



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

AUTORIZATIE INTEGRATA DE MEDIU

Nr. PH -201 revizuita in data de 16.04.2020*)

Ca urmare a cererii de revizuire a Autorizatiei Integrate de Mediu adresata de **PETROTEL LUKOIL S.A.** in calitate de operator, cu sediul in municipiul Ploiesti, strada Mihai Bravu, nr. 235, judetul Prahova, ce a preluat prin Decizia de Transfer nr. 2486/25.02.2020 Autorizatia Integrata de Mediu nr.201/23.06.2011, revizuita in data de 21.10.2015 detinuta de S.C. Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L., inregistrata la Agentia pentru Protectia Mediului Prahova cu nr.17732/06.12.2018, 17975/11.12.2018, 18293 /18.12.2018, 935/18.01.2019, 1327/25.01.2019, 2542/12.02.2019, 3971/04.03.2019, 6283/04.04.2019, 12987/30.07.2019, 16806/02.10.2019, 16955/04.10.2019, 16956/04.10.2019, 18066/24.10.2019 si nr.20244/05.12.2019, nr. 1846/03.02.2020 si nr.3428/26.02.2020 pentru activitatea principala: „ **Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW**”,

in urma analizarii documentelor transmise si a verificarii,

in baza H.G. nr.43/2020, 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 aprobata prin Legea nr.265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare, a Legii nr. 278/24.10.2013 privind emisiile industriale, cu modificarile ulterioare, 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 : PETROTEL LUKOIL S.A.

Amplasament: municipiul Ploiesti, str. Mihai Bravu, nr.235, judetul Prahova

***)Autorizația integrată de mediu nr. PH-201 revizuita in data de 21.10.2015 isi încetează valabilitatea**



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI PRAHOVA
Str. Gh.Gr. Cantacuzino, nr. 306, Ploiești, Jud. Prahova, cod 100466

Tel : 0244 544134; Fax: 0244 515811

e-mail: office@apmph.anpm.ro, <http://apmph.anpm.ro>

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



A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Judetul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

CUPRINS

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII	4
2. TEMEIUL LEGAL	5
3. DOCUMENTATIA INITIALA A SOLICITARII DE OBTINERE A AUTORIZATIEI INTEGRATE DE MEDIU:	11
4. MANAGEMENTUL ACTIVITATII	15
5. MATERII PRIME SI AUXILIARE	18
6. RESURSE: APA, ENERGIE, COMBUSTIBILI UTILIZATI	19
6.1 APA	19
6.1.1 Alimentarea cu apa potabila:	19
6.1.2 Alimentarea cu apa in scop tehnologic (industrial):	20
6.2. ENERGIA TERMICĂ	20
6.3. ENERGIA ELECTRICĂ	20
6.4. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI.	21
6.5. COMBUSTIBILI	21
7. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT	23
8. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU	29
8.1 AER	29
8.1.1. Echipamente de depoluare	29
8.2 APA	31
8.3 SOL	32
9. CONCENTRATII DE POLUANT ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVELE DE ZGOMOT	32
9.1 AER	32
9.2 APA	38
9.3 SOL	39
9.4 ZGOMOT	39
10 GESTIUNEA DESEURILOR	40
10.1 DENUMIRE DESEU, COD, PROVENIENTA, CANTITATE GENERATA, STARE FIZICA, DEPOZITARE TEMPORARA	40
10.1.1 Deseuri nepericuloase	40
10.1.2 Deseuri periculoase	41
10.2 DESEURI VALORIFICATE/ELIMINATE	42
10.3 MODUL DE GOSPODARIRE A SUBSTANTELOR SI AMESTECURILOR PERICULOASE	43
11. INTERVENTIA RAPIDA / PREVENIREA SI MANAGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI	45
11.1. Inventarul substantelor si preparatelor periculoase prezente pe amplasament	45
11.2 Identificarea zonelor de risc din amplasament	45
11.3 Infrastructuri si instalatii	45
11.3.1 Supravegherea platformei industriale	45
11.3.2 Accesul si circulatia in interiorul obiectivului industrial	45
11.3.3. Cladiri si locatii	46
11.3.4 Legarea la pamant a instalatiilor electrice	46
11.3.5 Protectia contra trasnetelor	46
11.4 Managementul operatiilor ce detin / produc / utilizeaza substante si preparate periculoase	46
11.4.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor	46
11.4.2 Verificari periodice	47
11.4.3 Interdictia de foc	47
11.4.4. Instruirea personalului	47
11.4.5 Mentenanta si lucrari de reabilitare	47
11.5 Elemente importante destinate prevenirii accidentelor	48
11.5.1 Domeniul de functionare	48
11.5.2 Echipamente importante pentru securitate	48
11.5.3 Sisteme de alarma si securizare a instalatiilor	48
11.5.4 Supravegherea si detectarea zonelor de pericol	48



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

11.5.5 Alimentarea electrica	48
11.5.6 Utilitati destinate exploatarii instalatiilor	49
11.6 Prevenirea poluarilor accidentale	49
11.6.1 Organizarea amplasamentului	49
11.6.2 Etichetarea substantelor si preparatelor periculoase	49
11.6.3 Rezervoare	49
11.6.4 Reguli de compatibilitate in stocare	49
11.6.5 Transport, incarcare, descarcare	49
11.6.6 Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase	50
11.7 Mijloace de interventie in caz de accident si organizarea ajutorului	50
11.7.1 Generalitati privind mijloacele	50
11.7.2 Intretinerea mijloacelor de interventie	50
11.7.3 Protectia individuala a personalului de interventie	50
11.7.4 Resurse de apa si spuma	50
11.7.5 Reguli de securitate	51
11.7.6 Sistem de alertare interna	51
12. MONITORIZAREA ACTIVITATII	51
12.1 MONITORIZAREA EMISIILOR IN AER	52
12.2 MONITORIZAREA CALITATII SOLULUI	55
12.3 MONITORIZAREA GESTIUNII DESEURILOR	55
12.3.1 Deseuri tehnologice	55
12.4 ZGOMOT	55
12.5 MIROSURI	56
13. RAPORTARI LA APM PRAHOVA ; PERIODICITATEA ACESTORA	56
14. FUNCTIONAREA NECORESPUNZATOARE	58
15. OBLIGATIILE TITULARULUI ACTIVITATII	58
16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALATIEI	62
17. ACTE NORMATIVE REFERITOARE LA ACTIVITATEA DESFASURATA IN INSTALATIA IPPC AUTORIZATA	63
18. GLOSAR DE TERMENI	64
20. DISPOZITII FINALE	69





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

APM Prahova în exercitarea atribuțiilor sale sub incidența:

- H.G. nr.43/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului;
- O.U.G. nr. 195/22.12.2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/ 29.06.2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinului MAPM nr. 818/2003 privind aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, cu modificările ulterioare;
- Ordinului MAPAM nr. 36/2004 pentru aprobarea Ghidului Tehnic General pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;
- Deciziei de punere în aplicare a comisiei din 31.07.2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului, (UE) 2017/1442/31.07.2017;

ca urmare a cererii de revizuire adresata de Petrotel - Lukoil S.A. înregistrată la APM Prahova

revizuieste Autorizatia Integrata de Mediu pentru PETROTEL - LUKOIL S.A., pentru punctul de lucru din Ploiesti, str. Mihai Bravu, nr.235, județul Prahova.

În urma analizării documentației de susținere a solicitării de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu, ținând cont de punctele de vedere/autorizații exprimate/emise de autorități, de observațiile membrilor Comisiei de Analiza Tehnica, precum și de punctele de vedere ale Serviciilor Monitorizare și Laboratoare și Calitatea Factorilor de Mediu din cadrul APM Prahova și în lipsa oricărui comentariu din partea publicului, APM Prahova a luat decizia de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu.

Raspunderea pentru corectitudinea și veridicitatea informațiilor/documentelor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului activității și întocmitorilor documentațiilor.

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII

PETROTEL – LUKOIL S.A.

Adresa: Municipiul Ploiești, str. Mihai Bravu nr. 235, jud. Prahova

Tel. 0244 504 000

Fax : 0244 504 625 ; 0244 504 629

E-mail: office@petrotel.lukoil.com



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

2. TEMEIUL LEGAL

Revizuirea autorizatiei integrate de mediu se emite:

- în baza analizării documentației de susținere a solicitării de revizuire a Autorizației Integrate de Mediu și ținând cont de punctele de vedere/autorizații exprimate/emise de autorități, de observațiile membrilor Comisiei de Analiza Tehnica, precum și de punctele de vedere ale Serviciilor Monitorizare și Laboratoare și Calitatea Factorilor de Mediu din cadrul APM Prahova;
- în lipsa oricărui comentariu din partea publicului;
- în baza OUG nr.195/2005 privind protecția mediului aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu completările și modificările ulterioare;
- în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- în baza Deciziei de punere în aplicare a comisiei din 31.07.2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului, (UE) 2017/1442/31.07.2017
- în baza O.M. nr. 818/2003 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu completările și modificările ulterioare;
- în baza Ordinul M.A.P.A.M. nr. 169/2004 pentru aprobarea, prin metoda confirmării directe, a Documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF), aprobate de Uniunea Europeană;
- în baza Ordinului MAPAM nr. 36/2004 pentru aprobarea Ghidului Tehnic General pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu;
- în baza H.G. nr. 43/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Padurilor și pentru modificarea unor acte normative;
- în baza H.G. nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;

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

Cu respectarea cerințelor legale prevăzute de:

- H.G. nr.140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea "Registrului european al poluanților emiși și transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE";
- Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului ambiental;
- Ordin MAPPM nr. 462/1993 pentru aprobarea condițiilor tehnice privind protecția atmosferei;
- STAS 12574/1987 privind condițiile de calitate a aerului în zonele protejate;
- Ordinul comun al Ministrului Mediului și Dezvoltării Durabile, Ministrului Transporturilor, Ministrului Sănătății Publice și Ministrului Internelor și Reformei Administrative nr. 152/558/1119/532/2008 pentru aprobarea Ghidului privind adoptarea valorilor – limită și a modului de aplicare a acestora atunci când se elaborează planurile de acțiune, pentru indicatorii L_{ZSN} și L_{noapte} , în cazul zgomotului produs de traficul rutier pe drumurile principale și în aglomerări, traficul feroviar pe caile ferate principale și în aglomerări, traficul aerian pe aeroporturile mari și/sau urbane și pentru zgomotul produs în zonele din aglomerări unde se desfășoară activități industriale prevăzute în anexa nr. 1 Legea 278/2013 privind emisiile industriale.

A.I.M. nr. 201 revizuită în data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiești, Județul Prahova





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- SR 10009/2017 - Acustica urbana - limite admisibile ale nivelului de zgomot;
- Ordinul Ministrului Sanatatii nr. 119/2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 121/2014 privind eficienta energetica;
- H.G. nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deșeurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase(modificată de HG nr.210/2007);
- Decizia CE nr.955/2014 –lista deșeurilor
- Ordinul nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare si procedurile preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare si lista nationala de deșuri acceptate in fiecare clasa de depozit de deșuri, cu modificarile si completarile ulterioare.
- H.G. nr. 349 /2005 privind depozitarea deșeurilor, cu modificarile si completarile ulterioare;
- H.G. nr. 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;
- Legea nr. 249/2015 din 28 octombrie 2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificarile si completarile ulterioare.
- Ordinul nr. 794/2012 privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje si deșuri de ambalaje;
- Legea Apelor nr. 107/1996, cu completarile si modificarile ulterioare;
- Legea nr. 458/2002, privind calitatea apei potabile, modificata si completata prin Legea Nr. 311/2004.
- HG nr. 188/28.02.2002 privind aprobarea unor norme privind conditiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, cu modificările si completările ulterioare;
- Ordinul M.M.G.A. nr. 161/16.02.2006 pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calității apelor de suprafață, în vederea stabilirii stării ecologice a corpurilor de apă (Anexă publicată în M.O. nr. 511 bis/13.06.2006);
- Hotarare nr. 1.038/13.10.2010 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 351/2005 privind aprobarea Programului de eliminare treptata a evacuarilor, emisiilor si pierderilor de substante prioritare periculoase
- H.G. nr. 210/2007 pentru modificarea si completarea unor acte normative care transpun acquis-ul comunitar in domeniul protectiei mediului.
- Ordin nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului;
- Legea nr. 74 din 25 aprilie 2019 privind gestionarea siturilor potential contaminate si a celor contaminate;
- Regulament CE nr. 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 a Directivei 76/769/CEE a Consiliului si a Directivelor 91/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE si 2000/21/CE ale Comisiei, cu modificarile si completarile ulterioare.
- Regulament 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.
- Legea nr. 360/2003 privind regimul substantelor si preparatelor chimice periculoase, cu modificarile si completarile ulterioare.
- Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase;



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- Legea nr. 544/ 2001 privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 86/10.05.2000 pentru ratificarea Convenției privind accesul la informație, participarea publicului la luarea deciziei și accesul la justiție în probleme de mediu, semnată la Aarhus la 25.06.1998;
- H.G. nr. 878/28.07.2005 privind accesul publicului la informația privind mediul, cu modificările ulterioare;
- OUG nr. 196/2005 privind Fondul de Mediu aprobată prin Legea nr.105/2006 cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr. 68/28.06.2007 privind răspunderea de mediu cu privire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr. 19/2008, cu modificările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 15/2009.
- HG nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României.

