg/m <sup>3</sup> - 39 cSt + 5°C vara 0,5% 0,2% 0,15 % 1%
2.	Biodiesel	- densitate la 15°C - culoare ASTM - vascozitate cinematica la 40°C - continut de S - continut de apă - continut de cenusa - temperatura de filtrabilitate - inflamare - distila pana la 250°C - distila pana la 350°C - final la 370°C - corozioane pe lama de Cu - continut esteri metilici ai acizilor gr.	830 kg/m <sup>3</sup> 2 2 cSt   - 20°C 55°C 65% 85% 95% Clasa 1 32%	860 kg/m <sup>3</sup> - 4,5 cSt 250 ppm 200 ppm 0,01 % + 5°C 70°C
3.	Clorura de sodiu	- puritate	98%	99,9%
4.	Ulei compresor	- densitate la 15°C (kg/m <sup>3</sup> ) - vascozitate la 40°C (cSt) - indice de vascozitate - punct de curgere (°C) - punct inflamare Marcuson (°C) - reziduu Conradson (%) - proprietati de spumare (tendinta/stab.)	863 31 112 - 36 220 0,1 0/0	885 160 100 - 24 272 0,15 0/0
5.	Ulei lubrifiant pompe	- vascozitate la 40°C (cSt) - indice vascozitate - inflamare (°C) - punct curgere (°C) - indice neutralizare KOH/g) - proprietati de spumare - timp de dezemulsionare la 54°C ulei-apa-emulsie (40-37-3 ml) (min) - actiune corosiva pe lama de Cu	52 90 210 - 3 0	62    0,25 0 30 1b



<i>Principalele materiale/ utilizari</i>	<i>Natura chimica/ compozitie (Frazee R)<sup>1</sup></i>	<i>Inventarul complet al materialelor (calitativ si cantitativ) t/an</i>	<i>Ponderea % in produs * % in apa de suprafata % in canalizare % in deseuri/pe sol % in aer</i>	<i>Impactul asupra mediului acolo unde este cunoscut (de exemplu degradabilitatea, bioacumulare potentiala, toxicitate pentru specii relevante)</i>	<i>Exista o alternativa adecvata (pentru cele cu impact potential semnificativ) si va fi aceasta utilizata (daca nu, explicati de ce)?</i>	<i>Cum sunt stocate? (A-D)<sup>2</sup> Poate constitui materialul un risc semnificativ de accident prin natura sa sau prin cantitatea stocata?</i>
Titei/ distilare	Conform buletinelor de analiza	<b>8000</b>	- 99,98 % in produs - 0,02 % in aer	<i>Impact potential semnificativ</i>	Nu este cazul	In rezervor R3
Condensat de sonda /distilare fractionata		<b>16000</b>	- 99,96 % in produs - 0,04 % in aer	<i>Impact potential semnificativ</i>	Nu este cazul	In rezervor R4
Combustibil termic lichid/ ardere	H302, H315, H319, R52, R53, R45, R66	<b>1300</b>	- 99,99 % in produs - 0,01% in aer	<i>Impact nesemnificativ asupra mediului</i>	Nu este cazul	In rezervoarele V12 si R1
Biodiesel/ formulare motorina	H315, H318, H335, P403+P233	<b>200</b>	- 99,99 % in produs - 0,01% in aer	<i>Impact nesemnificativ asupra mediului</i>	Nu este cazul	In rezervorul V3

Nota: \* In aceasta situatie, "**produsul**" (**materiile prime si materialele**), considerat ca produs al procesului tehnologic supus autorizarii

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

### 7.1 APA

#### 7.1.1 Alimentarea cu apă

##### 7.1.1.2 Alimentare cu apă potabilă:

###### 7.1.1.2.1 Surse:

###### Alimentarea cu apa in scop potabil

Surse: subterane, foraj - P1 in functiune;

Apa prelevata din foraj are caracter potabil, conform buletinelor anexate la documentatie.

Forajul se afla in cabinet inchis, imprejmuit cu gard din plasa.

###### Volum si debite autorizate:

- zilnic maxim	3,19 mc	0,04 l/s	- anual 1,164 mii mc
- zilnic mediu	2,67 mc	0,03 l/s	- anual 0,974 mii mc
- zilnic minim	1,10 mc	0,01 l/s	- anual 0,402 mii mc



### Instalatii de tratare:

Sistem de clorinare cu hipoclorit, in sistem manual, la P1.

### Instalatii de aductiune si inmagazinare a apei:

Apa extrasa din put intra in rezervoarele de stocare printr-o conducta cu diametrul de 2". Grupul de pompare Lovara se alimenteaza din A3, printr-un colector de 4" si apoi pompeaza apa intr-un inel PSI, tot de 4", ce formeaza in incinta rafinarii un circuit inchis, de unde apa este dirijata prin conducte cu Dn 50 si Dn 32 mm, catre instalatiile tehnologice si terti consumatori (laborator, grupuri sanitare, cabine de dus, consumatorii de la motel).

Lungimea totala a retelei de apa potabila este de 334 m. Inmagazinarea apei se face in trei rezervoare cu  $V_t = 150$  mc.

### **Alimentarea cu apa in scop tehnologic**

Surse: forajul de apa potabila mentionat anterior, P1.

### Volume si debite autorizate:

- zilnic maxim	5,470 mc	0,06 l/s	- anual 1,997 mii mc
- zilnic mediu	3,500 mc	0,04 l/s	- anual 1,278 mii mc
- zilnic minim	2,100 mc	0,02 l/s	- anual 0,766 mii mc

### Instalatii de tratare:

Apa utilizata in scop industrial este tratata in instalatia de dedurizare si demineralizare formata din 2 linii identice, avand fiecare  $Q = 2,8$  mc/h, cu functionare alternanta.

Instalatia de demineralizare se compune din:

- rezervor apa bruta de 90 mc capacitate;
- 2 filtre cationice cu masa de schimb puternic acida, care functioneaza in paralel;
- rezervor interfazic de 2,50 mc pentru depozitarea apei decarbonatate;
- rezervor de 1,50 mc pentru stocarea apei demineralizate.

Liniile tehnologice functioneaza alternativ; filtrele functioneaza in serie.

Cele 2 linii functioneaza cu intermitenta: in timp ce una functioneaza, cealalta se regenereaza si ramane in rezerva.

In cazul in care dupa barbotarea aerului, pH-ul este in continuare acid, se adauga clorura de sodiu in vasul de consum situat langa buteliile cu masa cationica.

### Instalatii de aductiune si inmagazinare a apei:

Apa utilizata in scop tehnologic este stocata in 3 bazine, din care doua de cate 30 mc si unul de 90 mc capacitate, aferente rezervei de apa PSI.

Reteaua de distributie a apei industriale totalizeaza o lungime de 232 m.

### **Apa pentru stingerea incendiilor**

Volumul intangibil al rezervei de apa de incendiu este de 150 mc, stocat in doua rezervoare de 30 mc, respectiv un rezervor de 90 mc capacitate si o retea cu 6 hidranti, pozati suprateran, cu cate doua racorduri tip B, fiecare. Hidrantul de langa poarta 1 are si un racord tip A pentru alimentarea autospecialei de pompieri.

**Gradul de recirculare a apei** este de 80% pentru apa industriala, avand un debit recirculat de 0,05 l/s.

### **7.1.2. Evacuarea apelor uzate**

**Apele uzate tehnologice si pluviale** sunt preluate de sistemele independente de canalizare, preepurate local si apoi vidanjate si dirijate in Statia de epurare Corlatesti, in baza contractului incheiat cu S.C. Gentoil S.R.L nr. 232/24.07.2019.



**Apele uzate menajere** evacuate de la grupurile sanitare din fabrica si birouri, sunt evacuate in fosa septica cu doua compartimente, care are un volum de 24 mc, fiind prevazuta cu decantor Imhoff si apoi vidanjata periodic de catre firma ZooProd Ameliorare, in baza contractului nr. 5/26.07.2019.

**Apele uzate tehnologice sunt drenate la cele doua separatoare de hidrocarburi** si apoi sunt colectate intr-un camin amplasat in vecinatatea separatorului final.

#### Statii de preepurare si epurare finala

Apele uzate menajere si tehnologice de pe platforma rafinarii sunt preepurate astfel:

- separator de produse petroliere Eco Plus de 6 l/s la sectia AFP;
- separator de produse petroliere tip Awas de 5 l/s la sectia de distilare;
- bazin pentru neutralizarea apelor uzate la instalatia ecologica;
- separator final de produse petroliere bicompartimentat cu dimenisunile 2,8x1,2x3 m si  $V_{util} = 10$  mc.

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

- bazin de retentie subteran, avand  $V_{util} = 40$  mc; evacuarea apelor din bazin spre separatorul final se face gravitational pentru 20 mc, iar pentru restul - prin pompare cu ajutorul unei pompe submersibile cu urmatoarele caracteristici:  $Q = 9$  mc;  $H = 15$  m col.  $H_2O$ ;  $p = 1,5$  kW.

Valorile din tabel reprezintă concentrații medii zilnice, ca rezultat al analizei probei compozite de apa prelevata pe perioada a 24 ore. In aceasta perioada va fi masurat si debitul total evacuat.

Acestea au fost stabilite conf. HG 188/2002 modificata si completata prin HG 352/2005, HG 570/2016, precum si recomandările BAT pentru acest sector.

Apele uzate tehnologice din acest sector de activitate sunt in general ape de răcire, posibil impurificate in funcție de proveniența, cu suspensii solide si produse petroliere.

*- Condițiile de evacuare a apelor uzate menajere in rețeaua de canalizare urbana, sunt stabilite de operatorul de servicii publice care are in administrare sistemul de canalizare, respectiv SC CAO SA Sediul Secundar Slatina. Acestea trebuie sa fie in conformitate cu prevederile HG 352 /2005 - NTPA 002/2005 si HG 570/2016.*

#### Monitorizarea calității pânzei freatice

Urmărirea calitatii apelor subterane se realizeaza prin monitorizarea forajelor pentru alimentarea cu apa potabila si a forajului de control amplasat in zona depozitului de produse petroliere.

Frecventa de monitorizare a indicatorilor de calitate:

- **la fiecare vidanjare pentru apa uzată tehnologic**
- **trimestrial** la separatorul final
- **trimestrial** la bazinul colector pentru apa pluvială
- **lunar** pentru puțul de observație existent în mijlocul amplasamentului, prin efectuarea de analize la un laborator acreditat și să transmită lunar la SGA Olt rezultatele monitorizării
- sa solicite **anual** la SGA Olt necesarul de apă brută și să încheie „ abonamentul” în vederea utilizării resurselor de apă.

## **7.2. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI**

### Energia electrica

Energia electrica este asigurata din sisteul energetic national printr-un bransament 20/0,4 kV, cu transformatorul privat al firmei de 250 KVA in baza contractului incheiat cu CEZ Distributie SA Craiova.



Consumul de energie electrica pe un an a fost de 115,632 MWh.

Alimentarea este asigurata de un fider aerian de 20 kV. Distributia generala in rafinarie se realizeaza din punctul de alimentare catre 5 posturi de conexiuni, bransate subteran la 0,4 kV (PT1 la centrala termica, PT2 la pavilionul administrativ, PT3 la camera de comanda, PT4 la instalatia de piroliza si PT5 la motel). Pe platforma, exista un transformator care este in permanenta in functiune. In cazul caderilor de tensiune, exista un generator de curent cu motor Diesel de 120 KVA care intra in functiune automat.

### Consumul de energie

**Energia electrica** necesara functionarii obiectivului se va realiza prin racord la reseaua de energie electrica locala existenta, energia fiind furnizata de catre S.C. CEZ VANZARE S.A. Craiova conform contractului nr. 91718219/30.05.2019.

**Energia electrică** este furnizată la punctul de transformare PT 1 prin bransamentul aerian la LEA 20 KV, din zona. Punctul de transformare are 1 transformator de 250 KVA cu un raport de transformare de 20/0,4 KV asigurându-se astfel tensiunea de 380V, necesară acționării tuturor utilajelor electrice din instalația de distilare atmosferica. Iluminatul și circuitul de prize se realizează la o tensiune de 220V curent alternativ furnizată tot din punctul de furnizare PT 1.

Consumul total de energie electrică este înregistrat cu ajutorul unui contor specializat care corespunde prescripțiilor RENEL.

### 7.3. GAZE NATURALE

**Gazele naturale** - nu exista bransament de gaz natural, intrucat nici zona in care se afla amplasamentul nu este racordata la aceasta facilitate.

**AERUL tehnologic** este furnizat de stația proprie de compresoare, care se compune din:

- ua compresoare cu surub tip CECCATO CSM 3 Mini – care poate realiza o presiune de 10 bari la un debit de 1680 l/min.

### Energie specifica

*Informatii despre consumul specific de energie pentru activitatile din autorizatie sunt descrise in tabelul urmator:*

Listati mai jos activitatile	Consum specific de energie (CSE) (specificati unitatile adecvate)	Descrierea fundamentelor CSE Acestea trebuie sa se bazeze pe consumul de energie primara pentru produse sau pe intrarile de materii prime care corespund cel mai mult scopului principal sau capacitatii de productie a instalatiei.	Compararea cu limitele (comparati consumul specific de energie cu orice limite furnizate in Indrumarul specific sectorului sau alte standarde industriale)
Instalatia de distilare atmosferica	132 kwh	Bilant energetic conform Breviarului de calcul pentru proiectarea instalatiei DA	Nu sunt limite prevazute in BAT



Consumurile specifice de energie nu au putut fi calculate deoarece nu sunt contorizate separat. Contorizarea se face la punctul de transformare si include atat consumul instalatiei DA cat si la Pavilionul administrativ, Motel, iluminat exterior, sectia de piroliza (in conservare).

## Intretinere

*Masurile fundamentale pentru functionarea si intretinerea eficienta din punct de vedere energetic sunt descrise in tabelul de mai jos. Completati tabelul prin:*

- 1) *Confirmarea faptului ca aveti implementat un sistem documentat si faceti referire la acea documentatie, astfel incat el sa poata fi inspectat pe amplasament de catre GNM/APM; sau*
- 2) *Declararea intentiei de a implementa un astfel de sistem documentat si indicarea termenului pana la care veti aplica un asemenea program, termen care trebuie sa fie acoperit de perioada prevazuta in programul pentru conformare; sau*
- 3) *Expunerea motivului pentru care masura nu este relevanta/aplicabila pentru activitatile desfasurate.*

Exista <u>masuri documentate de functionare, intretinere si gospodarire</u> a energiei pentru urmatoarele componente ? (acolo unde este relevant):	Da/ Nu	Nu este relevant	Informatii suplimentare
Aer conditionat, proces de refrigerare si sisteme de racire (scurgeri, etansari, controlul temperaturii, intretinerea evaporatorului/condensatorului);		X	Se verifica Se verifica Se verifica la revizii Zilnic
Functionarea motoarelor si mecanismelor de antrenare	DA		
Sisteme de gaze comprimate (scurgeri, proceduri de utilizare);	Da		
Sisteme de distributie a aburului (scurgeri, izolatii);	Da		
Sisteme de incalzire a spatiilor si de furnizare a apei calde;	Da		
Lubrifiere pentru evitarea pierderilor prin frecare;	Da		
Intretinerea boilerelor de ex. optimizare excesului de aer;		X	
Alte forme de intretinere relevante pentru activitatile din instalatie.		X	

## Masuri tehnice

*Masurile tehnice fundamentale pentru eficienta energetica sunt descrise in tabelul de mai jos Completati tabelul prin:*

- 1) *Confirmarea faptului ca va conformati cu fiecare cerinta, sau*
- 2) *Declararea intentiei de conformare si indicarea termenului pana la care o veti face in cadrul programului de conformare a activitatii analizate; sau*
- 3) *Expunerea motivului pentru care masura nu este relevanta/aplicabila pentru activitatile desfasurate.*

Confirmati ca urmatoarele <u>masuri tehnice</u> sunt implementate pentru evitarea incalzirii excesive sau pierderilor din procesul de racire pentru urmatoarele aspecte: (acolo unde este relevant):	Da ( <input type="checkbox"/> )	Nu este relevant	Informatii suplimentare (termenele prevazute pentru aplicarea masurilor sau motivul pentru care nu sunt relevante/aplicabile)



Izolarea suficienta a sistemelor de	Da		
Prevederea de metode de etansare si izolare pentru mentinerea temperaturii		X	Instalatia fiind noua, toate conductele si utilajele care sunt izolate pentru mentinerea temperaturii, au izolatie intacta
Senzori si intrerupatoare temporizate simple sunt prevazute pentru a preveni evacuarile inutile de lichide si gaze incalzite.		X	Instalatia este prevazuta cu un sistem avansat de automatizare, astfel incat nu sunt necesare alte sisteme
Alte masuri adecvate	-		

## Masuri de service al cladirilor

*Masuri fundamentale pentru eficienta energetica a service-ului cladirilor sunt descrise in tabelul de mai jos:*

- 1) *Confirmarea faptului ca va conformati cu fiecare cerinta, sau*
- 2) *Declararea intentiei de conformare si indicarea datei pana la care o veti face in cadrul programului dumneavoastra de modernizare; sau*
- 3) *Expunerea motivului pentru care masura nu este relevanta pentru activitatile desfasurate.*

Confirmati ca urmatoarele <u>masuri de service alcladirilor</u> sunt implementate pentru urmatoarele aspecte (unde este relevant):	Da/ Nu	Nu este relevant	Informatii suplimentare (documentele de referinta, termenul de punere in practica/aplicare a masurilor sau motivul pentru care nu sunt relevante)
Exista o iluminare artificiala adecvata si eficienta din punct de vedere energetic	DA		
Exista sisteme de control al climatului eficiente din punct de vedere energetic pentru: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Incalzirea spatiilor</li> <li>• Apa calda</li> <li>• Controlul temperaturii</li> <li>• Ventilatie</li> <li>• Controlul umiditatii</li> </ul>		Nu este relevant	Pentru incalzirea spatiilor de birouri se foloseste in general instalatii de climatizare la care se poate seta temperatura dorita. Apa calda se prepara in cea mai mare parte a anului cu panouri solare. Ventilatia se realizeaza in general prin deschiderea ferestrelor, iar la laborator exista o hota pentru evacuarea gazelor rezultate in urma incalzirii produselor in vederea analizelor.

## Eficienta Energetica

*Un plan de eficienta energetica este furnizat mai jos, care identifica si evalueaza toate tehnicile de eficienta energetica aplicabile activitatilor din autorizatie.*





Completati tabelul astfel:

- 1) Indicati ce tehnici de eficienta energetica, inclusiv cele omise la cerintele energetice fundamentale si cerintele suplimentare privind eficienta energetica, sunt aplicabile activitatilor, dar nu au fost inca implementate.
- 2) Precizati reducerile de CO2 realizabile de catre acea tehnica pana la sfarsitul ciclului de functionare (al instalatiei pentru care se solicita autorizatia integrata demediu)
- 3) In plus fata de cele de mai sus, estimati costurile anuale echivalente implementarii tehnicii, costurile pe tona de CO2 recuperata si prioritatea de implementare.

TOTI SOLICITANTII					
Masura de eficienta energetica	Recuperari de CO <sub>2</sub> (tone)		Cost Anual Echivalent (CAE) EUR	CAE/CO <sub>2</sub> Recuperat EUR/tona	Data de implementare
	Anual	Pe durata de functionare			
Preincalzirea aerului necesar arzatorului de la cuptor	2021	60	240	4	2021

### Cerinte suplimentare pentru eficienta energetica

Informatii despre tehnicile de recuperare a energiei sunt date in tabelul de mai jos; Completati tabelul prin:

- 1) Confirmarea faptului ca masura este implementata, sau
- 2) Declararea intentiei de a implementa masura si indicarea termenului de aplicare a acesteia;
- 3) Expunerea motivului pentru care masura nu este relevanta/aplicabila pentru activitatile desfasurate.

