



**Agenția pentru Protecția Mediului Prahova**

**AUTORIZATIE INTEGRATA DE MEDIU**

**Nr. 201 revizuita in data de 21.10.2015 \*)**

Ca urmare a cererii adresata de **S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L.**, in calitate de operator, cu sediul in municipiul Ploiesti, strada Mihai Bravu, nr. 235, cladirea CET – 2, judetul Prahova, inregistrata la Agentia pentru Protectia Mediului Prahova cu nr. 4119/09.04.2015, completata cu nr.4386/20.04.2015 si nr.6049/04.06.2015, privind solicitarea de revizuire a autorizatiei integrate de mediu pentru activitatea „ **Instalatii de ardere cu o putere termica nominala mai mare de 50 MW**”.

in urma analizarii documentelor transmise si a verificarii,  
in baza H.G. nr.38/2015, a H.G. nr. 1000/ 2012 privind reorganizarea si functionarea Agentiei Nationale pentru Protectia Mediului si a institutiilor din subordinea acesteia, a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 195/2005 privind protectia mediului aprobată prin Legea nr.265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare, a Legii nr. 278/24.10.2013 privind emisiile industriale, al Ordinului Ministrului nr. 818/2003 privind procedura de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu modificarile si completarile ulterioare, a Ordinului M.A.P.A.M nr. 169/2004 pentru aprobarea prin metoda confirmarii directe a Documentelor de referinta privind cele mai bune tehnici disponibile BREF, aprobate de Uniunea Europeana,

**se emite:**

**AUTORIZATIE INTEGRATA DE MEDIU**

**Titular : S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L.**

**Amplasament: municipiul Ploiesti, judetul Prahova**

**\*)Autorizația integrată de mediu nr. 201 din data de 24.02.2014 isi încetează valabilitatea**



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI PRAHOVA**

Str. Gh.Gr. Cantacuzino, nr. 306, Ploiești, Jud. Prahova, cod 100466

Tel : 0244 544134; 0344 801721 Fax: 0244 515811

e-mail: [office@apmph.anpm.ro](mailto:office@apmph.anpm.ro), <http://apmph.anpm.ro>

## CUPRINS

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII .....	4
2. CATEGORIA DE ACTIVITATE.....	4
3. DOCUMENTATIA SOLICITARII .....	5
4. MANAGEMENTUL ACTIVITATII.....	6
5. MATERII PRIME SI AUXILIARE .....	8
Nr. crt. ....	8
Materii prime si auxiliare .....	8
Cantitati anuale estimate.....	8
Mod de stocare .....	8
6. RESURSE: APA, ENERGIE, COMBUSTIBILI UTILIZATI.....	9
6.1 APA.....	9
6.1.1 Alimentarea cu apa potabila: .....	9
6.1.2 Alimentarea cu apa in scop tehnologic (industrial): .....	9
6.2. ENERGIA TERMICĂ.....	9
6.3. ENERGIA ELECTRICĂ.....	10
6.4. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI.....	10
6.5. COMBUSTIBILI.....	10
7. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT .....	11
8. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU .....	13
8.1 AER.....	13
8.2 APA.....	15
8.3 SOL .....	15
9. CONCENTRATII DE POLUANT ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVELE DE ZGOMOT .....	15
9.1 AER.....	15
9.2 APA.....	18
9.3 SOL .....	19
9.4 ZGOMOT.....	19
10 GESTIUNEA DESEURILOR.....	20
10.1 DENUMIRE DESEU, COD, PROVENIENTA, CANTITATE GENERATA, STARE FIZICA, DEPOZITARE TEMPORARA .....	20
10.1.1 Deseuri nepericuloase.....	20
10.1.2 Deseuri periculoase .....	21
10.2 DESEURI VALORIFICATE/ELIMINATE .....	21
10.3 MODUL DE GOSPODARIRE A SUBSTANTELOR SI AMESTECURILOR PERICULOASE.....	23
11. INTERVENTIA RAPIDA / PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI .....	24
11.1. Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament .....	24
11.2 Identificarea zonelor de risc din amplasament .....	24
11.3 Infrastructuri si instalatii.....	25
11.3.1 Supravegherea platformei industriale .....	25
11.3.2 Accesul si circulatia in interiorul obiectivului industrial.....	25
11.3.3. Cladiri si locatii .....	25
11.3.4 Legarea la pamant a instalatiilor electrice .....	25
11.3.5 Protectia contra trasnetelor .....	25
11.4 Managementul operatiilor ce detin / produc / utilizeaza substante si preparate periculoase .....	25
11.4.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor .....	25
11.4.2 Verificari periodice.....	26
11.4.3 Interdictia de foc.....	26
11.4.4. Instruirea personalului .....	26
11.4.5 Mentenanta si lucrari de reabilitare .....	26
11.5 Elemente importante destinate prevenirii accidentelor.....	26
11.5.1 Domeniul de functionare .....	27
11.5.2 Echipamente importante pentru securitate.....	27
11.5.3 Sisteme de alarma si securizare a instalatiilor .....	27
11.5.4 Supravegherea si detectarea zonelor de pericol.....	27
11.5.5 Alimentarea electrica.....	27
11.5.6 Utilitati destinate exploatarii instalatiilor .....	27
11.6 Prevenirea poluarilor accidentale .....	27
11.6.1 Organizarea amplasamentului .....	28

11.6.2 Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase .....	28
11.6.3 Rezervoare .....	28
11.6.4 Reguli de compatibilitate in stocare .....	28
11.6.5 Transport, incarcare, descarcare .....	28
11.6.6 Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase .....	28
11.7 Mijloace de interventie in caz de accident si organizarea ajutorului .....	28
11.7.1 Generalitati privind mijloacele .....	28
11.7.2 Intretinerea mijloacelor de interventie .....	29
11.7.3 Protectia individuala a personalului de interventie .....	29
11.7.4 Resurse de apa si spuma .....	29
11.7.5 Reguli de securitate .....	29
11.7.6 Sistem de alertare interna .....	30
12. MONITORIZAREA ACTIVITATII .....	30
12.1 MONITORIZAREA EMISIILOR IN AER .....	30
12.2 MONITORIZAREA CALITATII SOLULUI .....	32
12.3 MONITORIZAREA GESTIUNII DESEURILOR .....	33
12.3.1 Deseuri tehnologice .....	33
12.4 ZGOMOT .....	33
12.5 MIROSURI .....	33
13. RAPORTARI LA APM PRAHOVA ; PERIODICITATEA ACESTORA .....	34
14. FUNCTIONAREA NECORESPUNZATOARE .....	35
15. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII .....	36
16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALATIEI .....	38
17. ACTE NORMATIVE REFERITOARE LA ACTIVITATEA DESFASURATA IN INSTALATIA IPPC AUTORIZATA .....	39
18. GLOSAR DE TERMENI .....	40
19. DISPOZITII FINALE .....	41

## 1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII

**S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L.**

**Adresa: Municipiul Ploiești, str. Mihai Bravu nr. 235, Cladirea CET – 2, jud. Prahova**

**Tel/fax: 0244 504 000/ 3615; 0244/504 353;**

**e-mail: [energy.gas@petrotel.lukoil.com](mailto:energy.gas@petrotel.lukoil.com)**

## 2. CATEGORIA DE ACTIVITATE

- Cod CAEN: 3511 – Productia de energie electrica;
- Cod CAEN: 3512 – Transportul energiei electrice;
- Cod CAEN: 3513 – Distributia energiei electrice;
- Cod CAEN: 3514 – Comercializarea energiei electrice;
- Cod CAEN: 3530 – Furnizarea de abur si aer conditionat.

Conform Anexei Nr. 1 a Legii Nr. 278/24.10.2013, activitatea se incadreaza la Capitolul 1, categoria 1.1. „ Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW”;

Denumire IMA	Cazan	Putere termica MWt	Tip IMA/ an PIF	Anul conformarii la VLE		
				SO2	NOX	Pulberi
S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L.- IMA 3	Cazanul nr. 4 de abur industrial CV.22 CT	170 MWt	1979-1982	NOTIFICARE 1788/15.12.2004 (20 000 ORE FUNCTIONARE IN PERIOADA 01.01.2008 - 31.12.2015 ) - Derogare art. 5, alin. 2, H.G. nr. 440/28.04.2010		
	Cazanul nr. 5 de abur industrial CV.22 CT					
S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L.- IMA 2	Cazan energetic nr. 1 - C2AP – CET 2	105,5 MWt	1980	La punerea in functiune a cazanului nr. 4		
	cazan cu debit de abur de 260 t/h – cazan nr. 4	198 MWt	2010			
	Cazan energetic nr.3 -C2APG – CET 2	105,5 MWt.	1987			

### 3. DOCUMENTATIA SOLICITARII

- Formular de solicitare privind revizuirea autorizatiei integrate de mediu intocmit de S.C. Iprochim S.A. Bucuresti;
- Raport de Amplasament actualizat/aprilie 2015, intocmit de S.C. Iprochim S.A. Bucuresti;
- Anexe la Raport de Amplasament;
- Raport privind impactul asupra mediului in cazul introducerii carbunelui in procesul de ardere la cazanul de abur de 260 t/h cu ardere in strat fluidizat circulant, intocmit de S.C. Iprochim S.A. Bucuresti;
- Contract de locatiune nr. 276/18.08.2009 incheiat intre SC PETROTEL LUKOIL SA si SC Lukoil Energy&Gas Romania SRL din care rezulta dreptul de inchiriere asupra terenului si act aditional nr.1/30.03.2010 la acest contract;
- Politica de prevenire a accidentelor majore;
- Certificat de Inregistrare eliberat de Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Prahova, Seria B, Nr. 2369104, Cod Unic de Inregistrare 18868036 si nr. de ordine in Registrul Comertului Prahova: J29/1565/19.07.2006.
- Certificat constatator nr.76775/12.09.2008, eliberat de Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Prahova;
- Autorizatie de Gospodarire a Apelor nr. 180/06.11.2009 emisa de AN Apele Romane – SGA Prahova;
- Autorizatie nr.53/08.01.2013 privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2013-2020, revizuita in data de 01.04.2014, emisa de Ministerul Mediului si Schimbarilor Climatice;
- Decizia etapei de incadrare nr.2789/11.06.2013 pentru proiectul „ **Reparatie capitala cos de fum H=150 m, ce deserveste CET 2, cazanele 1, 2, 3, 4**”, emisa de **APM Prahova**;
- Autorizatie de construire nr.336/05.08.2013, pentru proiectul „ **Reparatie capitala cos de fum H=150 m, ce deserveste CET 2, cazanele 1, 2, 3, 4**”, emisa de **Primaria Municipiului Ploiesti**;
- certificat **OHSAS 18001:2007**;
- certificat **ISO 14001:2004**;
- Acord pentru preluarea apelor uzate in canalizarea S.C.Petrotel lukoil S.A., nr.2450722.10.2009;
- Licenta pentru producerea de energie termica nr.911/17.12.2009, emisa de Autoritatea Nationala de reglementare in domeniul energiei;
- Licenta pentru producerea de energie electrica nr.910/17.12.2009, emisa de Autoritatea Nationala de reglementare in domeniul energiei si decizia nr.1018/29.04.2014 si anexa la aceasta licenta;
- Contract de superficie pentru dreptul de proprietate asupra constructiilor dupa finalizarea acestora nr.343/31.03.2010, incheiat cu S.C. Petrotel Lukoil S.A.;
- Contract de furnizare apa potabila si PSI, nr.168/31.01.2013, incheiat cu S.C. Prowater Ecosistem S.R.L.;
- Contract de prestari servicii preluare ape uzate prin canalizare si epurare chimico-biologica, nr.1 C/05.01.2015 ( 1035 A/31.01.2015) nr.730.1/17.09.2012, incheiat cu S.C. Petrotel Lukoil S.A., reprezentata prin S.C. Prowater Ecosistem S.R.L.;
- Contract de furnizare apa industriala, potabila si PSI, nr.785/29.03.2013, incheiat cu S.C. Prowater-Ecosistem S.R.L., anexe si acte aditionale la acest contract;
- Contract privind transferul dreptului de proprietate asupra zgurii si cenusii zburatoare provenite de la cazanul energetic CFB din cadrul S.C.Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L., precum si stabilirea limitelor de drepturi ale beneficiarului privind depozitarea zgurii si a cenusii zburatoare, nr.649/16.01.2012, incheiat cu S.C. Vitalia Servicii pentru Mediu S.A.;
- Contract privind transferul dreptului de proprietate asupra zgurii si a cenusii zburatoare provenite de la cazanul energetic CFB din cadrul S.C.Lukoil Energy & Gas Romania

- S.R.L., precum si stabilirea limitelor de drepturi ale beneficiarului privind depozitarea zgurii si a cenusii zburatoare nr.657/27.02.2012;
- Raport de inspectie din data de 22.11.2010 privind verificarea NOTIFICARII NR.2885 – SR / 17.09.2010, privind activitati cu substante periculoase in vederea respectarii prevederilor H.G.nr. 804/2007 modificata prin HG 79/2009 intocmit de reprezentanti APM Prahova, GNM CJ Prahova si ISU Prahova;
  - Memoriu justificativ privind consumul lunar de hidrazina pentru conditionarea apei de alimentare cazane + angajament de incadrare sub Directiva SEVESO;
  - Notificare privind lista substantelor periculoase, conform Ord.1084/2004;
  - Adresa nr.146 / 07.01.2011, de la APM Prahova, prin care S.C. Lukoil Energy&Gas Romania S.R.L nu se mai incadreaza in prevederile HG nr.804/2007;
  - Adresa nr.9636/AS/08.01.2013 de la A.N. Apele Romane Administratia Bazinala de apa Buzau Ialomita - S.G.A Prahova, privind neschimbarea parametrilor reglementati prin autorizatia de gospodarie a apelor nr. 180/06.11.2009, odata cu introducerea carbunelui drept combustibil;
  - Contract de prestare a serviciului de salubritate nr. KPHB B 19910/07.09.2011, inregistrat la S.C. Lukoil Snergy & Gas Romania S.R.L. cu nr.737/19.10.2012, incheiat cu S.C. Rosal Grup S.A. si acte aditionale la acest contract ;
  - Declaratia locatiilor prev.la art.28 alin.(2) din OUG NR.121/2006 cu nr.2727 – SR / 02.09.2010.
  - Raport de analize pentru aer nr. 1474/30.09.2014, emis de S.C. Lajedo S.R.L.;
  - Raport de analize pentru sol nr.1476/30.09.2014, emis de S.C. Lajedo S.R.L.;
  - Raport de analize pentru zgomot nr.1475/30.09.2014, emis de S.C. Lajedo S.R.L.;
  - Plan de situatie si plan de incadrare in zona.