Autorizația include condițiile necesare pentru a asigura că:

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

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

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

Obligațiile titularului activității:

1. Instalația IPPC va fi controlată, exploatată și întreținută, iar emisiile vor fi evacuate așa cum s-a stabilit în Autorizația Integrată de Mediu.
2. **Nerespectarea prevederilor autorizației se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.**
3. **Titularul autorizației integrate de mediu are obligația de a notifica APM Prahova dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, precum și asupra oricărui**





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

modificari ale conditiilor care au stat la baza emiterii ei, inainte de realizarea modificarii conform prevederilor OUG nr.195/2005, cu modificarile si completarile ulterioare.

4. In situatia modificarii actelor normative mentionate in prezenta autorizatie integrata de mediu aveti obligatia sa va supuneti prevederilor noilor acte normative intrate in vigoare, ce modifica, completeaza sau abroga actele vechi.

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

6. Autorizația este emisă în scopul respectării normelor privind prevenirea, controlul integrat al poluării, definite prin Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, inclusiv măsurile privind gestionarea deșeurilor, astfel încât să se atingă un nivel ridicat de protecție a mediului, considerat în întreg sau, în acord cu legislația în vigoare și cu obligațiile din convențiile internaționale din acest domeniu, la care România este parte.

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

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

3. OBIECTUL AUTORIZARII

Conform Anexei Nr. 1 a Legii Nr. 278/24.10.2013 privind emisiile industriale, cu modificarile și completarile ulterioare:

categoria 1.1. „ Arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW”;

categoria 5.2. „ Eliminarea sau recuperarea deseurilor in instalatii de coincinerare a deseurilor, avand o capacitate de peste 3t/h in cazul deseurilor nepriculoase sau de peste 10 t/zi in cazul deseurilor periculoase, numai daca aceasta activitate are loc in instalatiile de ardere mentionate la cat. 1.1. de mai sus.

Denumire IA	Cazan	Putere termica MWt	Tip IA/ an PIF
IA (CT)*	Cazanul nr. 4 de abur industrial CV.22 CT	170 MWt	1979-1982



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

	Cazanul nr. 5 de abur industrial CV.22 CT		
IA 2	Cazan energetic nr. 1 - C2AP – CET 2	105,5 MWt	1980
	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

*Nota - Instalatia IA nr.3 (CT) a detinut derogare de la respectarea H.G. nr.440/2010, cf. art.5, alin. (2), si a incetat activitatea, in conformitate cu prevederile din Autorizatia integrata de mediu, nr.201, ca urmare a termenului de functionare 31.12.2015.

- Cod CAEN rev.1/rev.2: 4011/3511 – Productia de energie electrica;
- Cod CAEN rev.1/rev.2:3512 /3512 – Transportul energiei electrice;
- Cod CAEN rev.1/rev.2: 4013/3513 – Distributia energiei electrice;
- Cod CAEN rev.1/rev.2: 4013/3514 – Comercializarea energiei electrice;
- Cod CAEN rev.1/rev.2: 4030/3530 – Furnizarea de abur si aer conditionat.

Cod NOSE - P: 101.01 – Procese de combustie > 300 MW pentru întregul grup
Cod SNAP : 01- 0301- Procese de combustie > 300 MW pentru întregul grup

AMPLASAMENT

Petrotel –Lukoil S.A. este un complex industrial care are drept scop rafinarea petrolului și prelucrarea subproduselor pentru obținerea de produse comerciale și livrarea acestora.

Societatea Petrotel - Lukoil S.A. este amplasată în zona industrială Teleajen, între Pârâul Dâmbu spre Vest si râul Teleajen spre Nord - Nord-Est, albia râului Teleajen fiind la 1,0 - 1,5 km de obiectiv.

Terenul pe care este amplasată rafinăria Petrotel - Lukoil este utilizat astfel:

- în cea mai mare parte - pentru desfășurarea activităților industriale proprii profilului;
- închiriat societăților comerciale.

Terenul pe care este amplasată instalatia CET este utilizat pentru desfășurarea activității industriale de producere și comercializare energie termică și electrică si are o suprafața totală de 139.498 mp.

În incinta platformei industriale PETROTEL-LUKOIL amplasamentul instalatiei CET este situat în partea de nord, fiind înconjurat de următoarele instalații din cadrul rafinăriei:

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- la Nord: Fabrica de Azot, proprietatea PETROTEL – LUKOIL S.A.
- la Sud: Parcul de rezervoare a Instalației Cracare Catalitică, proprietatea PETROTEL-LUKOIL S.A.;
- la Est: Parcul de rezervoare țiței, proprietatea PETROTEL – LUKOIL S.A.;
- la Vest: Instalația CET 1 dezafectată, proprietatea PETROTEL-LUKOIL S.A.

Societatea PETROTEL LUKOIL SA se învecinează cu:

- La Est: platforma PETROTEL-LUKOIL dincolo de care se află societățile Swisspor și UZTEL;
- La Sud: platforma PETROTEL-LUKOIL dincolo de care se află Depozitul și Stația de Pompe PETROTRANS și BLUE BIRD
- La Sud – Sud –Vest: platforma PETROTEL-LUKOIL. dincolo de care este Parcul industrial SAIN GOBAIN ISOVER
- La Nord: Teren arabil proprietate Primăria Ploiești.

Terenul pe care este amplasat “Parcul fotovoltaic LUKOIL” ce include Centrala fotovoltaică cu o putere anuală instalată de 9 MW, are o suprafață de 172.200 mp este situat în intravilanul localității, fiind proprietate a societății PETROTEL - LUKOIL S.A. Ploiești.

Vecinătățile platformei industriale:

➤ la Est:

- S.C. SWISSPOR S.A. - fabricare de materiale izolante (carton asfaltat), la cca. 1 km;
- UZTEL S.A. - activitate de metalurgie, în imediata vecinătate;
- Grup Școlar Industrie Ușoară - activitate de învățământ, la cca. 1 km;
- Grup Școlar Industrial de Petrol Teleajen - activitate de învățământ, la cca. 1 km;
- Satul Moara Nouă - preponderent activități agricole, la cca. 5 km;
- Comuna Berceni - preponderent activități agricole;
- Locuințe, cămine.

➤ la Sud:

- Depozitul și Stația de pompe PETROTRANS (în prezent fără activitate) - la cca. 0,5 km;
- S.C. Blue Bird S.R.L. - activitate de valorificare a deșeurilor metalice, la cca. 0,3 km;
- S.C. BULROM S.A. Ploiești - producător și distribuitor GPL;
- S.C. UBEMAR S.A. - activitate cu profil mecanic;
- S.C. STORAD EXIM S.R.L. - activitate de prelucrare și fasonare sticlă;
- Șoseaua Mihai Bravu - SWISSPOR;
- Calea ferată Ploiești - Buzău.

➤ la Sud - Sud-Vest:

- S.C. SAINT GOBAIN ISOVER Romania - fabricare și comercializare materiale izolante, la cca. 0,5 km;
- S.C. REMAT HOLDING S.A. - colectare și valorificare deșeurii metalice, la cca. 0,75 km;
- Parc Industrial GRIVCO - comerț cu energie electrică, la cca. 1 km;
- Cartierul Mihai Bravu
- Cartierul Dâmbu al orasului Ploiesti, la cca. 2 km.



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- la Nord:
 - JET FLY HUB S.R.L. - Depozitare produse chimice;
 - Teren arabil, localitatea Bucov, la cca. 3 km.
- la Nord-Vest:
 - Cartierul Bereasca al orasului Ploiesti, la cca. 1,5 - 2 km.
- la Nord-Est:
 - Centura Ploiesti Est.

3. DOCUMENTATIA INITIALA A SOLICITARII DE OBTINERE A AUTORIZATIEI INTEGRATE DE MEDIU:

- 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 deservește 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 deservește 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 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;





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- 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 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 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 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 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 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 gospodarire 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 Lukoil Energy & 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:

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- 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”.

Revizuirea Autorizatiei Integrate de Mediu din 16.04.2020 s-a realizat ca urmare a:

- fuziunii prin absorbtie dintre Rafinaria Petrotel-Lukoil si CET Lukoil Energy & Gas Romania;
- functionarea cazanului nr. 4 de abur de 260 t/h, in conditiile introducerii in procesul de ardere drept combustibil secundar a unor reziduuri proprii ce constau in deseuri provenite de la statia de epurare a rafinarii, in vederea arderii, in amestec cu combustibili conventionali – cocs de petrol si carbune fosil;
- introducerii activitatii de productie a energiei electrice - parc fotovoltaic.

DOCUMENTATIA SOLICITARII DE REVIZUIRE

- Raport de amplasament revizuit in 2018, intocmit de S.C. Iprochim S.A. Bucuresti ;
- Anexe la Raport de Amplasament;
- Formular de solicitare privind revizuirea autorizatiei integrate de mediu intocmit de S.C. Iprochim S.A. Bucuresti;
- Comparatia functionarii instalatiei CET cu prevederile Deciziei de punere în aplicare a comisiei din 31.07.2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalatiile de ardere de dimensiuni mari, in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului, (UE) 2017/1442/31.07.2017;
 - Acord de Mediu nr. PH – 8/23.11.2018, emis de APM Prahova;
 - Proces verbal de verificare a respectarii conditiilor impuse prin Acordul de Mediu nr.IS-1362/13.12.2018, inregistrat la APM Prahova cu nr.18169/13.12.2018;
 - Certificat constatator nr.8560/14.02.2020, emis de Oficiul National al Registrului Comertului;
 - Certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria MO3 nr. 2929 din 25.06.1996, emis de Ministerul Industriilor;
 - Certificat de înregistrare eliberat de Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Prahova la data 18.06.2008, seria B 1546288, Cod Unic de Inregistrare nr. 1350659/29.11.1992
 - Contract de furnizare apa industrială si potabilă nr.186/19.03.2015, incheiat cu SC Prowater-Ecosistem SRL ;
 - Contract de furnizare a apei tratate nr. 5252/2011, incheiat intre SC Exploatare Sistem Zonal Prahova SA si S.C. Prowater-Ecosistem SRL;