Concluzii BAT pentru principiile de recuperare/economisire a energiei	Este aceasta tehnica utilizata in mod curent in instalatie? (D / N)	Daca NU explicati de ce tehnica nu este adecvata sau indicati termenul de aplicare
Recuperarea caldurii din diferite parti ale proceselor, de.ex din procesul de preincalzire a titeiului prin schimb de caldura cu fractiunile distilate care parasesc coloana de distilare.	D	
Tehnici de deshidratare de mare eficienta pentru minimizarea energiei de uscare.	N	Nu e cazul
Minimizarea utilizarii apei si utilizarea sistemelor inchise de circulatie a apei (turn de racire pentru recircularea apei de racire).	D	
Izolatie buna (cladiri, conducte, camera de uscare si instalatia).	D	



Amplasamentul instalatiei pentru reducerea distantelor de pompare.	D	
Optimizarea fazelor motoarelor cu comanda electronica.	D	
Utilizarea apelor de racire reziduale (care au o temperatura ridicata) pentru recuperarea caldurii.	N	Nu e cazul
Transportor cu benzi transportoare in locul celui pneumatic (desi acesta trebuie protejat impotriva probabilitatii sporite de producere a evacuarilor fugitive) probabilitatii sporite de producere a evacuarilor fugitive)	N	Nu este cazul
Masuri optimizate de eficienta pentru instalatiile de ardere, de ex. Preincalzirea aerului/combustibilului, excesul de aer	N	Nu e cazul
Procesare continua in loc de procese discontinue	D	
Valve automate	D	
Valve de returnare a condensului	D	
Utilizarea sistemelor naturale de uscare	N	Nu este cazul
Altele	N	

### Alternative de furnizare a energiei

Informatii despre tehnicile de furnizare eficiente a energiei sunt date in tabelul de mai jos Completati tabelul astfel:

- 1) Confirmati faptul ca masura este implementata, sau
- 2) Declarati intentia de a implementa masura si indicati termenul de punere in practica; sau
- 3) Expuneti motivul pentru care masura nu este relevanta/aplicabila pentru activitatile desfasurate

Tehnici de furnizare a energiei	Este aceasta tehnica utilizata in mod curent in instalatie? (D / N)	Daca NU explicati de ce tehnica nu este adecvata sau indicati termenul de aplicare
Utilizarea unitatilor de cogenerare;	N	Nu este cazul
Recuperarea energiei din deseuri;	N	Nu este cazul
Utilizarea de combustibili mai putin poluanti.	D	Cand se va bransa la CH <sub>4</sub>

### Energia termica

Energia termica este asigurata de Centrala termica; aburul este utilizat in functionarea instalatiei tehnologice, pentru incalzirea unor rezervoare si pentru prepararea apei calde pentru termoficare. Centrala termica are in componenta:

- 1 cazan ICI Caldae Sixen AX 1700, cu functionare pe CTL, putere termica 1287 KW, debit



abur 1,75 t/h, presiune nominala 10 bar, temperatura abur 180°C, cos evacuare gaze arse  $\phi$  400 mm, h = 8 m;

- 1 cazan Ferolli cu functionare pe CTL, putere termica 45 KW, debit apa calda 250 l/h, presiune nominala 2,5 Bar, temperatura apa calda 90°C, cos evacuare gaze arse  $\phi$  200 mm, h = 10 m;
- instalatie de alimentare cu apa calda a cazanelor;
- instalatie de prepararea apa fierbinte cu boiler;
- instalatie de alimentare cu combustibil lichid de tip CTL;
- instalatie pentru dedurizarea apei folosite.

## 8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

Prelucrarea țițeiului și/sau a altor materii prime alternative în scopul obținerii produselor petroliere (benzina nafta, solvenți ecologici, petroluri, păcură, combustibili, etc);

### Distilarea fractionata a titeiului și condensatului de sonda

Instalatia are ca scop principal obținerea combustibililor marini pentru nave maritime și fluviale de tip IFO (intermediate fuel oil). Acestia se obțin prin realizarea unor amestecuri în proporții diferite între motorina obținută în instalatie și pacuri usoare sau grele cu un conținut de maximum 1% sulf, care în cazul nostru sunt reprezentate în cea mai mare parte de fracțiunea ramasa la baza coloanei de distilare, după ce au fost îndepărtate fracțiunile usoare din titei. În anumite cazuri, produsul se poate conditiona cu CTL (combustibil termic lichid). Produsul finit, denumit în continuare "Termogas", se încadrează în reglementările SR ISO 8217/1996 și respecta Hotărârea 346/ 2016 privind limitarea conținutului de sulf din combustibilii lichizi.

Distilarea titeiului reprezintă un proces de baza în prelucrarea titeiului. Prin distilare se urmărește să se separe din titei (care este un amestec complex de hidrocarburi gazoase și solide dizolvate în hidrocarburi lichide) o serie de produse distilate ca: benzine, white-spirit, petrol, motorina, și un reziduu, pacura. Acestea, nu pot fi în general folosite, decât după o prelucrare ulterioară.

S-a decis tăierea fracțiunilor distilate în următoarele intervale de temperatura:

Materie prima supusa prelucrării	titei	condensat de sonda
• Benzina cu intervalul de distilare	35-150°C	44-140°C
• White spirit cu intervalul de distilare	150-200°C	140-180°C
• Motorina cu intervalul de distilare	200-350°C	180-300°C

După cum se poate observa, materia prima supusa distilării denumita generic "gas condensate" conține cca. 47% benzina, 19% white spirit și 23% motorina. În urma procesului de distilare fractionata rezulta și un reziduu în cantitate de 11% care va fi folosit la fabricarea combustibilului lichid ușor, destinat activităților de încălzire și producerii combustibilului pentru nave. Gazele necondensate sunt în procent de 0,5% și sunt transformate parțial în GPL avându-se în vedere că numai propanul, butanul și izobutanul se lichefiază prin comprimare, iar etanul și metanul practic se esapează în atmosfera prin intermediul sistemului de vent (facla rece). De aici rezulta practic și cele mai mari pierderi care constituie consumul tehnologic al instalației. Acestor gaze necondensate li se asociază și pierderile cauzate de COV-uri eliminate din rezervoare în perioada de stocare a produselor cu volatilitate crescută cum ar fi benzina nafta, white spiritul (benzina grea) și condensatul de sonda.

Pentru realizarea procesului de distilare fractionata s-a proiectat și s-a realizat o instalatie de distilare atmosferica fractionata de mici dimensiuni care va prelucra un debit de alimentare materie prima de maximum 6 mc/h, adică 4,7 t/h dacă se ia în calcul o densitate medie de 0,790 gr/cm<sup>3</sup>, pentru amestecul între titei și condensatul de sonda. De aici rezulta capacitatea maxima a instalației de cca. 30000 t/an. Avându-se în vedere că instalatia în mod practic nu poate fi operata în regim optim la capacitate maxima datorită sarcinii maxime de vapori la varful coloanei de



distilare și a perturbărilor care pot apărea în sistemul de condensare și încălzire în cuptor, se apreciază ca operarea optimă a instalației se va face la 80% din capacitatea maximă, respectiv cca. 24000 t/an. Din bilanțul de materiale descris mai sus rezultă că se vor obține aproximativ 8640 t/an benzină, 3504 t/an white spirit și 6720 t/an motorină, 4704 t/an pacură și 178 t/an GPL, restul de 264 t/an fiind reprezentat de apă uzată și gaze necondensate. Pentru realizarea producției vom avea nevoie de 1300 t/an CTL pentru consum intern. Pentru obținerea combustibilului lichid ușor care se arde în focare este necesar să se prelucreze titei, lăsându-se motorină care distilă în coloana să cadă în blazul coloanei de distilare atmosferică, obținându-se combustibilul termogas. Acest combustibil conține pacură și motorină care rezultă în urma distilării titeiului, cca. 38% motorină și 40% pacură. Acest lucru este necesar pentru a se putea aduce combustibilul la parametrii de congelare și vâscozitate în condițiile standardizate. Se apelează la acest artificiu, întrucât motorina obținută din distilarea titeiului, are un conținut de sulf ridicat, pentru utilizarea drept combustibil auto, ceea ce implică costuri suplimentare de prelucrare.

Benzina obținută este de calitate mediocră având COR cuprinsă între 70 și 80. Datorită acestui fapt se poate comercializa ca atare, în cantitate de 8640 t/an sub denumirea de « Naftagas ».

White spiritul se poate comercializa ca atare către producătorii de lacuri și vopsele, în cantitate de 3500 t/an sub denumirea de « Wtsol ».

Motorina obținută se va comercializa ca atare către antrepozitele fiscale de producție, în cantitate de 4400 t/an, sub denumirea de « Primagas ». Sunt situații când deși se livrează în regim suspensiv de accize este necesar ca motorina să se condiționeze cu biodiesel, 8%. Operațiunea de condiționare se va executa în vasul AG2 în care se va doza cantitatea prescrisă de biodiesel din vasul V3 și apoi se va recircula cu pompa P4, pentru omogenizare.

Combustibilul lichid ușor obținut direct din instalația DA atunci când se prelucrează titei, se poate dirija în vasele R1, R2 care sunt prevăzute cu agitare mecanică, sau în V13 și V14 atunci când produsul este folosit pentru consum intern, arderea în focarele instalației: cuptor tehnologic, cazan pentru prepararea aburului, centrala termică pentru încălzirea spațiilor. Cantitatea prevăzută pentru acest scop este de 1300 t/an. De asemenea combustibilul obținut în instalație, se va dirija în rezervoarele T4, T5 și T6, atunci când se pregătește produsul pentru comercializare. Corectarea anumitor caracteristici ale combustibilului se face prin modificarea temperaturii de transfer a titeiului și a debitului de la P15. După ce se omogenizează cca. o oră cu pompa P26, combustibilul se analizează și se poate comercializa către terți sub denumirea de « Termogas », în cantitate de 8200 t/an.

Toate produsele vor fi livrate pe baza de aviz de însoțire marfă, declarație de conformitate, raport de încercări, fișa tehnică de supraveghere, factura și nota de greutate obținută în urma cântăririi autocisternelor atât la gol cât și la plin pe cântarul electronic al antrepozitului. Transportul va fi însoțit de CMR.

Activitatea se desfășoară într-o instalație tehnologică independentă la care se adaugă o instalație de amestecare-finisare produse cu parcuri de rezervoare pentru materie primă, pentru produse intermediare și finite, și rampa auto de încărcare și descărcare produse petroliere, Instalație pentru producere aer comprimat, Instalație de producere abur (Centrala termică).

Minirafinaria obține prin prelucrarea titeiului și/sau altor materii prime alternative următoarele tipuri de produse petroliere: benzină naftă, white-spirit, motorină, combustibil pentru nave de tip Termogas, LPG auto.

**Capacitatea proiectată a instalației D.A. este de 30 000 t/an titei și alte materii prime.**

Cazanul de abur ICI Caldaie (Centrala termică) produce aburul pentru instalația tehnologică și pentru încălzirea clădirilor, este tip Sixen AX 1700 de 1,75 tone/h abur, 10 bari și 1287 KW, având cos de fum cu diametrul de 0,4 m și înălțimea de 8 m.

#### **Instalațiile autorizate sunt:**

Instalație distilare atmosferică (DA);



Instalație amestecare finisare produse;  
 Instalatia producere abur (Centrala termică);  
 Instalație producere aer comprimat;  
 Rampe Auto de incarcare/descarcare produse.

### Inventarul proceselor

Numele procesului	Numarul procesului (daca e cazul)	Descriere	Capacitate maxima
<b>Distilarea fractionata a titeiului</b>		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Aprovizionarea instalatiei cu materie prima</li> <li>• Distilarea fractionata a titeiului</li> <li>• Prepararea aburului tehnologic</li> <li>• Prepararea aerului AMC</li> <li>• Amestecarea si finisarea produselor</li> <li>• Analiza si comercializarea produselor</li> <li>• Evacuarea deseurilor de pe amplasament</li> </ul>	<p>6 mc/h</p> <p>30 mii mc/an</p>

Denumirea procesului	Descrierea procesului	Capacitate de productie (tone/an)	Capacitate utilizata in 2019 (tone)
Distilare atmosferica (DA)	DA (prelucrare titei) cu obținerea semifabricatelor: benzine, white-spirit, motorina, pacura si GPL.	30 000	0
AFP	Amestecare, Finisare Produse Rafinarie	10 000	0
Centrala termica	Producere abur pentru procesele tehnologice si incalziri	1287 KW Cazan tip ICI Caldaie AX 1700 Sixen	10
Rampa auto	Incarcarea / descarcarea produselor petroliere in si din auto	30000	0

### Descrierea instalatiilor si a activitatilor desfasurate

#### 1. Instalatia Distilare atmosferica (DA) - capacitate 30 000 tone/an

In Instalatia DA se distila la presiune atmosferica titei parafinos, semiparafinos si condensat de sonda cu un continut de maxim 0,5% sulf. In instalatie se realizeaza fractionarea titeiului, dupa incalzire si vaporizare, intr-o serie de fractii petroliere: benzina, white-spirit, motorina, pacura si GPL.

Produsele obtinute, deoarece au caracteristici care nu le permit intrebuintarea ca atare, constitue materii prime pentru alte instalatii, cum ar fi:

- instalatia Rectificare benzina sau Reformare catalitica din antrepozite specializate;
- instalatia de Rafinare;
- instalatia DV.



**2. Instalatia de Amestecare-finisare produse** - capacitate 10.000 tone/an Instalația Amestecare Finisare Produse deservește practic instalația DA și Rampa Auto, vehiculând produse petroliere sub formă de materii prime (30.000 t/an.), semifabricate și produse finite. Astfel capacitatea instalației este legată practic de cantitatea de produse care se pot stoca în rezervoarele aflate în dotare și de capacitatea de transport a pompelor.

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.

Astfel, **capacitatea instalației AFP pe produse** este următoarea :

- benzina nafta = 8 640 t;
- fracție C3-C4 = 178 t;
- white spirit = 3 504 t;
- combustibil = 6720 t;
- CTL (combustibil termic lichis) =1300 t;
- pacura = 4704 t.

**Capacitatea totală de depozitare produse petroliere** este 1 273 tone, neluând în calcul capacitatea de depozitare pentru ape reziduale.

AFP este o subunitate organizatorică care are rolul de aprovizionare, amestecare, finisare, pompă și livrare produse petroliere.

Aprovizionarea cu produse petroliere se face prin autocisterne, iar pomparea se face prin conducte.

Pentru a obține produse care să corespundă standardelor, este necesar să se facă amestecarea componentelor. Această amestecare se face ținând cont de proprietățile pe care le au componentele și de calitățile pe care trebuie să le aibă produsul finit.

### **3. Instalatia Cazan abur** (Centrala termica)

În cadrul centralei termice din cadrul Darogas Oil, se produce agentul termic – abur necesar funcționării instalației și pentru prepararea apei calde pentru termoficare.

Partile componente ale centralei termice sunt:

- un cazan ICI Caldae de 1,75 t/h, 10 bar, 1287 KW - combustibil lichid;
- instalația de alimentare cu apa a cazanului;
- instalația de preparare apă fierbinte cu boiler;
- instalația de alimentare cu combustibil.

Aburul produs de cazan este livrat instalației tehnologice la parametrii:

- presiunea 8-10 bar;
- temperatura 180 - 220°C

### **4. Instalatia de producere aer comprimat**

Aerul comprimat necesar funcționării instalației DA se realizează în stația de comprimare.

Caracteristicile compresoarelor din stație sunt:

- două compresoare CECCATO CSM 3 MINI nr.A și B - cu surub în construcție verticală;
- vas tampon aer de 190 litri;
- uscător de aer.

### **5. Instalatia Demi Puturi Turnuri**

Datorită faptului că o parte din apa extrasă din forajul propriu este utilizată în instalația de transfer termic, pentru a împiedica depunerile de material sedimentar și săruri continute în apă, pe traseele de circulație a apei sau a aburului, apa utilizată pentru producerea aburului este tratată într-o instalație de demineralizare ce deservește Centrala Termică a minirafinării.

Instalația de Demineralizare tip WS – 25D (fabricată de firma Clack – SUA), asigură apa demineralizată pentru Centrala Termică în scopul producerii aburului tehnologic. Instalația a fost pusă în funcțiune în anul 2009.



Instalatia de Demineralizare este formata din 2 butelii, care functioneaza alternativ. Apa ce urmeaza a fi demineralizata provine de la putul propriu din incinta rafinarii.

Dimensionarea instalatiei s-a realizat pentru un debit de 2,5 mc/h, pentru fiecare linie.

Demineralizarea apei se realizeaza cu ajutorul schimbatorilor de ioni cu grupe active ce pot primi sau ceda cationi sau anioni din apa, prin trecerea acestora prin bateriile de filtre anionice si cationice, rezervoare de apa partial si total demineralizata. Procesul de demineralizare are loc prin inlocuirea grupelor active de anioni si cationi, pana la epuizare.

Schema de tratare este cu filtre de cationit puternic acid, indepartarea pe cale fizica prin aerare a bioxidului de carbon anionit slab bazic, puternic bazic. Agentul de reactivare a schimbatorilor de ioni (filtre), utilizati in cadrul instalatiei de Demineralizare este clorura de sodiu.

## 6. Rampe auto de încărcare/descărcare produse

Pentru aprovizionarea cu materii prime necesare desfășurării proceselor tehnologice precum și a livrărilor de produse finite sunt prevăzute doua rampe auto.

### 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;

- 5 - 7 t/h pentru produsele încărcate direct din instalație.

Rezervoarele cilindrice orizontale si verticale au capace fixe, sunt montate pe suporturi de beton si sunt vopsite cu vopsea alba cu factor de reflexie a caldurii mai mare de 70%.

Toate rezervoarele sunt prevazute cu aerisitoare dotate cu supape de respiratie si opritor de flacara.

In rampa de incarcare se distribuie o cantitate de benzina mai mica de 10.000 t/an (se excepteaza de la dotarea cu unitate de recuperare vapori (VRU), conform prevederilor art. 4 pct. (5) din Legea 264/2017), totusi s-a montat o unitate de recuperare vapori VRU si brat articulata cu incarcare pe jos

## Bilantul suprafetelor

**Tabel 5. Lista constructiilor de pe amplasament**

Nr. crt	Clădirea/ incinta	Suprafața [mp]	Materiale de construcție	Destinația	Înălțim. /nivel
1.	Camera comanda si Statie electrica	40	beton armat, structura metalica si panouri tip Sandwich	Activitati control instalatie	parter
2.	Spatiu administrativ	187	BCA, beton armat, panouri tip Sandwich, izolatie vata minerala, structura metalica	Activitati administrative complexe; igiena personalului	Parter + etaj
3.	Centrala termica	42	Fundatie beton armat, BCA, profile metalice invelite cu panouri Sandwich	Producerea agentului termic	parter



4.	Platforma tehnologica – distilare atmosferica	158	Beton armat, stalpi si grinzi din profile laminate din otel protejate cu Teckool	Sustinere componente instalatie	parter +2 niveluri
5.	Casa de pompe PSI	10	Beton armat si structura metalica invelita cu panouri Sandwich	Alimentare cu apa a instalatiei	parter
6.	Platforma tehnologica - parc rezervoare	800	Beton si metal	Sustinere componente instalatie	parter
<b>TOTAL</b>		<b>1 237</b>			

Suprafata cailor de acces/ platformelor de acces betonate este de cca. 2 270 m<sup>2</sup>, in timp ce suprafata spatiilor verzi este de cca. 4 146 m<sup>2</sup>.

