



MINISTERUL MEDIULUI,
APELOR ȘI PĂDURILOR

AUTORIZAȚIE NR. 120/26.02.2013

**PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA
2013-2020**

REVIZUITĂ ÎN DATA DE 02.02.2015

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

A.1.1. DATE DE IDENTIFICARE ALE OPERATORULUI (TITULARULUI)

Numele operatorului (titularului)	OMV PETROM S.A.	
Forma de organizare a societății	Societate pe acțiuni	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J40/8302/1997	
Cod Unic Înregistrare	RO 1590082	
Cont bancar		
Banca	Raiffesen Bank	
Adresa sediului social	Strada, numărul	Coralilor, nr. 22
	Localitatea	București
	Județul	Sector 1
	Codul poștal	013329

A.1.2 DATE DE IDENTIFICARE ALE INSTALAȚIEI/INSTALAȚIILOR ȘI ALE AMPLASAMENTULUI

Numele instalației/instalațiilor	PETROBRAZI
Activitatea principală a instalației	Fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului

Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1		Rafinarea uleiurilor minerale Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)
Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice: 1.Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1 2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		2320 1920
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO – 26
Punctul de lucru (amplasament)		PETROBRAZI
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Trandafirilor nr.65
	Localitate	BRAZI
	Județ	PRAHOVA
	Cod poștal	107080

A.1.3. DATE PRIVIND SITUAȚIA AUTORIZĂRII DIN PUNCT DE VEDERE AL PROTECȚIEI MEDIULUI ȘI ALOCĂRII CERTIFICATELOR DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Autorizație Integrată de Mediu	15	30.12.2005	ARPM Pitești	Nr. 15 revizuită în data de 05.05.2014 de către de APM Prahova)
	Autorizație de Mediu	-	-	-	-
Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2013-2020	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2013-2020		
	DA		-		

A.1.4. INFORMAȚII PRIVIND EMITEREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
Nr. 120	26	02	2013	-
Revizuire I	11	02	2014	Conform art. 13 alin. 1 d) din OM nr. 3420/2012, cu modificările și completările ulterioare
Revizuire II	02	02	2015	Conform art. 13 alin. 1 b) din OM nr. 3420/2012, cu modificările și completările ulterioare
Revizuire ...n	-	-	-	-

A.2. DURATA DE VALABILITATE A AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020 este valabilă atât timp cât activitatea desfășurată de operator în instalație se realizează la nivelul instalației în conformitate cu autorizația emisă conform prezentei proceduri.

Autoritatea competentă revizuieste autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, în termen de până la 5 ani de la începutul perioadei 2013-2020. În vederea realizării unor modificări planificate la nivelul instalației, operatorul solicită autorității competente pentru protecția mediului revizuirea autorizației, conform prevederilor prezentei proceduri.

A.3. DATE TEHNICE DESPRE AMPLASAMENTUL ȘI INSTALAȚIA/INSTALAȚIILE AUTORIZATE

A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/ INSTALAȚIILOR (FIȘA DE PREZENTARE)

Petrobrazi a prelucrat până în prezent și prelucrează o cantitate de 3,5 milioane tone de țiței, ceea ce reprezintă 75% din capacitatea totală de proiect – 5 milioane tone țiței (capacitate operațională 4,5 milioane tone țiței).

Părți incluse în *Activitatea 1: Rafinării de țiței și prelucrarea gazelor* (proces de ardere - cazane, cuptoare, incineratoare, regenerare catalizator cracare catalitică, facle).

Instalații tehnologice din cadrul rafinării:

I: Instalații de producție care includ surse de combustie: DAV, RC2 Hidrofinare benzina, RC2 Hidrofinare motorină, RC2 Hidrofinare petrol, Cocsare, Izomerizare,

Hidrodesulfurare benzină CC, RC2 130, RC 570 (RC1), RC 200 (RC1), Grup Energetic - Cogenerare, Sistem de facle, DGRS.

II: Instalații de producție – Procese generatoare de emisii de gaze cu efect de seră – Cracare Catalitică, Reformare catalitică CCR – Regenerare catalizator

Materii prime și auxiliare: țiței, ETBE, metanol, acid sulfuric, hidroxid de sodiu, acid clorhidric, hidrogen, aditivi diverși, catalizatori diverși.

Produse obținute: benzine, petroluri, motorine, păcură, combustibili lichizi (tip P, M, CLU), propan, propilenă, gaze petroliere lichefiate (GPL), GPL-auto, cocs petrol, ETBE, TAME

Combustibili utilizați: Gaze naturale, gaze de rafinărie, combustibil lichid .

Sursele de emisii din cadrul platformei sunt cuptoarele din cadrul instalațiilor DAV, RC1, RC2 130, RC2 - HB 120, RC2 - HP121, RC2-HM 123 NH1, Cocsare , Hidrodesulfurare benzină CC, izomerizare, incineratoare DGRS, cazanele și turbinele din cadrul Grupului Energetic precum și procesele de regenerare catalitică și sistemul de facle (conform tabelului de mai jos).

Regimul de funcționare al instalației/instalațiilor este continuu.

INSTALAȚIA DAV

Prelucrează țițeiul brut în vederea obținerii fracțiunilor: gaze lichefiate, C 2- C 5, benzină, petrol, motorină, distilat de vid și gudron. Instalația funcționează cu trei cuptoare tehnologice H1, H2, H3 cu un singur coș de evacuare gaze de ardere și folosește drept combustibili gazele de rafinărie și gazul natural.