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- contract de prestari servicii tratament chimico-biologic al apelor uzate nr.14/17.09.2014, incheiat cu S.C. Prowater-Ecosistem SRL;
- Adresa Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L. nr. IS-424/18.03.2019, inregistrata la APM Prahova cu nr.5055/18.03.2019 privind revizuirea Autorizatiei de Mediu nr.PH-113/07.04.2014, pentru activitatea: Productie energie electrica-Parc fotovoltaic;
- Adresa Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L. nr. IS-432/20.03.2019, inregistrata la APM Prahova cu nr.5221/21.03.2019 privind stabilirea obligatiilor de mediu in cazul procedurii de fuziune prin absorbtie a Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L. de catre Petrotel Lukoil S.A.;
- Contract privind transferul dreptului de proprietate asupra zgurii si cenusii zburatoare provenite de la cazanul energetic CFB din cadrul 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. si acte aditionale;
- Contract privind transferul dreptului de proprietate asupra zgurii si a cenusii zburatoare provenite de la cazanul energetic CFB din cadrul 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 si acte aditionale;
- Contract de prestare a serviciului de salubritate nr. KPHB B 19910/07.09.2011, inregistrat la Lukoil Energy & 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 ;
- Licenta nr.2167/29.08.2019 pentru exploatarea comerciala a capacitatilor de productie a energiei electrice si termice in cogenerare ;
- Adresa Petrotel Lukoil S.A. nr. IS-DG-920/22.03.2019, inregistrata la APM Prahova cu nr.5389/25.03.2019 privind legalitatea fuziunii prin adsorbție a Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L. de catre Petrotel Lukoil S.A.
- Adresa Petrotel Lukoil S.A. nr. IS-DG-1276/18.04.2019, inregistrata la APM Prahova cu nr.7302/19.04.2019 privind emiterea actelor de reglementare apartinand Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L. pe numele Petrotel Lukoil S.A.
- Adresa Petrotel Lukoil S.A. nr.Ies-DG-1300/19.04.2019, inregistrata la APM Prahova cu nr.7441/23.04.2019, privind inaintarea „ scenariilor in vederea stabilirii programului de activitate al Petrotel Lukoil in conditii defavorabile dispersiei poluantilor in atmosfera”, intocmit de UPG Ploiesti;
- Adresa nr.7937/11.11.2019, emisa de Sistemul de Gospodarie a Apelor Buzau-Ialomita-Sistemul de Gospodarie al apelor Prahova si Autorizatia pentru Gospodarirea Apelor nr.225/05.11.2019, emisa de SGA Prahova;
- Adresa Petrotel Lukoil S.A. nr.Ies-DG-2836/03.10.2019, inregistrata la APM Prahova cu nr.16956/04.10.2019, privind eliminarea combustibilului lichid (pacura), ca urmare a casarii echipamentelor aferente gospodariei de pacura (anexat Raportul de inspectie nr.975/11.07.2019 privind casarea echipamentelor);
- Adresa Petrotel Lukoil S.A. nr.Ies-DG-3422/04.12.2019, inregistrata la APM Prahova cu nr.20244/05.12.2019, privind inaintarea Studiului de impact pe sanatate in conditii de functionare cf. art.20 din Ord. nr.119/2014, cu modificarile ulterioare, intocmit de INSP Iasi;
- Adresa Petrotel Lukoil S.A.nr.DG-0304-03.02.2020, inregistrata la APM Prahova cu nr.1846/03.02.2020, privind valorificarea deseurilor de baterii si acumulatori;
- Adresa Petrotel Lukoil S.A.din 26.02.2020, inregistrata la APM Prahova cu nr.3428/26.02.2020 privind eliminarea deseurilor de cenusa.

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

4. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII

Activitatea se va desfășura în următoarele condiții:

4.1 Conștientizare și instruire

6.1.1. Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să se asigure de faptul că publicul interesat poate obține informații privind performanțele de mediu ale Petrotel Lukoil SA.

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

4.1.3. Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să transmită câte o copie a prezentei Autorizații, în format fizic sau electronic tuturor angajaților ale căror sarcini sunt legate de oricare din condițiile prevăzute în aceasta.

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

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

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

4.1.7. În tablourile locale de comanda din cadrul fiecărui sector vor fi afișate schemele de anunțare a persoanelor și serviciilor care trebuie informate în cazul apariției unor evenimente.

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

4.2. Responsabilități

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

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

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

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

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

e) Operatorul va asigura un program de întreținere a echipamentelor și instalațiilor și documente de evidență a operațiunilor de întreținere efectuate;

Operatorul activității trebuie să se asigure că o persoană responsabilă cu protecția mediului va fi în orice moment disponibilă pe amplasament. În conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006, modificată și completată ulterior, conducerea PETROTEL – LUKOIL S.A., prin persoana desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului, va asista persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control, punându-le la dispoziție





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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;

f) 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*”;

g) 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;

h) Operatorul activitatii va lua toate masurile care sa asigure ca nici o poluare importanta nu va fi cauzata;

i) Operatorul activitatii va lua toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile :

- operatorul 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;
- operatorul activitatii va mentine un Sistem de management de mediu, prin care se va urmari modul de actiune pentru realizarea conditiilor din autorizatie. Sistemul de Management de mediu va evalua toate operatiunile si va revizui toate optiunile accesibile pentru utilizarea tehnologiei mai curate, productiei mai curate si reducerii si minimizarii deseurilor si va include o planificare a obiectivelor si sarcinilor de mediu.

j) Titularul autorizatiei trebuie sa depuna la A.P.M. Prahova anual un Raport Anual de Mediu pentru intregul an calendaristic. Acest raport va fi insotit de comentarii asupra cauzelor depasarilor constatate, precum si asupra actiunilor corective aplicate sau programate;

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

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

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

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

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

p) Titularul activitatii se va asigura ca publicul interesat va obtine informatii privind performantele de mediu ale societatii.



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

4.3. Acțiuni de control

4.3.1 Titularul/operatorul activității are obligația să respecte condițiile impuse prin prezenta autorizație și va iniția investigații și acțiuni de remediere în cazul unor neconformități cu prevederile acesteia.

4.3.2 Titularul/operatorul activității va lua toate măsurile prin care să asigure că nu va fi produsă nici o poluare asupra mediului.

4.3.3 Titularul/operatorul activității va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

4.3.4. Titularul/operatorul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate într-o asemenea manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului.

4.3.5. Operatorul va stabili și menține proceduri de identificare și păstrare a înregistrărilor privitoare la mediu cuprinzând:

- responsabilități;
- evidențele de întreținere;
- registre de monitorizare cu rezultatele analizelor;
- rezultatele auditurilor;
- evidența privind sesizările și incidentele;
- evidențe privind instruirile.

4.3.6. Operatorul trebuie să stabilească și să mențină un Sistem de Management de Mediu, care trebuie să îndeplinească cerințele prezentei autorizații. Sistemul de management va evalua toate operațiunile și toate opțiunile accesibile pentru utilizarea unei tehnologii mai curate, evitarea producerii și/sau minimizarea cantităților de deșeuri.

4.4. Raportări

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

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

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

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

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

4.5 Notificarea autorităților

4.5.1 Titularul/operatorul activității are obligația notificării autorității competente pentru protecția mediului în termen de 24 ore din momentul producerii :

- oricărei emisii apărute accidental ori ca urmare a unui accident major ;
- oricărei funcționări defectuoase a echipamentelor de control sau a echipamentelor de monitorizare, care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament ;





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Notificările vor cuprinde: data si ora accidentului, detalii privind natura oricărei emisii si a oricărui risc creat de accident si măsurile luate pentru minimizarea emisiilor si evitarea repetării incidentului.

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

4.5.3 În cazul unor situatii de urgență, definite conform O.U.G. nr. 21/2004 aprobată prin Legea 15/2005 cu modificările si completările ulterioare, va fi anuntat Inspectoratul Judetean pentru Situatii de Urgență, care asigură coordonarea unitară si permanentă a activității de prevenire si gestionare a situatiilor de urgență.

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

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

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

5. MATERII PRIME SI AUXILIARE

Nr. crt.	Materii prime si auxiliare	Cantitati anuale estimate	Mod de stocare
1.	Gaze rafinarie	640 mii Nmc/an	-
2.	Gaz metan	32 mii Nmc /an	-
3.	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
4.	Carbune	60000 t/an	Depozit cu capacitatea de 1000 mc



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Nr. crt.	Materii prime si auxiliare	Cantitati anuale estimate	Mod de stocare
5.	Reziduu din statia de epurare	12 200 t/an	Namoluri de la epurarea efluenților in incinta cu continut de substante periculoase cod 05 01 09* - cuva depozitare 25 mc
6.	Reziduu din statia de epurare	8125 t/an	Slamuri din rezervoare cod 05 01 03* - cuva depozitare 25 mc
7.	Nisip	9200 t/an	Siloz cu capacitatea de 24 mc (pentru 1 zile)
8.	Calcar	52 000 t/an	Stocare Siloz
9.	Apa bruta	1659,6 mii mc	3 rezervoare X 250 mc fiecare
10.	Acid clorhidric 33%	1500 tone/an	4 rezervoare X 63 mc fiecare 2 rezervoare X 100 mc fiecare amplasate pe platforma placata antiacid
11.	Hidroxid de sodiu conc. 100%	200 tone/an	5 rezervoare X 63 mc fiecare amplasate pe platforma placata antiacid
12.	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
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 Edichim SRL	20 tone/an	Ambalaj plastic
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.186/19.03.2015, incheiat cu S.C. Prowater Ecosistem S.R.L.

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

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- 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 Rafinariei 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 rafinariei 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 rafinariei de 4 X 5 000 mc, deservește si instalatiile CET, inclusiv rețeaua 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 secției 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.

6.3. ENERGIA ELECTRICĂ

In cadrul rafinariei functioneaza CET, care asigura in totalitate energia termica si electrica pentru consumul rafinarie, si are disponibila pentru livrare in SEN.

In completare fata de necesar, energia electrica este preluata din Sistemul energetic national (SEN), prin intermediul a doua Statii de inalta tensiune cu puterea de 40 MVA fiecare, SRA 1 si SRA 2. Energia electrica este distribuita consumatorilor prin intermediul a 26 de Statii electrice 6/0,4 kV.

Puterea electrica instalata este 66 Mwe, iar puterea termica totala este 579 MW/t



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

6.4. UTILIZAREA EFICIENTA A ENERGIEI.

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

6.4.2. Titularul autorizatiei trebuie sa identifice si sa aplice toate oportunitatile pentru reducerea energiei folosite si cresterea eficientei energetice.

6.4.3. Anual se va intocmi un plan de utilizare eficienta a energiei si o data la trei ani se va realiza un audit privind eficienta energetica. Aceste documente vor fi cuprinse in Sistemul de management al autorizatiei.

6.5. COMBUSTIBILI

Combustibilii utilizati sunt gazele de rafinarie, gazul metan, cocsul de rafinarie si carbunele si reziduuri petroliere. Cantitatile de combustibil consumate se stabilesc in functie de disponibilul de combustibil pe tipuri (gaz de rafinarie, gaz metan, reziduu petrolier, cocs si carbune) si de necesarul energetic global al Rafinarii.

Gazul metan este preluat din magistrala națională prin intermediul unei stații de distribuție gaze situata in zona soselei de centura Ploiesti est, după care trece prin stația de reglare si masurare existentă, amplasată în interiorul rafinării, în zona de nord, unde se reglează presiunea și distribuția către consumatori.

Gazele rezultate din instalatiile tehnologice din rafinarie sunt dirijate la instalatia DGRS pentru retinerea compusilor cu sulf in solutii de MEA si DEA si sunt utilizate drept combustibil la cuptoarele tehnologice si cazanele CET. Gazele de rafinarie au un continut de sulf de 100 – 1000 mg/Nm³.

Combustibilul de baza pentru alimentarea cazanului de abur este cocsul de rafinarie, produs in rafinarie la bateriile de cocsificare, care este transportat la amplasament zilnic pe liniile CF existente, utilizand vagoane specializate de tip Falnns, autodescarcatoare cu actionare pneumatica a mecanismelor de inchidere-deschidere a trapelor laterale.

Vagoanele sunt descarcate gravitacional individual, intr-un buncar subteran, fiind preluat de un transportor cu banda pana la urmatorul transportor care are capacitatea de transport de 200 t/h. Cocsul cu granulatia < 300 mm este concasat in concasorul, la granulatia de 0-20 mm si transportat, cu ajutorul unui elevator OPAD 103 spre depozitul de cocs in vederea formarii stocului.

Carbunele (lignitul) se transporta cu mijloace de transport auto. Descarcarea se realizeaza tot pe rampa de descarcare, sortat printr-o sita grosiera intr-un buncar subteran, din care se alimenteaza banda OPAD 110. In continuare este preluat de un transportor cu banda OPAD 100 si transportat la Instalatia de Concasare Primara, unde sunt eliminate eventualele metale existente in carbune, cu ajutorul unui separator electromagnetic. Carbunele este concasat in doua trepte de maruntire cu ajutorul unui elevator OPAD 103 spre depozitul de cocs in vederea formarii stocului.

Depozitul de combustibil solid concasat este prevazut cu 3 sectiuni astfel: 2 sectiuni avand capacitatea de 3000 m³ fiecare si o sectiune de 1000 m³, 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.

Descrierea fluxului de alimentare cu reziduuri de la statia de epurare:

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Pentru asigurarea funcționării optime a cazanului cu ardere în strat fluidizat circulant este nevoie de materii prime de o calitate corespunzătoare. Din acest motiv, introducerea reziduurilor alături de amestecul de combustibili convenționali (cocs și cărbune), ca și combustibil secundar la cazanul energetic nr. 4 cu ardere în strat fluidizat circulant, cu un debit de abur de 260 t/h, a urmărit două direcții principale:

1. Pregătirea materiilor prime și auxiliare la parametri prevăzuți în proiect;
2. Introducerea reziduurilor în procesul de ardere la cazanul de 260 t/h cu ardere în strat fluidizat circulant.