***Revizuirea Autorizatiei Integrate de Mediu din 24.02.2014 s-a realizat ca urmare a:***

- **Introducerii carbunelui (lignit) drept combustibil de ardere in amestec cu cocsul de rafinarie, la cazanul de ardere de 260 t/h cu ardere in strat fluidizat circulant, cu puterea termica 198 MWh ;**
- **Conformarea cu H.G. nr. 440/2010-privind limitarea emisiilor din instalatiile mari de ardere corelat cu cerintele privind monitorizarea on-line a emisiilor in aer de la centrala termica;**
- **Conformarea cu Legea nr.278/2013, privind emisiile industriale.**

***Revizuirea Autorizatiei Integrate de Mediu din 21.10.2015 s-a realizat ca urmare a:***

- **Finalizarea proiectului „, Reparatie capitala cos de fum, ce deservește CET 2, cazanele 1, 2, 3, 4”.**

#### **4. MANAGEMENTUL ACTIVITATII**

- Instalatia va fi exploatata, controlata si intretinuta, asa cum s-a stabilit in prezenta Autorizatie Integrate de Mediu. Toate programele depuse in solicitare si care vor fi duse la indeplinire conform conditiilor prezentei Autorizatii, sunt parte integranta a acesteia.
- Un exemplar din prezenta autorizatie trebuie sa ramana, in orice moment, accesibil personalului desemnat cu atributii in domeniul protectiei mediului.
- Activitatea se va desfasura cu personal calificat pentru fiecare loc de munca, special instruit si familiarizat cu conditiile impuse in prezenta autorizatie.
- Toate echipamentele si instalatiile utilizate in desfasurarea activitatii, a caror avarie sau functionare necorespunzatoare ar putea conduce la un impact negativ asupra mediului, vor fi intretinute in conditii optime de lucru.
- Operatorul va asigura un program de intretinere a echipamentelor si instalatiilor si un registru de evidenta a operatiunilor de intretinere efectuate.

- Titularul activitatii trebuie sa se asigure ca o persoana responsabila cu protectia mediului va fi in orice moment disponibila pe amplasament. In conformitate cu prevederile O.U.G nr. 195/2005 aprobata prin Legea nr. 265/2006, modificata si completata prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 164/2008, conducerea S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L., prin *persoana desemnata cu atributii in domeniul protectiei mediului, va asista persoanele imputernicite cu activitati de verificare, inspectie si control, punandu – le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii si toate celelalte documente relevante si le va facilita controlul activitatii, precum si prelevarea de probe. Va asigura de asemenea, accesul persoanelor imputernicite la instalatiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele si instalatiile de depoluare precum si in spatiile sau in zonele aferente acestora.*
- In cazul producerii unui prejudiciu, titularul activitatii suporta costul pentru repararea prejudiciului si inlatura urmarile produse de acesta, restabilind conditiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului „*poluatorul plateste*”.
- Poluantii care trebuie inclusi in raportul catre autoritatea competenta pentru protectia mediului vor fi cei mentionati in H.G. nr. 140/2008 – privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European si al Consiliului nr. 166/2006 – privind infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati si modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE si 96/61/CE.
- Titularul activitatii va lua toate masurile care sa asigure ca nicio poluare importanta nu va fi cauzata.
- Titularul activitatii va lua toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile ;
- titularul activitatii trebuie sa se asigure ca toate operatiunile de pe amplasament vor fi realizate in asa maniera incat emisiile sa nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativa a mediului din afara limitelor amplasamentului;
- titularul activitatii va mentine un Sistem de management al autorizatiei, prin care se va urmari modul de actiune pentru realizarea conditiilor din autorizatie. Sistemul de Management al autorizatiei va evalua toate operatiunile si va revizui toate optiunile accesibile pentru utilizarea tehnologiei mai curate, productiei mai curate si reducerii si minimizarii daseurilor si va include o planificare a obiectivelor si sarcinilor de mediu. *Sistemul de Management al documentelor de mediu va fi comunicat Agentiei pentru Protectia Mediului Prahova.*
- Titularul autorizatiei trebuie sa depuna la A.P.M. Prahova un **Raport Anual de Mediu** pentru intregul an calendaristic. Acest raport va fi insotit de comentarii asupra cauzelor depasirilor constatate cat si asupra actiunilor corective aplicate sau programate.
- In caz de scurgeri masive de poluanti in cantitati necontrolate, se va opri faza sau instalatia respectiva si se va actiona conform procedurilor stabilite in Planul de poluare accidentale. Totalitatea procedurilor este pusa la dispozitia autoritatii de mediu in orice circumstanta.
- Intregul personal trebuie sa aiba o instruire prealabila initiala asupra problemelor de mediu si siguranta, adaptate specificului activitatii. O instruire complementara anuala a personalului Serviciului Protectia Mediului, asupra sigurantei si/sau mediului trebuie efectuata de catre un organism sau serviciu acreditat. Operatorul trebuie sa faca dovada autoritatii de mediu, asupra acestei instruirii, printr-un document care sa ateste : continutul, data si durata instruirii, lista nominala.
- Orice modificare pe care producatorul intentioneaza sa o faca in instalatii sau in apropierea lor, in modul lor de functionare, de natura a antrena o schimbare semnificativa a elementelor precizate initial in documentatia ce sta la baza solicitarii autorizatiei integrate de mediu, va fi adusa la cunostinta autoritatii competente pentru protectia mediului, impreuna cu toate elementele ei descriptive, inainte de efectuarea acesteia.

- La schimbarea modului de exploatare a instalatiei, prevazuta de titularul activitatii/operator, titularul de activitate este obligat sa solicite eliberarea acordului si/sau autorizatiei integrate de mediu.
- Monitorizarile prevazute in prezenta autorizatie se vor realiza in perioadele de functionare normala a instalatiilor verificate. Cheltuielile aferente acestor monitorizari sunt suportate de titularul activitatii. Masuratorile si analizele efectuate cel putin o data pe an de catre un organism acreditat, au ca scop validarea dispozitivelor de autosupraveghere utilizate de catre operator. Cheltuielile aferente acestor monitorizari sunt suportate de titularul activitatii.
- Titularul activitatii se va asigura ca publicul interesat va obtine informatii privind performantele pe linie de mediu ale societatii.

## 5. MATERII PRIME SI AUXILIARE

Nr. crt.	Materii prime si auxiliare	Cantitati anuale estimate	Mod de stocare
1.	Pacura	5000 tone	2 rezervoare X 700 mc fiecare 2 rezervoare X 400 mc fiecare
2.	Gaze rafinarie	640 mii Nmc/an	-
3.	Gaz metan	32 mii Nmc /an	-
4.	Cocs rafinarie	184 000 t/an	Depozit prevazut cu 2 sectiuni, cu capacitatea 3000 mc fiecare. Cazanul de abur de 260 t/h este dotat cu 2 buncare de cocs – capacitate 300 mc fiecare
5.	Carbune	60000 t/an	Depozit cu capacitatea de 1000 mc
6.	Nisip	9200 t/an	Siloz cu capacitatea de 24 mc (pentru 1 zile)
7.	Calcar	52 000 t/an	Stocare Siloz
8.	Apa bruta	1659,6 mii mc	3 rezervoare X 250 mc fiecare
9.	Acid clorhidric 33%	1500 tone/an	4 rezervoare X 63 mc fiecare 2 rezervoare X 100 mc fiecare amplasate pe platforma placata antiacid
10.	Hidroxid de sodiu conc. 100%	200 tone/an	5 rezervoare X 63 mc fiecare amplasate pe platforma placata antiacid
11.	Uleiuri industriale	TBA 32 E – 4,8 t/an K150 - 2,4 t/an L150 – 1,2 t/an H46 – 2,4 t/an	Ambalaje metalice de 200 l
12.	Hidrazina solutie 24%	1 t/an	Butoaie PVC de 200 l
13.	Apa amoniacala 25 %	5 tone/an	Butoaie PVC de 200 l
14.	Fosfat trisodic	5,5 t/an	Ambalat in saci, depozitat in magazie speciala
15.	Hipoclorit de sodiu	30 tone/an	Butoaie plastic
16.	Acid sulfuric conc. 96%	40 tone/an	Rezervor tip IBC amplasat in cuva – capacitate 1,8 tone
17.	Inhibitor Edirom ICR 3	20 tone/an	Ambalaj plastic



Nr. crt.	Materii prime si auxiliare	Cantitati anuale estimate	Mod de stocare
	Edichim SRL		
18.	Dispersant 3 D Edichim SRL	1,5 tone/an	Ambalaj plastic
19.	Biocid B	2,5 tone/an	Ambalaj plastic
20.	Fineamin	8 tone/an	Ambalaj plastic

## 6. RESURSE: APA, ENERGIE, COMBUSTIBILI UTILIZATI

### 6.1 APA

#### 6.1.1 Alimentarea cu apa potabila:

a) Sursa: 3 conducte Dn 50 mm, in baza contractului de furnizare nr.16/31.01.2013, incheiat cu S.C. Prowater Ecosistem S.R.L.

b) Volume si debite de apa autorizate in scop igienico-sanitar:

- zilnic mediu = 8,8 mc/zi     $Q_{zimed} = 0,1$  l/s    -anual = 3,16 mii mc

#### 6.1.2 Alimentarea cu apa in scop tehnologic (industrial):

a) Sursa: 2 racorduri Dn 400 mm la conducta SC PETROTEL LUKOIL SA.

b) Volume si debite de apa autorizate:

- zilnic mediu = 9552,37 mc/zi     $Q_{zimed} = 110,56$  l/s    -anual = 3486,6 mii mc

Functionarea este permanenta 365 zile/an si 24 ore/zi.

c) **Instalatii de tratare:** instalatie de demineralizare.

d) **Instalatii de aductiune si inmagazinare a apei:**

Gospodaria de apa este aferenta rafinarii si cuprinde:

- 2 rezervoare de inmagazinare de 500 mc cu o retea de conducte Dn 50-150 mm, L = 0,6 km;

- 2 rezervoare de inmagazinare de 5 000 mc cu retea de conducte Dn 300 – 400 mm, L = 22 km pentru apa PSI;

**6.1.3 Apa pentru stingerea incendiilor:** - Volumul intangibil aferent rafinarii de 4 X 5 000 mc, deserveste si instalatiile SC LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA, inclusiv reseaua de hidranti.

#### 6.1.4 Modul de folosire a apei

a) Necesarul total de apa -                      - mediu                      184176,00 mc/zi

b) Cerinta totala de apa                      - mediu                      9561,17 mc/zi

c) Gradul de recirculare interna a apei - 98 %

## 6.2. ENERGIA TERMICĂ

Aburul si apa fierbinte necesare functionarii instalatiilor tehnologice sunt produse in cadrul sectiei CET .

Tipurile de abur produs de CET sunt:

- Abur viu de 100 bar, cu temperatura de 540 °C, necesar turbogeneratoarelor pentru producere energie electrica;
- Abur de 35 bar, cu temperatura de 320-380 °C, prin intermediul statiilor de reducere – racire SRR 100/35 sau prin priza fixa a turbinei ( 3 turbine);
- Abur de 16 bar, cu temperatura de 250 °C, prin intermediul prizelor industriale ale TA1, TA2, TA3, TA4 sau prin statiile de reducere – racire SRR 100/16 – consum tehnologic;
- Abur de 6 bar, cu temperatura de 200 °C, prin intermediul SRR 100/6 nr.1 si 2 si prizele TA1, TA2, TA3, TA4 –consum intern;
- Abur de 1.2 bar, cu temperatura de 160 °C obtinut prin intermediul SRR 6/1.2 nr.1 si 2 sau din priza reglabila TA4 – servicii proprii in CET – 2.

### 6.3. ENERGIA ELECTRICĂ

În cadrul rafinării funcționează CET 2, care asigură în totalitate energia termică și electrică pentru consumul rafinării, și are disponibilă pentru livrare în SEN.

În completare față de necesar, energia electrică este preluată din Sistemul energetic național (SEN), prin intermediul a două Stații de înaltă tensiune cu puterea de 40 MVA fiecare, SRA 1 și SRA 2. Energia electrică este distribuită consumatorilor prin intermediul a 26 de Stații electrice 6/0,4 kV.

Puterea electrică instalată este 66 Mwe, iar puterea termică totală este 579 MW/t

### 6.4. UTILIZAREA EFICIENTĂ A ENERGIEI.

6.4.1. Utilizarea energiei se va face cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile.

6.4.2. Titularul autorizației trebuie să identifice și să aplice toate oportunitățile pentru reducerea energiei folosite și creșterea eficienței energetice.

6.4.3. Anual se va întocmi un plan de utilizare eficientă a energiei și o dată la trei ani se va realiza un audit privind eficiența energetică. Aceste documente vor fi cuprinse în Sistemul de management al autorizației.

### 6.5. COMBUSTIBILI

Combustibilii utilizați sunt gazele de rafinării, gazul metan, pacura, cocsul de rafinării și carbunele. Cantitățile de combustibil consumate se stabilesc în funcție de disponibilul de combustibil pe tipuri (gaz de rafinării, gaz metan, pacura, cocs și carbune) și de necesarul energetic global al rafinării S.C. Petrotel Lukoil S.A.

Gazul metan este preluat din magistrala națională prin intermediul unei stații de distribuție gaze situată în zona soselei de centură Ploiești est, după care trece prin stația de reglare și măsurare existentă, amplasată în interiorul rafinării, în zona de nord, unde se reglează presiunea și distribuția către consumatori.

Gazele rezultate din instalațiile tehnologice din rafinării sunt dirijate la instalația DGRS pentru reținerea compusilor cu sulf în soluții de MEA și DEA și sunt utilizate drept combustibil la cuptoarele tehnologice și cazanele CET. Gazele de rafinării au un conținut de sulf de 100 – 1000 mg/Nm<sup>3</sup>.

Pacura este depozitată în 4 rezervoare supraterane, amplasate într-o cuvă comună betonată care poate prelua eventualele scurgeri accidentale de pacura. Zona este împrejmuită cu un dig de retenție din pământ, betonat la partea interioară, având h = 2 m. Există canale de preluare a scurgerilor atât din zona rezervoarelor de pacura cât și de pe platformele de pompare SPP tr I și SPP tr a II a, conectate la rețeaua de canalizare industrială a rafinării.

Combustibilul de bază pentru alimentarea cazanului de abur este cocsul de rafinării, produs în rafinării la bateriile de cocsificare, care este transportat la amplasament zilnic pe liniile CF existente, utilizând vagoane specializate de tip Falns, autodescărtoare cu acționare pneumatică a mecanismelor de închidere-deschidere a trapelor laterale.

Vagoanele vor fi descărcate gravitațional individual, într-un buncăr subteran, fiind preluat de un transportor cu bandă până la următorul transportor care are capacitatea de transport de 200 t/h. Cocsul cu granulatia < 300 mm este concasat în concasorul, la granulatia de 0-20 mm și transportat, cu ajutorul unui elevator OPAD 103 spre depozitul de cocs în vederea formării stocului.

Carbunele se aprovizionează în prezent de la S.C. TINMAR-IND S.A., și se transportă cu mijloace de transport auto. Descărcarea se realizează tot pe rampa de descărcare, sortat printr-o sită grosieră într-un buncăr subteran, din care se alimentează banda OPAD 110. În continuare este preluat de un transportor cu bandă OPAD 100 și transportat la Instalația de Concasare Primară, unde sunt eliminate eventualele metale existente în carbune, cu ajutorul unui separator electromagnetic. Carbunele este concasat în două trepte de mărunțire cu ajutorul unui elevator OPAD 103 spre depozitul de cocs în vederea formării stocului.

Depozitul de combustibil solid concasat este prevăzut cu 3 secțiuni astfel: 2 secțiuni având 10

capacitatea de 3000 m<sup>3</sup> fiecare si o sectiune de 1000 m<sup>3</sup>, ce asigura o rezerva de aproximativ 10 zile. In compartimentele depozitului se realizeaza amestecul de cocs si carbune in functie de recomandarile producatorului cazanului CFB nr.4.