#### Bilant teritorial

Nr. Crt.	Tip suprafata	Suprafata (m <sup>2</sup> )	Procent din suprafata totala (%)
1.	Suprafata construita	1 237	16,16
2.	Suprafata betonata/cai de acces	2 270	29,66
3.	Suprafata spatii verzi	4 146	54,18
<b>Total</b>		<b>7 653</b>	

#### Materii prime si auxiliare

Materiile prime și auxiliare, utilizate în instalațiile incluse în prezenta solicitare, sunt solicitate în funcție de parametrii de calitate impuși de procesele tehnologice și de eficiența economică. Aprovizionarea cu materii prime si chimicale se face prin intermediul departamentului Aprovizionare din cadrul firmei.

Materiile prime sunt utilizate in instalatiile DA si in instalatia AFP.

Produsele principale rezultate sunt supuse unor procese chimice in celelalte instalatii de pe amplasament, pentru care constituie materie prima; de exemplu, pacura din DA, se utilizeaza ca materie prima in instalatia AFP pentru ca in amestec cu motorina sa se obtina combustibilul pentru navigatie de tip Termogas.

In tabelul urmatoar sunt expuse **materiile prime la nivelul unui an.**

Nr. crt.	Principalele materii prime	Natura chimica/Fraze de risc	Cantitatea maxima utilizata (tone)
1	Titei	H 226, H 302, H 319 Aromate= 17.18 % gr. Olefine= 0.82 % gr. Naftene + Parafine = 82 % gr.	0





2	Condensat de sonda	H 224, H 250, H 301, H 319 Hidrocarburi C2 – C8 □45% gr Hidrocarburi C9 – C19 diferenta	260
3	CTL cu S sub 1%	H 350, H 302 Hidrocarburi policiclice	11

## Produse si subproduse

In tabelul urmatoar sunt expuse produsele finite si cele secundare la nivelul anului 2010.

Numele procesului	Numele produsului	Utilizarea produsului
DA	Benzina, White spirt, motorina, pacura si GPL	Reformare catalitica, Rectificare, Rafinatie petrol, AFP
Rampa auto	Incarcare produse petroliere	Comercializare
Demineralizare – put apa –turnuri racire	Apa demi, apa rece, apa recirculata	Cazan abur, instalatii tehnologice
Centrala termica	Abur	Instalatie tehnologica, incalziri

## Intrari materii prime in instalatie D.A.

<b>TOTAL SUPUS in 2010</b>	
TITEI	0
ALTE MATERII PRIME:	<b>260</b>
Biodiesel	0
Condensat de sonda	260

## Iesiri (produse) din instalatii intr-un an

<b>PRODUSE FINITE 2010</b>	Tone
Benzina nafta	95
White spirit	40
Motorina LD	74
Pacura	50
Termogas	0
LP gas	1
Semifabricate rezultate	<b>260</b>

**Deseurile din activitatea de productie** generate la nivelul unui an sunt expuse in tabelul urmatoar:

Numele procesului	Numele deseului	Ref	Impactul deseului	Cant. generata 2010 (to.)	Cant.valorif ./eliminata 2010 (to)
Inst. tehn.	Slam de la curatarea rezervoarelor	05 01 03*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0.5	0.5
Inst. tehn.	Textile impregnate cu	15 02 02*	Deseu periculos care se elimina prin firme	0.01	0.01



	produs petrolier		autorizate		
Inst.tehn.	Pamant impregnat cu produs petrolier	19 13 01*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0.2	
Inst. tehn.	Vata minerala	17 06 04	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0	
AFP, si Administrativ	Butoaie metalice	15 01 04	Deseu nepericulos reutilizat sau eliminat prin firme autorizate	0.02	
Inst tehnologice si administrativ	Ambalaje din material plastic si pet-uri	15 01 02	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0.01	
Compresoare Instalatii tehn.	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie si de ungere	13 02 05*	Deseu periculos care se elimina/valorifica prin firme autorizate	0	
Inst. Tehn. Administrativ	Lemn	17 02 01	Deseu nepericulos valorificat prin persoane fizice	0.22	1.72
Administrativ	Deseuri nepericuloase (din demolari)	17 09 04	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0	
Inst.tehn.	Fier	17 04 05	Deseu industrial nepericulos valorificat prin persoane fizice si juridice	2.65	2.35
	Cupru, alama, bronz	17 04 01		0	
	Aluminiu	17.04.02		0	
Administrativ	Hartie	20 01 01	Deseu nepericulos valorificat prin firme autorizate	0.005	
Administrativ	Deseuri menajere	20 03 03	Deseu nepericulos eliminat prin firme autorizate	0.98	0.98
Inst. tehnologice	Ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	15 01 10*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0	



Administrativ	Reactivi organici de laborator expirati	16 05 08*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0	
Administrativ	Alte fractii nespecificate (materiale din cauciuc, furtune)	20 01 99	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0	
Inst. tehn. Administrativ	Echipe casate. Deseuri de echipamente electrice si electronice	16 02 14	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0	

Din anul 2010 si pana in prezent, instalatia tehnologica nu a functionat. In 03.2020 s-au facut probe tehnologice.

### Rezervoare de depozitare si zone corespunzatoare

In cadrul rafinarii exista un numar de 24 rezervoare cu capacitati diferite de stocare, pentru fiecare din instalatiile de pe amplasament. Dintre acestea 3 rezervoare (A1, A2, A3) sunt folosite pentru rezerva de apa.

Caracteristicile rezervoarelor din Rafinarie sunt redade in tabelul urmator:

Cod rezervor	Denumire rezervor	Tip rezervor	Diametru rezervor (m)	Volum de lucru (m <sup>3</sup> )	Inaltime de emisie (m)	Volum anual de lichid stocat /vehiculat (m <sup>3</sup> )	Numar umpleri/goliri/an
1	V1	rezervor vertical cu capac fix	3,72	42,936	6,7	1280	32
2	V2	rezervor vertical cu capac fix	3,72	44,773	6,8	1380	32
3	V3	rezervor vertical cu capac fix	3,72	22,884	6,25	421	8
4	V4	rezervor orizontal	2,45	31,022	4,3	960	32
5	V5	rezervor orizontal	3,00	91,438	4,67	5310	59
6	V12	rezervor orizontal	1,60	6,458	2,7	300	50
7	V13	rezervor vertical cu capac fix	3,76	3,080	3,4	129	43
8	V14	rezervor vertical cu capac fix	3,56	3,075	3,4	336	112
9	R1	rezervor vertical cu capac fix	3,56	20,842	5,3	1000	50
10	R2	rezervor vertical cu capac fix	7,82	20,614	5,3	2240	112



11	R3	rezervor vertical cu capac fix	7,75	214,708	6,15	8010	40
12	R4	rezervor vertical cu capac fix	7,97	958,569	9,31	16000	17
13	T1	rezervor orizontal	2,30	32,467	4,12	1860	59
14	T2	rezervor orizontal	2,30	30,362	4,12	1800	60
15	T3	rezervor orizontal	2,10	19,348	3,4	90	5
16	T4	rezervor orizontal	2,81	30,973	4,05	1290	43
17	T5	rezervor orizontal	2,24	20,176	3,15	860	43
18	T6	rezervor orizontal	7,97	19,576	3,15	2128	112
19	A1	rezervor vertical cu capac fix	2,00	30,116	1,67	632	21
20	A2	rezervor vertical cu capac fix	2,00	30,124	1,58	638	21
21	A3	rezervor orizontal	2,30	90,264	1,81	1896	21
22	AG1	rezervor vertical cu capac fix	9,47	35,037	8,81	2800	80
23	AG2	rezervor vertical cu capac fix	9,48	33,632	8,81	1600	48
24	V1 <sub>GPL</sub>	rezervor orizontal	Vas inchis	1,782	2,3	178	100
25	V2 <sub>GPL</sub>	rezervor orizontal	Vas inchis	5,033	2,7	178	35

## PRINCIPALELE ACTIVITATI

La instalatia de distilare fractionata Darogas Oil se prelucreaza titei si gaz condensat la urmatoarele capacitati:

- capacitate maxima de distilare  $Q = 8 \text{ mc/h}$
- capacitate de preluare in depozit  $Q_{\text{max}} = 22 \text{ mc/h}$
- capacitatea actuala de distilare aprox.  $6 \text{ mc/h}$

Instalatia de distilare a titeiului are un **program de lucru - 320 zile/an, 24 ore/zi, 7 zile/saptamana**  
**Activitati secundare**

**(i) determinarea calitatii titeiului, a condensatului de sonda si a produselor finite în cadrul laboratorului propriu**



In laboratorul propriu se fac doar determinari informative asupra calitatii produsului finit si pentru stabilirea retetei de amestec.

Buletinele de analize ce insotesc materia prima, precum si produsele finite la livrare sunt realizate in laboratoare acreditate RENAR. In acest sens societatea detine contract de prestari servicii cu ROMCONTROL SA. Deasemenea, in unele cazuri titularul colaboreaza cu laboratoarele SGS, pe baza de comanda, fara a se incheia contract de prestari servicii.

**(ii) activitati de intretinere/reparatie**

Se realizeaza reparatii pentru pompe si robineti. Se executa lucrari de mica anvergura cu aparat de sudura, polizor unghiular, masina de gaurit, filetat, nituit, etc.

Nu se depoziteaza substante periculoase in atelierul mecanic.

**(iii) activitati administrative**

In instalatie se actioneaza pentru intretinerea curateniei la locurile de munca, intretinerea spatiilor verzi, curatarea si vopsirea utilajelor statice si dinamice.

**Descrierea proceselor tehnologice**

Pentru a se asigura buna functionare a instalatiei este necesar sa se faca aprovizionarea cu titei in mod ritmic, astfel incat in rezervoarele de materie prima R3 si R4 sa se afle o cantitate suficienta pentru cca. o saptamana. Rezervorul R3 care are rolul de rezervor de serviciu, este de tip cilindric vertical, suprateran si are o capacitate de 214,708 mc. Rezervorul R4 are rol de rezervor de stocare, este de tip cilindric vertical si are o capacitate de 958,569 mc. Ambele rezervoare se vor incarca la maximum 85% din capacitate.

Titeiul se va transporta de la locul de aprovizionare cu ajutorul autocisternelor si se va descarca cu ajutorul a doua pompe, P11 si P12, care au un debit de cate 30 mc/h, respectiv 24 mc/h, in rezervoarele R3 si R4. Titeiul se va descarca in rezervorul R3 si condensatul in rezervorul R4. De aici, cu ajutorul pompelor, P 23 si P 24, se trage condensatul din R4 si se pompeaza in R3 pentru asigurarea stocului de lucru. Aceste operatiuni se pot executa si in timpul functionarii instalatiei. Dupa asigurarea stocului minim de cca. 170 mc. de titei in R3, se lasa titeiul in decantare minimum o ora si apoi se efectueaza o scurgere la canalizarea industriala pentru a ne asigura ca titeiul nu este impurificat sau are urme de apa. Dupa scurgere se poate porni pompa de alimentare a instalatiei, P 13, reglandu-se debitul acesteia la cca. 4 mc/h. Inainte de pornirea pompei se deschid robinetii pe linia de alimentare si pe cea de recirculare. Se urmareste sa se realizeze nivel maxim la coloana de vaporizare, CV1. Dupa realizarea nivelului in CV1 se porneste pompa P 14 care trage titeiul din baza coloanei CV1 si-l pompeaza in coloana C1 prin intermediul cuptorului H. Acest cuptor este de tip cilindric vertical. Dupa ce se realizeaza nivel si in coloana C1, se opreste pompa P 13 si se porneste recircularea titeiului prin cuptor cu ajutorul pompei P 15. Se porneste arzatorul cuptorului. Pentru realizarea acestui lucru se deschid robinetii de pe linia de alimentare cu combustibil de la R1 catre arzatorul cuptorului.

Cand sunt indeplinite conditiile de pornire ale arzatorului, se aprinde automat focul, iar operatorul are in vedere sa regleze arderea in cuptor prin actionarea clapetei de fum. La o pornire normala se are in vedere sa se mareasca temperatura pe transferul titeiului catre coloana cu un gradient de temperatura de 50°C/h. Se verifica ca arderea combustibilului sa fie completa fapt care se recunoaste dupa culoarea flacarii care trebuie sa fie galben-pai stralucitor. De asemenea se urmareste ca flacara sa nu fie intrerupta, fapt ce denota un exces de aer. Se urmareste totodata temperatura la prag care nu trebuie sa depaseasca 450°C si temperatura gazelor arse evacuate la cos care nu trebuie sa fie mai mare de 250°C. La prima pornire a cuptorului se va avea in vedere sa se respecte palierele de temperatura recomandate de fabricantul torcretului refractar, astfel incat uscarea acestuia sa se realizeze in bune conditii, fara ca sa se crape torcretul. Cei mai multi fabricanti recomanda 2 ore la 120°C si 4 ore la 170°C. In cazul nostru betonul refractar folosit este BR 65. Randamentul cuptorului este de 85%.

Pe masura ce creste temperatura titeiului recirculat in cuptor, partile usoare incep sa se volatilizeze si ca o consecinta, scade nivelul de titei din coloanele C1 si CV1. Pentru completarea stocului se porneste periodic pompa P13. Vaporii de produse se indreapta ascendant spre varful



coloanei si prin condensare, creeaza zestrea de lichid de pe talere. Vaporii necondensati parasesc coloana, trec prin schimbatoarele de caldura cu titeiul si apoi prin racitoare. Astfel produsele se acumuleaza in vasele tampon VB1, VB, VW si VM. Cand avem suficient stoc de benzina in VB, se porneste pompa P 18 si se alimenteaza coloana de fractionare cu reflux rece. Prin realizarea acestui lucru se atinge o noua etapa in operarea coloanei cand se stabilesc echilibrele lichid-vapori in toate zonele coloanei. Prin introducerea refluxului rece se poate regla temperatura la varful coloanei de fractionare. In functie de tipul de benzina pe care dorim sa-l obtinem preponderent, temperatura la varful coloanei de fractionare se regleaza intre 125 si 150°C. Acest lucru implica o ratie mai mare sau mai mica de reflux.

Vaporii de benzina usoara care se acumuleaza la varful coloanei CV1 si parasesc coloana la o temperatura de 110-120°C, vor fi condensati in racitorul cu aer A1 si apoi in S8, fiind colectati in vasul tampon VB1. Vasul VB1 este interconectat atat pe linia de benzina cat si pe linia de gaze cu vasul VB, pentru benzina medie.

Dupa stabilizarea temperaturilor de regim se va observa ca se vor acumula si fractiunile laterale in stripere. Acum se vor porni pompele P 16 si P 17 pentru evacuarea acestor fractiuni in functie de debitele prescrise. Din acest moment alimentarea instalatiei se va face in mod continuu si tot in mod continuu se vor evacua si fractiunile distilate din instalatie. Pompa P 16 va extrage motorina din CS2, avand o temperatura in jur de 240°C si o va pompa prin schimbatoarele de caldura S6 si S3 unde va face schimb de caldura cu titeiul care alimenteaza instalatia si apoi va intra cu o temperatura de max. 60°C in vasul tampon VM. Cand se face nivel in acest vas, va porni automat pompa P 20 care va evacua produsul pana la nivelul minim, in vasul AG1, care are un volum de 35,037 mc sau in vasul T6, care are un volum de 19,576 mc. Pompa P 17 extrage fractiunea de white-spirit din CS1 si o pompeaza prin schimbatoarele de caldura S5 si S2 unde face schimb de caldura cu titeiul si apoi, cu o temperatura de maximum 40°C, intra in vasul tampon VW. Cand se face nivel maxim in acest vas, va porni automat pompa P 19 care va evacua white-spiritul la rezervorul V4 care are un volum de 31,022 mc sau AG2, care are un volum de 33,632 mc. In situatia in care se umple rezervorul V4 se poate dirija produsul in rezervoarele V1(42,938 mc) si V2 (44,773 mc). Surplusul de benzina care se acumuleaza in VB va fi evacuat periodic catre V5 (91,438 mc), sau T3 (30,973 mc) prin deschiderea ventilului regulator LCV 8. In situatia in care se umplu aceste rezervoare, se poate face repompare de benzina nafta din V5 sau T3 cu ajutorul pompei P in rezervoarele T1 (32,467 mc) si T2 (30,362 mc). Pe la baza vasului VB se va goli periodic, la canalizarea industrială, apa acumulata ca urmare a condensarii aburului de stripare. Deocamdata, produsele nefiind la parametrii fizico-chimici prescrisi, se vor dirija la neconform, inapoi in rezervorul R3. Se va porni aburul de stripare atat la baza coloanei de distilare cat si la striperele laterale in cantitatile aratate mai sus. Gazele necondensate care se acumuleaza in VB, vor fi aspirate cu un booster B si vor fi depozitate in vasul cilindric orizontal VG care are un volum de 1750 litri. Cand presiunea in acest vas se stabilizeaza la 2 bari, va porni automat compresorul K pentru lichefierea gazelor. Presiunea de lucru a compresorului este de 14 bari. Datorita faptului ca, prin compresiune, temperatura amestecului gazos creste este necesar sa se faca racirea acestuia. Racirea se poate realiza intr-un racitor cu Freon sau cu apa. In cazul nostru se foloseste un racitor cu apa tip serpentina inecata in S8. Dupa racire amestecul de gaze intra intr-o coloana de demetanizare C2. Pe la partea superioara a coloanei se separa amestecul de metan-etan care nu se poate lichefia si care se dirijeaza la cuptorul tehnologic pentru ardere sau la zumf (facla rece). Pe la baza coloanei C2 se elimina amestecul de gaz lichefiat, propan, butan si izobutan. In situatia in care se prelucreaza gaz condensat, acesta provenind in special de la statiile de uscare gaz metan, partile acestea usoare aproape ca nu se mai regasesc in amestecul propan-butan. In situatia cand se prelucreaza titei, avem prezente si aceste hidrocarburi gazoase necondensabile. Gazul lichefiat la o presiune de 12-14 bari si o temperatura de 20°C se depoziteaza in vasul tampon V1 GPL cu un volum de 1750 litri. Cand se creeaza suficient stoc in vasul V1 GPL, se pompeaza produsul in vasul V2 GPL, care are un volum de 5066 l, cu pompa



P21. După ce se creează stoc în acest vas de stocare se analizează produsul și se poate livra la beneficiari. Autocisterna se cuplează cu pompa P38 pe faza lichid și vasul V2 GPL se cuplează cu autocisterna pe faza gaz. După ce se termină încărcarea la autocisterna, se vor izola pompa P38 și vasul prin închiderea robinetelor, urmând ca gazul lichefiat să fie expediat către beneficiarii de GPL.

Periodic, după stabilizarea funcționării instalației, se vor recolta probe de produse și se vor analiza în laborator. Când produsele corespund cerințelor, se vor dirija la rezervoarele de produs conform. Din acest moment se vor urmări în permanentă parametrii de regim și se va interveni atunci când este cazul, astfel încât variația lor să fie cât mai mică. De la baza coloanei de fracționare se va extrage cu pompa P 15 o fracțiune de reziduu (pacura) care va fi pompată prin schimbătorul de căldură S7 unde face schimb de căldură cu titeiul. Cu o temperatură de 80-90°C, acest reziduu va fi pompat în R2 care este o autoclavă prevăzută cu agitator mecanic cu un volum de 20,613mc. De aici prin cadere liberă sau prin pompare cu P7 reziduuul va fi pompat în autoclavă R1 unde prin amestecare cu motorina se va pregăti combustibilul lichid care va alimenta arzătorul cuptorului tehnologic cu un debit cuprins între 35 și 140 kg/h, în funcție de temperatura prescrisă și debitul de titei care circula la un moment dat prin serpentina cuptorului. Returul de la arzător se întoarce în R1.