Pregătirea combustibilului solid se realizează prin următoarele sisteme:

- Stația de descărcare a combustibilului solid;
- Sistemul de concasare primară;
- Depozitul închis pentru stocarea combustibilului solid;

Introducerea reziduurilor în sistemul de alimentare al cazanului se realizează prin descărcarea din mijlocul de transport – autobasculantă, direct în buncărul dozator de 25 mc poz. OPB20B001, amplasat în interiorul depozitului de combustibili, cu ajutorul unui buldoexcavator.

Reziduurile sunt preluate din buncăr de banda transportoare poz. OPB20D100, echipată cu cântar dozator și este trimis pe banda transportoare OPB20D110, unde se amestecă cu mixul de combustibili convenționali.

Pentru reziduurile proprii provenite de la stația de epurare, proiectul de rețehnologizare nu a prevăzut spații de stocare deschise (platformă, șopron).

Partea lichida de deșeu preluată din depozitul temporar de stocare deșeuri (această fază se obține în depozitul temporar de deșeuri petroliere ca urmare a precipitațiilor) este transportată cu cisterne tip vidanjană. Aceste deșeuri se vor descărca în cuva de stocare combustibil lichid (capacitate 27 mc), aferentă instalației CET, prin sita de la partea superioară a cuvei. Din cuva, cu ajutorul pompei montate la partea inferioară a acesteia, deșeurile lichide de namol/slam sunt transportate până la arzătorul de combustibil lichid al cazanului printr-o conductă de transport și ulterior în camera focară.

Activitatea de producere a energiei electrice utilizând panourile fotovoltaice nu necesită consum de combustibil.

COMPOZITIA COMBUSTIBILULUI

Reteta mixul de combustibil format din cocs de petrol, carbune și reziduuri proprii va fi următoarea :

- cocs de petrol în amestec cu lignit – 85%
 - lignit în amestec cu cocs de petrol – 5%
 - reziduuri petroliere procent masic în amestec de cocs de petrol și lignit – 10% (echivalent a 3.5% aport caloric, funcție de puterea calorică).
- Nota: rețeta este valabilă atunci când se utilizează reziduu valorificabil energetic.

UM	t/h	t/zi
Cocs	19.87	476.88



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Lignit	1.05	25.2
Reziduu petrolier	2.32	55.68

7. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

Principalele instalatii care intra in componenta CET sunt:

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

7.1. Sectia cazane si turbine

Instalatia CET cuprinde:

- 2 cazane C2-APG-120 t/h (2X105,5 MWt) cu ardere mixta (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 gaze naturale si gaze de rafinarie. Cazanul de abur cu ardere in strat fluidizat functioneaza pe baza baza de combustibil solid (cocs de petrol, lignit si reziduurile de la statia de epurare), iar la pornire gaze naturale si/sau gaze de rafinarie.

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 de ardere din cazanul de abur;
- *Sistemul de monitorizare emisii de substante poluante din gazele de ardere*, amplasat dupa ventilatorul de gaze de ardere;





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- *Sistemul de alimentare cu combustibil:* de la buncarele de consum zilnic (2 buc.), cocsul este transportat catre focar cu benzi transportoare (4 linii, functionare normala 4X25%). Combustibilul se amesteca cu aerul si ajunge in focar in apropierea stratului fluidizat. Prin aceasta se asigura amestecul turbulent al combustibilului si prelungirea timpului de stationare in focar.
- *Sistemul de pornire:* arzatoarele de pornire (3 buc) dispuse in partea inferioara a focarului, cae au rolul de a incalzi materialul stratului fluidizat pana la temperatura de aprindere a combustibilului de baza (cocsul sau carbunele si reziduurile petroliere), dupa care se poate incepe introducerea acestora in focar.
- *Sistemul de suflare a funinginii:* cu abur, de pe suprafetele de transfer de caldura, este actionat de motoare electrice. Frecventa suflarii depinde de parametrii procesului de transfer de caldura apa-gaze de ardere (temperatura gazelor de ardere si caderile de presiune). Cenusă îndepărtată prin suflare antrenată de gazele de ardere, cade în palniile cazanului sau este reținută în filtrul mecanic.
- *Sistemul de evacuare cenusa zburatoare:*
 - *Palniile de cenusa:* o parte mica din cenusa zburatoare trece prin separator, impreuna cu gazele de ardere si ajunge in partea de convecție a cazanului, in a carui parte inferioara sunt amplasate palniile de cenusa;
 - *Colectorul de cenusa:* cenusa zburatoare reținuta din gazele de ardere in filtrul mecanic, se evacueaza prin palniile acestuia;
 - *Evacuarea cenusii zburatoare din palniile colectoare* se realizeaza cu ajutorul sistemelor pneumatice in silozul de cenusa zburatoare de 120 m³ de stocare pentru 1 zi.
 - *Sistemul de evacuare a cenusii din partea inferioara a cazanului,* pentru mentinerea cantitatii si calitatii optime a patului fluidizat in camera de ardere. Prin intermediul acestui sistem se raceste si apoi se evacueaza cenusa pana la prin intermediul unui transportor si elevator la silozul cazanului cu capacitatea de 75 m³ de stocare pentru 1 zi. Pe amplasament, din aceste silozuri se incarca in autocamioane, iar in cazul unor probleme cu transportul auto poate fi transportat pneumatic la două silozuri de stocare pentru 10 zile, cu capacitatea de 1000 m³. Din silozurile de stocare de 1000 m³ fiecare pentru 10 zile, cenusa si zgura poate fi incarcata in vagoane si transportata pe calea ferata, sau în autocamioane dotate cu echipamente speciale.

Echipamentele auxiliare ale cazanului sunt:

- ❖ arzatoare de pornire gaze de rafinarie;
- ❖ ventilator de aer primar;
- ❖ ventilator de aer secundar;
- ❖ ventilator de gaze de ardere;
- ❖ suflanta de inalta presiune pentru calcar;
- ❖ suflante de aer de inalta presiune pentru etansare.

Gazele arse sunt evacuate in 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 electrica (cazan de abur de 260 t/h);
- ❖ abur de 35 bar, cu temperatura 320-3800 °C, prin intermediul statiilor de reducere – racire SRR 100/35 (nr. 1, extindere nr. 1 si 2) sau prin priza fixa a turbinei;



Agencia pentru Protecția Mediului Prahova

- ❖ abur de 16 bar, cu temperatura de 2500C, 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 2000 °C, prin intermediul SRR 100/6 nr. 1 si 2 si 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 1600C obtinut prin intermediul SRR 6/1,2 nr. 1 si 2 sau din priza reglabila TA4 – servicii proprii in CET2.

Prin natura procesului tehnologic produsele finite nu necesita depozitare.

Apa demineralizata este preincalzita (cu recuperare caldura din condensul returnat, in PAD tr. I, ejector abur labirinti) si trimisa in degazorii de 1,2 ata. De aici, cu ajutorul electropompei de transvazare este trimisa prin PAD II in degazorul de 6 ata. Din degazorul 6 ata prin electropompa de alimentare apa este trimisa la cazane prin preincalzitoare de inalta presiune. Aburul produs de cazane este trimis la turbine si la statia de reducere-racire SRR 100/35 si de aici la consumatori si pentru acoperirea serviciilor interne. Sunt prevazute ca rezerve SRR 100/16, SRR 100/6 in cazul defectarii turbinelor.

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

Aburul produs de cazanele din CET2 ($Q = 120$ tabur/h/cazan) la parametrii de 100 bar si 540°C, trecut prin turbogeneratori, duce la obtinerea de energie electrica si a aburului pentru consum industrial la parametrii de 35 ata, 380°C; 16 ata, 250°C, 6 ata, 200°C.

Instalatia CT (scoasa din functiune) cuprinde: 2 cazane acvatubulare cu circulatie naturala tip CV-22 (debit nominal 105 t/h) si putere termica 85 MWt fiecare. Centrala termica CT poate functiona pe pacura, gaze naturale si gaze de rafinarie. Gazele arse sunt evacuate in atmosfera prin intermediul unui cos cu $H = 150$ m, instalatia urmand a fi desfiintata conform actelor de reglementare detinute.

Instalatia IA nr.3 (CT) a detinut derogare de la respectarea H.G. nr.440/2010, cf. art.5, alin. (2), si a incetat activitatea, in conformitate cu prevederile din Autorizatia integrata de mediu, nr.201, ca urmare a termenului de functionare 31.12.2015.

7.2. Instalatia Demineralizare apa - tratează apa brută primită prin cele doua surse – Brazi si Paltinu, pentru obținerea apei demineralizate și dedurizate necesară asigurării exploatării sigure și de lungă durată a agregatelor termoeenergetice din Secția CET și CT si din alte instalații ale societatii. De asemenea prelucrează condensul impurificat provenit de pe platforma rafinarii.

Laborator analize, unde se efectueaza, conform normelor, incercari pentru determinarea calitatii:

- apei brute (sursa Brazi, Paltinul)
- apei demineralizate nefinisata si finisata
- apei dedurizate
- apa de alimentare a cazanelor si apa din cazan
- aburului tehnologic
- condensului tehnologic

7.3. Sectorul electric – instalatia CET asigura alimentarea cu energie electrica intregii rafinarii si aprox. 10% este asigurat (achizionat) din reseaua nationala de 110 KV, prin doua statii de racord adanc SRA1 si SRA2.





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

In cazul producerii unui excedent de energie, fata de consumul propriu al instalatiilor tehnologice si CET, energie electrica este livrata in SEN.

7.4. Parcul fotovoltaic - Panourile fotovoltaice sunt sisteme capabile sa transforme lumina (energia solară) direct în energie electrică, prin intermediul unui proces chimic complex. Conversia este statică și nepoluantă, tocmai de aceea acest mod de producere a energiei electrice este unul “verde”. La baza producerii energiei electrice stă celula fotovoltaică. Pe scurt, în contact cu razele soarelui, aceasta produce energie electrică, care va fi livrată în Sistemul Energetic National (SEN).

PARCUL FOTOVOLTAIC LUKOIL este alcătuit, în principal, din următoarele componente:

- panouri fotovoltaice policristaline (1650 x 922 mm), cu puterea unitară instalată de 250 Wp, așezate pe stelaje metalice de susținere și grupate în 4 terenuri libere de construcții, aflate în incinta rafinăriei;
- containere metalice cu invertoare și transformatoare (fac parte din instalație și sunt dotate cu utilaje);
- containere metalice auxiliare (pază și echipament monitorizare);
- stâlpi de lumină;
- împrejmuire și poartă de acces;
- rețele în incintă;
- căi de circulație în incintă;
- racordul la rețeaua națională de curent electric printr-un SRA propriu.

Centrala Fotoelectrică LUKOIL (CFE) are următoarele componente principale:

a) Panourile fotovoltaice (36000 panouri generatoare policristaline cu puterea unitară instalată de 250 Wp), inclusiv echipamentele de interconexiune ale acestora, respectiv:

- cutiile de conexiune string box-uri;
- cutiile de conexiune junction box-uri

b) Liniile în cablu care transportă energia electrică produsă în curent continuu spre cutiile de joncțiune, precum și cablurile de la junction box-uri spre invertoare.

c) Nouă containere colectoare (C1, C2...C9) distribuite pe suprafața CFE Lukoil;

d) Celule de conexiune în SRA2 ale centralei PV, PLC pentru sistemul SCADA, echipament de măsură și analiză a calității energiei (aici se va face măsurarea energiei) și distribuția energiei către alte sistemelor auxiliare ale centralei PV.

e) Liniile de 6 kV de interconectare a celor 9 containere colectoare precum și linia de fibră optică pentru comunicații.

f) Linia LES 6 kV de racordare a CFE Lukoil la SEN precum și cablul de fibră optică (FO) aferent. Aceasta interconectează primul container colector cu celula de medie tensiune din stația SRA2.

g) Cablul de fibră optică (FO) dintre SRA2 și SRA1 pentru sistemul de comunicare SCADA.