Pentru alimentarea cazanului, combustibilul solid este preluat cu ajutorul unei instalatii tip Reclamer si transportat in Instalatia de Concasare Secundara, unde se realizeaza o maruntire fina si o ultima extractie a eventualelor metale. Cu ajutorul benzii OPAD 116, combustibilul solid este preluat si transportat catre buncarii de alimentare ai cazanului CFB nr.4. Din buncarii de alimentare ai cazanului, combustibilul solid este alimentat cu ajutorul a 4 benzi de alimentare si introduse in camera focara unde se realizeaza combustia.

## **7. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT**

Principalele instalatii care intra in componenta societatii LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L. sunt:

- Sectia cazane si turbine;
- Sectorul tratare apa;
- Sectorul electric;

### **7.1. Sectia cazane si turbine**

**Instalatia CET 2** cuprinde:

- 2 cazane C2-APG-120 t/h (2X105,5 MWt ) cu ardere mixta (pacura, gaze naturale, gaze de rafinarie) pentru producere de abur viu la parametrii 100 bar, 540 °C;
- 1 cazan de abur de 260t/h (198 MWt) cu ardere in strat fluidizat circulant si instalatiile anexe (buncare de combustibil solid, buncare de calcar, buncar de nisip, filtru mecanic, ventilatoare de aer si de gaze, canale de gaze de ardere la cosul de fum);
- 3 turbine cu abur cu contrapresiune PR-12-90-15-7 si 1 turbina in condensatie PT 25/30/8,8/1,45-1, pentru producere electricitate si abur industrial din prizele reglabile.

Cele 2 cazane C2-APG-120 t/h (2X105,5 MWt ) pot functiona pe pacura, gaze naturale si gaze de rafinarie. Cazantul de abur cu ardere in strat fluidizat va functiona pe cocs de rafinarie (combustibil de baza) sau : 80% cocs de rafinarie (Pci = 31,14 MJ/kg) si 20% pacura (Pci – 41,38 MJ/kg), iar la pornire gaze naturale, respectiv cocs de rafinarie, carbune si gaze naturale la pornire.

#### **Sistemele cazanului:**

- *Sistemul de apa al cazanului cu circulatie naturala, cu pereti membrana;*
- *Tamburul;*
- *Sistemul de apa-abur al cazanului;*
- *Sistemul de aer de ardere:*
  - *aer primar*, preluat din atmosfera de ventilatorul de aer primar este introdus in cazan si insuflat prin gratar in stratul fluidizat. Aerul primar, pe langa rolul in crearea starii de suspensie a patului fluidizat, este folosit si pentru arzatoarele de pornire;
  - *aer secundar*, preluat din atmosfera de ventilatorul de aer secundar este introdus in focar deasupra gratarului. Aerul secundar asigura arderea in trepte si arderea completa a combustibilului, conducand la formarea redusa de NOx;
  - *aer de inalta presiune*, folosit pentru fluidizarea materialului din stratul circulant si pornirea arderii, cu ajutorul unei suflante de inalta presiune.
- *Sistemul de alimentare cu calcar* (debit nominal 1,8 kg/s) alcatuit din 3 linii de alimentare (functionare normala 3X60%); sunt prevazute de asemenea, suflante de inalta presiune pentru afanarea calcarului.
- *Sistemul de gaze de ardere:* ventilatorul de gaze de ardere, care asigura evacuarea gazelor<sub>11</sub>

- de ardere din cazanul de abur;
- *Sistemul de monitorizare emisii de substanțe poluante din gazele de ardere*, amplasat după ventilatorul de gaze de ardere;
  - *Sistemul de alimentare cu combustibil*: de la buncarele de consum zilnic (2 buc.), cocsul este transportat către focar cu benzi transportoare (4 linii, funcționare normală 4X25%). Combustibilul se amestecă cu aerul și ajunge în focar în apropierea stratului fluidizat. Prin aceasta se asigură amestecul turbulent al combustibilului și prelungirea timpului de staționare în focar.
  - *Sistemul de pornire*: arzatoarele de pornire (3 buc) dispuse în partea inferioară a focarului, care au rolul de a încălzi materialul stratului fluidizat până la temperatura de aprindere a combustibilului de bază (cocsul sau carbunele), după care se poate începe introducerea acestora în focar.
  - *Sistemul de suflare a funinginii*: cu abur, de pe suprafețele de transfer de căldură, este acționat de motoare electrice. Frecvența suflării depinde de parametrii procesului de transfer de căldură apă-gaze de ardere (temperatura gazelor de ardere și caderile de presiune). Cenușa îndepărtată prin suflare antrenată de gazele de ardere, cade în palniile cazanului sau este reținută în filtrul mecanic.
  - *Sistemul de evacuare cenușă zburătoare*:
    - *Palniile de cenușă*: o parte mică din cenușă zburătoare trece prin separator, împreună cu gazele de ardere și ajunge în partea de convecție a cazanului, în a cărei parte inferioară sunt amplasate palniile de cenușă;
    - *Colectorul de cenușă*: cenușă zburătoare reținută din gazele de ardere în filtrul mecanic, se evacuează prin palniile acestuia;
    - *Evacuarea cenușii zburătoare* din palniile colectoare se realizează cu ajutorul sistemelor pneumatice în silozul de cenușă zburătoare de 120 m<sup>3</sup> de stocare pentru 1 zi.
    - *Sistemul de evacuare a cenușii din partea inferioară a cazanului*, pentru menținerea cantității și calității optime a patului fluidizat în camera de ardere. Prin intermediul acestui sistem se răcește și apoi se evacuează cenușa până la prin intermediul unui transportor și elevator la silozul cazanului cu capacitatea de 75 m<sup>3</sup> de stocare pentru 1 zi. Pe amplasament, din aceste silozuri se încarcă în autocamioane, iar în cazul unor probleme cu transportul auto poate fi transportat pneumatic la două silozuri de stocare pentru 10 zile, cu capacitatea de 1000 m<sup>3</sup>. Din silozurile de stocare de 1000 m<sup>3</sup> fiecare pentru 10 zile, cenușa și zgura poate fi încărcată în vagoane și transportată pe calea ferată, sau în autocamioane dotate cu echipamente speciale.

***Echipamentele auxiliare ale cazanului sunt:***

- ❖ arzatoare de pornire gaze de rafinare și pacura;
- ❖ ventilator de aer primar;
- ❖ ventilator de aer secundar;
- ❖ ventilator de gaze de ardere;
- ❖ suflanta de înaltă presiune pentru calcar;
- ❖ suflante de aer de înaltă presiune pentru etansare.

Gazele arse sunt evacuate în atmosfera prin intermediul unui cos cu  $H = 125$  m.

Tipurile de abur produse de CET 2 sunt:

- ❖ abur viu de 100 bar, cu temperatura 540 °C, necesar turbogeneratoarelor pentru producere energie electrică (cazan de abur de 260 t/h);
- ❖ abur de 35 bar, cu temperatura 320-380 °C, prin intermediul stațiilor de reducere – racire SRR 100/35 (nr. 1, extindere nr. 1 și 2) sau prin priza fixă a turbinei;
- ❖ abur de 16 bar, cu temperatura de 250°C, prin intermediul prizelor industriale ale TA1, TA2, TA3, TA4 sau prin stațiile de reducere-racire SRR 100/16 – consum tehnologic;
- ❖ abur de 6 bar, cu temperatura de 200 °C, prin intermediul SRR 100/6 nr. 1 și 2 și prizele

TA1, TA2, TA3, TA4 – consum intern;

- ❖ abur de 18 bar – direct din magistrala de abur viu a cazanelor;
- ❖ abur de 1,2 bar, cu temperatura de 160°C obținut prin intermediul SRR 6/1,2 nr. 1 și 2 sau din priza reglabila TA4 – servicii proprii în CET2.

Prin natura procesului tehnologic produsele finite nu necesită depozitare.

Apa demineralizată este preîncălzită (cu recuperare căldură din condensul returnat, în PAD tr. I, ejector abur labirinti) și trimisă în degazorii de 1,2 ata. De aici, cu ajutorul electropompei de transvazare este trimisă prin PAD II în degazorul de 6 ata. Din degazorul 6 ata prin electropompa de alimentare apă este trimisă la cazane prin preîncălzitoare de înaltă presiune. Aburul produs de cazane este trimis la turbine și la stația de reducere-racire SRR 100/35 și de aici la consumatori și pentru acoperirea serviciilor interne. Sunt prevăzute ca rezerve SRR 100/16, SRR 100/6 în cazul defectării turbinelor.

Turbinele de 12 MW sunt cuplate cu generatori electrici de 15 MW la 6 KV care, prin intermediul unei stații electrice de 6 KV, trimit energia produsă la SRA 1.

Aburul produs de cazanele din CET2 ( $Q = 120$  tabur/h/cazan) la parametrii de 100 bar și  $540^{\circ}\text{C}$ , trecut prin turbogeneratori, duce la obținerea de energie electrică și a aburului pentru consum industrial la parametrii de 35 ata,  $380^{\circ}\text{C}$ ; 16 ata,  $250^{\circ}\text{C}$ , 6 ata,  $200^{\circ}\text{C}$ .

**Instalația CT:** cuprinde 2 cazane acvatubulare cu circulație naturală tip CV-22 (debit nominal 105 t/h) și putere termică 85 MWt fiecare. Centrala termică CT poate funcționa pe pacură, gaze naturale și gaze de rafinare. Gazele arse sunt evacuate în atmosferă prin intermediul unui cos cu  $H = 150$  m.

**7.2. Instalația Demineralizare apă** - tratează apa brută primită prin cele două surse – Brazi și Paltinu, pentru obținerea apei demineralizate și dedurizate necesară asigurării exploatarei sigure și de lungă durată a agregatelor termoelectrice din Secția CET și CT și din alte instalații ale societății. De asemenea prelucrează condensul impurificat provenit de pe platforma Lukoil Ploiești.

**Laborator analize**, unde se efectuează, conform normelor, încercări pentru determinarea calității:

- apei brute (sursa Brazi, Paltinul)
- apei demineralizate nefinisată și finisată
- apei dedurizate
- apa de alimentare a cazanelor și apa din cazan
- aburului tehnologic
- condensului tehnologic

**7.3. Sectorul electric** – instalațiile tehnologice ale rafinării aparținând S.C. Petrotel Lukoil S.A., precum și cele proprii sunt alimentate în proporție de 90 % cu energie electrică din sursa energetică a societății LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA SRL și numai 10% din rețeaua națională de 110 KV, prin două stații de racord adânc SRA1 și SRA2.

În cazul producerii unui excedent de energie, față de consumul propriu al instalațiilor tehnologice și CET, energie electrică este livrată în SEN.

## 8. INSTALAȚII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

### 8.1 AER

#### 8.1.1. Echipamente de depoluare

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
Centrala electrică de	cos dispersie gaze	NO <sub>x</sub> , SO <sub>2</sub> , CO,	- arzătoare cu emisie

13

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
termoficare CET 2 – ardere combustibili in focarele cazanelor (gaze de rafinarie, gaze naturale, pacura, cocs de rafinarie si carbune)	reziduale H=125m; diametru varf = 5 m CET 2	pulberi (Cenusa-ghips, zgura-ghips)	<p>reduca de NOx;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- echipament pentru aditivarea aerului de combustie conform procedurii ECOBIK</li> <li>- cos dispersie gaze reziduale H=125m;</li> <li>- instalatie de desprafuire – filtru cu sac</li> </ul>
Instalatii alimentare cu cocs, carbune, calcar si nisip	Benzi transportoare inchise	pulberi	instalatii locale de desprafuire – filtre cu saci
Instalatii de evacuare a amestecului zgura-ghips si cenusa-ghips	Benzi transportoare inchise	pulberi	instalatii locale de desprafuire – filtre cu saci
Centrala termica CT	Cos de dispersie H = 150 m Diametru varf=5 m CT	NOx, SO2, CO, pulberi	cos dispersie gaze reziduale H=150 m; diametru varf = 5m
Laborator demineralizare	Nisa cu ventilatie	NH3, HCl, COV	Sistem de ventilatie cu 3-4 sch/h
Sopron cocs	Acoperis	Gaze volatile	Sistem de ventilatie permanent

**Alte masuri pentru reducerea poluarii aerului datorate functionarii cazanului de abur de 260 t/h:**

- reducerea nivelului emisiilor de SO2 prin aplicarea metodei uscate de desulfurare cu calcar;
- reducerea nivelului emisiilor de NOx ca urmare a temperaturii de ardere relativ scazute si a arderii in trepte;
- arderea in strat fluidizat cu adaos de calcar, cu viteza de fluidizare de cca 5 m/s si la o temperatura de ardere reduca de 850-900 °C, conduce la reducerea emisiilor de SO2 si NOx;
- reducerea nivelului emisiilor de CO si CxHy datorita conditiilor de turbulenta in amestecul stratului fluidizat si timpului lung de stationare a combustibilului in focar si in ciclon.

**Alte masuri pentru reducerea poluarii aerului datorate functionarii cazanelor de abur de 120 t/h:**

- reducerea emisiilor de CO prin aplicarea unor tehnici eficiente de combustie (controlul regimului de ardere, buna amestecare a gazelor de ardere);
- reducerea emisiilor de pulberi si implicit a emisiilor de metale grele prin:
  - ❖ reducerea consumului de combustibil;
  - ❖ maximizarea utilizarii de combustibili gazosi si pacura cu continut redus de cenusa;
- reducerea emisiilor de NOx prin:
  - ❖ reducerea consumului de combustibil;
  - ❖ inlocuirea arzatoarelor conventionate cu arzatoare cu emisii reduse de NOx (low NOx)

- reducerea emisiilor de SO<sub>2</sub> prin:
  - ❖ utilizarea de gaze de rafinarie desulfurate;
  - ❖ hidrosulfurarea combustibililor lichizi (pacura).

## 8.2 APA

Apele uzate tehnologice, apele de spălare a utilajelor, trec printr-un separator de hidrocarburi din cadrul CET 2 și sunt dirijate prin canalizarea industrială a PETROTEL LUKOIL la stația de epurare a rafinăriei. Efluentul stației de epurare nu poate fi reutilizat în procesul tehnologic, care necesită apă demineralizată.

Apele uzate menajere – sunt evacuate în canalizarea de ape menajere a PETROTEL LUKOIL, apoi în treapta biologică a stației de epurare a rafinăriei.

Apele pluviale, care spală emisiile din zonă, potențial impurificate – sunt evacuate în rețeaua de canalizare industrială a PETROTEL LUKOIL și apoi în stația de epurare a rafinăriei.

Efluenții tehnologic și menajer ai societății LUKOIL ENERGY&GAS ROMÂNIA S.R.L. nu sunt epurați pe amplasament, ei fiind dirijați prin rețelele de canalizare tehnologică și menajeră la stația de epurare mecanobiologică a societății PETROTEL LUKOIL în vederea epurării.

Efluentul final al stației de epurare este evacuat în emisar, împreună cu apele neutralizate din canalizarea de bazalt. Pe amplasament, atât în instalațiile rafinăriei, cât și la CET nu se reutilizează apa epurată în stația de epurare biologică, aceasta fiind evacuată în emisar, la valori ale indicatorilor specifici ce se încadrează în limitele legislației de mediu – NTPA 001/2005.

Apele uzate industriale provenite din instalațiile CET 2 și CT reprezintă purja continuă a cazanelor de abur, având un conținut ridicat de saruri. Aceasta apă este colectată prin sistemul de canalizare Dn 400 mm al rafinăriei existent la separatorul CET2, fiind apoi transmisă spre stația de epurare a S.C. PETROTEL LUKOIL S.A.