Pacura mai poate fi pompată în V13, care este un vas cilindric vertical cu un volum de 3,080 mc, iar cu pompa P41a va fi pompat în vasul cilindric vertical V14 cu un volum de 3,075 mc unde, prin amestecare cu motorina, se va pregăti combustibilul lichid care va alimenta arzătorul cuptorului tehnologic cu un debit cuprins între 35 și 140 kg/h, în funcție de temperatura prescrisă și debitul de titei care circula la un moment dat prin serpentina cuptorului. Returul de la arzător se întoarce în V14. În situația în care se prelucrează titei, în rezervoarele pentru combustibil va ajunge direct produsul Termogas, întrucât proporția de motorina care cade în pacura se reglează direct din funcționarea coloanei de distilare atmosferică. Tot atunci se va dirija combustibilul produs în instalație, la rezervoarele T4 care are un volum de 30,973 mc, T5 (20,176 mc), T6 (19,576 mc). Combustibilul pentru focare din aceste rezervoare, după analizare, se poate livra beneficiarilor, cu una din pompele P25, P26.

Apa care se utilizează pentru răcirea benzinei medii și uşoare în S1 și respectiv S8 se va recircula cu ajutorul pompei P22 prin turnul de răcire TR. Randamentul schimbătoarelor de căldură este de 80-82%. Randamentul pompelor este cuprins între 90 și 96% în funcție de producător, având consum energetic scăzut cu un  $\cos \varphi = 92$ . Consumul tehnologic al instalației este estimat la 2,5%. Consumul de combustibil la arzătorul cuptorului și al cazanului pentru producerea aburului de 8 bari este de cca. 186 kg/h, din care consumul de CTL la generatorul de abur este de cca. 63 kg/h.

## Utilaje și dotări

Dotările tehnologice ale SC Darogas Oil SRL sunt prezentate mai jos:

Clădire administrativă cu vestiare și grupuri sanitare diferențiate pe sexe;  
Laborator pentru efectuarea analizelor fizico-chimice pentru materiile prime și produselor finite sau semifabricate;  
Centrala termică cu un generator de abur ICI Caldae de 1700 kg abur/h, stație de dedurizare apă, vas pentru condens și degazor;  
Clădire camera de comandă și camera de compresoare pentru aer AMC;  
Clădire pentru grupul de pompare apă PSI;  
Instalație de distilare fracționată a titeiului la presiune atmosferică, automatizată, compusă din:  
\* cuptor tehnologic cu arzător pe CTL,  
\* coloana de vaporizare;  
\* coloana de fracționare cu talere;  
\* coloana de stripare cu trei stripere;



- \* trei preincalzitoare;
- \* patru schimbatoare de caldura;
- \* trei racitoare;
- \* un turn de racire apa recirculata;
- \* cinci vase tampon – VB, VB1, VW, VM, VG;
- \* treizeci de pompe cu debite cuprinse intre 3 si 30 m<sup>3</sup>/h;
- \* doua compresoare pentru gaz de tip GPL;

## **LISTA UTILAJELOR STATICE SI DINAMICE DIN INSTALATIA DE DISTILARE ATMOSFERICA**





Nr crt	Denumire	Capacitate de stocare	Destinatie
1	R3	200 m <sup>3</sup> (~160 t)	Stocare titei
2	R4	950 m <sup>3</sup> (~720 t)	Stocare condensat de sonda
3	V1	42 m <sup>3</sup> (~30 t)	Stocare benzina
4	V2	44 m <sup>3</sup> (~32 t)	Stocare benzina
5	V3	22 m <sup>3</sup> (~19 t)	Stocare biodiesel
6	V4	31 m <sup>3</sup> (~24 t)	Stocare white spirit
7	V5	91 m <sup>3</sup> (~65 t)	Stocare benzina nafta
8	T1	32 m <sup>3</sup> (~25 t)	Stocare white spirit
9	T2	30 m <sup>3</sup> (~23 t)	Stocare white spirit
10	T3	19 m <sup>3</sup> (~14 t)	Stocare benzina nafta
11	T4	30 m <sup>3</sup> (~26 t)	Stocare termogas
12	T5	20 m <sup>3</sup> (~17 t)	Stocare termogas
13	T6	20 m <sup>3</sup> (~17 t)	Stocare termogas
14	V12	6 m <sup>3</sup> (~5 t)	Stocare CTL pentru cazanul de abur
15	V13	2,5 m <sup>3</sup> (~2 t)	Stocare termogas
16	V14	2,5 m <sup>3</sup> (~2 t)	Stocare termogas
17	AG1	35 m <sup>3</sup> (~29 t)	Stocare motorina
18	AG2	33 m <sup>3</sup> (~27 t)	Stocare motorina LD
19	R1	20 m <sup>3</sup> (~18 t)	Stocare CTL pentru cuptor
20	R2	20 m <sup>3</sup> (~18 t)	Stocare pacura
21	P1	Q=24 m <sup>3</sup> /h, P=5 bar	Pompa incarcare benzina
22	P2	Q=30 m <sup>3</sup> /h, P= 5 bar	Pompa transvazare benzina
23	P3	Q=30 m <sup>3</sup> /h, P=5 bar	Pompa incarcare white spirit
24	P4	Q=20 m <sup>3</sup> /h, P=5 bar	Pompa incarcare motorina
25	P8	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Pompa alimentare arzator cazan cu CTL
26	P9	Q=3 m <sup>3</sup> /h, P=3 bar	Pompa pentru descarcare aditivi
27	P10	Q=25 m <sup>3</sup> /h, P=10 bar	Descarcare CTL din auto
28	P11	Q=30 m <sup>3</sup> /h, P=5 bar	Descarcare condensate din auto
29	P12	Q=24 m <sup>3</sup> /h, P=5 bar	Descarcare titei din auto
30	P13	Q=8 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Alimentare instalatie cu titei
31	P14	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras titei dezbenzinat din CV
32	P15	Q=4 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras pacura din coloana C1
33	P16	Q=4 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras motorina din CS2
34	P17	Q=4 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras white spirit din CS1
35	P18	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras benzina medie din VB
36	P18A	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras benzina usoara din VB1
37	P19	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras white spirit din VW
38	P20	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras motorina din VM
39	P21	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras GPL din VGPL
40	P22	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Pompa apa recirculate
41	P23	Q=26 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Descarcare condensate din auto
42	P24	Q=26 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Pompare condensate din R4
43	P25	Q=16 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Tras termogas din T4
44	P26	Q=8 m <sup>3</sup> /h, P=10 bar	Tras termogas din T6
45	P27	Q=16 m <sup>3</sup> /h, P=6 bar	Pompare termogas la autocisterne
46	P38	Q=16 m <sup>3</sup> /h, P=16 bar	Pompare GPL la auto
47	P39	Q=6 m <sup>3</sup> /h, P=16 bar	Tras izopentan din VG
48	B	Q=25 m <sup>3</sup> /h, P=5,5 bar	Compressor gaze treapta I
49	K	Q=48 m <sup>3</sup> /h, P=16 bar	Compresor GPL
50	CT	Q=1700 kg abur/h, P=12 bar	Centrala termica tip ICI Caldae cu arzatorEcoflam de 1395 Kw pe CTL
51	CA	Q= 1500 Nm <sup>3</sup> /h, P=8 bar	Compresor aer
52	CB	Q= 1500 Nm <sup>3</sup> /h, P=8 bar	Compresor aer
53	H	Al= 24 m <sup>2</sup>	Cuptor tehnologic cu arzator Riello de 1600 kw pe CTL
54	SH	V= 2 m <sup>3</sup> , v= 5 l/s	Separator de hidrocarburi tip Awas
55	SH	V= 2 m <sup>3</sup> , v= 6 l/s	Separator de hidrocarburi tip Eco Plus
55	PA	Q= 16 m <sup>3</sup>	Put absorbant
56	CP	S= 1,4 m <sup>2</sup>	Cabina paznic
57	CSR		Camine stingere rezervoare
58	PT		Panou electric

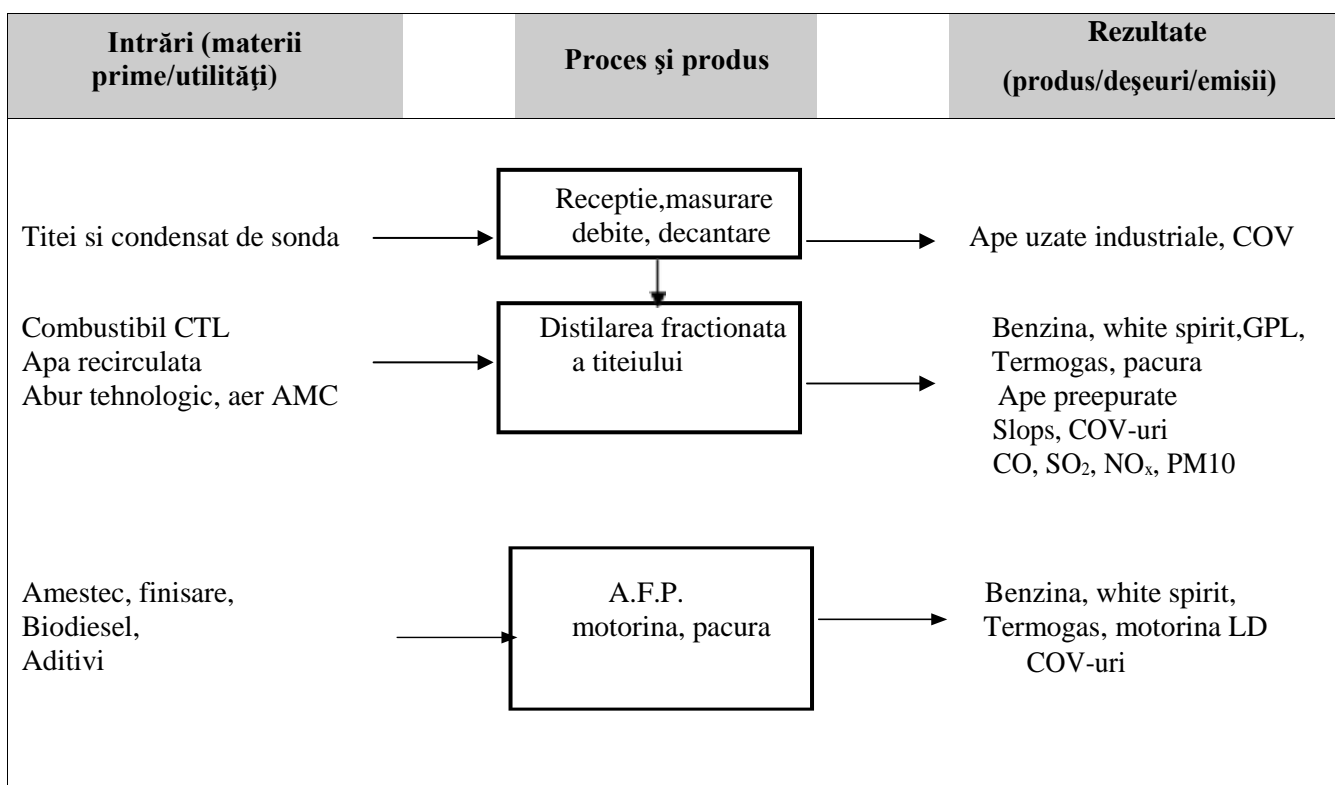


## Cladiri/constructii/amenajari

Indicativ din plan	Descriere constructii aferente instalatiei de distilare	Destinatia	Sconstruita (mp)	S desfasurata (mp)	Volum util (mc)
C1	- Cladire administrativa	Birouri	92	252	525
C2	- Cladire fabrica, vestiare si laborator	Productie	95	156	470
C3	- Centrala termica	Productie abur	42	42	218
C4	- Camera de comanda, compresoare, arhiva	Control proces	40	40	125
C5	- Camera grup pompare PSI	Casa pompe	10	10	22
<b>Total</b>			<b>279</b>	<b>500</b>	<b>1360</b>

Magaziile de materiale se afla in fabrica de imbuteliere uleiuri, care in prezent este in conservare.

### SCHEME FLUX TEHNOLOGIC



### Activitati conexe

AERUL tehnologic este furnizat de stația proprie de compresoare, care se compune din:

- doua compresoare CECCATO CSM 3 Mini care furnizează aer la presiune nominală de lucru de 7 bari.
- un vas separator de aer cu un volum de 190 l, care realizează separarea aerului de eventuale urme de apă și ulei.
- un uscator electric pentru aerul generat in instalatia tehnologica.

### Mijloace de transport

S.C. DAROGAS OIL S.R.L. utilizeaza urmatoarele mijloace de transport:

- autocisterne - pe baza de contract cu societati autorizate



## Inventarul iesirilor (produselor)

Numele procesului	Numele produsului	Utilizarea produsului	Cantitatea de produs * (volum/lungime)	
			Cantitatea obținută în anul 2010 (t/an)	Cantitatea obținută la capacitatea proiectată (t/an)
Distilarea fractionată a titeiului și condensatului de sonda	Benzina nafta	Chimizare	95	8 800
	White spirit		40	3 500
	Termogas	Solvent	75	6 700
	GPL		0	178
	Pacura	Combustibili	50	4 700
<b>TOTAL</b>				<b>23 878</b>

**Inventarul iesirilor (deseurilor) – inclusiv cele considerate ca produs final al procesului analizat și identificate în tabelul 4.3.**

Numele procesului	Numele și codul deșeurii și numele emisiei	Ref	Impactul deșeurii, emisiei	Cantitatea (t/an)
Activități administrative	Deșeu menajer Cod : 20 0301		Deșeu nepericulos Impact nesemnificativ	0,9
	Hartie și carton Cod: 20 01 01		Deșeu nepericulos Impact nesemnificativ	0,2
	Ambalaje de hartie și carton Cod. 15 01 01		Deșeu nepericulos Impact nesemnificativ	0,2
	Ambalaje din plastic Cod: 15 01 02		Deșeu nepericulos Impact nesemnificativ	0,2
Separare mecanică ape uzate prin decantare	Slam din rezervoare (Slops) 15 01 03*		Deșeu periculos Impact nesemnificativ	0,5

## Sistemul de exploatare

Tinând cont de informațiile de exploatare relevante din punct de vedere al mediului date în diagramele de mai sus, în secțiunile referitoare la reducerea și în diagramele conductelor și instrumentelor, furnizați orice alte descrieri sau diagrame necesare pentru a explica modul în care sistemul de exploatare include informațiile de monitorizare a mediului.

Parametrul de exploatare	Inregistrat Da/Nu	Alarma (N/L/R) <sup>2</sup>	Ce acțiune a procesului rezultă din feedback-ul acestui parametru?	Care este timpul de răspuns? (secunde/minute/ore dacă nu este cunoscut cu precizie)
Monitorizarea parametrilor de lucru - Temperaturi - Presiuni - Nivele	Da	R	- oprire arzător de la cuptor - oprire arzător cazan abur - deschidere supape siguranță - pornire/oprire pompe	Între 10 și 30 sec



Energie electrică: - Întrerupere alimentare; - Fluctuații tensiune; - Fluctuații frecvență	Da	L	Oprire instalație	Instantaneu
Monitorizarea procesului de manipulare deseuri	Nu	N	Utilizarea materialelor absorbante pentru limitarea propagării poluării	Se intervine de urgență

### Condiții anormale

*Protecția în timpul condițiilor anormale de funcționare, cum ar fi: pornirile, opririle și întreruperile momentane*

Condiții anormale, în această situație sunt considerate Temperaturile joase. Instrucțiunile de lucru pot fi consultate la beneficiar. În Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale sunt prezentate instrucțiunile de lucru pentru condiții anormale precum și procedurile de desfășurare a acțiunilor în vederea asigurării protecției personalului a mediului și a echipamentelor de lucru folosite.

### Studii pe termen mai lung considerate a fi necesare

*Identificați omisiunile în informațiile de mai sus, pentru care Operatorul crede că este nevoie de studii pe termen mai lung pentru a le furniza. Incluzeti-le și în Secțiunea 15.*

Proiecte curente în derulare	Rezumatul planului studiului
Nu este cazul	–
Studii propuse	Nu este cazul

### Cerințe caracteristice BAT

*Descrieți poziția actuală sau propusă cu privire la următoarele cerințe caracteristice BAT, demonstrând că propunerile sunt BAT fie prin confirmarea conformării, fie prin justificarea abaterilor sau a utilizării măsurilor alternative;*

*Următoarele tehnici trebuie aplicate, acolo unde este cazul, tuturor instalațiilor. În paragrafele specifice procesului, prezentate mai jos, sunt identificate cerințe suplimentare sau sunt accentuate cerințe specifice.*

#### Asigurarea funcționării corespunzătoare prin:

<sup>2</sup>N=Fără alarmă L=Alarmă la nivel local R=Alarmă dirijată de la distanță (camera de control)

### Implementarea unui sistem eficient de management al mediului

*Societatea are implementat un sistem de management de mediu, în conformitate cu ISO 14001/2004*

## 9. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

### 9.1.AER

#### Poluanții asociați proceselor tehnologice și generării de energie termică corespunzătoare



**situației actuale de funcționare a minirafinării sunt: NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, TSP, PM10, CO, COVnm, benzen.**

Sursele principale de **emisii dirijate fixe** sunt:

1. Arderea combustibilului lichid în focarele cazanului centralei termice
  - surse dirijate – 1 cos de evacuare H = 8 m,  $\phi = 400$  mm;
  - poluanți specifici: SO<sub>x</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, pulberi în suspensie.
2. Arderea combustibililor în focarul cuptorului din instalația tehnologică DA. Cuptorul industrial utilizează combustibil lichid de tip CTL.
  - surse dirijate: 1 cos de evacuare gaze arse H = 14 m,  $\phi = 300$  mm;
  - poluanți specifici: SO<sub>x</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, pulberi în suspensie.
3. Procese tehnologice de producție  
Instalația AFP:
  - surse dirijate: aerisitoare prevăzute cu opritor de flacăra montate pe rezervoare;
  - poluanți specifici: fenol, benzen, toluen.Instalația de distilare atmosferică:
  - surse dirijate: cos evacuare vas separator faclă rece H = 16 m,  $\phi = 50$  mm;
  - poluanți specifici: benzen, toluen, COV.

În cele ce urmează, sunt prezentate sursele dirijate din cadrul fiecărei instalații, cu mențiuni privind tipurile de combustibili utilizați și sistemele pentru controlul (reducerea) emisiilor de poluanți atmosferici existente.

*Instalația distilare atmosferică DA* are asociată o sursă de ardere (cuptor de proces) care utilizează combustibil lichid. Gazele de ardere sunt evacuate printr-un coș individual care se ridică până la înălțimea de 14 m. Cosul are diametrul de 0,3 m.

*Centrala termică* are asociată o sursă de ardere la cazanul ICI Caldae care utilizează drept combustibil CTL-ul. Gazele de ardere sunt evacuate printr-un coș cu h = 8 m și un diametru de 0,4 m. Pentru evitarea formării condensului, cosul este izolat la exterior.

Surse de **emisii nedirijate fixe** în cadrul minirafinării sunt:

- evacuarea gazelor la vent;
- scurgeri prin neetanșeitățile componentelor echipamentelor sub presiune (valve, flanșe, garnituri pompe/compressoare, robinete, etc.);
- răcirea apei în turnul de răcire, în situația în care apare contaminarea apei;
- transferul, stocarea, manevrarea produselor petroliere;
- depozitarea în habe (cubitașe) a deșeurilor petroliere și reziduurilor.

Poluanții specifici pentru fiecare din aceste surse sunt: oxizi de azot, oxizi de sulf, pulberi în suspensie, monoxid de carbon, compuși organici volatili (COV), benzen.

Surse de **emisii nedirijate mobile** sunt : autoturisme, autocamioane. Poluanții specifici activității acestora sunt:

- motoare cu aprindere prin scântei : CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub>, COV;
- motoare Diesel : CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub>, hidrocarburi năse



## 9.2 APA

### 9.2.1. Instalații de tratare și epurare ape:

Din activitatea rafinării rezulta ape uzate tehnologice, menajere și pluviale, care sunt preepurate local prin sistemele existente în instalații, după care ajung în separatorul final de produse petroliere și apoi în stația de epurare.