Caracteristici tehnice ale Parcului fotovoltaic LUKOIL:

- | | |
|-----------------------------------|----------------------------|
| - Putere maxim instalată pe panou | 250 Wp |
| - Tip celule | Hanwha Solar, model SF250W |
| - Număr panouri | 36000 buc. |
| - Putere nominală invertor (c.a.) | 571 și 716 kW |
| - Tensiune nominală invertor | 300 Vc.a. |
| - Frecvența | 50 Hz |



Agencia pentru Protecția Mediului Prahova

- Factor de putere inverter	0,993
- THD max.	3 %
- Eficiența maximă	98 %
- Transformatoare ridicătoare JT / MT	0,3 (0,27) / 20 kV
- Putere nominală trafo JT / MT	630 kVA, 1250 kVA și 1600 kVA

Evacuarea energiei generate de parcul fotovoltaic (9 MW) se realizeaza printr-un SRA propriu (SRA 2) amplasat în incinta rafinăriei, acesta nemodificând rețelele urbane de distribuție din zonă.

Concluzii generale si specifice BAT conform Deciziei de punere în aplicare (UE) 2014/1442/UE a Comisiei din 31.07.2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalatiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului

CET PETROTEL LUKOIL

Nr. BAT	Tehnici aplicate in cadrul unitatii	Nivel de emisie asociat BAT	Monitorizare asociata BAT
1. CONCLUZIILE GENERALE PRIVIND BAT PENTRU INSTALATII DE ARDERE			
1.1. Sistemul de management de mediu	BAT 1 (I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII, IX)		
1.2. Monitorizare	BAT 2 BAT 3 BAT 4 BAT 5		
1.3. Performanta generala de mediu si calitatea arderii	BAT 6 BAT 8 BAT 9 BAT 10 BAT 11		
1.4. Eficienta energetica	BAT 12 BAT 19		
2. CONCLUZII BAT PENTRU INSTALATII DE ARDERE - LIGNIT			
2.1.1. Performanta generala de mediu	BAT 18		
2.1.2. Eficienta energetica	BAT 19		
2.1.3. Emisii de NOx	BAT 20	Instalatie existenta:	Media anuala

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
 titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
 Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

in aer		NO _x < 85 – 150 mg/NMc	
		Instalatie existenta: NO _x – 140 – 165 mg/NMc	Media zilnica sau medie perioada prelevare
2.1.3. Emisii de CO	BAT 20	Instalatie existenta: CO – 30 - 100 mg/NMc	Media anuala
2.1.4. Emisii de SO _x , HCl si HF1 in aer	BAT 21	Instalatie existenta: SO _x - 20 – 180 mg/NMc	Media anuala
		Instalatie existenta: SO _x - 50 – 220 mg/NMc	Media zilnica sau medie perioada prelevare
		Instalatie existenta: HCl - 1 – 5 mg/NMc	Media anuală sau media probelor obținute în cursul unui an
		Instalatie existenta: HF < 1 – 3 mg/NMc	Media anuală sau media probelor obținute în cursul unui an
2.1.5. Emisii de pulberi in aer	BAT 22	Instalatie existenta: Pulberi - 2 – 10 mg/NMc	Media anuala
		Instalatie existenta: Pulberi - 3 – 11 mg/NMc	Media zilnica sau medie perioada prelevare
2.1.6. Emisii de mercur in aer	BAT 23	Instalatie existenta: Hg < 1 – 7 µg/NMc	Media anuală sau media probelor obținute în cursul unui an
4. CONCLUZII BAT PENTRU INSTALATII DE ARDERE - GAZ NATURAL			
4.1.1. Eficienta energetica	BAT 40		
4.1.2. Emisii de NOX	BAT 44	Instalatie existenta: NO _x – 50 – 100 mg/NMc	Media anuala
		Instalatie existenta: NO _x – 85 mg/NMc	Media zilnica sau medie perioada prelevare
6. CONCLUZII BAT PENTRU COINCINERAREA DESEURILOR			
6.1.1. Performanta generalade mediu	BAT 60 BAT 61 BAT 62		
6.1.2. Eficienta energetica	BAT 63		
6.1.3. Emisii de NOX și CO în aer	BAT 64	BAT 20	



Agencia pentru Protecția Mediului Prahova

6.1.4. Emisii de SOX, HCl și HF în aer	BAT 66	BAT 21	
6.1.5. Emisii de particule metalice în aer	BAT 68	Sb+As+Pb+Cr+Co+Cu+Mn+Ni+V – 0.05 – 0.2 mg/Nm ³ Cd+Tl – 5 – 6 μg/Nm ³	Media probelor obținute în cursul unui an
Emisii de pulberi	BAT 68	BAT 22	
6.1.6. Emisii de mercur în aer	BAT 70	BAT 23 BAT 27	
6.1.7. Emisiile de compuși organici volatili, dibenzodioxine policlorurate și dibenzofurani policlorurați în aer	BAT 71	PCDD/F < 0,01-0,03 ng I-TEQ/Nm ³	Media pe perioada de prelevare
		TCOV < 0,1 - 5 mg/Nm ³	Media anuală
		TCOV - 0,5 - 10 mg/Nm ³	Media zilnică

8. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU

8.1 AER

8.1.1. Echipamente de depoluare

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
Centrala electrica de termoficare CET – ardere combustibili în focarele cazanelor (gaze de rafinarie, gaze naturale, cocs de rafinarie, carbune, reziduuri de la statia de epurare)	cos dispersie gaze reziduale H=125m; diametru varf = 3.7 m CET	NOx, SO ₂ , CO, pulberi, TCOV, HCl, HF (Cenusa-ghips, zgura-ghips)	- arzatoare cu emisie redusa de NOx; - echipament pentru aditivarea aerului de combustie conform procedului ECOBIK - cos dispersie gaze reziduale H=125m; - instalatie de desprafuire – filtru cu sac
Instalatii alimentare cu cocs, carbune, calcar si nisip	Benzi transportoare inchise	pulberi	instalatii locale de desprafuire – filtre cu saci





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat
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	NO _x , SO ₂ , CO, pulberi	cos dispersie gaze reziduale H=150 m; diametru varf = 5m
Laborator demineralizare	Nisa cu ventilatie	NH ₃ , HCl, COV	Sistem de ventilatie cu 3-4 sch/h
Sopron cocs	Acoperis	Gaze volatile	Sistem de ventilatie permanent

Instalatia IA nr.3 (CT) a detinut derogare de la respectarea H.G. nr.440/2010, cf. art.5, alin. (2), **si - a incetat activitatea** in conformitate cu prevederile din Autorizatia integrata de mediu, nr.201, ca urmare a termenului de functionare 31.12.2015.

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 NO_x 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 redusa de 850-900 °C, conduce la reducerea emisiilor de SO₂ si NO_x;
- reducerea nivelului emisiilor de CO si C_xH_y datorita conditiilor de turbulenta in amestecul stratului fluidizat si timpului lung de stationare a combustibilului in focar si in ciclon.
- Arderea unor combustibili de diferite calitati, ca urmare a capacitatii termice mari a stratului fluidizat si a amestecului omogen realizat in strat;
- Eficienta arderii, datorita amestecului turbulent si timpului indelungat de mentinere a particulelor de combustibil in stratul fluidizat este ridicata. Datorita timpului indelungat de stationare si amestecului turbulent, se realizeaza o retinere avansata a gazelor acide: SO₂, HCl, HF, care se regasesc printr-o reducere avansata a concentratiei acestora la coș. Conditiiile de turbulenta din amestecul stratului fluidizat si timpul lung de stationare a combustibilului in focar si ciclon conduc la o ardere avansata a combustibilului, si la o reducere semnificativa a emisiilor de CO si COT;
- Functionarea stabila si cu caracteristici constante ale cazanului de abur, datorita coeficientului ridicat de transfer de caldura de la stratul circulant de combustibil;
- Posibilitatea reducerii rapide a sarcinii datorita dependentei aproximativ liniare intre transferul de caldura si sarcina;
- Nivelul redus al emisiilor de NO_x, ca urmare a temperaturii de ardere relativ scazute si a arderii in trepte.

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

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Judetul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- 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 și implicit a emisiilor de metale grele prin:
 - ❖ reducerea consumului de combustibil;
 - ❖ maximizarea utilizării de combustibili gazoși cu conținut redus de cenusa;
- reducerea emisiilor de NO_x prin:
 - ❖ reducerea consumului de combustibil;
 - ❖ înlocuirea arzătoarelor convenționale cu arzătoare cu emisii reduse de NO_x (low NO_x)
- reducerea emisiilor de SO₂ prin:
 - ❖ utilizarea de gaze de rafinare desulfurate;
 - ❖ hidrodesulfurarea combustibililor lichizi-

8.2 APA

Apele uzate tehnologice, apele de spălare a utilajelor, trec printr-un separator de hidrocarburi din cadrul CET și sunt dirijate prin canalizarea industrială la stația de epurare a rafinării. 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 rafinării, apoi în treapta biologică a stației de epurare a rafinării.

Apele pluviale, care spală platforma industrială, potențial impurificate – sunt evacuate în rețeaua de canalizare industrială și apoi în stația de epurare a rafinării.

Efluenții tehnologici și menajeri ai CET, nu sunt epurați pe amplasament, ei fiind dirijați prin rețelele de canalizare tehnologică și menajeră la stația de epurare mecanobiologică a rafinării 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 rafinării, 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 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 rafinării existent la separatorul CET, fiind apoi transmisă spre stația de epurare.

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, unde pot fi parțial neutralizate și apoi deversate în stația de epurare a rafinării.

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

Desfășurarea activității de producere energie electrică în cadrul Parcului fotovoltaic LUKOIL nu necesită apă tehnologică și în consecință nu rezultă ape uzate tehnologice care să fie evacuate din cadrul obiectivului.

De menționat că Parcul fotovoltaic nu se va racorda la sistemul de alimentare cu apă și nici la rețeaua de canalizare din zonă, nefiind necesar.

Apele pluviale de pe suprafața amplasamentului Parcului fotovoltaic LUKOIL nu sunt impurificate și se evacuează prin infiltrare liberă în sol.





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

8.3 SOL

Masuri, dotari si amenajari pentru protectia solului si subsolului:

- zona de depozitare a pacurii detine un sistem impermeabilizat;
- rampele de descarcare reactivi si depozitele exterioare sunt placate anticoroziv;
- pentru a evita efectul nociv asupra mediului, sunt prevazute sifoane pentru indepartarea scurgerilor accidentale. Acestea sunt protejate antiacid cu drenaj corespunzator la bazinele de neutralizare;
- se verifica periodic zona de depozit a pacurei, eventualele avarii sunt sesizate imediat atat vizual cat si prin modificarea parametrilor tehnici urmariti, prin intermediul automatizarii existente.
- In cadrul activitatii desfășurate pe amplasamentul Parcului fotovoltaic LUKOIL nu se utilizează și nu se produc substanțe periculoase pentru sol / subsol.

9. CONCENTRATHI DE POLUANT ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVELE DE ZGOMOT

9.1 AER

Plafoanele anuale de emisii de dioxid de sulf, oxizi de azot si pulberi provenite de la instalatia de ardere CET 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 ₂	NO _x	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



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Valorile limita de emisie in aer pentru instalatia-de ardere CET se stabilesc in conformitate cu Legea 278/2013, Sectiunea 12 – Instalatii de ardere cu combustibil multiplu, Art. 40, (1) (functionare pe cocs de petrol, lignit, gaze de rafinarie, gaz metan, reziduuri de petrol) precum si conform BAT/AEL:

- 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.





Ministerul Mediului, Apelor și Padurilor
Agencia Națională pentru Protecția Mediului

Agencia pentru Protecția Mediului Prahova

Tip combustibil	Denumire combustibil	Putere termică	Conținut de O ₂ în gazele reziduale	Valoare limită SO ₂ Media zilnică Mg/N Mc conform m L 278/2013	Valoare limită SO ₂ Media zilnică Mg/N Mc conform m L 278/2013	Valoare limită NO _x Media zilnică Mg/N Mc conform BAT/AE L	Valoare limită CO Media anuală Mg/N Mc conform m L 278/2013	Valoare limită CO Media anuală Mg/N Mc conform m L 278/2013	Valoare limită pulberi Media zilnică Mg/N Mc conform BAT/A EL	Valoare limită pulberi Media zilnică Mg/N Mc conform m L 278/2013	Valoare limită HCl Media anuală sau media probelor obținute în cursul unui an Mg/NMc conform BAT/A EL	Valoare limită HF Media anuală sau media probelor obținute în cursul unui an Mg/NMc conform BAT/A EL
Combustibil solid	Lignit	P>300	6%	NA	NA	165	NA	100	11	NA	5	3
	Cocs de petrol		6%	200	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	Reziduu petrolier		6%	NA	NA	165	NA	100	11	NA	5	3
Combustibil	Gaze de	3%	200	200	NA	NA	NA	NA	5	NA	NA	

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
 titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
 Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova



Ministerul Mediului, Apelor și Padurilor
Agenția Națională pentru Protecția Mediului

Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

bil gazos	rafinarie												
Gaze naturale		3 %	NA	NA	NA	110	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Combusti bil multiplu													

Valorile limita de emisie, in cazul utilizarii combustibilului multiplu, se determina conform Legii nr.278/2013, Capitolul III, Sectiunea a 12 a.

a) stabilirea valorii-limită de emisie relevante pentru fiecare combustibil și poluant în parte, în funcție de puterea termică nominală totală a întregii instalații de ardere, potrivit prevederilor anexei nr. 5 partea 1 și a 2-a;

b) determinarea valorilor-limită de emisie ponderate în funcție de combustibil, obținute prin înmulțirea valorii-limită de emisie individuale prevăzute la lit. a) cu puterea calorică pentru fiecare combustibil în parte și împărțirea rezultatului înmulțirii la suma puterilor calorice ale tuturor combustibililor;

c) însumarea valorilor-limită de emisie ponderate în funcție de combustibil.