Apele uzate industriale provenite din procesul de spălare a cazanelor de abur și a recipientelor sub presiune sunt preluate integral la canalizarea industrială a instalației, fiind dirijate spre separatorul CET 2, unde pot fi parțial neutralizate și apoi deversate în stația de epurare a rafinăriei.

Apele meteorice de pe platforma sunt preluate în canalizarea de apă convențional curată.

## 8.3 SOL

Măsuri, dotări și amenajări pentru protecția solului și subsolului:

- zona de depozitare a pacurii detine un sistem impermeabilizat;
- rampele de descarcare reactivi și depozitele exterioare sunt placate anticoroziv;
- pentru a evita efectul nociv asupra mediului, sunt prevăzute sifoane pentru îndepărtarea scurgerilor accidentale. Acestea sunt protejate antiacid cu drenaj corespunzător la bazinele de neutralizare;
- se verifică periodic zona de depozit a pacurei, eventualele avarii sunt sesizate imediat atât vizual cât și prin modificarea parametrilor tehnici urmăriti, prin intermediul automatizării existente.

## 9. CONCENTRĂȚII DE POLUANT ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVELE DE ZGOMOT

### 9.1 AER

Emisiile în aer rezultate în urma arderii combustibililor în focarele **cazanelor instalației mari de ardere CET 2** – compusă din **2 cazane de 120 t/h** (arzătoare mixte - funcționare cu combustibil mixt: gaz de rafinarie, gaze naturale și păcură) și **1 cazan de 260 t/h** ( arzător mixt-functionare cu combustibil mixt :cocs de rafinarie, carbune), având o putere termică totală de 409 MW/t, se vor încadra în valorile limita de emisie prevăzute de H.G. 440/2010, Anexele 3-7, secțiunea B și Anexa nr.8,1.:

Tipul combustibilului	Putere termica	Continut de O2 in gazele reziduale	Valoare limita SO2	Valoare limita NOx	Valoare limita pulberi
Combustibil solid	P>300	6 %	200	200	30
Combustibil lichid		3 %	200	200	30
Combustibil gazos		3 %	35	200	5
Gaze naturale		3 %		100	
Combustibil multiplu		<p>Valorile limita de emisie, in cazul utilizarii combustibilului mixt, se determina conform Anexei Nr. 8 din H.G. nr. 440/2010.</p> $VLE = \frac{\sum VLE_i \times Q_i \times P_{cii}}{\sum Q_i \times P_{cii}}$ <p>unde:  VLE = valoarea limita de emisie, pentru un anumit poluant, in cazul focarelor mixte.  VLE<sub>i</sub> = valoarea limita de emisie, pentru poluantul respectiv, in cazul utilizarii combustibilului „i”;  Q<sub>i</sub> = debitul combustibilului „i”;  P<sub>cii</sub> = puterea calorifica inferioara a combustibilului „i”.</p>			

**Nota 1** In cazul monitorizarii continue se considera a fi respectate valorile limita de emisie daca rezultatele masuratorilor efectuate pentru orele de functionare dintr-un an calendaristic, exceptand perioadele de functionare necorespunzatoare si perioadele de pornire, oprire, indeplinesc urmatoarele conditii:

- Nici una din valorile medii lunare calendaristice pentru NOx, SO2 si pulberi nu depaseste valorile limita de emisie corespunzatoare;
- 97 % din toate valorile medii la 48 de ore pentru SO2 si pulberi nu depasesc 110 % din valorile limita de emisie corespunzatoare;
- 95 % din toate valorile medii la 48 de ore pentru NOx, nu depasesc 110 % din valorile limita de emisie corespunzatoare;

**Nota 2**

a) Valorile pentru intervalele de siguranta 95 % ale rezultatului unei singure masuratori nu trebuie sa depaseasca urmatoarele procente din valoarea limita a emisiilor:

- SO2 – 20 %;
- NOx – 20 %;
- Pulberi – 30 %;

a) Valorile medii orare si zilnice validate trebuie determinate din valorile orare medii validate dupa ce s-a sczut valoarea intervalului de siguranta corespunzator, prevazute la lit a); in cazul in care mai mult de 3 valori medii orare dintr-o zi sunt invalidate datorita functionarii sau intretinerii defectuoase a sistemului de masurare continua, masuratorile din aceasta zi sunt invalidate.

b) Daca masuratorile aferente unui numar mai mare de 10 zile dintr-un an sunt invalidate datorita functionarii sau intretinerii defectuoase a sistemului de masurare, autoritatea publica competenta pentru protectia mediului cere titularului activitatii luarea masurilor adecvate pentru imbunatatirea sigurantei sistemului de monitorizare continua.

Titularul este obligat sa respecte plafoanele de emisii pentru IMA (t/an) prevazute in PRPE si in Planul de implementare al Directivei 2001/80EC din cadrul Documentului de pozitie, Capitolul 22 – Mediu si in vederea indeplinirii obiectivelor Programului National de Reducere a emisiilor de<sub>16</sub>



SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> si pulberi provenite de la instalatiile mari de ardere, aprobat prin Ordinul nr. 833/2005.

**Plafoanele anuale de emisii de dioxid de sulf, oxizi de azot si pulberi provenite de la instalatia mare de ardere CET 2 pentru perioada 2013-2020, recalulate in urma in urma introducerii carbunelui in procesul de ardere la cazanul de abur de 198 MWt, cu ardere in strat fluidizat circulant, validate prin adresa 1/3086/MF/13.09.2013, sunt prezentate in tabelul de mai jos:**

An	Plafoane emisii de poluanti (tone)		
	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	Pulberi
2013	550	641	83
2014	550	641	83
2015	452	641	83
2016	452	641	83
2017	452	641	83
2018	452	641	83
2019	452	641	83
2020	452	641	83

**La 1 ianuarie 2016, Hotararea Guvernului nr. 440/2010 privind stabilirea unor masuri pentru limitarea emisiilor in aer ale anumitor poluanti proveniti de la instalatiile mari de ardere se abroga si intra in vigoare Legea 278/2013 privind emisiile industriale.**

Incepand cu aceasta data valorile limita de emisie in aer pentru instalatia mare de ardere CET 2 se stabilesc in conformitate cu Legea 278/2013, Sectiunea 12 – Instalatii de ardere cu combustibil multiplu, Art. 40, (1):

- a) Valorile limita relevante pentru fiecare combustibil si poluant in parte trebuie sa se incadreze in limitele impuse in Anexa nr. 5 partea 1;
- b) valorile-limita de emisie ponderate in functie de combustibil, se obtin prin inmultirea valorii-limita de emisie individuale prevazute la lit.a) cu puterea calorica pentru fiecare combustibil in parte si impartirea rezultatului inmultirii la suma puterilor calorice ale tuturor combustibililor;
- c) insumarea valorilor-limita de emisie ponderate in functie de combustibil.

Tipul combustibilului	Putere termica	Continut de O2 in gazele reziduale	Valoare limita SO2	Valoare limita NOx	Valoare limita CO	Valoare limita pulberi
Combustibil solid	P>300	6 %	200	200		20
Combustibil lichid		3 %	200	150		20
Combustibil gazos		3 %	35	200		5
Gaze naturale		3 %		100	100	
Combustibil multiplu		<p>Valorile limita de emisie, in cazul utilizarii combustibilului mixt, se determina conform Anexei Nr. 8 din HG nr. 440/2010.</p> $VLE = \frac{\sum VLE_i \times Q_i \times P_{cii}}{\sum Q_i \times P_{cii}}$ <p>unde:  VLE = valoarea limita de emisie, pentru un anumit poluant, in cazul focarelor mixte.  VLE<sub>i</sub> = valoarea limita de emisie, pentru poluantul respectiv, in cazul utilizarii combustibilului „i”;  Q<sub>i</sub> = debitul combustibilului „i”;  P<sub>cii</sub> = puterea calorifica inferioara a combustibilului „i”.</p>				

• Pentru instalatia mare de ardere CT titularul a solicitat derogari de la respectarea prevederilor H.G.nr. 440/2010, conform articolului 5, aliniatul (2). Astfel, in perioada 01.01.2008 - 31.12.2015 instalatia nu poate functiona mai mult de 20000 ore.

In perioada 2008 - 2015 titularul instalatiei are obligatia de a prezenta anual la APM Prahova si – Secretariatului Tehnic LCP – un raport cuprinzand evidenta orelor de functionare utilizate si neutilizate din timpul acordat pentru ramanerea in exploatare a instalatiei mari de ardere existenta CT – tip I.

**La 31.12.2015 sau la expirarea celor 20 000 ore de functionare, instalatia CT (IMA 3) isi va inceta activitatea.**

## 9.2 APA

Indicatorii de calitate ai apei evacuate in statia de epurare vor respecta prevederile adresei nr. 24507/22.10.2009 si ale NTPA 002- H.G. 188/2002 modificata si completata cu H.G. 352/2005 si prevederile H.G. 351/2005 modificata si completata cu H.G. 783/2006.

Indicator	Puncte de emisie	Valoare cf. adresa nr. 24507/22.10.2009 mg/l	Limita de emisie cf. HG nr. 352/2005 – NTPA 002 mg/l
PH	Reteaua de canalizare menajera a LUKOIL ENERGY&GAS -camin final-	6,5 - 8,5	6,5 - 8,5
CCO-Cr		500	500
CBO <sub>5</sub>		300	300
Materii in suspensie		150	350
Extractibile cu solventi organici		20	30

**Apele uzate industriale**, provenite din procesul de spalare a cazanelor de abur si a recipientelor sub presiune sunt preluate integral la canalizarea industriala a instalatiei, fiind dirijate spre separatorul CET 2, unde pot fi partial neutralizate si apoi deversate in statia de epurare a rafinarii.. Conform Contractului nr. 381/17.09.2012, cu societatea PETROTEL LUKOIL S.A. Ploiesti, reprezentata prin S.C. PROWATER – ECOSISTEM S.R.L., calitatea apelor uzate evacuate de LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L. in canalizarea PETROTEL LUKOIL trebuie sa se incadreze in limitele impuse mai sus.

Apele uzate industriale neutralizate provenite din procesul tehnologic de preparare a apei demineralizate sunt preluate de reseaua interioara a instalatiei, colectate si pompate la statia de neutralizare proprie a instalatiei. Acelasi circuit il au si apele provenite de la spalarea cisternelor de chimicale. Dupa neutralizare apa cu un ph de 6,5 ÷ 8,5 este preluata de canalizarea de bazalt Dn 300 mm a rafinarii si evacuate in efluentul final al statiei de epurare a S.C Petrotel Lukoil.

Apele uzate industriale provenite din instalatiile CET 2 si CT, reprezinta purja continua a cazanelor de abur avand un continut ridicat de saruri. Aceasta apa este colectata prin sistemul de canalizare Dn 400 mm al rafinarii existent la separatorul CET 2, fiind apoi transmisa spre statia de epurare a S.C Petrotel Lukoil.

Frecventa de analiza este stabilita de laboratorul societati PROWATER-ECOSISTEM S.R.L. care efectueaza investigatiile analitice.

**Apele meteorice** de pe platforma sunt preluate in canalizarea de apa conventional curata.

**Apele uzate menajere** vor fi evacuate in reseaua de canalizare a S.C. Petrotel Lukoil, la statia de epurare.

### 9.3 SOL

Valorile concentratiilor agentilor poluanti specifici activitatii, prezenti in solul terenurilor limitrofe si din perimetrul societatii, nu vor depasi limitele prevazute in ordinul MAPPM 756/1997:

Indicator	Puncte de emisie	Limita de emisie cf. Ordin 756/97 -folosinta putin sensibila-	
		Prag de alerta	Prag de interventie
Total hidrocarburi aromatice (HA)	3 puncte din interiorul incintei / 2 adancimi	50	150
Total hidrocarburi aromatice policiclice (HAP)		25	150
Total hidrocarburi din petrol (THP)		1000	2000

*Conform Ordinului MAPPM nr. 756/1997, la atingerea pragurilor de alerta (70% din concentratiile admise pentru poluantii din emisiile atmosferice, evacuarile de ape uzate si in aerul ambiental) pentru componentele mediului aer, apa, precum si a pragurilor de alerta ale agentilor poluanti pentru factorul de mediu sol, titularul activitatii are obligatia suplimentarii monitorizarii concentratiilor poluantilor si luarea masurilor de reducere a acestora.*

### 9.4 ZGOMOT

9.4.1. Activitatile de pe amplasament nu trebuie sa produca zgomote care sa depaseasca limitele prevazute in STAS 10 009/1988, respectiv nu va depasi valoarea de **65 dB(A)**.

9.4.2. Toate utilajele si instalatiile care produc zgomot si/sau vibratii vor fi mentinute in stare buna de functionare. Drumurile si aleile din incinta vor fi intretinute corespunzator.

19

9.4.3. **Anual** operatorul va realiza masuratori privind zgomotul generat de activitatile de pe amplasament in punctele: Poarta si latura de Est.

## 10 GESTIUNEA DESEURILOR

### 10.1 DENUMIRE DESEU, COD, PROVENIENTA, CANTITATE GENERATA, STARE FIZICA, DEPOZITARE TEMPORARA

#### 10.1.1 Deseuri nepericuloase

Nr. crt	Cod dese conf. HG 856/2002	Denumire dese conform HG 856/ 2002	Provenienta	Cantitatea	Depozitare temporara
1.	10 01 05	Deseuri solide, pe baza de calciu, de la desulfurarea gazelor de ardere	Activitatea de productie a energiei	5600 t/an	1 siloz 75 mc + 1 siloz 1000 mc
2.	10 01 01	Cenusa de vatra, zgura si praf de cazan	Activitatea de productie a energiei	40000 t/an	1 siloz 120 mc + 1 siloz 1000 mc
3.	20 03 01	Deseuri municipale amestecate	Activitati curente	12 t/an	Containere metalice 1100 L
4.	16 06 04	Baterii si acumulatori uzati	transport	1 buc/an	Se predau la schimb
5.	17 01 07	Amestecuri de beton, caramizi, tigle, materiale ceramice	Dezafectari, modernizari	4 t/an	Se colecteaza pe platforma betonata
6.	17 04 05	Deseuri metalice fier si otel	Intretinere - reparatii	15 t/an	Se colecteaza pe platforma betonata
7.	19 09 04	Carbune activ	Tratare condens	1 t/an	Se colecteaza in saci de PVC, pe platforma betonata
8.	19 09 05	Schimbatori de ioni epuizati	Instalatia demineralizare, filtre regenerare	1 t/an	Se stocheaza in saci PVC in spatii special amenajate
9.	15 01 01	ambalaje de hartie si carton	provenite din achizitii echipamente, activitati curente	100 kg/an	Containere metalice 1100 L
10.	15 01 02	ambalaje de materiale plastice	provenite din achizitii echipamente,	100 kg/an	Containere metalice 1100 L

Nr. crt	Cod dese conf. HG 856/2002	Denumire dese conform HG 856/ 2002	Provenienta	Cantitatea	Depozitare temporara
			activitati curente		
11.	20 02 01	hartie si carton	provenite din activitati curente de birou	50 kg/an	Containere metalice 1100 L
12.	15 02 03	Material filtrant	Provenit de la filtrele cu saci de la cazanul nr.4	10 t/3 ani	Containere metalice 1100 L
13.	17 06 04	Vata minerala	Material de izolatie	1 t/an	Containere metalice 1100 L