Rafinaria are încheiat cu S.C. Gentoil S.R.L. contractul nr. 232/24. 07.2019 pentru epurarea apelor uzate în Stația de epurare Corlatești.

Apele uzate menajere de la grupurile sanitare și dusuri sunt epurate într-un decantor Imhoff și apoi vidanțate periodic de către firma Zooprod Ameliorare, în baza contractului nr. 5/26.07.2019.

În această situație, SC Darogas Oil SRL efectuează monitorizarea **lunara** a calității apelor evacuate cu laboratorul acreditat – *Biosol S.R.L. Laborator Mediu*, astfel:

- ape rezultate din activitatea specifică, preepurate local – **lunar**, prin prelevarea de probe din bazinul final de canalizare industrială care este plasat după separatorul de hidrocarburi. Compararea valorilor rezultate se face cu valorile limită stabilite prin contractul de prestări servicii nr. 232/2019, încheiat cu SC Gentoil SRL.

- ape menajere de la grupurile sanitare și vestiare, epurate local - **trimestrial**, prin prelevarea de probe din caminul fosei septice de canalizare. Compararea valorilor rezultate se face cu valorile limită stabilite prin NTPA 002/2002.

## 9.3.SOL

Sursele de poluare pentru sol din activitatea instalațiilor tehnologice aflate pe amplasament sunt:

1. Obținerea de reziduuri solide sau semisolide ca: șlamuri, reziduuri petroliere și depozitarea necorespunzătoare a acestora.

2. Scurgeri accidentale de produse petroliere din conducte, vase de depozitare, rezervoare, utilaje dinamice, autocisterne, etc.

3. Infiltrarea apelor pluviale și a scurgerilor de produse petroliere cauzată de deteriorări ale construcțiilor destinate protecției solului în instalațiile tehnologice: platforme betonate, baze colectoare, rigole tehnologice, separatoare de produse petroliere.

### **SUBSOL**

**Sursele principale de poluare a solului, subsolului și pânzei freatice în zona amplasamentului sunt infiltrarea produselor petroliere datorată următoarelor cauze:**

- scurgeri accidentale produse de defectiuni, avarii, manipulări necorespunzătoare, etc;
- deteriorări ale rigolelor tehnologice, conductelor subterane și rețelelor de canalizare;
- deteriorări ale construcțiilor destinate protecției solului: platforme betonate, baze colectoare, rigole tehnologice, separatoare de produse petroliere.

Pentru depistarea scurgerilor de produs petrolier în subsol și pânza freatică sau a urmăririi deplasării în subteran a contaminantului, există pe amplasamentul analizat două foraje de monitorizare care sunt funcționale.



#### 9.4. ALTE DOTĂRI

- platforma betonata
- containere pentru deșeuri menajere,;
- Depozite: carburanți și materiale auxiliare;

### 10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT

#### 10.1. AER

##### 10.1.1. Emisii

AER (monitorizare semestrială) Legea 278/2013

#### CUPTOR TEHNOLOGIC (arzator Riello P140 P/N 1600 Kw lowNO<sub>x</sub>) - comb. lichid

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa conf. BAT 2014/738/UE	U.M.	Observatii
Cos evacuare	CO	100	mg/Nm <sup>3</sup>	Tab. 15
	NO <sub>x</sub>	300 <sup>(1)</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>(1)</sup> pentru unit. existente care ard pacura cu N <sub>2</sub> >0,5%, cu ardere liq. >50% sau ce utilizeaza preincalzirea aerului, pot aparea valori pana la 450 mg/Nm <sup>3</sup> (tab.11)
	SO <sub>2</sub>	600	mg/Nm <sup>3</sup>	Tab. 14
	Pulberi	50 <sup>(2)</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>	Tab.12 Limita se refera la utilizarea unui procent ridicat de ardere a combustibilului lichid si in cazul in care se aplica doar tehnici primare

#### CAZAN PRODUCERE ABUR TEHNOLOGIC ICI Caldae AX 1700 (arzator Oilflame 300.1 PR 1158 Kw lowNO<sub>x</sub>) – combustibil lichid

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa conf. Ordin 462/1993	U.M.	Observatii
Cos evacuare	CO	170	mg/Nm <sup>3</sup>	
	NO <sub>x</sub>	450	mg/Nm <sup>3</sup>	
	SO <sub>2</sub>	400	mg/Nm <sup>3</sup>	
	Pulberi	50	mg/Nm <sup>3</sup>	

#### Tab.16 Niveluri de emisii asociate BAT pentru emisiile COV nemetanici si benzen in aer din operatiile de incarcare – descarcare a fractiunilor petroliere lichide volatile

Loc prelevare	Poluant	BAT-AEL	Observatii
Rampa auto	COV <sub>NM</sub>	0,15 – 10 <sup>(2)(3)</sup> g/Nm <sup>3</sup>	<sup>(2)</sup> Valoarea superioara realizabila cu sistem de adsorbție sau membrana cu o singura treapta (VRU)
Rampa auto	Benzen <sup>(3)</sup>	< 1 mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>(3)</sup> Monitorizarea poate sa nu fie necesara in cazul in care emisiile de COV <sub>NM</sub> sunt la limita inferioara a intervalului



## 10.2. APA

### APA UZATA TEHNOLOGICA (monitorizare la fiecare vidanjare)

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa NTPA 002/^02	Observatii
Separator final	N amoniacal	a)2, b) 3, c) 30	
	Cd	0,3 mg/l	
	cianuri	1	
	Clor liber	0,5	
	CBO <sub>5</sub>	300	
	CCO	500	
	Cr hexaval.	0,2	
	Cr total	1,5	
	Cu	0,2	
	Detergenti	25	
	Fenoli	30	
	Fosfor total	5	
	Mn	2	
	Suspensii	350	
	Ni	1	
	pH	6,5-8,5 unit pH	
	Pb	0,5	
	Subst. extract	30	
	Sulfati	600	
	Sulfiti	2	
Sulfuri+H <sub>2</sub> S	-		
temperatura	40°C		
Zn	1 mg/l		

### APA PLUVIALA (monitorizare trimestriala)

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa NTPA 002/^02	Observatii
Bazin colector	N total	30 mg/l	
	Cloruri	-	
	CBO <sub>5</sub>	300	
	CCO	500	
	Detergenti	25	
	Fenoli	30	
	Mat. in susp.	350	
	pH	6,5-8,5	
	Prod. petrolier	5	
	Subst. extract.	30	
	Sulfati	600	
	Sulfuri+H <sub>2</sub> S	30 mg/l	





Loc prelevare	Poluant	Limita admisa NTPA 001/^02	Observatii
F1 si F2	N amoniacal	2	
	Cloruri	500	
	CCO	125	
	Detergenti an	0,5	
	pH	6,5-8,5	
	Reziduu filtrat	2000	
	Subst. extract	20	
	Sulfati	600	

#### Indicatorii de calitate a apelor uzate evacuate:

- Se vor respecta prevederile Autorizației de gospodărire a apelor nr. 73/28.10.2019, eliberată de Administrația Națională - Apele Romane, S.G.A. Olt; valabilă până la:31.10.2020;
- Condițiile de evacuare a apelor menajere trebuie să fie în conformitate cu prevederile HG nr.352/2005, privind modificarea și completarea HG nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate - NTPA 002/2005.
- Condițiile de evacuare a apelor tehnologice care necesită epurare, au fost stabilite conf. HG nr. 188/2002 modificată și completată prin HG nr. 352/2005, precum și cu recomandările BAT pentru acest sector.

#### 10.3. SOL - (monitorizare **anuala**) – Ordin 756/1997

Loc prelevare	Adancime	Parametru	VLE sol putin sensibil
Rezerva apa	30 cm	Cd	1 mg/Kg SU
		Cr total	30
		Cu	250
		Mn	900
		Ni	200
		Pb	250
		Zn	700
Rezerva apa	5 cm	Cd	1
		Cr total	30
		Cu	250
		Mn	900
		Ni	200
		Pb	250
		Zn	700

#### 10.4. ZGOMOT - (monitorizare **semestrială**)

Loc prelevare	Parametru	Val. max conf. SR 10009/2017
Poarta Est	zgomot	65 dB
Poarta Sud	zgomot	65 dB



- Toate activitățile de pe amplasament vor respecta valorile limită de zgomot, conform OM nr. 152/558/1119/532/7 din 13 februarie 2008 și STAS 10009/2017 - privind „Acustica urbană, limite admisibile ale nivelului de zgomot”;
- Conform OM nr. 152/558/1119/532 din 13 februarie 2008, Tabelul nr. 1, pentru zone industriale;
- a) Valori limită  $L_{zsn}$ ;
- Valori limită țintă:  $L_{zsn} - dB(A) = 60$ ;
- Valori limită permise:  $L_{zsn} - dB(A) = 65$ ;
- b) Valori limită  $L_{noapte}$ ;
- Valori limită țintă:  $L_{zsn} - dB(A) = 50$ ;
- Valori limită permise:  $L_{zsn} - dB(A) = 55$ ;
- > Conform STAS 10009/1988;
- La limita incintei obiectivului (activității) - 65 dB(A), Cz 60.

### Monitorizarea variabilelor de proces

Urmatoarele sunt exemple de variabile de proces care ar putea necesita monitorizare	Descrieti masurile luate sau pe care intentionati sa le aplicati
Materiile prime trebuie monitorizate din punctul de vedere al poluanților, atunci când aceștia sunt probabili și informația provenită de la furnizor este necorespunzătoare	Materiile prime si chimicalele sunt insotite de <b>buletine de analize</b>
Emissiile de la cosurile de dispersie	Determinari <b>semestriale</b> ale concentratiilor de poluanti din gazele de ardere
Eficiența instalației atunci când este importantă pentru mediu;	Se va determina procentul de produse finite obtinute si consumul tehnologic
Consumul de energie în instalație și la punctele individuale de utilizare în conformitate cu planul energetic (continuu și înregistrat)	Se va inregistra <b>consumul anual de energie</b> dupa obtinerea A.I.M.

### Monitorizarea pe perioadele de functionare anormala

Descrieti orice masuri speciale propuse pe perioada de punere in functiune, oprire sau alte conditii anormale. Includeti orice monitorizare speciala a emisiilor in aer, apa sau a variabilelor de proces ceruta pentru a minimiza riscul asupra mediului.

Nu există măsuri speciale de monitorizare pentru condiții de funcționare anormală. Se vor aplica masurile care sunt descrise in Manualul de procedura al instalatiei, astfel incat sa se intre cat mai urgent in regim normal. In cazul in care nu se reuseste din cauza unei defectiuni majore, se intrerupe arderea combustibilului in cuptor, se intra in recirculare si apoi se trece la oprirea in siguranta a instalatiei tehnologice.

Aceste situatii se refera la cazurile/conditiile create ca urmare a unor evenimente deosebite (ex. inundatii de mare anvergura, cutremure deosebite, inzapeziri, etc.), intreruperea legaturii fizice cu agentii economici valorificatori, etc., imposibilitatea aprovizionarii cu substante absorbante.

### Emisii din accidente și incidente BAT 21.

În vederea prevenirii sau a limitării consecințelor asupra mediului ale accidentelor și incidentelor, BAT constă în utilizarea tuturor tehnicilor indicate mai jos, ca parte a planului de management al accidentelor (a se vedea BAT 1).

Tehnică /Descriere

(a) Măsuri de protecție

Acestea presupun măsuri precum:

— protecția instalației împotriva actelor răuvoitoare;



— sistem de protecție împotriva incendiilor și a exploziilor, care să cuprindă echipamente de prevenire, detectare și stingere;

— accesibilitatea și operabilitatea echipamentelor de control relevante în situații de urgență.

(b) Gestionarea emisiilor incidentale/accidentale

Se stabilesc proceduri și se instituie rezerve tehnice pentru gestionarea (în sensul unei eventuale izolări a emisiilor provenite din accidente și incidente), de exemplu a emisiilor rezultate din deversări, din apa folosită pentru stingerea incendiilor sau de la supapele de siguranță.

(c) Sistem de înregistrare și evaluare a incidentelor/accidentelor

Aceasta presupune tehnici precum următoarele:

— un jurnal pentru înregistrarea tuturor accidentelor, incidentelor, modificărilor aduse procedurilor și a constatărilor inspecțiilor;

— proceduri de identificare a incidentelor și accidentelor, de răspuns la acestea și de tragere de învățăminte.

### Emisii în aer BAT 31.

În vederea reducerii emisiilor de compuși organici în aer, BAT constă în aplicarea **BAT 14d** și în utilizarea uneia dintre tehnicile indicate mai jos sau a unei combinații a acestora.

Tehnică/ Descriere:

(a) Adsorbție

A se vedea secțiunea 6.1.

(b) Biofiltru

(c) Oxidare termică

(d) Epurare umedă

### Monitorizarea variabilelor de proces

Descrieti monitorizarea variabilelor de proces

Urmatoarele sunt exemple de variabile de proces care ar putea necesita monitorizare:	Descrieti masurile luate sau pe care intentionati sa le aplicati
<ul style="list-style-type: none"><li>materiile prime trebuie monitorizate din punctul de vedere poluantilor, atunci cand acestia sunt probabili si informatia provenita de la furnizor este necorespunzatoare;</li></ul>	Se urmărește conținutul de sulf din materia primă să nu depășească 0,25%
<ul style="list-style-type: none"><li>oxigen, monoxid de carbon, presiunea sau temperatura în cuptor sau în emisiile de gaze;</li></ul>	Se urmărește factorul $\lambda$ în funcție de care se reglează arderea combustibilului și excesul de aer
<ul style="list-style-type: none"><li>eficiența instalației atunci când este importantă pentru mediu;</li></ul>	- se monitorizează în permanentă parametrii de lucru, pentru a se evita opririle accidentale
<ul style="list-style-type: none"><li>consumul de energie în instalație și la punctele individuale de utilizare în conformitate cu planul energetic (continuu și înregistrat);</li></ul>	Nu este relevant. Motoarele de acționare a utilajelor dinamice sunt performante, având $\cos \varphi$ mai mare de 92
<ul style="list-style-type: none"><li>calitatea fiecărei clase de deseuri generate.</li></ul>	deseurile se colectează selectiv
Listati alte variabile de proces care pot fi importante pentru protecția mediului.	-



## 11. GESTIUNEA DEȘEURILOR

### 11.1. DEȘEURI PRODUSE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR

Deseurile din activitatea de productie generate la nivelul anului 2010 sunt expuse in tabelul urmator:

Numele procesului	Numele deseului	Ref	Impactul deseului	Cant. generata 2010 (to.)	Cant.valorif ./eliminata 2010 (to)
Inst. tehn.	Slam de la curatarea rezervoarelor	05 01 03*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0.5	0.5
Inst. tehn.	Textile impregnate cu produs petrolier	15 02 02*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0.01	0.01
Inst.tehn.	Pamant impregnat cu produs petrolier	19 13 01*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0.2	
Inst. tehn.	Vata minerala	17 06 04	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0	
AFP, si Administrativ	Butoaie metalice	15 01 04	Deseu nepericulos reutilizat sau eliminat prin firme autorizate	0.02	
Inst tehnologice si administrativ	Ambalaje din material plastic si pet-uri	15 01 02	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0.01	
Compresoare Instalatii tehn.	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie si de ungere	13 02 05*	Deseu periculos care se elimina/valorifica prin firme autorizate	0	
Inst. Tehn. Administrativ	Lemn	17 02 01	Deseu nepericulos valorificat prin persoane fizice	0.22	1.72
Administrativ	Deseuri nepericuloase (din demolari)	17 09 04	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0	
Inst.tehn.	Fier	17 04 05	Deseu industrial nepericulos valorificat prin persoane fizice si juridice	2.65	2.35
	Cupru, alama, bronz	17 04 01		0	
	Aluminiu	17.04.02		0	
Administrativ	Hartie	20 01 01	Deseu nepericulos valorificat prin firme autorizate	0.005	
Administrativ	Deseuri menajere	20 03 03	Deseu nepericulos eliminat prin firme autorizate	0.98	0.98
Inst. tehnologice	Ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase	15 01 10*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0	



Administrativ	Reactivi organici de laborator expirati	16 05 08*	Deseu periculos care se elimina prin firme autorizate	0	
Administrativ	Alte fractii nespecificate (materiale din cauciuc, furtune)	20 01 99	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0	
Inst. tehn. Administrativ	Echiptamente casate. Deseuri de echipamente electrice si electronice	16 02 14	Deseu nepericulos care se elimina prin firme autorizate	0	

### Inventarul cantitatilor de deseuri valorificate/eliminate anual

Nr. crt.	Denumire deseu	Cod deseu	Cantități valorificate /eliminate 2011 [tone]
1	Fier	17 04 05	2.35
3	Hartie	20 01 01	0
4	Deseuri menajere	20 03 03	0.98
5	Ulei uzat	13 02 05*	0
6	Slamuri de rezervoare	05 01 03*	0.5
7	Textile impregnate cu produs petrolier	15 02 02*	0.01

### Managementul deșeurilor

Referitor la activitățile care implică eliminarea sau recuperarea deșeurilor, luați în considerare obiectivele relevante în tabelul următor și identificați orice măsuri suplimentare care trebuie luate în afara de cele pe care v-ați angajat deja să le realizați, în scopul aplicării BAT-urilor, în această Solicitare.

Deșeurile generate la Instalația de distilare fracționată sunt gestionate conform capitolelor anterioare.

Obiectiv relevant	Măsuri suplimentare care trebuie luate
a) asigurarea ca deșeul este recuperat sau eliminat fără periclitarea sănătății umane și fără utilizarea de procese sau metode care ar putea afecta mediul și mai ales fără:	Nu se impun măsuri suplimentare pentru depozitarea temporară a deșeurilor
• risc pentru apă, aer, sol, plante sau animale; sau	-
• cauzarea disconfortului prin zgomot și mirosuri; sau	-
• afectarea negativă a peisajului sau a locurilor de interes special;	-

Referitor la obiectivul relevant

b) implementare, cât mai concret cu putință, a unui plan făcut conform prevederilor din Planul Local de Acțiune pentru protecția mediului completați tabelul următor:

Identificați orice planuri de dezvoltare realizate de autoritatea locală de planificare, inclusiv planul local pentru deșeuri	Faceți observații asupra gradului în care propunerile corespund cu conținutul unui astfel de plan
Planul județean de gestiune al deșeurilor	Neutralizarea în condiții ecologice a deșeurilor toxice și periculoase.



## 12. INTERVENȚIA RAPIDA/PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENTA, SIGURANȚA INSTALAȚIEI

> Pentru acționarea în caz de accidente majore și pentru minimizarea efectelor acestora, societatea are implementate planuri și instrucțiuni, ce stabilesc atribuțiuni și responsabilități concrete la toate nivelele:

### Minimizarea impactului produs de accidente si de avarii printr-un plan de prevenire si management al situatiilor de urgenta;

Planul este compus din:

- Planul de prevenire si combatere a poluarilor accidentale
- Planul de interventie in caz de incendiu

Planul prevede masuri corespunzatoare fiecăreia dintre situatiile de urgenta, responsabilii de punerea in practica a acestor masuri sunt instruiti, se fac simulari si exercitii periodice.

Masurile cuprinse in acest plan sunt:

- In cazul unei avarii, operatorul va reduce sau opri activitatea imediat ce este posibil pana ce se poate restabili functionarea normala.

Persoanele din unitate cu atributiuni in combaterea poluarilor accidentale actioneaza pentru:

- eliminarea cauzelor care au provocat poluarea accidentala, in scopul sistarii ei;
- limitarea si reducerea ariei de raspandire a substantelor poluante;
- indepartarea, prin mijloace adecvate tehnic a substantelor poluante;
- colectarea, transportul si depozitarea intermediara in conditii de securitate corespunzatoare pentru mediu in vederea recuperarii sau dupa caz a neutralizarii ori distrugerii substantelor poluante.