$\Sigma VLE_i \times Q_i \times P_{cii}$
VLE = -----
 $\Sigma Q_i \times P_{cii}$
unde:

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova





Agencia pentru Protecția Mediului Prahova

<p>VLE = valoarea limita de emisie, pentru un anumit poluant, in cazul focarelor mixte. VLE_{Ei} = valoarea limita de emisie, pentru poluantul respectiv, in cazul utilizării combustibilului „i”; Q_i = debitul combustibilului „i”; P_{cii} = puterea calorifică inferioară a combustibilului „i”.</p>																		

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova

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:

CO – 10%

SO2 – 20 %;

NOx – 20 %;

Pulberi – 30 %;

a) Valorile medii orare si zilnice validate trebuie determinate din valorile orare medii validate dupa ce s-a scazut 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 SO2, NOx si pulberi provenite de la instalatiile mari de ardere, aprobat prin Ordinul nr. 833/2005.

AERUL AMBIENTAL

Evaluarea calitatii aerului va fi realizata in conformitate cu legislatia in vigoare, iar in acest sens titularul are obligatia sa transmita autoritatii publice teritoriale pentru protectia mediului toate informatiile solicitate in vederea realizarii inventarelor de emisii.

Pe perioadele de opriri/porniri, mentenanta planificata si neplanificata, este obligatorie realizarea monitorizarii calitatii aerului, in zona de influenta a rafinariei in conformitate cu Legea 104/2011, STAS 12574/1987, iar rezultatele obtinute se vor prezenta autoritatilor de mediu.

Monitorizarea calitatii aerului se realizeaza continuu prin statia automata amplasata in zona Parc Obor, coordonate : X=44.945171, Y=26.037036, statie care este inclusa in AIM nr. PH-10 din 10.08.2015, revizuita in data de 05.12.2019 apartinand Petrotel Lukoil S.A.



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Rezultatele monitorizarii calitatii aerului inconjurator nu trebuie sa depaseasca urmatoarele valori limita:

Poluant	Valori limita (µg/mc) /CMA concentratie maxima admisa (mg/mc):	Timp de mediere
SO ₂	350 µg/mc, a nu se depasi mai mult de 24 de ori intr-un an calendaristic	1h
PM ₁₀	50 µg/mc	24 h
NO _x	200 µg/mc, a nu se depasi mai mult de 18 de ori intr-un an calendaristic	1h
H ₂ S	0.015 mg/mc pentru proba medie de scurta durata	30 min
	0,008 mg/mc pentru proba medie zilnica	24 h
BTEX	5 µg/mc – pentru benzen	anuala

- **Nota:** Metodele de analiza sunt cele din tabel sau oricare alta metoda echivalenta cu metoda de referinta din Anexa 7.a Legii nr. 104/2011.
- **Nota:** datele inregistrate de statia on-line va avea caracter informative.
- **Nota:** in cazul nefunctionarii echipamentelor din statia de monitorizare, aveti obligatia de a asigura monitorizarea conform conditiilor de mai sus.

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 CET -camin final-	6,5 - 8,5	6,5 - 8,5
CCO-Cr		500	500
CBO ₅		300	300
Materii in suspensie		150	350
Extractibile cu solventi organici		20	30

Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Apele uzate industriale, provenite din procesul de spalare a cazanelor de abur si a recipientelor sub presiune sunt preluate integral la canalizarea industrială a instalatiei, fiind dirijate spre separatorul CET, unde pot fi partial neutralizate si apoi deversate in statia de epurare a rafinării.

Instalatia CET trebuie sa se incadreze in limitele sus mentionate.

Apele uzate industriale neutralizate provenite din procesul tehnologic de preparare a apei demineralizate sunt preluate de rețeaua interioară 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. După neutralizare apa cu un ph de $6,5 \div 8,5$ este preluata de canalizarea de bazalt Dn 300 mm a rafinării si evacuate in efluentul final al statiei de epurare al rafinării .

Apele uzate industriale provenite din instalatiile CET, 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 rafinării existent la separatorul CET , fiind apoi transmisa spre statia de epurare.

Frecventa de analiza este stabilita de laboratorul societatii PROWATER-ECOSISTEM S.R.L. care efectueaza investigatiile analitice si conform contractului.

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

Apele uzate menajere vor fi evacuate in rețeaua de canalizare a rafinării, 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)	2 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 SR 10 009/2017.

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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.

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

9.4.4. Activitatea de producere a energiei electrice în cadrul Parcului fotovoltaic LUKOIL nu reprezintă o sursă generatoare de zgomot și vibrații și în consecință nu sunt necesare masuratori, măsuri și dotări pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor.

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	15 000 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	25 000 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

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova



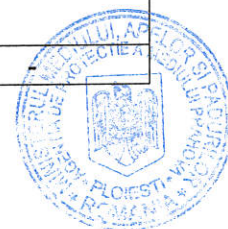
Agencia pentru Protecția Mediului Prahova

Nr. crt	Cod dese conf. HG 856/2002	Denumire dese conform HG 856/ 2002	Provenienta	Cantitatea	Depozitare temporara
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, activitati curente	100 kg/an	Containere metalice 1100 L
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	provenit de la	100 t	

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

		epurarea efluentilor in incinta cu continut de substante periculoase	separatorul din CET 2	BAN		
4.	16 06 01*	Baterii cu plumb	SRA-uri, statia electrica 6 kV, UPS-uri DCS si CET		1	Containere speciale

10.2 DESEURI VALORIFICATE/ELIMINATE

Nr. crt	Cod deseuri Conf. HG 856/2002	Denumire deseuri 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	15 000 t/an	Firma autorizate	Firma autorizate
2.	10 01 01	Cenusa de vatra, zgura si praf de cazan	Activitatea de productie energie	25 000 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	Schimbarea	0.3 t/an	Firme	Firme

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova

Agencia pentru Protecția Mediului Prahova

		hidraulice neclorinate	uleiului la motoarele instalatiilor		autorizate	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 in incinta cu continut de substante periculoase	provenit de la separatorul BAN din CET 2	100 t	Firme autorizate	Firme autorizate
16.	17 06 04	Vata minerala	Material de izolatie	1 t/an	Firme autorizate	
17.	16 06 01*	Baterii cu plumb	SRA-uri, statia electrica 6 kV, UPS-uri DCS si CET	1 t/an	-	Firme autorizate

Din procesul de producere a energiei electrice cu ajutorul panourilor fotovoltaice, nu rezultă deșeuri tehnologice, nu se utilizează ambalaje și nu se produc deșeuri de ambalaje.

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.

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- 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;
 - magaziiile 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.



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Nr. Crt	Denumire substanta	Localizare	Fraze de risc	Cantitatea totala detinuta (tone)	Capacitate maxima de stocare (tone)	Mod de stocare	Conditii de stocare
1.	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

Activitatea Instalatiei CET nu se incadreaza in prevederile Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, dar ca urmare a fuziunii prin absorbtie de rafinaria Petrotel-Lukoil a Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L., influenta instalatiei CET este inclusa in Raportul de Securitate al Petrotel-Lukoil S.A.

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

- Platforma industrială va fi supravegheată în permanență.
- Platforma industrială va fi protejată împotriva intruziunilor.
- 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 si circulatia in interiorul obiectivului industrial

- Se vor lua măsuri pentru a evita lovirea sau deteriorarea instalațiilor, unităților de stocare sau anexele lor de către vehicule sau alte mașini.

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- b) Caile de circulatie si acces trebuie sa fie bine delimitate, curatite in permanenta si eliberate de orice obiect care ar putea impiedica circulatia. Aceste zone de circulatie trebuie sa fie amenajate astfel incat masinile de pompieri sa poata interveni fara dificultate.
- c) Vor exista cel putin doua cai de acces de prim ajutor, la distanta una fata de cealalta si plasate cat se poate de eficient pentru a evita expunerea lor la consecintele unui accident, accesibile din exterior pentru mijloacele de interventie.

11.3.3. Cladiri si locatii

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

11.3.4 Legarea la pamant a instalatiilor electrice

Instalatiile electrice trebuie realizate si intretinute conform normelor de protectia muncii in vigoare. Legarea la pamant a acestora este separata de cea aferenta instalatiei de paratrasnet.

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

11.3.5 Protectia contra trasnetelor

Dispozitivele de protectie contra fulgerelor sunt conforme cu normele romane in vigoare sau cu normele in vigoare din statele membre sau prezentand garantii de securitate in vigoare. Verificarea dispozitivelor de protectie contra fulgerelor este verificata o data la cinci ani.

11.4 Managementul operatiilor ce detin / produc / utilizeaza substante si preparate periculoase

11.4.1 Proceduri de exploatare destinate prevenirii accidentelor

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

Aceste proceduri obligatorii prevad in special:

- modalitatile de operare;
- frecventa verificarii dispozitivelor de securitate si de tratare a poluarii si de disconfort creat de instalatii;
- instructiunile de intretinere si curatire, periodicitatea acestor operatii si obligatiile inainte de a incepe aceste operatii;
- modalitatea de intretinere si utilizare a echipamentelor de reglare si a dispozitivelor de securitate.

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



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

11.4.2 Verificari periodice

- a) Instalatiile, aparatele și depozitele în care sunt stocate substanțe și preparate periculoase, ca și mijloacele de intervenție în caz de pericol, fac obiectul unor verificari periodice.
- b) Titularul de activitate are obligația de a asigura funcționarea în bune condiții a sistemului de monitorizare și control al poluanților pe raza de incidență a activității desfășurate, în scopul prevenirii și evitării riscurilor tehnologice și eliberării accidentale de poluanți în mediu.
- c) Titularul de activitate are obligația să asiste persoanele împuternicite cu inspectia, punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii, toate documentele relevante și să le faciliteze controlul activităților și prelevarea de probe.

11.4.3 Interdicția de foc

Este interzisă aducerea focului sub orice formă în zonele cu risc de incendiu, explozie, în afara de intervențiile ce fac obiectul unui permis de intervenție.

11.4.4. Instruirea personalului

- a) Întreg personalul trebuie să cunoască și să respecte politica de prevenire a accidentelor majore (PPAM).
- b) Instruirea personalului privind siguranța instalațiilor și managementul situațiilor de urgență se va face periodic. Se va respecta procedura privind instruirea, scolarizarea și/sau perfecționarea angajaților și a colaboratorilor (după caz).
- c) Se vor elabora proceduri specifice pentru a verifica nivelul de cunoaștere de către personal a riscurilor existente în instalații.

11.4.5 Mentenanța și lucrări de reabilitare

- a) Orice lucrări de extindere, modificare sau întreținere a instalațiilor care ar putea prezenta un risc de incendiu fac obiectul unui «permis de lucru cu focul» eliberat de o persoană autorizată în acest sens. **Formularul permisului trebuie să fie în conformitate cu prevederile legale în vigoare.**
- b) Orice lucrări sau intervenții sunt precedate, chiar înainte de începere, de o inspectie la fața locului pentru a verifica dacă măsurile stabilite sunt respectate.
- c) La sfârșitul lucrărilor, se face recepția pentru a verifica dacă s-au executat corect, pentru evacuarea materialelor de șantier - se verifică amplasamentul corect al instalațiilor și se certifică acest lucru.
- d) Anumite intervenții stabilite, de întreținere simplă și realizate de personalul propriu pot fi stabilite într-o procedură simplificată.
- e) Punerea în funcțiune a unor unități noi este precedată de recepția lucrărilor care atestă că instalațiile sunt apte de funcționare.
- f) Orice intervenție prin punct cald asupra conductelor care contin combustibil nu poate fi efectuată decât după golirea completă a conductei respective.
- g) La sfârșitul lucrărilor se face verificarea unei etanșități perfecte a conductelor. Această verificare se face pe baza unei proceduri scrise. Verificarile și rezultatele lor sunt consemnate în scris.
- h) Sudorii vor deține o atestare scrisă asupra aptitudinii profesionale specifice modului de asamblare pe care-l au de efectuat.