### 10.1.2 Deseuri periculoase

Nr. crt	Cod dese Conf. HG 856/2002	Denumire dese conform HG 856/ 2002	Sursa/provenienta	Cantitatea	Depozitare temporara
1.	13 02 05*	Uleiuri uzate hidraulice, de motor, de transmisie si de ungere	Schimbarea uleiului la motoarele instalatiilor	0,3 t/an	Recipiente metalice etanse
2.	13 01 10*	Uleiuri minerale hidraulice neclorinate	Schimbarea uleiului la motoarele instalatiilor	0.3 t/an	Recipiente metalice etanse
3.	05 01 09*	namol de la epurarea efluentilor in incinta cu continut de substante periculoase	provenit de la separatorul BAN din CET 2	100 t	-

### 10.2 DESEURI VALORIFICATE/ELIMINATE

Nr. crt	Cod dese Conf. HG 856/2002	Denumire dese conform HG 856/2002	Provenienta	Cantitatea	Depozitare definitiva	Valorificare

1.	10 01 05	Deseuri solide, pe baza de calciu, de la desulfurarea gazelor de ardere	Activitatea de productie energie	5600 t/an	Firma autorizate	Firma autorizate
2.	10 01 01	Cenusa de vatra, zgura si praf de cazan	Activitatea de productie energie	40000 t/an	Firma autorizate	Firma autorizate
3.	16 06 04	Baterii si acumulatori uzati	transport	1 buc/an	Firme autorizate	-
4.	17 01 07	Amestecuri de beton, caramizi, tigle, materiale ceramice	Dezafectari, modernizari	4 t/an	Firme autorizate	-
5.	17 04 05	Deseuri metalice fier si otel	Intretinere reparatii	15 t/an	-	Firme autorizate
6.	19 09 04	Carbune activ	Tratare condens	1 t/an	Firme autorizate	-
7.	19 09 05	Schimbatori de ioni epuizati	Instalatia demineralizare, filtre regenerare	1 t/an	Firme autorizate	-
8.	13 02 05*	Uleiuri uzate hidraulice, de motor, de transmisie si de ungere	Schimbarea uleiului la motoarele instalatiilor	0,3 t/an	Firme autorizate	Firme autorizate
9.	13 01 10*	Uleiuri minerale hidraulice neclorinate	Schimbarea uleiului la motoarele instalatiilor	0.3 t/an	Firme autorizate	Firme autorizate
10.	20 03 01	Deseuri municipale amestecate	Activitati curente	12 t/an	Firme autorizate	-
11.	15 01 01	ambalaje de hartie si carton	provenite din achizitii echipamente, activitati curente	100 kg/an	-	Firme autorizate
12.	15 01 02	ambalaje de materiale plastice	provenite din achizitii echipamente, activitati curente	100 kg/an	-	Firme autorizate
13.	15 02 03	Material filtrant	Provenit de la filtrele cu saci de la cazanul nr.4	10 t/3 ani	Firme autorizate	Firme autorizate
14.	20 02 01	hartie si carton	provenite din activitati curente de birou	50 kg/an	-	Firme autorizate

15.	05 01 09*	namol de la epurarea efluentilor incinta continut substante periculoase	provenit de la separatorul BAN din CET 2	100 t	Firme autorizate	Firme autorizate
16.	17 06 04	Vata minerala	Material izolatie	1 t/an	Firme autorizate	

### 10.3 MODUL DE GOSPODARIRE A SUBSTANTELOR SI AMESTECURILOR PERICULOASE

- a) Achizitionarea substantelor periculoase, definite conform H.G. nr. 1408/2008 - privind clasificarea, etichetarea si ambalarea substantelor si preparatelor chimice periculoase si preparatelor chimice periculoase si Regulamentului CE nr. 1272/2008 – privind clasificarea, etichetarea si ambalarea substantelor si a amestecurilor de modificare si de abrogare a Directivelor 67/548/CEE si 1999/45/CE, precum si de modificare a Regulamentului CE nr. 1907/2006, se va face numai in conditiile in care producatorul, importatorul sau distribuitorul furnizeaza fisa tehnica de securitate, care va permite utilizatorului sa ia toate masurile necesare pentru protectia mediului, a sanatatii si pentru asigurarea securitatii la locul de munca.
- b) Recipientii sau ambalajele substantelor si preparatelor chimice periculoase trebuie sa asigure:
  - prevenirea pierderilor de continut prin manipulare, transport sau depozitare;
  - sa fie etichetate in conformitate cu prevederile H.G. nr. 1408/2008 - privind clasificarea, etichetarea si ambalarea substantelor si preparatelor chimice periculoase;
- c) Titularul activitatii va utiliza informatiile din fisele de securitate ale substantelor si preparatelor chimice periculoase utilizate in instalatie pentru gestiunea corespunzatoare a acestora.
- d) Se vor lua urmatoarele masuri generale:
  - depozitarea substantelor si preparatelor chimice periculoase se va face tinand seama de compatibilitatile chimice si de conditiile impuse de furnizori;
  - magaziile vor avea asigurate conditiile pentru protectia factorilor de mediu: sol, apa, aer, respectiv: pardoselile vor fi protejate cu materiale rezistente la actiunea chimica, incaperile vor fi bine aerisite, protejate impotriva intrarii persoanelor straine.
- e) Gestiunea acestor substante se va realiza de catre persoane instruite, care vor cunoaste masurile ce trebuiesc luate in cazul unui accident.
- f) Se vor afla in stoc materiale absorbante si de neutralizare a scurgerilor accidentale.
- g) Titularul activitatii in care sunt prezente substante periculoase are obligatia de a:
  - lua toate masurile necesare pentru a preveni producerea accidentelor majore si pentru a limita consecintele acestora asupra sanatatii populatiei si asupra calitatii mediului si sa anunte iminenta unor descarcari neprevazute sau accidente autoritatilor pentru protectia mediului si de aparare civila;
  - elimina, in conditii de siguranta pentru sanatatea populatiei si pentru mediu, substantele si preparatele periculoase care au devenit deseuri si sunt reglementate in conformitate cu legislatia specifica;
- h) Desfasurarea operatiunilor cu substante clasificate drept precursori, se face cu respectarea urmatoarelor obligatii:
  - operatorii care desfasoara operatiuni cu substante clasificate de categoriile 2 si 3 sunt obligati sa-si declare locatiile;
  - asigurarea etichetarii, potrivit prevederilor legale in vigoare si cu respectarea conditiilor prevazute la art. 7 din Regulamentul 273/2004 si la art.5 din Regulamentul 111/2005;

- asigurarea masurilor de depozitare a substantelor si preparatelor periculoase, in functie de compatibilitatile chimice si de conditiile impuse de furnizori; depozitele vor avea asigurate conditiile pentru protectia factorilor de mediu( sol, apa,aer); pardoselile vor fi protejate cu materiale rezistente la actiunea chimica; incaperile vor fi aerisite, protejate impotriva intrarilor persoanelor straine;
- asigurarea materialelor absorbante si de neutralizare a scurgerilor accidentale;
- Operatorii cu substante clasificate de categoriile 1 si 2 comunica Agentiei Nationale Antidrog, datele de contact ale persoanei responsabile cu aceasta activitate si, dupa caz, ale inlocuitorului acesteia, potrivit prevederilor art.3 alin.(1) din Regulamentul 273/2004.
- Persoana responsabila are atributii expres stabilite de operator pentru supervizarea operatiunilor cu substante clasificate si desfasurarea acestora cu respectarea reglementarilor in vigoare. Orice modificare cu privire la persoana responsabila sau la inlocuitorul acesteia se comunica imediat Agentiei Nationale Antidrog.

Nr. Crt	Denumire substanta	Localizare	Fraze de risc	Cantitatea totala detinuta (tone)	Capacitate maxima de stocare (tone)	Mod de stocare	Conditii de stocare
1.	Hidrazina 24%	Instalatia demineralizare	R20/21/22, R34, R43, R50/53	0	0,4	Butoaie PVC	Depozit de substante chimice
2.	Amoniac 25 %	Instalatia demineralizare	R34, R50	0,3	0,9	Butoaie PVC	Depozit de substante chimice

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

**SC LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA SRL nu se incadreaza** in prevederile HG. Nr.804/2007, privind controlul asupra pericolelor de accident major, in care sunt implicate substante periculoase,cu modificarile si completarile ulterioare. (Notificarea nr. 146/07.01.2011 emisa de Secretariatul de Risc al Agentiei pentru Protectia Mediului Prahova).

### 11.1. Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament

Titularul de activitate trebuie sa detina documente care ii permit sa cunoasca natura si riscurile substantelor si preparatelor periculoase prezente in instalatiile sale (cu precadere fisele de securitate). Se va actualiza, ori de cate ori este nevoie, inventarul si stocurile de substante si preparate periculoase prezente pe amplasament.

### 11.2 Identificarea zonelor de risc din amplasament

Titularul de activitate identifica zonele din amplasament unde se poate declansa un incendiu, o emisie de substante sau preparate periculoase stocate sau utilizate sau se poate forma un nor cu continut de substante nocive sau explozive, pentru o scurta durata sau de maniera permanenta. Aceste zone sunt marcate prin indicatoare vizibile, detin mijloace de protectie adecvata si sunt incluse in planul de gestionare al situatiilor de risc de pe amplasament.



## **11.3 Infrastructuri si instalatii**

### **11.3.1 Supravegherea platformei industriale**

- a) Platforma industrială va fi supravegheată în permanență.
- b) Platforma industrială va fi protejată împotriva intruziunilor.
- c) Responsabilul cu managementul securității va lua toate măsurile ca o persoană competentă în domeniul securității să poată fi alertată și să intervină rapid în locul în care este nevoie.

### **11.3.2 Accesul și circulația în interiorul obiectivului industrial**

- a) Se vor lua măsuri pentru a evita lovirea sau deteriorarea instalațiilor, unităților de stocare sau anexele lor de către vehicule sau alte mașini.
- b) Caile de circulație și acces trebuie să fie bine delimitate, curățite în permanență și eliberate de orice obiect care ar putea împiedica circulația. Aceste zone de circulație trebuie să fie amenajate astfel încât mașinile de pompieri să poată interveni fără dificultate.
- c) Vor exista cel puțin două cai de acces de prim ajutor, la distanță una față de cealaltă și plasate cât se poate de eficient pentru a evita expunerea lor la consecințele unui accident, accesibile din exterior pentru mijloacele de intervenție.

### **11.3.3. Cladiri și locatii**

Sala de control este protejată de riscurile de incendiu, explozie și toxice. Amplasarea clădirilor în care își desfășoară activitatea personalul de deservire se face la adăpost de riscurile de incendiu, explozie și toxice. În interiorul instalațiilor caile de circulație sunt amenajate și menținute libere, pentru a ușura circulația și evacuarea personalului, ca și intervențiile de urgență în caz de accident.

### **11.3.4 Legarea la pământ a instalațiilor electrice**

Instalațiile electrice trebuie realizate și întreținute conform normelor de protecția muncii în vigoare. Legarea la pământ a acestora este separată de cea aferentă instalației de paratrasnet.

Verificarea ansamblului instalației electrice se face cel puțin o dată pe an, de o societate de specialitate, care va menționa explicit în raportul său, defectiunile observate.

### **11.3.5 Protecția contra trasnetelor**

Dispozitivele de protecție contra fulgerelor sunt conforme cu normele române în vigoare sau cu normele în vigoare din statele membre sau prezentând garanții de securitate în vigoare. Verificarea dispozitivelor de protecție contra fulgerelor este verificată o dată la cinci ani.

## **11.4 Managementul operațiilor ce detin / produc / utilizează substanțe și preparate periculoase**

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

Manipularea și operarea în condiții de risc a instalațiilor ar putea avea consecințe asupra securității publice și sănătății populației. Fazele de pornire și oprire, funcționare normală, mentenanță, fac obiectul unor proceduri de exploatare scrise, puse la dispoziția celor care lucrează în instalațiile respective.

Aceste proceduri obligatorii prevăd în special:

- modalitățile de operare;
- frecvența verificării dispozitivelor de securitate și de tratare a poluării și de disconfort creat de instalații;
- instrucțiunile de întreținere și curățire, periodicitatea acestor operații și obligațiile înainte de a începe aceste operații;

- modalitatea de intretinere si utilizare a echipamentelor de reglare si a dispozitivelor de securitate.  
Inainte de punerea in functiune a unor noi instalatii, se va face receptia tuturor lucrarilor realizate, iar demarajul se va face in prezenta unei echipe de tehnicieni competenti.

#### 11.4.2 Verificari periodice

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

#### 11.4.3 Interdictia de foc

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

#### 11.4.4. Instruirea personalului

- a) Intreg personalul trebuie sa cunoasca si sa respecte politica de prevenire a accidentelor majore (PPAM).
- b) Instruirea personalului privind siguranta instalatiilor si managementul situatiilor de urgenta se va face periodic. Se va respecta procedura privind instruirea, scolarizarea si/sau perfectionarea angajatilor si a colaboratorilor (dupa caz).
- c) Se vor elabora proceduri specifice pentru a verifica nivelul de cunoastere de catre personal a riscurilor existente in instalatii.

#### 11.4.5 Mentenanta si lucrari de reabilitare

- a) Orice lucrari de extindere, modificare sau intretinere a instalatiilor care ar putea prezenta un risc de incendiu fac obiectul unui «permis de lucru cu focul» eliberat de o persoana autorizata in acest sens. **Formularul permisului trebuie sa fie in conformitate cu prevederile legale in vigoare.**
- b) Orice lucrari sau interventii sunt precedate, chiar inainte de incepere, de o inspectie la fata locului pentru a verifica daca masurile stabilite sunt respectate.
- c) La sfarsitul lucrarilor, se face receptia pentru a verifica daca s-au executat corect, pentru evacuarea materialelor de santier - se verifica amplasamentul corect al instalatiilor si se certifica acest lucru.
- d) Anumite interventii stabilite, de intretinere simpla si realizate de personalul propriu pot fi stabilite intr-o procedura simplificata.
- e) Punerea in functiune a unor unitati noi este precedata de receptia lucrarilor care atesta ca instalatiile sunt apte de functionare.
- f) Orice interventie prin punct cald asupra conductelor care contin combustibil nu poate fi efectuata decat dupa golirea completa a conductei respective.
- g) La sfarsitul lucrarilor se face verificarea unei etanseitati perfecte a conductelor. Aceasta verificare se face pe baza unei proceduri scrise. Verificarile si rezultatele lor sunt consemnate in scris.
- h) Sudorii vor detine o atestare scrisa asupra aptitudinii profesionale specifica modului de asamblare pe care-l au de efectuat.

#### 11.5 Elemente importante destinate prevenirii accidentelor

26

### **11.5.1 Domeniul de functionare**

Titularul de activitate stabileste, sub responsabilitatea sa, limitele de variatie care determina siguranta in functionare a instalatiilor. Instalatiile sunt echipate cu dispozitive de alarma cand parametrii depasesc plaja de functionare in siguranta. Declansarea alarmei antreneaza actiuni automate sau manuale de corectie.

### **11.5.2 Echipamente importante pentru securitate**

- a) Echipamentele sunt confectionate de maniera sa reziste la actiunea substantelor si preparatelor manipulate si in mediul de functionare al instalatiei (soc, coroziune, etc.).
- b) Orice defectiune in sistemele de transmitere si tratare a informatiei este detectata automat.
- c) Alimentarea si transmiterea comenzilor se realizeaza in «securitate pozitiva» (functionare normala si in pana de curent). Acestea sunt controlate periodic si mentinute in stare de functionare dupa proceduri scrise.