In cazuri de forta majora, conducerea unitatii va dispune oprirea activitatii care contribuie la generarea, in continuare a poluarii accidentale.

### Cerinte relevante suplimentare pentru activitatile specifice sunt identificate mai jos:

Instruirea permanentă a personalului pentru constientizare.  
proceduri documentate pentru efectuarea și controlul fazelor procesului tehnologic, precum și pentru operarea și controlul echipamentelor;  
proceduri documentate pentru întreținerea preventivă a componentelor instalației;  
plan de întreținere preventivă pentru întreaga instalație, incluzând inspecții regulate ale elementelor „neproductive” de mare importanță cum ar fi cuve de retenție, conducte, rezervoare, platforme.

## 13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

- Monitorizarea se va efectua prin două tipuri de acțiuni:

a) Verificarea conformării cu prevederile autorizației integrate de mediu se realizează de organelor abilitate cu atribuții de verificare, îndrumare și control;

- Garda Națională de Mediu - Comisariatul Județean Olt;

- Agenția pentru Protecția Mediului Olt.

b) Automonitorizarea - obligația titularului de activitate/operatorului și are următoarele componente;

- monitorizarea emisiilor în factorii de mediu;

- monitorizarea tehnologică/monitorizarea variabilelor de proces;



- monitorizarea post-închidere (după încetarea activității);

Automonitorizarea emisiilor în faza de exploatare are ca scop verificarea conformării cu condițiile impuse de autoritățile competente și constă în următoarele acțiuni:

Monitorizarea emisiilor se va face de către laboratoare care dețin acreditarea cerută de legislația națională sau prin laboratorul propriu. În cazul în care titularul/operatorul activității realizează monitorizarea emisiilor prin laboratorul propriu, o dată pe an va efectua monitorizarea cu un laborator acreditat. În buletinele de analiză se vor indica standardele aplicate la prelevarea probelor și analiza acestora, aparatura utilizată, calibrată conform normelor naționale. Se va specifica și calculul erorilor la metodele folosite. Standardele folosite, vor fi cele agreate în U.E. ( CEN, ISO) sau naționale care asigură o acuratețe echivalentă.

- Titularul/operatorul activității trebuie să asigure accesul sigur și permanent la următoarele puncte de prelevare și monitorizare:

- punctele de prelevare a emisiilor în aer;

- accesul la orice alte puncte de prelevare și monitorizare cerute de autoritatea de mediu;

- punctele de prelevare pentru monitorizarea aerului, apei;

- accesul în siguranță pentru orice alte puncte de prelevare a probelor și monitorizări cerute de autoritatea competentă pentru protecția mediului;

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

- Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie exploatate și întreținute, calibrate conform standardelor naționale astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie emisiile sau evacuările;

**- Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării și analizele, așa cum sunt prevăzute în prezenta autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al autorității competente pentru protecția mediului.**

## 13.1 AER

### 13.1.1 Emisii de solvenți

*Cerinte suplimentare sau variate pentru tipuri specifice de activitate.- Nu este cazul*

#### Valori limită de imisii

*Concentrațiile poluanților evacuați în atmosfera, determinați ca imisii la limita amplasamentului, nu vor depăși valorile limită, cu marjele de toleranță, conform Legii 104/2011- Legea calitatii aerului inconjurator*

<i>Nr. Crt.</i>	<i>Indicator</i>	<i>Perioada de mediere</i>	<i>Valoare limită Legea 104/2011</i>
1	Dioxid de sulf	Valoarea limita orară pentru protecția sănătății umane	350 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
		Valoarea limita zilnică (24 ore) pentru protecția sănătății umane	125 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
2	NO <sub>2</sub> și oxizi de azot	Valoarea limita orară pentru protecția sănătății umane	200 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ NO <sub>2</sub>
		Valoarea limita anuală pentru protecția sănătății umane	40 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ NO <sub>2</sub>
3	Pulberi în suspensie (PM 10)	Valoarea limita zilnică pentru protecția sănătății umane	50 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
		Valoarea limita anuală pentru protecția sănătății umane	40 $\mu\text{g}/\text{m}^3$
4	Pulberi sedimentabile	Valoarea limita lunară Conform STAS 12574/97	17 $\text{g}/\text{cm}^2/\text{luna}$

### 13.1.2 Emisii de dioxid de carbon de la utilizarea energiei



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Nu este cazul

Sursa de energie	Emisii anuale de CO <sub>2</sub> in mediu (tone)
Electricitate din reseaua publica	950
Electricitate din alta sursa*	-
Abur adus din afara amplasamentului/apa fierbinte*	-
Gaz	-
Petrol	-
Total	

specificati mai jos sursa si factorul pentru emisiile de CO<sub>2</sub>. Emisii in apa asociate utilizarii BAT-urilor -Nu este cazul

Substanta	Puncte de emisie	valoarea prag mg/dm <sup>3</sup>	Valoarea emisie propusa mg/l
Consum Biologic de Oxigen (CBO) - (5 zile la 20°C)	Separator final	20 (25)	
Consum Chimic de Oxigen (CCO) (2 ore)	-	70 (125)	
Materii totale in suspensie	-	35 (60)	
Sulfuri	-	0,5	
pH	-	6,5 – 8,5	
Metale si compusi metalici	-	Se determina fiecare	

*Nota: O valoare prag este stabilita facand referinta mai intai la legislatia romana si apoi la Indrumarele BAT si in cazul in care nici una din cele doua alternative de mai sus nu se aplica putem sa ne ghidam dupa VLE stabilite prin normele unui alt stat membru.*

*OBS: Se specifica cel putin valorile limita de emisie pentru poluantii specifici activitatii pentru care se solicita emiterea autorizatiei integrate de mediu.*

*Limitele considerate mai sus se aplica in general emisiilor in cursuri de rauri. Autorizatiei. Pentru situatiile foarte sensibile pot fi atinse niveluri mai mici.*

### 13.1.3 Emisii in reseaua de canalizare oraseneasca (dupa vidanjare) - Nu este cazul

### 13.1.4 Emisii in cursuri de apa de suprafata

Se aplica la Statia de epurare Corlatesti

Substanta	Puncte de emisie	Limita de emisie HG. 352/2005 - NTPA001	U.M	Limita de emisie BAT, mg/ dm <sup>3</sup>
pH	Paraul Dambu	6,5 – 8,5	mg/ l	-
Temperatura		35 <sup>0</sup> C	mg/ l	
CCOCr		125	mg/ l	20 -120
CBO <sub>5</sub>		25	mg/ l	2-20
Suspensii		60	mg/ l	-
Reziduu filtrat		2000	mg/ l	-
Fenoli		0,3	mg/ l	
Cloruri		500	mg/ l	
Sulfati		600	mg/ l	







Parametru	Punct de emisie	Frecventa de monitorizare	Metoda de monitorizare	Este echipamentul calibrat?	Eroarea de masurare si eroarea globala care rezulta	Metode si intervale de corectare a calibrarii	Accreditarea detinuta de prelevatorii de probe si de laboratoare, sau detalii despre personalul folosit si instruire/competente
zgomot	La limita amplasamentului	anual	Discontinua	DA			SC BIOSOL psi SRL laborator acreditat RENAR conf. SR EN ISO/CEI 17025:2005 Personal calificat sing. Marian Aurel Istratescu (responsabil incercare aer)
Pulberi	Perimetral amplasamentului: 2 directii	anual	Discontinua	DA			
COV		trimestrial* perioada aprilie-octombrie	Discontinua	DA			
NOx	Cos cuprot tehnologic	semestrial	Discontinua	DA			
CO							
SOx							
pulberi							
NMCOV*							
NOx	Cos cazan productie abur tehnologic	semestrial	Discontinua	DA			
CO							
SOx							
pulberi							
NMCOV*							

#### CUPTOR TEHNOLOGIC (arзатор Riello P140 P/N 1600 Kw lowNO<sub>x</sub>) - comb. lichid

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa conf. BAT 2014/738/UE	U.M.	Observatii
Cos evacuare	CO	100	mg/Nm <sup>3</sup>	Tab. 15
	NO <sub>x</sub>	300 <sup>(1)</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>(1)</sup> pentru unit. existente care ard pacura cu N <sub>2</sub> >0,5%, cu ardere liq. >50% sau ce utilizeaza preincalzirea aerului, pot aparea valori pana la 450 mg/Nm <sup>3</sup> (tab.11)



#### AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

	SO <sub>2</sub>	600	mg/Nm <sup>3</sup>	Tab. 14
	Pulberi	50 <sup>(2)</sup>	mg/Nm <sup>3</sup>	Tab.12 Limita se refera la utilizarea unui procent ridicat de ardere a combustibilului lichid si in cazul in care se aplica doar tehnici primare

**CAZAN PRODUCERE ABUR TEHNOLOGIC ICI Caldae AX 1700 (arzator Oilflame 300.1 PR 1158 Kw lowNO<sub>x</sub>) – combustibil lichid**

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa conf. Ordin 462/1993	U.M.	Observatii
Cos evacuare	CO	170	mg/Nm <sup>3</sup>	
	NO <sub>x</sub>	450	mg/Nm <sup>3</sup>	
	SO <sub>2</sub>	400	mg/Nm <sup>3</sup>	
	Pulberi	50	mg/Nm <sup>3</sup>	

Tab.16 Niveluri de emisii asociate BAT pentru emisiile COV nemetanici si benzen in aer din operatiile de incarcare – descarcare a fractiunilor petroliere lichide volatile

Loc prelevare	Poluant	BAT-AEL	Observatii
Rampa auto	COV <sub>NM</sub>	0,15 – 10 <sup>(2)(3)</sup> g/Nm <sup>3</sup>	<sup>(2)</sup> Valoarea superioara realizabila cu sistem de adsorbție sau membrana cu o singura treapta (VRU)
Rampa auto	Benzen <sup>(3)</sup>	< 1 mg/Nm <sup>3</sup>	<sup>(3)</sup> Monitorizarea poate sa nu fie necesara in cazul in care emisiile de COV <sub>NM</sub> sunt la limita inferioara a intervalului

### 13.2. APA

#### Monitorizarea emisiilor in apa de suprafata

Descrieti masurile propuse pentru monitorizarea emisiilor incluzand orice monitorizare a mediului si frecventa, metodologia de masurare si procedura de evaluare propusa.Observatii:

- 1) Frecventa de monitorizare va varia in functie sensibilitatea receptorilor si trebuie sa fie proportionala cu dimensiunea operatiilor.
- 2) Operatorul trebuie sa aiba realizata o analiza completa care sa acopere un spectru larg de substante pentru a putea stabili ca toate substantele relevante au fost luate in considerare la stabilirea valorilor limita de emisie.
- 3) Toate substantele despre care se considera ca pot crea probleme sau toate substantele individuale la care mediul local poate fi sensibil si asupra carora activitatea poate avea impact trebuie de asemenea monitorizate sistematic..
- 4) In unele sectoare pot exista evacuari de substante care sunt mai dificil de masurat/determinat si a caror capacitate de a produce efecte negative este incerta, in special cand sunt in combinatie cu alte substante. Tehnicile de monitorizare a „toxicitatii totale a efluentului” pot fi asadar adecvate pentru a face masuratori directe ale efectelor negative, de ex. evaluarea directa a toxicitatii. O anumita indrumare privind testarea toxicitatii poate fi primita de la Autoritatea de Reglementare.

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea emisiilor in apele de suprafata

Nu este cazul



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT**

Adresa: Str.Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud.Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Parametru	Punct de emisie	Denumirea receptorului	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare	Sunt echipamentele / prelevatoarele de probe/laboratoarele acreditate?	DACA NU:		
						Eroarea de masurare si eroarea globala care rezulta.	Metode si intervale de corectare a calibrării echipamentelor	Acreditarea detinută de prelevatorii de probe si de laboratoare sau detalii despre personalul folosit si instruire/competente
pH	Iesire din statia de epurare, canal Parshall	Paraul Dambu	lunar	SR EN ISO 10523/2012	DA			ISO 14001, RENAR
temperatura				SR EN ISO 10523/2012	DA			
suspensii				SR EN 872/2005	DA			
Reziduu fix				STAS 9187/1984	DA			
CCOCr				SR ISO 6060/1996	DA			
CBO5				SR EN 1899-1/2003	DA			
Fenoli				SR ISO 6439/2001	DA			
Extractibile cu solventi				SR 7587/1996	DA			
Cloruri				SR ISO 9297/2001	DA			
sulfati				STAS 8601-70	DA			
Azot total				LCK138	DA			
Fosfor total				SRENISO 6878/2005	DA			
Detergenti				SR EN 903/2003	DA			
Sulfuri +H2S				HACH 8131	DA			
Produs petrolier cianuri				LMB-PS.31	DA			
				HACH 8027	DA			
Plumb	Iesire din statia de epurare, canal	Paraul Dambu	Semestrial	SR EN ISO 11885:2009	DA			
Zinc				SR EN ISO 11885:2009	DA			
Nichel				SR EN ISO 11885:2009	DA			
DEHP				SR EN ISO 18856:2006	DA			
Antracen				SR EN ISO 17993:2004	DA			



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT**

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

	Parshall						
Benzen				SR ISO 11423-1:2000	DA		
PCBe				SR EN ISO 6468:2000	DA		
DCM				SR EN ISO 10301:2003	DA		
Naftalina				SR EN ISO 17993:2004	DA		
Cadmiu				SR EN ISO 11885:2009	DA		
Triclor-etilena				SR EN ISO 10301:2003	DA		
1,2 dicoretan				SR EN ISO 10301:2003	DA		
Triclorbenzen				SR EN ISO 6468:2000	DA		
Hexaclor-butadiena				SR EN ISO 10301:2003	DA		

Descrieti orice aranjamente diferite pe perioada punerii pornirii sau opririi.

Nu există programe speciale de monitorizare în perioadele de pornire și oprire.

### Monitorizarea si raportarea emisiilor in apa de suprafata

Pentru amplasamentul "INSTALATIA DE DISTILARE ATMOSFERICA A TITEIULUI" conform actelor de reglementare emise, si tinand cont ca evacuarea apelor tratate/preepurate INCLUSIV CELE PLUVIALE, se face in paraul Dambu, prin intermediul prestatorului SC Gentoil SRL, se face o monitorizare stricta a calitatii acestor ape, in laboratoare terțe acreditate RENAR, la fiecare vidanjanare din separatorul final, astfel:

### APA UZATA TEHNOLOGICA

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa NTPA 002/^02	Observatii
Separator final	cadmiu	0,3 mg/dm <sup>3</sup>	
	cianuri	1 mg/dm <sup>3</sup>	
	clor liber	0,5 mg/dm <sup>3</sup>	
	CBO <sub>5</sub>	300 mgO <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	
	CCO	500 mgO <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	
	crom <sup>VI</sup>	0,2 mg/dm <sup>3</sup>	
	crom total	1,5 mg/dm <sup>3</sup>	
	cupru	0,2 mg/dm <sup>3</sup>	
	detergenti	25 mg/dm <sup>3</sup>	
	fenoli	30 mg/dm <sup>3</sup>	
	fosfor total	5 mg/dm <sup>3</sup>	
	mangan	2 mg/dm <sup>3</sup>	
	materii in susp.	350 mg/dm <sup>3</sup>	
	nichel	1 mg/dm <sup>3</sup>	
	plumb	0,5 mg/dm <sup>3</sup>	
	zinc	1 mg/dm <sup>3</sup>	
	pH	6,5 – 8,5 UpH	
	subst. extract.	30 mg/dm <sup>3</sup>	
	sulfati	600 mg/dm <sup>3</sup>	
	sulfiti	2 mg/dm <sup>3</sup>	
	sulfuri+H <sub>2</sub> S	1 mg/dm <sup>3</sup>	



#### AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

	prod. petroliere	5	mg/dm <sup>3</sup>	
--	------------------	---	--------------------	--

### APA PLUVIALA

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa NTPA 002/^02	Observatii
Bazin colector	CBO <sub>5</sub>	300 mgO <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	
	CCO	500 mgO <sub>2</sub> /dm <sup>3</sup>	
	detergenti	25 mg/dm <sup>3</sup>	
	fenoli	30 mg/dm <sup>3</sup>	
	materii in susp.	350 mg/dm <sup>3</sup>	
	pH	6,5 – 8,5 UpH	
	subst. extract.	30 mg/dm <sup>3</sup>	
	sulfati	600 mg/dm <sup>3</sup>	
	prod. petroliere	5 mg/dm <sup>3</sup>	

### APA FREATICA DIN FORAJE

Loc prelevare	Poluant	Limita admisa NTPA 001/^02	Observatii
F1 si F2	amoniu	0,5 mg/dm <sup>3</sup>	
	azotati	50 mg/dm <sup>3</sup>	
	azotiti	0,5 mg/dm <sup>3</sup>	
	cloruri	250 mg/dm <sup>3</sup>	
	conductivitate	2500 μS/cm	
	pH	6,5 – 9,5 UpH	
	duritate totala	> 5°D	
	turbiditate	5 UNT	

Se vor respecta prevederile Autorizației de gospodărire a apelor 73/28.10.2019, eliberată de Administrația Națională - Apele Romane, S.G.A. Olt; valabilă până la:31.10.2020;

### Monitorizarea si raportarea emisiilor in apa subterana Pe amplasamentul unității nu se utilizează sisteme de infiltrare în sol prin urmare nu există emisii controlate în apa subterană.

In cadrul unitatii se realizeaza si se impune monitorizarea calității apei freatice la forajele de observație, deși tot amplasamentul este betonat si impermeabilizat. Nu exista posibilitatea poluării apei freatice prin infiltrații.

Parametru	Unitate de masura	Punct de emisie	Frecventa de monitorizare	Metoda de lucru
HTP	mg/dm <sup>3</sup>	Put observatie	anual	SR 7587-96

### Monitorizarea si raportarea emisiilor in rețeaua de canalizare

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea emisiilor in rețeaua de canalizare	Raport de incercare anexat
--	----------------------------

De pe amplasamentul instalatiei de distilare fractionata nu se evacueaza apa uzata in rețele de canalizare.