A.I.M. nr. 201 revizuită în data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiești, Județul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

11.5 Elemente importante destinate prevenirii accidentelor

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.



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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

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

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

11.6.4 Reguli de compatibilitate in stocare

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

11.6.5 Transport, incarcare, descarcare

- Zonele de incarcare si descarcare a vehiculelor cisterna, de stocare si manipulare a produselor periculoase, solide sau lichide (sau lichefiate) trebuie sa fie 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.
- 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.



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

11.6.6 Eliminarea substantelor sau preparatelor periculoase

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

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 colecteaza apa de incendiu trebuie proiectate pentru a prelua integral debitele si presiunile necesare in interventii din orice punct al rafinarii. Reteaua de canalizare trebuie echipata

Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

cu un numar suficient de vane de baraj, astfel incat orice zona afectata de o ruptura, cu ocazia unui accident, sa fie izolata. Amplasamentul trebuie sa dispuna, in orice situatie, de un grup de pompe pentru apa de incendiu, de resurse de apa suficiente pentru a asigura alimentarea cu apa a rețelei de incendiu. In caz de oprire a curentului, trebuie sa existe ca rezerva doua surse de energie distincte, securizate. Titularul se asigura de disponibilitatea permanenta a unei surse exterioare de apa de incendiu.

11.7.5 Reguli de securitate

- a) Dispozitiile prezentei autorizatii sunt incluse in procedurile si instructiunile de lucru care sunt actualizate permanent si tinute in locuri accesibile personalului de deservire.
- b) Aceste reguli indica in special:
 - interdictia de a folosi focul, neautorizat, in instalatiile care detin substante/preparate periculoase care pot fi la originea unui sinistru (incendiu, explozie);
 - procedurile de oprire in regim de urgenta si securizare a unei instalatii (electricitate, rețele de fluide);
 - masurile ce trebuie luate in caz de scurgere a unor substante periculoase, in canalizare si in particular, conditiile de evacuare a deseurilor si apelor impurificate in caz de imprastiere accidentala;
 - mijloacele de stingere ce trebuie utilizate in caz de incendiu;
 - procedura de alerta cu numerele de telefon a responsabilului si grupei de interventie de pe platforma, in caz de sinistru;
 - procedura de izolare a amplasamentului cu scopul de a preveni orice imprastiere a pouarii in receptorii naturali.

11.7.6 Sistem de alertare interna

- a) Sistemul de alertare interna si scenariile diferite ale acestuia se regasesc in Planul de Urgenta Interna.
- b) O retea de alertare interna 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 interna (linii telefonice, retea) sunt rezervate exclusiv gestionarii alertei.

12. MONITORIZAREA ACTIVITATII

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

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- 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 SO₂, NO_x, 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.

Frecventa monitorizare emisii instalatii de ardere

Parametru/ Substanta	Standard	Frecventa minima de monitorizare conform BAT UE/2017/1442	Tip monitorizare
NO _x	Standarde EN generice	Permanent	Sistem de monitorizare continua emisii
SO ₂	Standarde EN generice EN 14791	Permanent	Sistem de monitorizare continua emisii
Pulberi	Standarde EN generice EN 13284-1 EN 13284-2	Permanent	Sistem de monitorizare continua emisii
HCl	EN 1911 Standarde EN generice	O data la 3 luni	Cu un laborator acreditat

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova

Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

HF	Standard ISO, Standard national sau alte standarde internationale care asigura furnizarea de date de o calitate stiintifica echivalenta	O data la 3 luni	Cu un laborator acreditat
Metale si metaloizi cu exceptia mercurului (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	EN 14385	O data pe an	Laborator acreditat
Hg	Standarde EN generice si EN 14884	1 data la 6 luni	Laborator acreditat
TCOV	Standarde EN generice	Permanent	Sistem de monitorizare continua emisii
Temperatura	-	Permanent	Sistem de monitorizare continua emisii
Concentrația de oxigen	-	Permanent	Sistem de monitorizare continua emisii
Presiunea	-	Permanent	Sistem de monitorizare continua emisii
Conținutul de vapori de apă al gazelor reziduale	-	Permanent	Sistem de monitorizare continua emisii

- **Nota:** cazul nefunctionarii echipamentelor de monitorizare continua, aveti obligatia de a asigura monitorizarea conform conditiilor de mai sus.

Concentrațiile de SO₂, NO_x și pulberi din gazele reziduale de la CET (IA 2) sunt supuse unor măsurători continue. Conform Anexei nr. 5, partea a a 3-a, trebuiesc indeplinite urmatoarele conditii :

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 huiă 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

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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%

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.

Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

12.2 MONITORIZAREA CALITATII SOLULUI

Monitorizarea calitatii solului se va realiza **1 data/ an**. Rezultatele analizelor se vor compara cu rezultatele obtinute la investigatiile din BM II, care constituie date de referinta si se vor raporta la valorile cuprinse in Ordinul 756/1997.

- zona bazine de neutralizare
- zona depozit chimicale

Nr.crt.	Indicator	Frecventa de prelevare si analiza/punct de prelevare	Metoda de analiza
1.	Total hidrocarburi aromatice (HA)	Anual / 2 puncte din interiorul incintei la 2 adancimi	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 SR 10009/2017.

Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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 monitorizare;
- in conformitate cu Standardul National 12574/1987-Conditii 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
	Aer	
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	anual pentru anterior, pana la 30.04.
	Deseuri	
1	Situatia lunara a gestiunii deseurilor	10 ale lunii urmatoare
2	Situatia gestiunii deseurilor, conform chestionarelor statistice anuale	Data inscrisa in chestionar
3	Situatia anuala a gestionarii uleiurilor uzate (cantitati proaspat consummate, cantitati uleiuri uzate generate)	La solicitarea APM si raportare in SIM

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova

Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Nr. Crt.	Raport	Termen de raportare
	Alte raportari	
1	Raportarea trimestriala a emisiilor de SO ₂ , NO _x , 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 ₂ , NO _x , pulberi, puterea termica anuala;	anual pentru anul anterior si la solicitarea APM, precum si raportarea in SIM
3	Notificarea in situatia in care o schimbare substantiala si neasteptata in cererea de energie, in disponibilitatea anumitor combustibili sau in functionarea IA CT si IA CET 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
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

* Raportări pentru Registrul European E-PRTR

- Raportările se vor întocmi o dată pe an, conform indicațiilor Regulamentului 166/2006 și a Ghidului E-PRTR pentru implementarea registrului european al poluanților emiși și transferați si conform cerintelor APM de raportare in Sistemul Integrat de Mediu (SIM).

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 productie in anul incheiat;
- registrul emisiilor de poluanti;
- rezultatele monitorizarii efectuate;
- utilizarea materiilor prime, auxiliare si utilitati (consumuri specifice, eficienta energetica);
- impactul activitatii asupra mediului: poluarea aerului, solului, subsolului, panzei freatice, nivelului zgomotului;
- sesizari/ reclamatii din partea publicului si modul de rezolvare a acestora;



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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

La inceputul fiecarui an calendaristic titularul activitatii va consulta autoritatea competenta pentru protectia mediului cu privire la datele de prezentare si a continutului raportarilor.

14. FUNCTIONAREA NECORESPUNZATOARE

1. In cazul functionarii necorespunzatoare sau al intreruperii functionarii echipamentelor reducerea emisiilor titularul activitatii are urmatoarele obligatii:

a) in cazul unei functionari necorespunzatoare sau defectiuni in functionarea echipamentelor de depoluare, care nu permite reluarea functionarii in conditii normale in termen de 24 de ore, sa reduca sau sa opreasca functionarea instalatiei de ardere, fie sa exploateze instalatia folosind combustibili putin poluanti ;

b) in termen de 48 ore de la momentul functionarii de la momentul functionarii necorespunzatoare sau al defectarii echipamentelor de depoluare, operatorul informeaza, in scris , autoritatea competenta pentru protectia mediului cu responsabilitati in emiterea autorizatiei integrate de mediu;

c) durata cumulata a perioadelor in care instalatia functioneaza fara echipament corespunzator de reducere a emisiilor nu poate depasi 120 ore pe parcursul oricarei perioade de 12 luni;

2. Autoritatea competenta de protectia mediului poate acorda derogari de la limitele de timp prevazute la punctul 1) lit. a) si c) in urmatoarele cazuri:

a) daca exista o nevoie stringenta de a mentine 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 SO₂, NO_x 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

- **Operatorul are obligatia de a respecta conditiile si recomandarile Studiului de impact pe sanatate in conditii de functionare (cf. Art.20 a Ord. Nr.119/2014, cu modificarile si completarile ulterioare) care cuprinde cele 3 alternative (functionarea cu combustibil actual, functionarea cu combustibil propus prin proiect, efectul de fond) precum si zona de protectie sanitara al PETROTEL LUKOIL (CET), intocmit de INSP Iasi, face parte integranta din prezenta AIM, care concluzioneaza:**

1. Evaluarea riscului asupra sanatatii a aratat ca nu exista crestere ale expunerii si riscurilor asociate ca urmare a functionarii si amplasarii obiectivului (crescute fata de conditiile initiale), in urmatoarele conditii:

- i. Masuratori in perioada testelor de functionare tehnologica pentru a fundamenta modelele de dispersie



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- ii. Evaluarea expunerii si riscului asociat pentru fundamentarea evaluarilor anterioare bazate pe masuratori de fond si prognoza distributiei expunerii prin modele de dispersie
 - iii. Includerea celor trei scenarii solicitate in conformitate cu cerintele DSP Prahova
2. Reanalizarea si fundamentarea pe baza de masuratori, a zonei de protectie sanitara, nu a constat riscuri crescute semnificativ, si a propus o zona situata in interiorul platformei Petrotel-Lukoil rafinare. Toti indicii de hazard (HI) calculati pentru intervalul de distante 25-500 m fata de obiectiv, pentru concentratiile de contaminanti specifici estimate prin modele de dispersie in aerul atmosferic ca urmare a activitatilor industriale, s-au situat mult sub valoarea 1, ceea ce nu indica probabilitatea unei toxicitati potentiale a mixturii de poluanti evaluate asupra sanatatii umane, in imediata vecinatate a obiectivului.

Se va respecta urmatorul Plan de monitorizare:

1. Se vor efectua doua seturi de masuratori (pe amplasament si in punctele din comunitate analizate), pe durata a 7 zile (prin sampling pasiv), in doua anotimpuri/sezoane diferite (vara, iarna), pentru toti indicatorii analizati, la acelasi moment cu masuratorile de emisii, si concomitent cu monitorizarea conditiilor meteo pe amplasament.
2. Se va reevalua expunerea umana si riscurile asociate la un interval de doi ani, pe baza masuratorilor mentionate la punctul 1, sau dupa finalizarea masuratorilor, in situatia unor variatii ale acestora fata de masuratorile anterioare.

Alte monitorizari vor fi puse la dispozitia APM, GNM, DSP .

- Operatorul are obligatia de a respecta Studiul UPG privind scenariile in vederea stabilirii programului de activitate al PETROTEL LUKOIL, in conditii meteorologice defavorabile dispersiei poluantilor in atmosfera, care face parte integranta din prezenta AIM.
- Operatorul are obligatia de a asigura alternative pentru eliminarea/valorificarea intregii cantitati de cenusa rezultata din procesul de ardere.

Alte obligatii:

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;





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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 SO₂, NO_x 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 deeurilor de la punctul de colectare pana la punctul de eliminare sau recuperare;
13. Eliminarea sau recuperarea deeurilor trebuie sa se desfasoare asa cum este precizat in Capitolul 11. Gestiunea deeurilor; 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 deeurilor se va face conform HG 1061/2008 privind transportul deeurilor periculoase pe teritoriul Romaniei;
15. Un registru complet pe probleme legate de operatiunile si practicile de management al deeurilor 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 Deeurilor 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;



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

21. Titularul autorizatiei trebuie sa inregistreze toate reclamatii de mediu legate de exploatarea activitatii; trebuie pastrat un registru privind masura luata in cazul fiecarei reclamatii; un rezumat privind numarul si natura reclamatilor 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 corespondentei intre 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, aprobata 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 obligațiile 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, aprobata 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 uleiurilor 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.