### **11.5.3 Sisteme de alarma si securizare a instalatiilor**

Sistemele de alarma si securizare a instalatiilor permit, in caz de depasire a pragurilor critice prestabilite, de a alarma personalul de supraveghere in cazul unui accident si de a securiza instalatiile susceptibile a provoca consecinte grave asupra vecinatatilor si mediului. Dispozitivele de securizare a instalatiilor sunt independente de sistemele de comanda a instalatiei. Acestea functioneaza in «securitate pozitiva» (functionare normala si in pana de curent).

### **11.5.4 Supravegherea si detectarea zonelor de pericol**

- a) Instalatiile susceptibile de a provoca consecinte grave pentru vecinatati si mediu sunt echipate cu sisteme de detectie si alarma a caror plaja de sensibilitate depinde de natura riscurilor ce pot aparea.
- b) Implantarea detectorilor este rezultatul unui studiu prealabil, permitand informarea rapida a personalului asupra oricarui incident si, luand in considerare natura, localizarea instalatiilor si conditiile meteo, zonele din amplasament care pot fi afectate.
- c) Titularul de activitate face lista detectorilor existenti si determina operatiile de mentenanta destinate mentinerii eficacitatii lor in timp.
- d) Detectorii fiksi declanseaza, in caz de depasire a pragurilor:
  - dispozitive de alarma sonora si vizuala, destinate a alarma personalul ce asigura supravegherea instalatiilor;
  - sistemele de punere in siguranta a instalatiilor, dupa specificatiile exploitantului .
- e) In afara de detectorii fiksi, personalul dispune de detectori portativi, mentinuti in perfecta stare de functionare si accesibili in orice imprejurare.

### **11.5.5 Alimentarea electrica**

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

### **11.5.6 Utilitati destinate exploatarii instalatiilor**

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

## **11.6 Prevenirea poluarilor accidentale**

### **11.6.1 Organizarea amplasamentului**

- a) Titularul de activitate trebuie sa elaboreze o procedura scrisa privind verificarea etanseitatii cuvelor de retentie si a recipientilor de stocare.
- b) Verificarile, operatiile de intretinere si de vidanjare se vor nota intr-un registru care se va pune la dispozitia autoritatilor competente pentru inspectie.

### **11.6.2 Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase**

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

### **11.6.3 Rezervoare**

- a) Rezervoarele trebuie construite din materiale adaptate produselor ce sunt stocate, pentru a evita riscul unor reactii periculoase.
- b) Canalizarile trebuie instalate la adpost de socuri mecanice si sa prezinte toate garantiile de rezistenta la actiunile mecanice, fizice si chimice.

### **11.6.4 Reguli de compatibilitate in stocare**

- a) Rezervoarele sau recipientele care contin produse incompatibile nu trebuie asociate aceleiasi retentii.
- b) Stocarea lichidelor inflamabile si a altor produse toxice, corozive sau periculoase pentru mediu nu este autorizata a se realiza sub nivelul solului, decat in rezervoare - fosse zidite, sau asimilate.
- c) Titularul de activitate vegheaza ca volumele potentiale de retentie sa ramana disponibile in permananta. Astfel, apele pluviale trebuie eliminate din acestea, de cate ori este necesar.

### **11.6.5 Transport, incarcare, descarcare**

- a) Zonele de incarcare si descarcare a vehiculelor cisterna, de stocare si manipulare a produselor periculoase, solide sau lichide (sau lichefiate) trebuie sa fie etanse, construite din materiale ignifuge, echipate astfel incat sa poata prelua apele de spalare si produsele scurse accidental si care sa permita vidanjarea, in cazul unei eventuale scurgeri.
- b) Rezervoarele sunt echipate cu dispozitive care permit verificarea nivelului de umplere in orice moment si care impiedica deversarea in cursul umplerii lor. Dispozitivul de supraveghere este prevazut cu o alarma de nivel inalt. In lipsa unui astfel de dispozitiv, supravegherea vizuala se realizeaza de catre un operator, in imediata vecinatate a rezervorului care se incarca. Acest operator trebuie sa poata opri incarcarea in orice moment.

### **11.6.6 Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase**

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

## **11.7 Mijloace de interventie in caz de accident si organizarea ajutorului**

### **11.7.1 Generalitati privind mijloacele**

- a) Amplasamentul este dotat cu mijloace adaptate de aparare care sunt repartizate in functie de localizarea acestuia, conform analizei de risc efectuata de titular.
- b) Ansamblul sistemului de lupta contra incendiilor face obiectul Planului de Urgenta Interna stabilit de titularul de activitate in colaborare cu Inspectoratul pentru Situatii de Urgenta. Amplasamentul este dotat cu mai multe puncte de retragere destinate protectiei personalului in caz de accident.

### **11.7.2 Intretinerea mijloacelor de interventie**

- a) Aceste echipamente sunt mentinute in stare buna, marcate si usor accesibile.
- b) Titularul de activitate trebuie sa fixeze un program de testare si control a acestora. Datele, modalitatile de control si observatiile constatate se inscriu intru-un registru care ramane la dispozitia Serviciului de Protectie Civila Judetean si organelor competente de control.

### **11.7.3 Protectia individuala a personalului de interventie**

- a) Masti sau aparate respiratorii specifice gazelor sau emisiilor toxice ce pot rezulta in situatii de risc, sunt puse la dispozitia intregului personal de interventie si supraveghere sau care sta in interiorul zonelor toxice.
- b) Aceste mijloace de protectie individuala sunt accesibile in orice circumstanta, atat in interventii normale cat si accidentale. O rezerva de aparate respiratorii de interventie este asigurata in cel putin doua sectoare protejate ale amplasamentului si in sens opus directiei vantului.

### **11.7.4 Resurse de apa si spuma**

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

- a) o rezerva de apa de incendiu;
- b) o rezerva de emulsii adaptate produselor prezente pe amplasament;
- c) mijloace fixe de lupta contra incendiilor, compuse din mijloace fixe de producere a apei (rampe de stropire), mijloace fixe de producere a spumei, stalpi de incendiu protejati contra inghetului;
- d) vehicule de incendiu, de aprovizionare si echipamente de comunicatie;
- e) extincatoare in numar si de calitate adaptata riscurilor ce pot apare, trebuie sa fie judicios repartizate in amplasament si in special in apropierea depozitelor de materiale combustibile si a zonelor de incarcare a produselor si deseurilor;
- f) robinete de incendiu armate;
- g) rezerve de nisip repartizate uniform, in cantitati adaptate riscurilor, lopeti.

Canalizările ce colectează apa de incendiu trebuie proiectate pentru a prelua integral debitele și presiunile necesare în intervenții din orice punct al rafinării. Rețeaua de canalizare trebuie echipată cu un număr suficient de vane de baraj, astfel încât orice zonă afectată de o ruptură, cu ocazia unui accident, să fie izolată. Amplasamentul trebuie să dispună, în orice situație, de un grup de pompe pentru apa de incendiu, de resurse de apă suficiente pentru a asigura alimentarea cu apă a rețelei de incendiu. În caz de oprire a curentului, trebuie să existe ca rezervă două surse de energie distincte, securizate. Titularul se asigură de disponibilitatea permanentă a unei surse exterioare de apă de incendiu.

### **11.7.5 Reguli de securitate**

- a) Dispozițiile prezentei autorizații sunt incluse în procedurile și instrucțiunile de lucru care sunt actualizate permanent și ținute în locuri accesibile personalului de deservire.
- b) Aceste reguli indică în special:
  - interdicția de a folosi focul, neautorizat, în instalațiile care detin substanțe/preparate periculoase care pot fi la originea unui sinistru (incendiu, explozie);
  - procedurile de oprire în regim de urgență și securizare a unei instalații (electricitate, rețele de fluide);
  - măsurile ce trebuie luate în caz de scurgere a unor substanțe periculoase, în canalizare și în particular, condițiile de evacuare a deseurilor și apelor impurificate în caz de imprastiere accidentală;
  - mijloacele de stingere ce trebuie utilizate în caz de incendiu;

- procedura de alerta cu numerele de telefon a responsabilului si grupei de interventie de pe platforma, in caz de sinistru;
- procedura de izolare a amplasamentului cu scopul de a preveni orice imprastiere a pouarii in receptorii naturali.

#### **11.7.6 Sistem de alertare internă**

- a) Sistemul de alertare internă si scenariile diferite ale acestuia se regasesc in Planul de Urgenta Interna.
- b) O retea de alertare internă a amplasamentului colecteaza alertarile personalului de la posturile fixe si mobile, datele meteo disponibile ca si orice informatie necesara gestionarii alertarii. Aceasta declanseaza alarme specifice (sonore, vizuale si alte mijloace de comunicare) pentru a alerta persoanele prezente in amplasament asupra naturii si extinderii riscului.
- c) Posturile fixe care permit alertarea sunt repartizate pe tot amplasamentul.
- d) Una sau mai multe linii de comunicare internă (linii telefonice, retea) sunt rezervate exclusiv gestionarii alertei.

## **12. MONITORIZAREA ACTIVITATII**

Conform prevederilor O.U.G. Nr. 195/2005 privind protectia mediului, aprobată de Legea nr. 265/2006 si a Legii nr.278/24.10.2013 privind emisiile industriale, titularul autorizatiei are urmatoarele obligatii:

- sa realizeze controlul emisiilor de poluanti in mediu, precum si controlul calitatii factorilor de mediu, prin analize efectuate de personal calificat, cu echipamente de prelevare si analiza adecvate, descrise in standardele de prelevare si analiza specifice;
- sa informeze cu regularitate (trimestrial conform P.N.R.E.) autoritatea competenta pentru protectia mediului despre rezultatul monitorizarii emisiilor din instalatie in termenul cel mai scurt, precum si despre orice incident sau accident, care afecteaza semnificativ mediul. Titularul activitatii are obligatia de a informa autoritatile asupra controlului echipamentelor de masurare precum si asupra tuturor celorlalte operatii legate de activitatea de monitorizare a emisiilor de SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, pulberi.
- sa transmita la APM Prahova orice alte informatii solicitate, sa asiste si sa puna la dispozitie datele necesare pentru desfasurarea controlului instalatiei si pentru prelevarea de probe sau culegerea oricaror informatii pentru verificarea respectarii prevederilor prezentei autorizatii.

Activitatea de monitorizare a emisiilor si a calitatii aerului se va organiza in cadrul societatii si va fi coordonata de persoane numite cu decizie de catre conducerea unitatii.

**Monitorizarea valorilor limita la sursele de emisie se va face conform standardelor in vigoare, prin laboratoare acreditate.**

### **12.1 MONITORIZAREA EMISIILOR IN AER**

Activitatea de monitorizare a emisiilor si a calitatii mediului se va organiza in cadrul societatii si/sau in colaborare cu laboratoare terte acreditate si va fi coordonata de persoane din cadrul unitatii numite cu decizie de catre conducere.

Nr. crt.	Punctul de prelevare al probei	Indicatori	Frecventa	Metoda de analiza
1.	IMA 2 – CET 2 P = 409 MWt	dioxid de sulf (SO <sub>2</sub> )	Monitorizare continua Anual cu laborator acreditat	standarde CEN sau ISO sau standarde nationale
		oxizi de azot (NO <sub>x</sub> ), masurati ca dioxid de azot		
		pulberi		
2.	IMA 3 – CT P = 170 MWt	dioxid de sulf (SO <sub>2</sub> )	Lunar*	standarde CEN sau ISO sau standarde nationale
		oxizi de azot (NO <sub>x</sub> ), masurati ca dioxid de azot	Lunar*	
		pulberi	Lunar*	

*\* Nota: Emisiile de SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, pulberi, rezultate la IMA 3-CT, se vor monitoriza lunar pana la data de 31.12.2015, data la care se incheie perioada de functionare a 20000 ore, respectiv 01.01.2008÷31.12.2015, cf.H.G. nr.440/28.04.2010, art.5, alin.2.*

Concentrațiile de SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> și pulberi din gazele reziduale de la CET 2 sunt supuse unor măsurători continue. Conform Anexei nr. 5, partea a a 3-a, trebuie să se îndeplinească următoarele condiții :

pct. 1. concentrația de CO din gazele reziduale care utilizează combustibili gazoși este supusă unor măsurători continue.

pct. 4. În cazul instalațiilor de ardere care utilizează ulei sau lignit, se măsoară cel puțin o dată pe an emisiile de mercur total.

pct. 7. Măsurătorile continue efectuate potrivit prevederilor de la pct. 1 cuprind măsurători privind conținutul de oxigen, temperatura, presiunea și conținutul de vapori de apă din gazele reziduale. Măsurătorile continue ale conținutului de vapori de apă din gazele reziduale nu sunt necesare, cu condiția ca proba de gaz rezidual să fie uscată înainte de a se analiza emisiile.

pct. 8. Prelevarea de probe și analiza substanțelor poluante relevante și măsurarea parametrilor procesului, precum și asigurarea calității sistemelor automatizate de măsurare și metodele de măsurare de referință pentru calibrarea sistemelor respective se efectuează în conformitate cu standardele CEN. În cazul în care nu există standarde CEN, se aplică standarde ISO, standarde naționale sau alte standarde internaționale care garantează furnizarea de date de o calitate științifică echivalentă. Sistemele automatizate de măsurare sunt supuse unui control prin intermediul unor măsurători paralele cu metodele de referință, cel puțin o dată pe an. Operatorul informează autoritatea competentă pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea, reexaminarea, actualizarea autorizațiilor integrate de mediu cu privire la rezultatele verificării sistemelor automatizate de măsurare.

pct. 9. La nivelul valorii-limită de emisie, valorile intervalelor de încredere de 95% pentru un singur rezultat al măsurătorilor nu depășesc următoarele procente din valorile-limită de emisie:

Monoxid de carbon	10%
Dioxid de sulf	20%
Oxizi de azot	20%

Pulberi	30%	0,10 validate
---------	-----	---------------

pct.10. Valorile medii validate pe oră și pe zi sunt determinate din valorile medii măsurate validate pe oră, din care se scade valoarea intervalului de încredere precizat la pct. 9. Se invalidează orice zi în care mai mult de 3 valori medii pe oră nu sunt valide din cauza problemelor de funcționare sau a procedurilor de întreținere efectuate asupra sistemului automatizat de măsurare. În cazul în care, din astfel de motive, se invalidează mai mult de 10 zile dintr-un an, autoritatea competentă solicită operatorului să ia măsurile adecvate pentru a ameliora fiabilitatea sistemului automatizat de măsurare.

#### Evaluarea conformării cu valorile-limită de emisie

1. În cazul în care se efectuează măsurători continue, se consideră că valorile-limită de emisie stabilite sunt respectate în situația în care în urma evaluării rezultatelor se arată că, pentru orele de exploatare de pe parcursul unui an calendaristic, au fost îndeplinite toate condițiile următoare:

a) niciuna dintre valorile medii lunare validate nu depășește valorile-limită de emisie relevante stabilite

b) niciuna dintre valorile medii zilnice validate nu depășește 110% din valorile-limită de emisie relevante;

d) 95% din toate valorile medii orare validate pe parcursul anului nu depășesc 200% din valorile-limită de emisie relevante stabilite.

Valorile medii validate se determină după cum se arată în partea a 3-a pct. 10. În scopul calculării valorilor medii de emisie nu se iau în considerare valorile măsurate în decursul perioadelor prevăzute la art. 30 alin. (8)-(10) și la art. 37, precum și pe parcursul perioadelor de pornire și de oprire.