## Monitorizarea si raportarea deseurilor

Operatorul pastreaza evidenta cantitatilor si tipurilor de deseuri in conformitate cu prevederile HG nr.856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase cu modificari si completari ulterioare. Operatorul tine evidenta:

- in registre speciale a cantitatilor de deseuri iesite pretratate/tratate si depozitate temporar in vederea valorificarii si/sau eliminarii
- rezultatelor analizelor efectuate inaintea inceperii operatiunilor de tratare si la finalizarea tratarii, pe loturi de deseuri;

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea	- <i>Gestiunea deseurilor - raportare <b>anuala</b></i> - <i>Gestiunea uleiurilor uzate colectate/tratate-<b>semestrial</b></i> - <i>Gestiunea deseurilor colectate/tratate/ valorificate-raportare <b>lunara</b></i>
---	---

## Monitorizarea mediului

### Contributia la poluarea mediului ambiant.

*Este ceruta monitorizarea de mediu in afara amplasamentului instalatiei*

Dintre componentele de mediu care se justifica a fi investigate conform particularitatilor amplasamentului studiat, este relevanta doar supravegherea calitatii aerului si a apei evacuate in paraul Dambu

Observatii:

1) *Necesitatea monitorizarii de mediu trebuie luata in considerare pentru evaluarea efectelor emisiilor in cursurile de apa controlate, in apa subterana ,in aer sau sol sau a emisiilor de zgomot sau mirosuri nepacute.*

2) *Monitorizarea mediului poate fi ceruta, de. ex. atunci cand:*

- *exista receptori vulnerabili;*
- *emisiile au o contributie semnificativa asupra unui Standard de Calitate a Mediului (SCM) care este in pericol de a fi depasit*
- *Operatorul doreste sa justifice o concluzie BAT bazandu-se pe lipsa efectului asupra mediului*
- *este necesara validarea modelarii*

*Necesitatea monitorizarii trebuie luata in considerare pentru:*

*apa subterana, cand trebuie facuta o caracterizare a calitatii si debitului si luata in considerare atat variatiile pe termen scurt, cat si variatiile pe termen lung. Monitorizarea trebuie stabilita prin autorizatia de gospodaria apelor pe baza unui studiu hidrogeologic care sa indice directia de curgere a apelor subterane, amplasamentul si caracteristicile constructive necesare pentru forajele de monitorizare;*

- *apa de suprafata, cand vor fi necesare, in conformitate cu prevederile autorizatiei de gospodaria apelor , prelevarea de probe , analiza si raportarea calitatii in amonte si in aval a cursurilor de apa controlate*
- *aer, inclusiv mirosurile;*
- *contaminarea solului, inclusiv vegetatia si produsele agricole;*
- *evaluarea impactului asupra sanatatii;*
- *zgomot.*

## 13.3. SOL

Valorile de referinta pentru urme de elemente chimice in sol conform OMAPPM 756/1997

**SOL** (monitorizare **anuala**) – Ordin 756/1997



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

Adresa: Str.Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud.Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Nr. BA	Data	Loc prelevare	Adancime	Parametru	Valoare inreg.	VLE sol putin sensibil
12014 SOC	30.12.2019	Rezerva apa	30 cm	Cd	< 0,7	1 mg/Kg SU
				Cr total	32,4	30
				Cu	21,1	250
				Mn	482,4	900
				Ni	30,6	200
				Pb	< 15,8	250
				Zn	53,8	700
12015 SOC	30.12.2019	Rezerva apa	5 cm	Cd	0,7	1
				Cr total	30,7	30
				Cu	21,1	250
				Mn	529,7	900
				Ni	29	200
				Pb	< 15,8	250
				Zn	55,3	700

## 13.4 DEȘEURI

### Monitorizarea si raportarea deseurilor

Operatorul pastreaza evidenta cantitatilor si tipurilor de deseuri in conformitate cu prevederile HG nr.856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase cu modificari si completari ulterioare. Operatorul tine evidenta:

- in registre speciale a cantitatilor de deseuri iesite pretratate/tratate si depozitate temporar in vederea valorificarii si/sau eliminarii
- rezultatelor analizelor efectuate inaintea inceperii operatiunilor de tratare si la finalizarea tratarii, pe loturi de deseuri;

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea	- Gestiunea deseurilor - raportare <b><u>anuala</u></b> - Gestiunea uleiurilor uzate colectate/tratate- <b><u>semestrial</u></b> - Gestiunea deseurilor colectate/tratate/ valorificate- <b><u>raportare lunara</u></b>
---	---

#### 13.4.1 Deșeuri tehnologice

- Evidența deșeurilor produse va fi ținută lunar, conform HG nr. 856/2002, privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase cu modificarile si completarile ulterioare.

#### 13.4.2 Ambalaje,

- Evidența ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje se va realiza conform Legii nr. 249/2015 privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificările și completările ulterioare.

♦ cantitatea achiziționată.





- ◆ cantitatea introdusă pe piață.
- ◆ cantitatea reutilizată.
- ◆ cantități recuperate și eliminate.

### 13.5. ZGOMOT

– conform HG 1756/2006 si SR 10009/2017, 65 dB la limita amplasamentului **va fi monitorizat semestrial**

Nr. BA	Data	Loc prelevare	Parametru	Valoare inreg.	Val. max conf. SR 10009/2017
3021 AEN	06.03.2020	Poarta Est	zgomot	56,2 dB	65 dB
3023 AEN	06.03.2020	Poarta Sud	zgomot	54,8 dB	65 dB

**13.6 MIROSURI:** Nu este cazul.

### Monitorizarea impactului

Parametru/factor de mediu	Studiu/metoda de monitorizare	Concluzii (dacă au fost formulate)
AERUL	Determinarea compozitiei chimice si stabilirea concentratiilor si a nivelului de poluare pentru diversi parametri fizico- chimici	-
SOL	Determinarea compozitiei chimice si stabilirea concentratiilor si a nivelului de poluare pentru diversi parametri fizico- chimici	
ZGOMOT	Se va monitoriza <b>semestrial, in luna iulie</b> , conform SR-10009/2017 – Acustica, astfel incat sa se incadreze in limitele admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant si sa fie conform art. 16 (1) din anexa Ordinului nr. 119/2014 pentru aprobarea normelor de igiena si sanatate publica privind mediul de viata al populatiei.	
APA UZATA	Se va monitoriza la fiecare vidanjanare pentru a se vedea daca se incadreaza in conditiile de acceptare ale prestatorului in Statia de epurare.	

<b>Numărul documentului respectiv pentru informații suplimentare privind monitorizarea și raportarea emisiilor</b>	Buletine de analiza
--	---------------------

### Monitorizarea pe perioadele de functionare anormala

*Descrieti orice masuri speciale propuse pe perioada de punere in functiune, oprire sau alte conditii anormale. Includeti orice monitorizare speciala a emisiilor in aer, apa sau a variabilelor de proces ceruta pentru a minimiza riscul asupra mediului.*

Nu există măsuri speciale de monitorizare pentru condiții de funcționare anormală. Se vor aplica măsurile care sunt descrise in Manualul de procedura al instalatiei, astfel incat sa se intre cat mai urgent in regim normal. In cazul in care nu se reuseste din cauza unei defectiuni majore, se intrerupe arderea combustibilului in cuptor, se intra in recirculare si apoi se trece la oprirea



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT**

Adresa: Str. Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud. Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Aceste situatii se refera la cazurile/conditiile create ca urmare a unor evenimente deosebite (ex. inundatii de mare anvergura, cutremure deosebite, inzapeziri, etc.), intreruperea legaturii fizice cu agentii economici valorificatori, etc., imposibilitatea aprovizionarii cu substante absorbante.

## Monitorizarea variabilelor de proces

Descrieti monitorizarea variabilelor de proces

Urmatoarele sunt exemple de variabile de proces care ar putea necesita monitorizare:	Descrieti masurile luate sau pe care intentionati sa le aplicati
<ul style="list-style-type: none"> <li>materiile prime trebuie monitorizate din punctul de vedere poluantilor, atunci cand acestia sunt probabili si informatia provenita de la furnizor este necorespunzatoare;</li> </ul>	Se urmărește continutul de sulf din materia prima sa nu depaseasca 0,25%
<ul style="list-style-type: none"> <li>oxigen, monoxid de carbon, presiunea sau temperatura in cuptor sau in emisiile de gaze;</li> </ul>	Se urmareste factorul $\lambda$ in functie de care se regleaza arderea combustibilului si excesul de aer
<ul style="list-style-type: none"> <li>eficienta instalatiei atunci cand este importanta pentru mediu;</li> </ul>	- se monitorizeaza in permanenta parametrii de lucru, pentru a se evita opririle accidentale
<ul style="list-style-type: none"> <li>consumul de energie in instalatie si la punctele individuale de utilizare in conformitate cu planul energetic (continuu si inregistrat);</li> </ul>	Nu este relevant. Motoarele de actionare a utilajelor dinamice sunt performante, avand $\cos \varphi$ mai mare de 92
<ul style="list-style-type: none"> <li>calitatea fiecărei clase de deseuri generate.</li> </ul>	deseurile se colecteaza selectiv
Listati alte variabile de proces care pot fi importante pentru protectia mediului.	-

## 14 RAPORTĂRI LA UNITATEA TERITORIALA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI PERIODICITATEA ACESTORA

- Raportarea emisiilor se face în mod individual pentru fiecare din categoriile de surse; - conform CAP. 13
- Rapoartele trebuie depuse astfel:

### a) Rapoarte periodice:

#### 14.1 AER

##### 14.1.1 Emisii din puncte fixe - conform programului de monitorizare,

##### 14.2 APA - conform pct. 13.2



## 14.4 DEȘEURI

### Monitorizarea și raportarea deșeurilor

Operatorul pastrează evidența cantităților și tipurilor de deșeurii în conformitate cu prevederile HG nr.856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase cu modificări și completări ulterioare. Operatorul ține evidența:

- în registre speciale a cantităților de deșeurii ieșite pretratate/tratate și depozitate temporar în vederea valorificării și/sau eliminării
- rezultatelor analizelor efectuate înaintea începerii operațiunilor de tratare și la finalizarea tratării, pe loturi de deșeurii;

Numarul documentului respectiv pentru informatii suplimentare privind monitorizarea si raportarea generarii de deseuri	- <i>Gestiunea deșeurilor - raportare <u>anuala</u></i> - <i>Gestiunea uleiurilor uzate colectate/tratate-<u>semestrial</u></i> - <i>Gestiunea deșeurilor colectate/tratate/ valorificate- raportare <u>lunara</u></i> - <i>RAM</i>
--	--

## 14.5 ZGOMOT

Se va monitoriza anual, **in luna iulie**, conform SR- 10009/2017 – Acustica, astfel incat sa se incadreze in limitele admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant si sa fie conform art. 16 (1) din anexa Ordinului nr. 119/2014 pentru aprobarea normelor de igiena si sanatate publica privind mediul de viata al populatiei.

### 14.6 Raportul anual de mediu privind starea factorilor de mediu pe amplasament

- anual

#### a) Rapoarte singulare:

Denumire raport	Data depunerii raportului
Notificare în caz de funcționare necorespunzătoare a instalațiilor.	In cel mai scurt timp posibil de la momentul producerii evenimentului, (max: 24 ore)
Notificare privind poluările accidentale	In maxim 2 ore de la producere.
Reclamații - dacă este cazul	In maxim 5 zile de la sesizarea reclamației.

#### **- Titularul autorizației va înregistra toate incidentele care afectează exploatarea anormală a activității și care pot crea un risc de mediu.**

Titularul autorizației va înregistra toate reclamațiile legate de exploatarea activității și care au impact asupra mediului. Fiecare înregistrare va oferi detalii privind data și ora reclamației, numele reclamantului și detalii cu privire la natura reclamației. Se va păstra un registru privind măsura luată în cazul fiecărei reclamații. Titularul autorizației va depune un raport la Agenția de Mediu Olt, în luna



următoare primirii reclamației, oferind detalii suplimentare despre orice reclamație care apare.

- Rapoartele tuturor înregistrărilor, prelevărilor, analizelor, măsurătorilor, examinărilor, vor fi depuse la sediul APM Olt în conformitate cu cerințele prezentei autorizații.
- Titularul autorizației va menține un dosar pentru informarea publicului, la sediul unității. Acest dosar va conține obligatoriu:
  - Copii ale corespondenței între APM Olt și titularul autorizației;
  - Autorizația integrată de mediu.
  - Documentația de solicitare a autorizației integrate de mediu;
  - Raportările anuale către APM Olt.
- Alte aspecte pe care titularul autorizației le consideră relevante.

## 15 OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII

**15.1-** Titularul activității **este obligat** să ia toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;

**15.2** - Titularul activității **este obligat** să ia toate măsurile care să asigure că nici o poluare importantă nu va fi cauzată.

**15.3** - Titularul activității **este obligat** să evite producerea de deșeuri și în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, valorificarea lor, iar în caz de imposibilitate tehnică și economică, luarea măsurilor pentru neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului.

**15.4** - Titularul activității **este obligat** să utilizeze eficient energia.

**15.5** - Titularul activității **este obligat** să ia toate măsurile necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora.

**15.6** - Titularul activității **este obligat** să ia toate măsurile necesare, în cazul încetării definitive a activităților, pentru evitarea oricărui risc de poluare și pentru aducerea amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

**15.7** - Titularul activității/operatorul **este obligat** să informeze autoritățile competente pentru protecția mediului despre orice schimbare adusă instalației sau procesului tehnologic. Autoritatea regională pentru protecția mediului reanalizează, după caz, condițiile de funcționare stabilite în autorizația integrată de mediu.

**15.8-** Titularul activității/operatorul **este obligat** să respecte condițiile din autorizația integrată de mediu în desfășurarea activității din instalație.

**15.9-** Activitatea autorizată trebuie să se desfășoare și să fie controlată astfel încât să fie respectat nivelul emisiilor pe factori de mediu prevăzuți în Autorizația Integrată de Mediu.

**15.10-** în cazul depășirii valorilor privind emisiile ce constituie parte a acestei autorizații, \* titularul de activitate va suporta consecințele prevederilor legislației de mediu în vigoare.

**15.11** - Titularul activității/operatorul **este obligat** să implementeze un sistem de management de mediu pentru cerințele IPPC.

**15.12** - Nici o modificare sau reconstrucție afectând activitatea sau orice parte a activității, care va rezulta sau este posibil să rezulte într-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 sau impuse fără notificare și fără acordul prealabil scris al autorităților competente de ape, mediu, sănătate, inspectoratul pentru situații de urgență.

**15.13** - Prezenta autorizație se va aplica activităților de management al deșeurilor de la punctul de colectare până la punctul de recuperare și/sau eliminare.

**15.14** - Titularul activității/operatorul trebuie să se asigure că toate operațiunile pe amplasament vor fi realizate în așa manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a zonelor sau mediului din afara limitelor amplasamentului.

**15.15** - Titularul activității/operatorul trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru a asigura faptul că sunt luate acțiuni corective în cazul în care cerințele impuse de prezenta Autorizație Integrată



de Mediu nu sunt îndeplinite,

**15.16** - Titularul activității/operatorul trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru furnizarea de instruiți adecvate pentru toți angajații a căror activitate poate avea un efect semnificativ asupra mediului.

**15.17** - Titularul activității/operatorul va lua măsuri de evitare a răspândirii agenților chimici și fizico-chimici în mediul de muncă pentru tehnologiile închise prin etanșizarea instalațiilor și eventual, măsuri de remediere;

- Titularul activității/operatorul va realiza pentru toți angajații monitorizarea la încadrarea în muncă, urmărirea adaptării la locul de muncă, controlul medical periodic și eventualele apariții de suspiciuni de boală legată de profesiune sau boală profesională, prin biroul de asistență medicală al societății.

**15.18 - Monitorizarea și analizele (determinările) trebuie realizate așa cum s-a stabilit la Cap. 13. Monitorizarea mediului.**

**15.19** - Eliminarea sau recuperarea deșeurilor trebuie să se desfășoare așa cum este precizat în **Cap. 11 - „Gestiunea deșeurilor”**, nu trebuie eliminate/recuperate alte deșeuri nici pe amplasament, nici în afara amplasamentului fără a informa în prealabil autoritatea competentă pentru protecția mediului și fără acordul prealabil al acesteia.

**15.20** - Deșeurile expediate în afara amplasamentului pentru recuperare sau eliminare pot fi transportate numai de către agenți economici autorizați, cu respectarea prevederilor OM nr. 1061/ 2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul

României. Deșeurile trebuie transportate doar de la amplasamentul activității la amplasamentul de recuperare/ eliminare fără a afecta în sens negativ mediul și în conformitate cu reglementările legale în vigoare.

**15.21**-Un registru complet pe probleme legate de operațiunile și practicile de management al deșeurilor de pe amplasament, care trebuie pus în orice moment la dispoziția persoanelor autorizate ale autorității pentru inspecție, trebuie păstrat de către titularul autorizației.

O copie a acestui registru privind managementul deșeurilor trebuie depusă la autoritatea competentă ca parte a Raportului Anual de Mediu pentru amplasament.

**15.22**- Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării probelor și efectuării determinărilor, așa cum sunt prevăzute în prezenta Autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al Agenției după evaluarea rezultatelor și testărilor

**15.23** - Titularul activității/operatorul trebuie să notifice la APM Olt și CJ Olt al GNM prin fax și/sau notă telefonică și în format electronic, dacă este posibil, imediat (maxim 2 ore de la producere) ce se confruntă cu oricare din următoarele situații:

orice emisie în aer, care depășește valorile limită prevăzute în prezenta autorizație, 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 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;

- orice emisie care nu se conformează cu cerințele prezentei Autorizații Integrate de Mediu.

**Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să includă, ca parte a notificării, data și ora incidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de incident și măsurile luate pentru minimizarea emisiilor și evitarea reparației**

**15.24**- Titularul Autorizației trebuie să înregistreze orice incident precizat mai sus. Această înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea și impactul incidentului, precum și circumstanțele care au dat naștere incidentului. Înregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate pentru gestionarea incidentului, minimizarea deșeurilor generate și a efectelor asupra mediului și evitarea reparației. După notificarea incidentului, titularul Autorizației trebuie, cât mai curând posibil, să depună la APM Olt un raport cu privire la incident.

**15.25** - Un raport care descrie pe scurt incidentele consemnate trebuie depus la APM Olt ca parte a



RAM.

**15.26-** în cazul oricărui incident precizat mai sus care are legătură cu deversările în apă, titularul autorizației trebuie să notifice SGA Olt (autoritatea competentă de gospodărire a apelor) imediat după incident.

**- Titularul activității are obligația:**

**a) De a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii actelor de reglementare,** precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare, înainte de realizarea modificării;

**b)** În cazul în care titularii de activități pentru care este necesară reglementarea din punct de vedere al protecției mediului prin emiterea, autorizației integrate de mediu urmează să deruleze sau să fie supuși 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, conform legii, dispozițiile punctului (a) se aplică în mod corespunzător.

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

**15.27 -** Orice modificare privind următoarele detalii depuse de operator în solicitare trebuie notificată la APM Olt, în scris în termen de 14 zile de la apariția ei:

◆ modificări privind numele sub care societatea este înregistrată la Registrul Comerțului;

◆ adresa sediului social al operatorului;

◆ cazuri în care titularul de activitate urmează să deruleze sau să fie supus

unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, conform legii.

◆ încetarea definitivă a funcționării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;

◆ încetarea funcționării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate, pentru o perioadă care poate depăși un an;

◆ reluarea exploatării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate după oprire.

**15.28-** Titularul activității/operatorul este obligat să asiste și să pună la dispoziția autorităților competente pentru protecția mediului toate datele necesare pentru desfășurarea controlului instalației și pentru prelevarea de probe sau culegerea oricăror informații privind respectarea prevederilor prezentei Autorizației Integrate de Mediu.

**15.29-** Titularul activității/operatorul este obligat să raporteze trimestrial la APM Olt, cheltuielile efectuate pentru mediu și investițiile pentru mediu.

**15.30-** Reexaminarea prezentei Autorizației Integrate de Mediu este obligatorie în următoarele situații:

◆ poluarea cauzată de instalație este semnificativă astfel încât necesită revizuirea valorilor limită de emisie impuse în autorizație sau necesită stabilirea de noi valori limită de emisie;

◆ schimbări substanțiale și extinderi ale instalațiilor precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor;

◆ siguranța exploatării și a desfășurării activității face necesară introducerea de " tehnic speciale și măsuri de management;

◆ rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării relevă aspecte noi, neprecizate de documentația depusă inițial pentru susținerea solicitării sau modificări ulterioare emiterii actului de autorizare;

◆ apariția unor noi reglementări legale.

**15.31-** Titularul activității/operatorul are obligația calculării și virării în termen legal a obligațiilor de plată către Administrația Fondului de Mediu.