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

235/2007, ale Hotararii Guvernului nr. 1.061/2008, ale Ordinului ministrului mediului si gospodaririi 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) **Operatorul are obligatia de a respecta prevederile art. 22 alin.1, respectiv alin.6 si alin.8 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificarile ulterioare, privind incetarea definitiva a activitatii;**

16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALATIEI

Dispozițiile art. 15 alin. (2) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, publicată în Monitorul Oficial al României, 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 incheierea uneia dintre procedurile mentionate mai sus, partile implicate transmit in scris autoritatii competente pentru protectia mediului obligatiile asumate privind protectia mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

La incetarea sau oprirea planificata a functionarii instalatiei sau a unei parti a acesteia, amplasamentul se va reda in conditii de siguranta si se vor indeparta pentru recuperare/eliminare instalatiile, echipamentele, deseurile, materialele sau substantele pe care acestea le contin si care pot genera poluarea mediului. In acest sens, societatea va prezenta la APM Prahova, Planul de management al reziduurilor si de refacere a amplasamentului la incetarea activitatii, care trebuie sa cuprinda cel putin urmatoarele:

- scopul planului;
- criteriile care definesc scoaterea din functiune a activitatii sau a unei parti a acestia care sa asigure minimizarea impactului asupra mediului;
- program de testare, acolo unde este relevant, pentru demonstrarea implementarii cu succes a planului de scoatere din functiune.

La incetarea definitiva a activitatii, operatorul evalueaza starea de contaminare a solului si a 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



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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.

Operatorul are obligatia de a respecta prevederile art. 22 alin.1, respectiv alin.6 si alin.8 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificarile ulterioare, privind incetarea definitiva a activitatii.

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, cu modificarile ulterioare;
- 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, cu modificarile si completarile ulterioare ;
- Legea nr.104/15.06.2011 privind calitatea aerului inconjurator;
- Legea nr. 249/2015 privind modalitatile de gestionare a 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 cu modificarile si completarile ulterioare;
- Hotararea de Guvern Nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase;
- Decizia CE nr. 955/2014 – lista deseurilor;
- 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;
- SR 10009/2017 – 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

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

- H.G nr. 1132/2008 – privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori;
- H.G. nr. 235/2007 – privind gestionarea uleiurilor uzate;
- Ordinul nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurile preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșeuri;
- Regulamentul 1907/2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), de înființare a Agenției Europene pentru Produse Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE și de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului și a Regulamentului (CE) nr. 1488/94 al Comisiei, precum și Directivei 76/769/CEE a Consiliului și a Directivelor 91/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE și 2000/21/CE;
- O.U.G. 121/2006 – privind regimul juridic al precursorilor de droguri;
- Legea nr.59/2016 – privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;
- H.G. nr.1408/ 2008 privind clasificarea, ambalarea și etichetarea substanțelor periculoase;
- Legea nr.74/2019 privind gestionarea siturilor potențial contaminate și a celor contaminate;
- Decizia de punere în aplicare (UE) 2017/1442 a Comisiei din 31 iulie 2017 de stabilire a concluziilor BAT pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului;

18. GLOSAR DE TERMENI

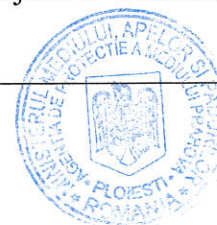
1	Autoritatea competentă pentru protecția mediului (ACPM)	Agenția pentru Protecția Mediului Prahova
2	Autoritatea cu atribuții de control, inspecție și sancționare în domeniul protecției mediului	Comisariatul Județean Prahova al Gărzii Naționale de Mediu
3	Autoritatea centrală de protecție a mediului	Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
4	Operator	Persoană fizică sau juridică, care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită cu putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației, respectiv
5	BAT	Stadiul de dezvoltare cel mai avansat și eficient înregistrat în dezvoltarea unei activități și a modurilor de exploatare,

A.I.M. nr. 201 revizuită în data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiești, Județul Prahova



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

	(cele mai bune tehnici disponibile)	care demonstrează posibilitatea practică a tehnicilor specifice de a constitui referință pentru stabilirea valorilor limită de emisie în scopul prevenirii poluării, iar în cazul în care acest fapt nu este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului, în întregul său
6	CAT	Colectiv tehnic de avizare
7	CBO ₅	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile
8	CCOCr	Consumul chimic de oxigen – metoda cu dicromat de potasiu
9	COV	Compuși organici volatili
10	dB(A)	Decibeli (curba de zgomot A).
11	IPPC	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
12	Instalație IPPC	Orice instalație tehnică staționară, în care se desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în Anexa 1 din Legea 278/2013, precum și orice altă activitate direct legată, sub aspect tehnic, de activitățile desfășurate pe același amplasament, susceptibilă de a avea efecte asupra emisiilor și poluării
13	RAM	Raport anual de mediu
14	PRTR	H.G. nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.
15	R	Fraza de risc este o frază care exprimă o descriere concisă a riscului prezentat de substanțele și preparatele chimice periculoase pentru om și mediul înconjurător conform SR 13253/1996



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

16	SMA	Sistem de management al autorizației
17	Cod CAEN	Clasificarea activităților din economia națională
18	Prejudiciu	O schimbare negativă măsurabilă a unei resurse naturale sau o deteriorare măsurabilă a unui serviciu legat de resursele naturale, care poate surveni direct sau indirect
19	Amenințare iminentă cu un prejudiciu	O probabilitate suficientă de producere a unui prejudiciu asupra mediului în viitorul apropiat
20	Prejudiciul asupra mediului	<p>a) prejudiciul asupra speciilor și habitatelor naturale protejate - orice prejudiciu care are efecte semnificative negative asupra atingerii sau menținerii unei stări favorabile de conservare a unor astfel de habitate sau specii; caracterul semnificativ al acestor efecte se evaluează în raport cu starea inițială, ținând cont de criteriile prevăzute în anexa nr. 1; prejudiciile aduse speciilor și habitatelor naturale protejate nu includ efectele negative identificate anterior, care rezultă din acțiunile unui operator care a fost autorizat în mod expres de autoritățile competente în concordanță cu prevederile legale în vigoare</p> <p>b) prejudiciul asupra apelor - orice prejudiciu care are efecte adverse semnificative asupra stării ecologice chimice și/sau cantitative și/sau potențialului ecologic al apelor în cauză, astfel cum au fost definite în Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția efectelor negative pentru care se aplica art. 2⁷ din Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare</p> <p>c) prejudiciul asupra solului - orice contaminare a solului, care reprezintă un risc semnificativ pentru sănătatea umană, care este afectată negativ ca rezultat al introducerii directe sau indirecte a unor substanțe, preparate, organisme sau microorganisme în sol sau în subsol.</p>



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

Autorizație integrată de mediu - actul administrativ emis de autoritățile competente pentru protecția mediului, care permite unei instalații, unei instalații de ardere, unei instalații de incinerare a deșeurilor sau unei instalații de co-incinerare a deșeurilor să funcționeze în totalitate sau în parte, în condiții care să garanteze ca instalația respectă prevederile legale;

Instalație – o unitate tehnică staționară, în care se desfășoară una sau mai multe activități, prevăzute în Anexa nr. 1 sau Anexa nr.7 partea 1, a Legii nr.278/2013 privind emisiile industriale, precum și orice alte activități direct asociate desfășurate pe același amplasament, care au o conexiune tehnică cu activitățile prevăzute în anexele respective și care pot genera emisii și poluare;

Titularul activității – orice persoană fizică sau juridică care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită o putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației;

Emisie – evacuarea directă sau indirectă de substanțe, vibrații, căldură sau zgomot în aer, apă ori sol, provenite de la surse punctiforme sau difuze ale instalației;

Imisie – transferul poluanților în atmosferă către un receptor (omul și factorii sistemului sau ecologic, bunuri materiale, etc.);

Poluare – introducerea directă sau indirectă, ca rezultat al activității umane, de substanțe, vibrații, căldură sau zgomot în aer, apă ori sol, susceptibile să aducă prejudicii sănătății umane sau calității mediului, să determine deteriorarea bunurilor materiale sau să afecteze ori să împiedice utilizarea în scop recreativ a mediului și/sau alte utilizări legitime ale acestuia;

Valori limita de emisie (VLE) – masă, exprimată prin parametrii specifici, concentrația și/sau nivelul unei emisii care nu trebuie depășite în cursul unei sau mai multor perioade de timp;

Deseuri – orice substanță sau orice obiect pe care detinatorul îl aruncă, are intenția sau obligația de a-l arunca;

Deseuri periculoase – orice deseuri care prezintă una sau mai multe din proprietățile periculoase prevăzute în Anexa nr.4 a legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor;

Folosință sensibilă și mai puțin sensibilă a terenurilor – tipuri de folosință ale terenurilor, care implică o anumită calitate a solurilor, caracterizată printr-un nivel maxim acceptat al poluanților;

Prag de alertă – concentrații de poluanți în aer, apă, sol sau în emisii/evacuări, care au rolul de a avertiza autoritățile competente asupra unui impact potențial asupra mediului și care determină declanșarea unei monitorizări suplimentare și/sau reducerea concentrațiilor de poluanți din emisii/evacuări;





Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

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. ABREVIERI

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

Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

20. DISPOZITII FINALE

1. Prezenta Autorizație este valabilă până își păstrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală.

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

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

3. Titularul activității are obligația de a solicita:

- reexaminarea autorizației integrate de mediu în următoarele condiții:

- a. poluarea cauzată de instalație necesită revizuirea valorilor limită de emisie existente în autorizație sau necesită stabilirea de noi valori limită de emisie;
 - b. schimbările substanțiale și extinderi ale instalațiilor precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor;
 - c. siguranța exploatării și a desfășurării activității face necesară introducerea de tehnici speciale și măsuri de management;
 - d. rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării releva aspecte noi, neprecizate de documentația depusă pentru susținerea solicitării, sau modificări ulterioare emiterii actului de autorizație;
 - e. emiterea unor noi reglementări legale.
- să informeze autoritatea competentă pentru protecția mediului cu responsabilități în emiterea autorizației integrate de mediu cu privire la orice modificări planificate în ceea ce privește caracteristicile, funcționarea sau extinderea instalației, care pot avea consecințe asupra mediului, precum și în ceea ce privește datele prevăzute în Legea 278/2013 la art. 12 alin. (1) lit. f) ;**
- nicio modificare substanțială planificată a unei instalații nu se poate realiza fără obținerea prealabilă a actelor de reglementare corespunzătoare etapelor de dezvoltare a unor astfel de modificări.**
- notificarea APM Prahova dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii ei, înainte de realizarea modificării, conform prevederilor OUG nr.195/2005, cu modificările și completările ulterioare.**



Agenția pentru Protecția Mediului Prahova

In situatia modificarii actelor normative mentionate in prezenta autorizatie aveti obligatia sa va supuneti prevederilor noilor acte normative intrate in vigoare, ce modifica, completeaza sau abroga actele vechi.

Raspunderea pentru corectitudinea informatiilor puse la dispozitia autoritatii competente pentru protectia mediului si a publicului revine in intregime titularului activitatii.

Nerespectarea prevederilor autorizatiei de mediu se sanctioneaza conform prevederilor legale in vigoare.

Prezenta autorizatie integrata de mediu nu exonerează de răspundere titularul de activitate în cazul producerii unor accidente în timpul desfășurării activității pentru care a fost emisă.

Litigiile generate de emiterea, revizuirea, suspendarea sau anulara prezentei autorizatii integrate de mediu se solutionează de instantele de contencios administrativ competente, potrivit Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, modificată si completată prin Legea nr. 262/2007.

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.

Verificarea conformării cu prevederile prezentului act se face de către Agenția pentru Protecția Mediului Prahova, GNM - Comisariatul Județean Prahova.

Prezenta Autorizatie Integrata de Mediu cuprinde 70 pagini si a fost emisa in trei exemplare.

DIRECTOR EXECUTIV

Gabriela MUNTEANU



Sef Serviciu A.A.A.,
Olguta FIDEL

Intocmit,
Olguta FIDEL

A.I.M. nr. 201 revizuita in data de 16.04.2020
titular de activitate PETROTEL LUKOIL S.A.
Amplasament – municipiul Ploiesti, Județul Prahova