Pentru instalația mare de ardere CT titularul a solicitat derogări de la respectarea prevederilor H.G. nr. 440/2010, conform art. 5, aliniatul (2). Astfel, în perioada 01.01.2008 - 31.12.2015 instalația nu poate funcționa mai mult de 20000 ore.

În perioada 2013 - 2015 titularul instalației are obligația de a prezenta anual la APM Prahova – Secretariatului Tehnic LCP – un raport cuprinzând evidența orelor de funcționare utilizate și neutilizate din timpul acordat pentru ramanerea în exploatare a instalației mari de ardere existentă CT – tip I.

**La 31.12.2015 sau la expirarea celor 20 000 ore de funcționare, instalația CT își va înceta activitatea.**

#### 12.2 MONITORIZAREA CALITĂȚII SOLULUI

Monitorizarea calității solului se va realiza o dată pe an. Rezultatele analizelor se vor compara cu rezultatele obținute la investigațiile din BM II, care constituie date de referință și se vor raporta la valorile cuprinse în Ordinul 756/1997.

- zona rezervoare pacura
- zona bazine de neutralizare
- zona depozit chimicale

Nr.crt.	Indicator	Frecvența de prelevare și analiza/punct de prelevare	Metoda de analiza



1.	Total hidrocarburi aromatice (HA)	<b>Anual / 3 puncte din interiorul incintei la 2 adancimi</b>	Conform standardelor in vigoare
2.	Total HAP		
3.	Total hidrocarburi din petrol (THP)		

## 12.3 MONITORIZAREA GESTIUNII DESEURILOR

### 12.3.1 Deseuri tehnologice

a) Evidenta deseurilor produse va fi tinuta lunar, conform H.G. 856/2002 si va contine urmatoarele informatii:

- tipul deseului;
- codul deseului;
- instalatia producatoare;
- cantitatea produsa;
- data evacuarii deseului din instalatie;
- modul de stocare;
- data predarii deseului;
- cantitatea predata catre transportator;
- date privind expeditiile respinse;
- date privind orice amestecare a deseurilor;

## 12.4 ZGOMOT

Nivelul de zgomot la limita incintei unitatii va fi monitorizat **anual** in urmatoarele puncte :

- poarta;
- latura Est;

Nivelul de zgomot la limita incintei unitatii se va incadra in limitele prevazute de STAS 10009/1988, respectiv **65dB**.

## 12.5 MIROSURI

- a) Conform Standardului National nr. 12574/87 – Conditii de calitate pentru aerul din zonele protejate, emisiile de substante puternic mirositoare nu trebuie sa creeze in zona de impact, miros dezagreabil si persistent, sesizabil olfactiv.
- b) Titularul activitatii se va asigura ca toate operatiile de pe amplasament sa fie realizate in asa fel incat emisiile si mirosurile sa nu determine o deteriorare semnificativa a calitatii aerului, dincolo de limitele amplasamentului.
- c) Titularul activitatii isi va planifica activitatile din care rezulta mirosuri dezagrabile persistente, sesizabile olfactive tinand seama de conditiile atmosferice, evitandu – se planificarea acestora in perioadele defavorabile dispersiei pe verticala a poluantilor (inversiuni termice, timp innorat), pentru prevenirea transportului mirosului la distante mari.
- d) In conformitate cu Autorizatia Integrata de Mediu, aveti obligatia sa va asigurati ca toate operatiunile efectuate pe amplasament sa fie realizate astfel incat emisiile si mirosurile sa nu determine o deteriorare semnificativa a calitatii aerului dincolo de limitele amplasamentului;
- e) Societatea are obligatia de a exploata corespunzator utilajele aferente, precum si dispozitivele de masurare in conformitate cu prevederile regulamentului de functionare si exploatare;

## 12.6 ALTE OBLIGATII PRIVIND MONITORIZAREA

- titularul Autorizatiei va asigura accesul sigur si permanent la punctele de prelevare si<sup>33</sup>

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 21.10.2015

titular de activitate S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L.

Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova

- monitorizare;
- titularul se va asigura ca toate operatiunile de pe amplasament sa fie realizate astfel incat emisiile si mirosurile sa nu determine o deteriorare semnificativa a calitatii aerului dincolo de limitele amplasamentului;
  - titularul va planifica activitatile din care pot rezulta mirosuri dezagreabile persistente, sesizabile olfactiv, tinand cont de conditiile atmosferice, evitandu-se planificarea acestora in perioadele defavorabile dispersiei pe verticala a poluantilor ( inversiune termica, timp inorat), pentru prevenirea transportului mirosului la distante mari;
  - in conformitate cu Standardul National 12574/1987-Conditiile de calitate pentru aerul din zonele protejate, emisiile de substante puternic mirositoare nu trebuie sa creeze in zona de impact un miros dezagreabil si persistent, sesizabil olfactiv, care ar putea afecta sanatatea populatiei.

### 13. RAPORTARI LA APM PRAHOVA ; PERIODICITATEA ACESTORA

Nr. Crt.	Raport	Termen de raportare
	<b>Aer</b>	
1	*Poluantii care intra sub incidenta HG.nr.140/2008- privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului CE nr.166/2006 privind infiintarea Registrului European al poluantilor emisi si transferati	30 aprilie, anual pentru anterior
	<b>Sol</b>	
1	Valoarea concentratiei anuale a poluantilor monitorizati	15 ale lunii urmatoare anului incheiat
	<b>Deseuri</b>	
1	Situatia lunara a gestiunii deeurilor	10 ale lunii urmatoare
2	Situatia gestiunii deeurilor, conform chestionarelor statistice anuale	Data inscrisa in chestionar
3	Situatia anuala a gestionarii uleiurilor uzate ( cantitati proaspat consummate, cantitati uleiuri uzate generate)	semestrial
	<b>Alte raportari</b>	
1	Raportarea trimestriala a emisiilor de SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi, conform Ordinului 833/2005, raportarea progreselor conform P.R.P.E. si P.N.R.E.	La doua zile dupa incheierea trimestrului
2	Raportarea anuala a emisiilor totale de SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , pulberi, puterea termica anuala, conform HG nr. 440/2010	martie, pentru anual anterior
3	Notificarea in situatia in care o schimbare substantiala si neasteptata in cererea de energie, in disponibilitatea anumitor combustibili sau in functionarea IMA 2 si IMA 3 creeaza dificultati tehnice importante in realizarea prevederilor PRPE	In cel mai scurt timp posibil
4	Notificare in caz de schimbare a combustibilului utilizat, cu mentionarea caracteristicilor acestuia	In cel mai scurt timp posibil

Nr. Crt.	Raport	Termen de raportare
5	Notificarile in caz de functionare necorespunzatoare sau de intrerupere a functionarii echipamentelor de reducere a emisiilor	In cel mai scurt timp posibil de la momentul evenimentului
6	Notificare in caz de oprire/pornire programata a instalatiei	Cu 48 de ore inaintea opririi/pornirii
7	Poluari accidentale odata cu producerea lor	In maxim o ora de la producerea acestora
8	Raport anual de mediu privind starea factorilor de mediu pe amplasament	Martie anul urmator raportarii
9	Declaratia anuala a substantelor si preparatelor chimice la ANA	anual pentru anterior

#### \* Raportări pentru Registrul European E-PRTR

- Raportările se vor întocmi o dată pe an, până pe 30 aprilie, conform indicațiilor Regulamentului 166/2006 și a Ghidului E-PRTR pentru implementarea registrului european al poluanților emiși și transferați. Pentru validarea datelor raportul va fi însoțit de buletine de analiză și metode de calcul/estimare.

- Datele care au stat la baza acestei raportări se vor păstra arhivate timp de 5 ani.

**Raportul anual** privind starea mediului va cuprinde:

- date privind activitatea de producție în anul încheiat;
- registrul emisiilor de poluanți;
- rezultatele monitorizării efectuate;
- utilizarea materiilor prime, auxiliare și utilități (consumuri specifice, eficiența energetică);
- impactul activității asupra mediului: poluarea aerului, solului, subsolului, pânzei freatice, nivelului zgomotului;
- sesizări/ reclamații din partea publicului și modul de rezolvare a acestora;

Toate rapoartele trebuie certificate de către managerul agentului economic, titular al autorizației sau de către alta persoană desemnată de managerul instalației.

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

#### 14. FUNCTIONAREA NECORESPUNZATOARE

1. În cazul functionării necorespunzătoare sau al intreruperii functionării echipamentelor de reducere a emisiilor titularul activității are următoarele obligații:

a) în cazul unei functionări necorespunzătoare sau defectiuni în functionarea echipamentelor de depoluare, care nu permite reluarea functionării în condiții normale în termen de 24 de ore, să reducă sau să oprească functionarea instalației de ardere, fie să exploateze instalația folosind combustibili puțin poluanți ;

b) în termen de 48 ore de la momentul functionării de la momentul functionării necorespunzătoare sau al defectării echipamentelor de depoluare, operatorul informează, în scris , autoritatea competentă pentru protecția mediului cu responsabilități în emiterea autorizației integrate de mediu;

c) durata cumulată a perioadelor în care instalația funcționează fără echipament corespunzător de reducere a emisiilor nu poate depăși 120 ore pe parcursul oricărei perioade de 12 luni;

2. Autoritatea competentă de protecția mediului poate acorda derogări de la limitele de timp prevăzute la punctul 1) lit. a) și c) în următoarele cazuri:

a) dacă există o nevoie stringentă de a menține alimentarea cu energie;

b) in situatia in care instalatia de ardere al carei echipament de depoluare functioneaza necorespunzator sau al carei echipament de depoluare este defect ar fi inlocuita pe o perioada limitata de timp de o alta instalatie, fapt care ar conduce la o crestere totala a emisiilor.

b) daca inlocuirea instalatiei mari de ardere oprite pentru o perioada limitata de timp nu se poate face decat cu o alta instalatie, a carei functionare prezinta riscul cresterii generale a emisiilor de SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> si pulberi.

3. In cazul functionarii necorespunzatoare sau al intreruperii functionarii echipamentelor de reducere a emisiilor IMA, operatorul va inainta o notificare catre APM Prahova.

## **15. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII**

1. Titularul activitatii este obligat sa ia toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la BAT atat pentru partea de tehnologie cat si pentru monitorizarea emisiilor;
2. Titularul activitatii este obligat sa ia toate masurile care sa asigure ca nici o poluare importanta nu va fi cauzata;
3. Titularul activitatii este obligat sa evite producerea de deseuri si in cazul in care aceasta nu poate fi evitata, valorificarea lor, iar in caz de imposibilitate tehnica si economica, luarea masurilor pentru neutralizarea si eliminarea acestora, evitandu-se sau reducandu-se impactul asupra mediului;
4. Titularul activitatii este obligat sa ia toate masurile necesare pentru prevenirea accidentelor si limitarea consecintelor acestora;
5. Titularul activitatii este obligat sa ia toate masurile necesare, in cazul incetarii definitive a activitatilor, pentru evitarea oricarui risc de poluare si pentru aducerea amplasamentului si a zonelor afectate intr-o stare care sa permita reutilizarea acestora;
6. Titularul activitatii/operatorul este obligat sa informeze autoritatile competente pentru protectia mediului despre orice schimbare adusa instalatiei sau procesului tehnologic, inclusiv schimbarea tipului de combustibil folosit;
7. Operatorul are obligatia respectarii plafoanelor de emisii pentru SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> si pulberi provenite din instalatiile mari de ardere;
8. Activitatea autorizata trebuie sa se desfasoare si sa fie controlata astfel incat sa fie respectat nivelul emisiilor pe factorii de mediu prevazut in Autorizatia Integrata de Mediu;
9. In cazul depasirii valorilor privind emisiile ce constituie parte a acestei autorizatii, titularul de activitate va suporta prevederile legislatiei de mediu in vigoare;
10. Se recomanda ca titularul activitatii sa implementeze un sistem de management de mediu pentru cerintele IPPC;
11. Prezenta autorizatie se va aplica tuturor activitatilor desfasurate pe amplasament, de la primirea materialelor pe amplasament pana la expedierea produselor finite;
12. Prezenta autorizatie se va aplica activitatilor de management al deseurilor de la punctul de colectare pana la punctul de eliminare sau recuperare;
13. Eliminarea sau recuperarea deseurilor trebuie sa se desfasoare asa cum este precizat in Capitolul 11. Gestiunea deseurilor; nu trebuie eliminate/recuperate alte deseuri nici pe amplasament, nici in afara amplasamentului fara a informa in prealabil Agentia pentru Protectia Mediului si fara acordul prealabil scris al Agentiei;
14. Deseurile trimise in afara amplasamentului pentru recuperare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizata pentru astfel de activitati cu deseuri; deseurile trebuie transportate doar de la amplasamentul activitatii la amplasamentul de recuperare/eliminare fara a afecta in sens negativ mediul si in conformitate cu legislatia si protocoalele nationale; transportul deseurilor se va face conform HG 1061/2008 privind transportul deseurilor periculoase pe teritoriul Romaniei;

15. Un registru complet pe probleme legate de operatiunile si practicile de management al deseurilor de pe acest amplasament, care trebuie pus in orice moment la dispozitia persoanelor autorizate ale Agentiei pentru inspectie, trebuie pastrat de catre titularul autorizatiei;
16. O copie a acestui registru privind Managementul Deseurilor trebuie depusa la Agentie ca parte a Raportului Anual de Mediu pentru amplasament ;
17. Activitatile de pe amplasament nu trebuie sa produca zgomote in afara amplasamentului.
18. Un program de testare si verificare a tuturor conductelor subterane trebuie initiat pentru a asigura faptul ca toate structurile sunt testate cel putin o data la trei ani. Un raport privind aceste testari trebuie inclus in Raportul Anual de Mediu;
19. Frecventa, metodele si scopul monitorizarii, prelevarii si analizelor, asa cum sunt prevazute in prezenta Autorizatie, pot fi modificate doar cu acordul scris al Agentiei dupa evaluarea rezultatelor testarilor;
20. Titularul activitatii va monitoriza cantitativ apele uzate evacuate din incinta amplasamentului;
21. Titularul autorizatiei trebuie sa inregistreze toate reclamatiiile de mediu legate de exploatarea activitatii; trebuie pastrat un registru privind masura luata in cazul fiecărei reclamatii; un rezumat privind numarul si natura reclamatiiilor primite trebuie inclus in Raportul Anual de Mediu;
22. Titularul autorizatiei trebuie sa mentina un dosar pentru informarea publica care sa fie disponibil publicului, la cerere, la autoritatea locala de mediu si la sediul unitatii; acest dosar trebuie sa contina: copii ale corespondenței între Agentie si titularul autorizatiei, Autorizatia, Solicitarea, Raportarea anuala privind aspectele de mediu netehnice, alte aspecte pe care titularul autorizatiei le considera adecvate.
23. Conform art. 14, punctul 4 din O.U.G. nr. 195 – privind protectia mediului, aprobată de Legea nr. 265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare, operatorul/titularul de activitate, are obligatia sa informeze autoritatea de mediu si populatia, in cazul eliminarilor accidentale de poluanti in mediu, in caz de accident major sau orice eveniment cu impact negativ asupra mediului.
24. In considerarea faptului ca principiile „precauției în luarea deciziilor” si „poluatorul plătește” stau la baza răspunderii de mediu, operatorul de activitate va respecta prevederile legale specifice privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, constientizand obligatiile ce îi revin in atare situatii, implicand printre altele suportarea costurilor actiunilor preventive si reparatorii.
25. Operatorul are obligatia de a notifica, potrivit cerintelor si termenelor stabilite prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr. 19/2008, cu modificarile si completarile aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 15/2009, Agentia Judeteana pentru Protectia Mediului Prahova cu privire la amenintarea iminenta cu un prejudiciu sau la producerea acestuia.
26. Operatorului de activitate i se recomanda elaborarea unor practici pentru a minimiza riscurile de daune, pe baza evaluărilor de impact asupra mediului și/sau a evaluărilor de risc.
27. Operatorul are obligatia de a lua masurile necesare astfel incat exploatarea instalatiei sa se realizeze cu respectarea urmatoarelor prevederi generale, conform legii nr.278/2013, privind emisiile industriale:
  - a) sunt luate toate masurile necesare pentru prevenirea poluarii;
  - b) se aplica cele mai bune tehnici disponibile;
  - c) nu se genereaza nicio poluare semnificativa;
  - d) se previne generarea deseurilor, potrivit prevederilor Legii nr. 211/2011, ale Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 195/2005 privind protectia mediului, aprobată cu modificari si completari prin Legea nr. 265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare, ale