**15.32- Activitatea societății** se va desfășura obligatoriu în conformitate cu prevederile următoarelor acte legislative care sunt în concordanță cu reglementările UNIUNII EUROPENE prin prevederile Directivelor, Regulamentele și Deciziile corespunzătoare :



- > OUG nr. 195/2005, privind protecția mediului aprobată cu modificări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- > OUG nr. 196/2005, privind Fondul de mediu aprobată cu completări și modificări prin Legea nr. 105/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- > OUG nr. 243/2000, privind protecția atmosferei aprobată prin Legea nr. 655/20.11.2001, cu modificările și completările ulterioare;
- > Ordinul MAPPM nr. 462/1993 , pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferei și Normele metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare;
- > Ordinul Ministerului Sănătății nr. 536/1997 pentru aprobarea normelor de igienă și recomandărilor privind mediul de viață al populației;
- > OM nr.508/2002, privind aprobarea normelor generale de protecția muncii, cu modificările și completările ulterioare;
- > Ordinul MAPPM nr. 756/1997, pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării Mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- > OM nr. 927/2005, privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje și deșeuri de ambalaje, cu modificările și completările ulterioare;
- > HG nr. 124/2003, privind prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest, cu modificările și completările ulterioare;
- > HG nr. 166/2004 pentru aprobarea proiectului „ Dezvoltarea sistemului de colectare a deșeurilor de ambalaje PET postconsum în vederea reciclării”, cu modificările și completările ulterioare;
- > HG nr. 170/2004, privind gestionarea anvelopelor uzate cu modificările și completările ulterioare;
- > HG nr. 188/28.02.2002 privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare \$' în mediul acvatic a apelor uzate, aprobată cu completări și modificări prin HG nr. 352/2005 și HG nr. 783/2006;
- > HG nr.235/2007, privind gestionarea uleiurilor uzate;
- > HG nr. 856/2002, privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- > HG nr. 1218/2006, privind cerințele minime de securitate în muncă pentru asigurarea protecției lucrătorilor împotriva riscurilor legate de prezența agenților chimici;
- > Legea nr.319/2006, legea securității și sănătății în muncă cu modificările și completările ulterioare;
- > Legea nr.360/2003, modificată și completată prin Legea nr. 263/2005 privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase cu modificările și completările ulterioare;
- > Legea nr. 431/2003 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 61/2003 pentru modificarea art.7 din OUG nr. 16/2001, privind gestionarea deșeurilor industriale reciclabile, cu modificările și completările ulterioare;
  
- > Legea nr.554/2004, privind contenciosul administrativ cu modificările și completările ulterioare;
- STAS 10009/2017/1988 privind acustica urbană - limite admisibile ale nivelului de zgomot;

## 16 MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI

### DEZAFECTARE

#### **Masuri de prevenire a poluării luate încă din faza de proiectare**

*(Pentru o instalație nouă) descrieți modul în care au fost luate în considerare următoarele etape în faza de proiectare și de execuție a lucrărilor*

In faza de proiectare s-au prevăzut o serie de măsuri (sunt prezentate mai jos) care să înlesnească și să simplifice procedurile de închidere/ dezafectare. Dezafectarea ei nu implică probleme deosebite.



Singura masura care va trebui luata consta in eliminarea de pe amplasament a tuturor cantitatilor de produse petroliere si deseuri aflate in stoc sau in diferite faze de prelucrare, precum si decontaminarea suprafetei incintei.

- Utilizarea rezervoarelor si conductelor subterane este evitata atunci cand este posibil (doar daca nu sunt protejate de o izolatie secundara sau printr-un program adecvat de monitorizare);

DA

- este prevazuta drenarea si curatarea rezervoarelor si conductelor inainte de demontare;

DA

- lagunele si depozitele de deseuri sunt concepute avand in vedere eventuala lor golire si inchidere;

Nu este cazul

- izolatia este conceputa astfel incat sa fie impermeabila, usor de demontat si fara sa produca praf si pericol;

DA

- Materialele folosite sunt reciclabile (luand in considerare obiectivele operationale sau alte obiective de

DA, in general este vorba despre deseuri feroase.

mediu).

*Nota: pentru instalatiile existente, asa cum sunt specificate de Directiva 96/61/CE, este necesar ca la prima*

*autorizare integrata de mediu, documentatia sa prezinte si programul/ masurile prevazue pentru dezafectare, astfel incat sa previna poluarea mediului.*

### Planul de inchidere a instalatiei

*Documentatia pentru solicitarea autorizatiei integrate a instalatiilor noi si a celor existente trebuie sa contina un Plan de inchidere a instalatiei.*

*Cele de mai jos pot alcatui fundamentul unui plan de inchidere a instalatiei. Acest plan trebuie elaborat la nivel de amplasament si actualizat daca circumstantele se modifica.*

*Orice revizuirii trebuie trimise Autoritatii de Reglementare.*

Furnizati un Plan de Amplasament cu indicarea pozitiei tuturor rezervoarelor, conductelor si canalelor subterane sau a altor structuri. Identificati toate cursurile de apa, canalele catre cursurile de apa sau acvifere. Identificati permeabilitatea structurilor subterane. Daca toate aceste informatii sunt prezentate in Planul de Amplasament anexat Raportului de Amplasament, faceti o referire la acesta.	Este anexat în Raportul de amplasament
--	--

### Structuri subterane

*Pentru fiecare structura subterana identificata in planul de mai sus se prezinta pe scurt detalii privind modul in care poate fi golita si curatata/decontaminata si orice alte actiuni care ar putea fi necesare pentru scoaterea lor din functiune in conditii de siguranta atunci cand va fi nevoie. Identificati orice aspecte nerezolvate.*

Structuri subterane	Continut	Masuri pentru scoaterea din functiune in conditii de siguranta
---------------------	----------	--





- conducta de canalizare cu apa uzata din PCVH cu diametrul D 150 mm colector rafinarie	Apa uzata industriala	Golire, denocivizare
- conducta din otel D 100 mm colector apa PSI	Apa potabila	Golire
- bazine de separare gravitationala subterane	Ape uzate amestecate	Golire, denocivizare
- separatoare de hidrocarburi	Ape uzate industriale	Golire, denocivizare
- foraje de observatie	Apa freatica	Inchidere

### Structuri supraterane

*Pentru fiecare structura supraterana identificati materialele periculoase (de ex. izolatiile de azbest) pentru care ar putea fi necesara o atentie sporita la demontare si/sau eliminare. Orice alte pericole pe care demontarea structurii le poate genera. Identificarea problemelor potentiale este mai importanta decat solutiile, cu exceptia cazului in care dezafectarea este iminenta.*

Cladire sau alta structura	Materiale periculoase	Alte pericole potentiale
Rezevoare pentru stocare produse petroliere	Benzina, white spirit, motorina, pacura, CTL	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare. Unele au izolatii din vata bazaltica.
Coloana de vaporizare si de distilare fractionat	Fractiuni petroliere	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Vase tampon	Benzina, white spirit si motorina	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Schimbatoare de caldura	Fractiuni petroliere si titei sau condensat	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Racitoare	Fractiuni petroliere si apa recirculata	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Cuptor tehnologic	Titei si condensat de sonda	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare
Aeratoare	Benzina	Inainte de dezafectare se va proceda la golire si decontaminare

### Lagune (iazuri de decantare, iazuri biologice)

*Operatorul nu deține lagune*

Lagune	Nu există
Identificati toate lagunele	X
Care sunt poluantii/agentii de contaminare din apa?	X
Cum va fi eliminata apa?	X
Care sunt poluantii/agentii de contaminare din sediment/namol?	X
Cum va fi eliminat sedimentul/namolul?	X



Cat de adanc patrunde contaminarea?	X
Cum va fi tratat solul contaminat de sub laguna?	X
Cum va fi tratata structura lagunei pentru recuperarea terenului?	X

### Depozite de deseuri

Depozite de deseuri	<i>Depozitare temporara deseuri</i>
<i>Identificati metoda ce asigura ca orice depozit de deseuri de pe amplasament poate indeplini conditiile echivalente de incetare a functionarii;</i>	
Exista studiu de expertizare sau autorizatie de functionare in siguranta?	Nu
Sunt implementate masuri de evacuare a apelor pluviale de pe suprafata depozitelor?	Da

### Zone din care se preleveaza probe

Pe baza informatiilor cuprinse in Raportul de Amplasament si a operatiilor propuse pentru prevenirea si controlul integrat al poluarii, identificati zonele care ar putea fi considerate in aceasta etapa ca fiind cele mai importante pentru realizarea analizelor de sol si de apa subterana la momentul dezafectarii. Scopul acestor analize este de a stabili gradul de poluare cauzat de activitatile desfasurate si necesitatea de remediere pentru aducerea amplasamentului intr-o stare satisfacatoare, care a fost definita in raporul initial de amplasament.

Zone/locatii in care se preleveaza probe de sol/apa subterana	Motivatie
Probe de sol se preleveaza din zona rezervei de apa	Zona de lucru este impermeabilizata si betonata
Puturi de observatie	semestrial

Este necesara realizarea de studii pe termen lung pentru a stabili cum se poate realiza dezafectarea cu minimum de risc pentru mediu? Daca da, faceti o lista a acestora si indicati termenele la care vor fi realizate.

Studiu	Termen (anul si luna)
Nu este cazul	

Identificati oricare alte probleme pertinente care trebuie rezolvate in eventualitatea dezafectarii

### ASPECTE LEGATE DE AMPLASAMENTUL PE CARE SE AFLA INSTALATIA

Sunteti singurul detinator de autorizatie integrata de mediu pe amplasament?	<b>DA</b>
<i>Daca da, treceti la Sectiunea 12</i>	

### Sinergii

Luati in considerare si descrieti daca exista sau nu posibilitatea de aparitie a sinergiilor cu alti



detinatori de autorizatie de mediu fata de urmatoarele tehnici sau fata de altele care sunt pertinente pentru instalatie.

<b>Tehnica</b>	<b>Oportunitati</b>
1) proceduri de comunicare intre diferitii detinatori de autorizatie; in special cele care sunt necesare pentru a garanta ca riscul producerii incidentelor de mediu este minimizat;	Da
2) beneficierea de economiile de scara pentru a justifica instalarea unei unitati de cogenerare;	Nu este cazul
3) combinarea deseurilor combustibile pentru a justifica montarea unei instalatii in care deseurile sunt utilizate la producerea de energie / unei instalatii de co-generare;	Nu este cazul
4) deseurile rezultate dintr-o activitate pot fi utilizate ca materii prime intr-o alta instalatie;	Da
5) efluentul epurat rezultat dintr-o activitate avand calitate corespunzatoare pentru a fi folosit ca sursa de alimentare cu apa pentru o alta activitate;	Nu este cazul
6) combinarea efluentilor pentru a justifica realizarea unei statii de epurare combinate sau modernizate;	Nu este cazul
7) evitarea accidentelor de la o activitate care poate avea un efect daunator asupra unei activitati aflate in vecinatate;	Nu este cazul
8) contaminarea solului rezultata dintr-o activitate care afecteaza alta activitate – sau posibilitatea ca un Operator sa detina terenul pe care se afla o alta activitate;	Da
9) Altele.	-

### **Selectarea amplasamentului**

Justificati selectarea amplasamentului propus.

SC Darogas Oil SRL are o oarecare traditie in aceasta activitate. Inainte de construirea instalatiei de distilare fractionata a titeiului, in partea din fata a amplasamentului a fost construita o statie de comercializare carburanti de tip Peco, o fabrica de imbuteliere uleiuri cu linie de amestec si un parc de rezervoare pentru activitatea de utilizator final pe care a detinut-o SC Mic Petrochim Industrie SRL. De asemenea, locatia a fost deservita de o rampa de incarcare/descarcare produse energetice. In continuarea acestui parc de rezervoare, spre Vest era un spatiu neutilizat, unde s-a edificat noua constructie. Mai mult, in perioada anului 2005, zona pe care se afla antrepozitul fiscal de productie, a fost declarata zona industriala de catre Primaria Ganeasa, in baza unui PUZ.

### **♦ Încetarea activităților productive**

Se opresc treptat instalațiile tehnologice, respectând procedurile din regulamentele de fabricație. Se vor urmări cu strictețe manevrele de oprire, în special cuptoare, unde lucrul cu gaze sub presiune sau cu substanțe explozive, impun masuri de securitate suplimentare pentru depresurizarea sau curățirea echipamentelor;

Se va tine o gestiune stricta a materialelor evacuate si/sau stocate;

Produsele finite si materiile prime din depozite se vor elimina de pe amplasament până la epuizarea stocurilor. După epuizarea stocului se vor curata toate vasele si spatiile, care au servit drept depozit de materii prime sau produse finite;

Deșeurile nerecuperabile se vor valorifica la terți, numai la firme specializate în prelucrarea/eliminarea deșeurilor toxice si periculoase;

Deșeurile recuperabile rezultate se vor stoca în mod corespunzător fiecărei categorii si se vor elimina



/valorifica prin firme specializate.

#### ◆ **Activități de conservare**

Clădirile re folosibile: clădiri administrative, depozite acoperite, etc, care datorita destinației pe care au avut-o nu pot afecta starea mediului si starea de sănătate a factorului uman, se vor păstra ca atare pentru valorificarea ulterioara, conform intereselor societății;

Se va asigura conservarea (izolarea împotriva umidității, protejarea împotriva intemperiilor) si paza acestor clădiri;

Conservarea unor utilaje/echipamente se va face pentru o perioada definita de timp, perioada ce se va stabili astfel încât, durata sa nu afecteze stabilitatea fizica sau sa permită degradarea;

Conservarea implica toate acele masuri de curățire si/sau inertizare cerute de specificul echipamentului conservat;

#### ◆ **Activități de demontare utilaje si echipamente**

După ce toate operațiile de curățire si/sau conservare sunt finalizate, se poate trece la eventuala demontare a utilajelor;

Demontarea propriu-zisa a utilajelor se va face utilizând metode si tehnici, funcție de tipul, mărimea, destinația ulterioara a utilajului/echipamentului. Utilajele metalice de mărime relativ mica (pompe, ventilatoare, vase mai mici) se vor demonta ca atare si se vor depozita pe platformele betonate sau în depozitele existente;

Se pot valorifica utilajele care sunt în stare buna si se vor valorifica la terți, utilajele care nu se mai pot reutiliza;

Se va demonta si valorifica, în măsura în care se asigura garanție viitoare, aparatura AMC. Se vor demonta conductele aferente instalațiilor, acestea valorificându-se, funcție de starea fizica, ca materiale si /sau ca deșeuri;

Demontarea instalațiile electrice: condensatorii se vor depozita într-un depozit special amenajat;

Uleiul uzat, de la stațiile TRAF0, se va colecta în butoaie ce se vor depozita într-un depozit acoperit, existent;

Materialele metalice, rezultate la demontarea instalațiilor electrice (cabluri de cupru, etc), se vor depozita într-un spațiu închis, pana la valorificarea acestora la o firma specializata;

Utilajele metalice mari se vor dezmembra, bucățile de metal rezultate depozitându-se pe platformele betonate. Bucățile de metal se vor valorifica ca deșeuri.

#### ◆ **Activități de demolare**

După golirea completa a halelor de producție si a structurilor de beton de la utilaje, acestea vor fi demolate, în cazul în care se urmărește eliberarea terenului. Molozul rezultat se va depozita temporar pe platformele betonate ale societății si apoi, se va evacua către un depozit de deșeuri nepericuloase pentru depozitare finala.

#### ◆ **Activități de curățare si ecologizare a amplasamentului**

Pe platforma propriu-zisa, în locul unde existau halele de producție, se vor realiza investigații privind poluarea solului si a apei freatică. In cazul în care se va constata poluarea semnificativa a solului cu poluanți puțin solubili, greu levigabili, se va excava solul de pe suprafața poluata si se va transporta la o halda la depozitare finala;

Pentru poluanții ușor levigabili se va stabili un program de monitorizare pe termen lung atât pentru sol cât si pentru apa freatica. Suprafețele nepoluate, dar care nu mai au vegetație, se vor înierba;

Se va verifica întreaga rețea de canalizare, atât din punct de vedere funcțional, cât si din punct de vedere al poluanților acumulați în canale. Canalele se vor curata, iar cele care vor fi găsite nefuncționale se vor închide (blinda);

Se va realiza o harta exacta a canalizării ramase funcționala pe platforma;

Pe tot parcursul procesului de dezafectare-demolare se vor respecta prevederile legislație de mediu în vigoare.

Lucrările se vor realiza numai cu firme si personal calificat.

In decursul întregului proces de dezafectare, se va asigura paza continua a obiectivului, în situația în



care operatorul va urma alta procedura de închidere, Planul de închidere va trebui modificat și aprobat de autoritatea teritorială de protecția mediului.

## 17.GLOSAR TERMENI

1	APM	Agenția pentru Protecția Mediului Olt (APM)
2	CJ Olt al GNM	Autoritatea cu atribuții de control, inspecție și sancționare în domeniul protecției mediului: Comisariatul Județean al Gărzii Naționale de Mediu Olt,
3	MM	Autoritatea centrală pentru protecția Mediului Ministerul Mediului
4	AM	Autorizație integrată de mediu: Act administrativ emis de autoritatea competentă, pentru protecția mediului, care acordă dreptul de a exploata în totalitate sau în parte o instalație, în anumite condiții, care să garanteze că instalația corespunde prevederilor privind prevenirea și controlul integrat al poluării; autorizația poate fi emisă pentru una sau mai multe instalații ori părți ale acesteia, situate pe același amplasament și exploatate de același operator;
5	Instalație	Orice unitate tehnică staționară sau mobilă precum și orice altă activitate direct legată, sub aspect tehnic, cu activitățile unităților staționare/mobile aflate pe același amplasament, care poate produce emisii și efecte asupra mediului;
6	Titularul activității /operator	Orice persoană fizică sau juridică care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită cu o putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației.
7	Emisie	Evacuarea directă ori indirectă, din surse punctuale sau difuze, de substanțe, vibrații, radiații electromagnetice și ionizante, căldură ori de zgomot în aer, apă sau sol.
8	Imisie	Transferul poluanților în atmosferă către un receptor (omul și factorii sistemului ecologic, bunuri materiale, etc)
9	Poluare	Introducerea directă sau indirectă a unui poluant care poate aduce prejudicii sănătății umane și/sau calității - mediului, - dăuna—bunurilor--materiale - ori—cauza—o deteriorare sau o împiedicare a utilizării mediului în scop recreativ sau în alte scopuri legitime.
10	Deșeu	Orice substanță, preparat sau orice obiect din categoriile stabilite de legislația specifică privind regimul deșeurilor, pe care deținătorul îl aruncă, are intenția sau are obligația de a-l arunca.
11	BAT	Cele mai Bune Tehnici Disponibile
12	BREF	Documentul de Referință BAT
13	EMAS	Schema de Audit și Management de Mediu
14	RAM	Raport Anual de Mediu

- În conformitate cu prevederile art. 17, alin.3, al OUG nr. 195/2005, privind protecția mediului cu modificările și completările ulterioare, autorizația integrată de mediu se suspendă de către autoritatea emitentă, pentru nerespectarea prevederilor acesteia, după o notificare prealabilă prin care se poate acorda un termen de cel mult 60 de zile pentru îndeplinirea obligațiilor. Suspendarea se menține până la eliminarea cauzelor, dar nu mai mult de 6 luni. Pe perioada suspendării, desfășurarea activității este interzisă.

- Actualizarea /revizuirea prezentei AIM se realizează în condițiile prevăzute de legislația specifică privind prevenirea și controlul integrat al poluării.



- Litigiile generate de emiterea, verificarea, suspendarea ori anularea Autorizației Integrate de Mediu se soluționează potrivit Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare

- Verificarea conformării cu prevederile prezentului act de reglementare se face de către Garda Națională de Mediu - Comisariatul Județean Olt, Agenția pentru Protecția Mediului Olt,

Prezenta autorizație conține 78 pagini

**DIRECTOR EXECUTIV,  
Dorel ȘTEOMLEGA**

**ȘEF SERVICIU A.A.A.,  
Ionut TOLOS**

**Întocmit,  
Florin CĂRUNTU**





---

**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT**

Adresa: Str.Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud.Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;



---

**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT**

Adresa: Str.Ion Moroșanu, Nr.3, Slatina, Jud.Olt, Cod: 230081

E-mail: [office@apmot.anpm.ro](mailto:office@apmot.anpm.ro) Tel: 0249/439166; 0746248742; 0349/401720 Fax: 0249/423670;