Hotararii Guvernului nr. 1.470/2004 privind aprobarea Strategiei nationale de gestionare a deseurilor si a Planului national de gestionare a deseurilor, ale Hotararii Guvernului nr. 235/2007 privind gestionarea apelor uzate, ale Hotararii Guvernului nr. 1.061/2008 privind transportul deseurilor periculoase si nepericuloase pe teritoriul Romaniei, ale Ordinului ministrului mediului si gospodarii apelor nr. 1.364/2006 de aprobare a planurilor regionale de gestionare a deseurilor;

e) in situatia in care se genereaza deseuri, in ordinea prioritatii si potrivit prevederilor Legii nr. 211/2011, ale Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 195/2005, cu modificarile si completarile ulterioare, ale Hotararii Guvernului nr. 1.470/2004, ale Hotararii Guvernului nr. 235/2007, ale Hotararii Guvernului nr. 1.061/2008, ale Ordinului ministrului mediului si gospodarii apelor nr. 1.364/2006, acestea sunt pregatite pentru reutilizare, reciclare, valorificare sau, daca nu este posibil tehnic si economic, sunt eliminate, cu evitarea sau reducerea oricarui impact asupra mediului;

f) se utilizeaza eficient energia;

g) sunt luate masurile necesare pentru prevenirea accidentelor si limitarea consecintelor acestora;

h) sunt luate masurile necesare pentru ca, in cazul incetarii definitive a activitatii, sa se evite orice risc de poluare si sa se readuca amplasamentul la o stare satisfacatoare, potrivit prevederilor art. 22.

## 16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALATIEI

**Dispozitiile art. 15 alin. (2) lit. a) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 195/2005** privind protectia mediului, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 1.196 din 30 decembrie 2005, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare - **se aplică în mod corespunzător în cazul în care titularii de activități pentru care este necesară reglementarea din punctul 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.**

In acest sens, titularii activităților **au obligația 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.*

In termen de 60 zile de la data semnării/emiterii documentului care atesta încheierea uneia dintre procedurile menționate mai sus, partile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

La încetarea sau oprirea planificată a funcționării instalației sau a unei părți a acesteia, amplasamentul se va reda în condiții de siguranță și se vor îndepărta pentru recuperare/eliminare instalațiile, echipamentele, deșeurile, materialele sau substanțele pe care acestea le conțin și care pot genera poluarea mediului. In acest sens, societatea va prezenta la APM Prahova, Planul de management al reziduurilor și de refacere a amplasamentului la încetarea activității, care trebuie să cuprindă cel puțin următoarele:

- scopul planului;
- criteriile care definesc scoaterea din funcțiune a activității sau a unei părți a acestia care să asigure minimizarea impactului asupra mediului;
- program de testare, acolo unde este relevant, pentru demonstrarea implementării cu succes a planului de scoatere din funcțiune.

La încetarea definitivă a activității, operatorul evaluează starea de contaminare a solului și a<sup>38</sup>

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 21.10.2015

titular de activitate S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L.

Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova

apelor subterane cu substante periculoase relevante utilizate, produse sau emise de instalatie. In cazul in care instalatia a determinat o poluare semnificativa a solului sau a apelor subterane cu substante periculoase relevante, comparativ cu starea prezentata in raportul privind situatia de referinta mentionat la alin. (2), operatorul ia masurile necesare pentru depoluare, astfel incat sa readuca amplasamentul la starea descrisa in raportul privind situatia de referinta. In acest scop, se ia in considerare si fezabilitatea tehnica a unor astfel de masuri.

## **17. ACTE NORMATIVE REFERITOARE LA ACTIVITATEA DESFASURATA IN INSTALATIA IPPC AUTORIZATA**

- O.U.G. nr. 195/2005 – privind protectia mediului, aprobata de Legea 265/2006, cu completarile si modificarile ulterioare;
- Legea nr.278/2013, privind emisiile industriale;
- Ordin M.A.P.A.M. nr. 818/2003 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu completarile si modificarile ulterioare;
- H.G. nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind conditiile de descarcare in mediul acvatic a apelor uzate;
- H.G. nr. 352/2005 privind modificarea si completarea H.G. Nr. 188/2002;
- Legea apelor nr.107/1996, modificata si completata de Legea Nr. 310/2004 ;
- Legea nr.104/15.06.2011 privind calitatea aerului inconjurator;
- H.G. Nr. 621/2005- privind gestionarea ambalajelor si deseurilor de ambalaje, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Ordonanta de Urgenta Nr. 196/22.12.2005- privind Fondul pentru Mediu;
- Legea nr.211/2011 privind regimul deseurilor;
- Hotararea de Guvern Nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase;
- Hotararea de Guvern Nr. 349/2005 privind depozitarea deseurilor;
- HG 1061/2008 privind transportul deseurilor periculoase pe teritoriul Romaniei;;
- Ordinul nr. 161/2006 pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calitatii apelor de suprafata in vederea stabilirii starii ecologice a corpurilor de apa;
- Ordinul Ministrului Agriculturii, Padurilor, Apelor si Mediului Nr. 36/2004 privind aprobarea Ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizatiei integrate de mediu;
- Ordin Nr. 462/1993- conditiile tehnice privind protectia atmosferei;
- Ordin Nr. 756/1997- pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului;
- Legea Nr. 360/2003 modificata si completata prin legea 263/2005 privind regimul substantelor si preparatelor chimice periculoase.
- STAS 12574/1987 privind conditiile de calitate a aerului in zonele protejate;
- STAS 10009/1998 – Acustica urbana – limite admisibile ale nivelului de zgomot ;
- Legea Nr. 458/2002, ptivind calitatea apei potabile, modificata si completata ulterior;
- H.G.nr.140/2008- privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului CE nr.166/2006 privind infiintarea Registrului European al poluantilor emisi si transferati
- H.G nr. 1132/2008 – privind regimul bateriilor si acumulatorilor si al deseurilor de baterii si acumulatori;
- H.G. nr. 235/2007 – privind gestionarea uleiurilor uzate;
- Ordinul nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare si procedurile preliminare de acceptare a deseurilor la depozitare si lista nationala de deseuri acceptate in fiecare clasa de depozit de deseuri;
- Regulamentul 1907/2006 privind inregistrarea, evaluarea, autorizarea si restrictionarea substantelor chimice (REACH), de infiintare a Agentiei Europene pentru Produse

Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE si de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului si a Regulamentului (CE) nr. 1488/94 al Comisiei, precum si Directivei 76/769/CEE a Consiliului si a Directivelor 91/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE si 2000/21/CE;

- O.U.G. 121/2006 – privind regimul juridic al precursorilor de droguri;
- H.G. 804/2007 – privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase, cu modificarile si completarile ulterioare;
- H.G. nr.1408/ 2008 privind clasificarea, ambalarea și etichetarea substanțelor periculoase;
- HG nr. 440/2010 privind stabilirea unor masuri pentru limitarea emisiilor in aer ale anumitor poluanti proveniti din instalatii mari de ardere.

## 18. GLOSAR DE TERMENI

**Autorizație integrată de mediu** - actul administrativ emis de autoritatile competente pentru protecția mediului, care permite unei instalatii, unei instalatii de ardere, unei instalatii de incinerare a deseurilor sau unei instalatii de coincinerare a deseurilor sa functioneze in totalitate sau in parte, in conditii care sa garanteze ca instalatia respecta prvederile legale;

**Instalatie** – o unitate tehnica stationara, in care se desfasoara una sau mai multe activitati, prevazute in Anexa nr. 1 sau Anexa nr.7 partea 1, a Legii nr.278/2013 privind emisiile industriale, precum si orice alte activitate direct asociate desfasurate pe acelasi amplasament, care au o conexiune tehnica cu activitatile prevazute in anexele respective si care pot genera emisii si poluare;

**Titularul activitatii** – orice persoana fizica sau juridica care opereaza ori detine controlul instalatiei, asa cum este prevazut in legislatia nationala, sau care a fost investita o putere economica decisiva asupra functionarii tehnice a instalatiei;

**Emisie** – evacuarea directa sau indirecta de substante, vibratii, caldura sau zgomot in aer, apa ori sol, provenite de la surse punctiforme sau difuze ale instalatiei;

**Imisie** – transferul poluantilor in atmosfera catre un receptor (omul si factorii sistemului sau ecologic, bunuri materiale, etc.);

**Poluare** – introducerea directa sau indirecta, ca rezultat al activitatii umane, de substante, vibratii, caldura sau zgomot in aer, apa ori sol, susceptibile sa aduca prejudicii sanatatii umane sau calitatii mediului, sa determine deteriorarea bunurilor materiale sau sa afecteze ori sa impiedice utilizarea in scop recreativ a mediului si/sau alte utilizari legitime ale acestuia;

**Valori limita de emisie (VLE)** – masa, exprimata prin parametrii specifici, concentratia si/sau nivelul unei emisii care nu trebuie depasite in cursul uneia sau mai multor perioade de timp;

**Deseuri** – orice substanta sau orice obiect pe care detinatorul il arunca, are intentia sau obligatia de a-l arunca;

**Deseuri periculoase** – orice deseuri care prezinta una sau mai multe din proprietatile periculoase prevazute in Anexa nr.4 a legii nr. 211/2011 privind regimul deseurilor;

**Folosinta sensibila si mai putin sensibila a terenurilor** – tipuri de folosinta ale terenurilor, care implica o anumita calitate a solurilor, caracterizata printr-un nivel maxim acceptat al poluantilor;

**Prag de alerta** – concentratii de poluanti in aer, apa, sol sau in emisii/evacuari, care au rolul de a<sub>40</sub>



avertiza autoritatile competente asupra unui impact potential asupra mediului si care determina declansarea unei monitorizari suplimentare si/sau reducerea concentratiilor de poluanti din emisii/evacuari;

**Prag de interventie** – concentratii de poluanti in aer, apa, sol sau in emisii/evacuari, la care autoritatile competente vor dispune executarea studiilor de evaluare a riscului si reducerea concentratiilor de poluanti din emisii/evacuari ;

**Substanța periculoasă** - orice substanță chimică pură, amestec de substanțe sau preparate care există sub formă de materii prime, produse, produse secundare, reziduuri sau produse intermediare, inclusiv acele substanțe despre care există presupunerea rezonabilă că vor fi generate în cazul producerii unui accident;

**Cele mai bune tehnici disponibile** -stadiul de dezvoltare cel mai avansat si efficient inregistrat in dezvoltarea unei activitati si a modurilor de exploatare , care demonstreaza posibilitatea practica de a constitui referinta pentru stabilirea valorilor limita de emisie in scopul prevenirii , iar in cazul in care acest fapt nu este posibil , pentru reducerea globala a emisiilor si a impactului asupra mediului in intregul sau;

**Eliminare** - orice operatiune care nu este o operatiune de valorificare, chiar si in cazul in care una dintre consecintele secundare ale acesteia ar fi recuperarea de substante sau de energie;

**Cod CAEN** - Standardul de nomenclatura a activitatilor economice.

## **19. DISPOZITII FINALE**

**1. Prezenta Autorizatie este valabila pana la data de 22.06.2021 si poate fi anulata sau revizuita de catre Agentia pentru Protectia Mediului Prahova in conformitate cu prevederile legale.**

**2. Instalatia va fi exploatata, controlata si intretinuta, iar emisiile vor fi evacuate, asa cum s-a stabilit in prezenta Autorizatie Integrata. Toate programele depuse in solicitare si care vor fi duse la indeplinire conform conditiilor prezentei Autorizatii, sunt parte integranta a acesteia.**

**3. Titularul activitatii are obligatia de a solicita:**

**- reactualizarea autorizatiei de mediu cu minim 90 de zile inaintea expirarii ei;**

**- reexaminarea autorizatiei integrate de mediu in urmatoarele conditii:**

- a. poluarea cauzata de instalatie necesita revizuirea valorilor limita de emisie existente in autorizatie sau necesita stabilirea de noi valori limita de emisie;
- b. schimbarile substantiale si extinderi ale instalatiilor precum si modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativa a emisiilor;
- c. siguranta exploatarei si a desfasurarii activitatii face necesara introducerea de tehnici speciale si masuri de management;
- d. rezultatele actiunilor de inspectie si control al conformarii releva aspecte noi, neprecizate de documentatia depusa pentru sustinerea solicitarii, sau modificari

41

- ulterioare emiterii actului de autorizatie;
- e. emiterea unor noi reglementari legale.
  - f. sa informeze autoritatea competenta pentru protectia mediului cu responsabilitati in emiterea autorizatiei integrate de mediu cu privire la orice modificari planificate in ceea ce priveste caracteristicile, functionarea sau extinderea instalatiei, care pot avea consecinte asupra mediului, precum si in ceea ce priveste datele prevazute in Legea 278/2013 la art. 12 alin. (1) lit. f) ;
  - g. Nicio modificare substantiala planificata a unei instalatii nu se poate realiza fara obtinerea prealabila a actelor de reglementare corespunzatoare etapelor de dezvoltare a unor astfel de modificari.

DIRECTOR  
Daniei AVRAM

Beneficiarul are obligatia ca in termenul legal sa declare, sa calculeze si sa vireze sumele rezultate in urma desfasurarii respectivelor activitati, conform prevederilor art. 9 din O.U.G. Nr. 196/22.12.2005, privind Fondul de Mediu. Suma se plateste la Trezoreria Sector 6 Bucuresti, in contul IBAN al Administratiei Fondului de Mediu nr. RO 23 TREZ 706201185000XXXX.

Incalcarea prevederilor legislatiei de mai sus atrage raspunderea civila, contraventionala sau penala, dupa caz.

*Nerespectarea celor prevazute in prezenta Autorizatie de Mediu conduce la suspendarea acesteia si la incetarea activitatii dupa caz, conform O.U.G. Nr. 195/2005 – privind protectia mediului – aprobată prin Legea nr. 265/2006, modificata și completata prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 164/2008, precum si la sanctionarea celor vinovati.*

Prezenta Autorizatie Integrata de Mediu cuprinde 42 pagini si a fost emisa in trei exemplare.

DIRECTOR EXECUTIV,  
Daniei AVRAM



Şef Serviciu  
Avize, Acorduri, Autorizații,  
Gabriela Munteanu

Întocmit,  
Olguta Fidel

Consilier Juridic  
Ungureanu Marius