INSTALAȚIA CRACARE CATALITICĂ - CC

Procesul de cracare catalitică are la bază reacții de conversie termică în prezența catalizatorilor, a hidrocarburilor grele din fracțiunile petroliere (distilat de vid) cu obținere de gaze, benzine și distilate medii (motorine). Cocsul depus pe catalizator este ars într-un regenerator în scopul redării activității catalizatorului. Emisiile sunt evacuate în atmosferă printr-un coș CC. Prin montarea precipitatorului electrostatic (ESP) pentru reducerea emisiilor de pulberi, emisiile provenite din arderea cocsului pe catalizator sunt evacuate în atmosfera printr-un nou coș CC - ESP.

Coșul CC – ESP este funcțional, iar coșul vechi FCC este nefuncțional și este utilizat în cazul situațiilor de urgență apărute la precipitatorul electrostatic ESP.

INSTALAȚIA HIDROFINARE BENZINĂ – RC2 HB 120

Instalația Hidrofinare benzină HB 120 prelucrează un amestec de benzină de distilare atmosferică, CC și de cocsare, cu scopul reducerii conținutului de sulf și de azot în vederea prelucrării acestor benzine pentru obținerea de produse care se pot comercializa. Instalația are două cuptoare tehnologice 120H1, 120H2 și folosește drept combustibil gaze de rafinărie.

INSTALAȚIA HIDROFINARE MOTORINĂ –RC2 HM 123

Scopul procesului tehnologic este îndepărtarea, din amestecul de petrol și motorină a compușilor cu sulf, oxigen, azot care dăunează stabilității produsului. Instalația de hidrofinare petrol – motorină prelucrează un amestec de motorină I și II, motorină de

cocsare și fracția I de petrol. Instalația are un singur cuptor tehnologic 123 NH 1și folosește drept combustibil gaze de rafinărie.

INSTALAȚIA HIDROFINARE PETROL – RC2 HP 121

Procesul constă în hidrofinarea selectivă a legăturilor carbon – sulf, carbon – metal și a legăturilor nesaturate carbon – carbon din hidrocarburi, compușii rezultați în urma acestor reacții îndepărtându-se prin procedee de decantare, stripare și absorbție gaz – lichid. Instalația are un singur cuptor tehnologic 121 H1 care folosește drept combustibil gaze de rafinărie.

INSTALAȚIA REFORMARE CATALITICĂ – RC2 130

Procesul are scopul de a asigura transformarea benzinelor inferioare într-un produs cu cifră octanică ridicată folosit drept component pentru benzina comercială, sursă pentru hidrocarburi aromatice C6 – C8 și GPL. Instalația are 4 cuptoare tehnologice 130 H1, 130 H2, 130H3, 130H4 care folosesc drept combustibil gaze de rafinărie.

INSTALAȚIA COCSARE – CX

Instalația Cocsare prelucrează reziduu de vid în vederea obținerii de cocs, produse distilate și gaze. Instalația are un singur cuptor tehnologic 180H1 care folosește drept combustibil gaze de rafinărie.

INSTALAȚIA DESULFURARE GAZE ȘI RECUPERARE SULF – DGRS

Procesul tehnologic constă în eliminarea hidrogenului sulfurat din gaze prin spălare cu amine și recuperarea sulfurului. Produsele obținute în instalație sunt gazele desulfurate și sulful solid obținut printr-un proces de recuperare. Instalația are 2 incineratoare de gaze reziduale sulfuroase nefuncționale (DGRS 185) și un incinerator funcțional - DGRS 183. Cele 2 incineratoare nefuncționale sunt utilizate în cazul situațiilor de urgență apărute la DGRS 183.

INSTALAȚIA IZOMERIZARE

Instalația prelucrează un amestec de fracție C5- C6, de la Reformare Catalitică, în vederea obținerii de componenți pentru ridicarea cifrei octanice a benzinelor. Instalația are un singur cuptor tehnologic K48 care folosește drept combustibil gaze de rafinărie.

INSTALAȚIA SEPARARE AROMATE RC 570 (RC1)

Procesul tehnologic constă în separarea benzenului, toluenului și a xilenilor de puritate înaltă, din extractul aromatic, separare care se realizează prin fracționare. Instalația are un singur cuptor tehnologic L571 care folosește drept combustibil gaze de rafinărie.

INSTALAȚIA DE DESULFURARE BENZINĂ- CRACARE CATALITICĂ

Procesul constă în hidrotratarea benzinei în două trepte catalitice pentru îndepărtarea compușilor cu sulf prin hidrogenare selectivă, fracționare, hidrodeshulfurare și absorbție cu amine a produșilor cu sulf.

Instalația are un singur cuptor tehnologic - H-H-001 care folosește drept combustibil gaze de rafinărie.

INSTALAȚIA REFORMARE CATALITICĂ RC200 (RC1)

În această instalație se obțin următoarele: un reformat bogat în hidrocarburi aromate și benzina reformată grea, componentă a benzinelor auto. Instalația are un cuptor tehnologic L 205, nefuncțional, care folosește drept combustibil gaze de rafinare și gaze naturale.

Cuptorul RC1 - L205 a fost înlocuit cu un rețierbător de abur de medie presiune (200E0021). Rețierbătorul nu utilizează combustibil, cuptorul este scos din circuit și este blindat.

INSTALAȚIA DE REGENERARE CONTINUĂ –CCR CYCLEMAX

Instalația are două funcții principale – recircularea și regenerarea catalizatorului de RC într-un circuit continuu. Gazele rezultate de la arderea cocsului de pe catalizator sunt recuperate prin absorbție într-o soluție de sodă caustică.

GRUP ENERGETIC – COGENERARE

Grupul energetic de pe platforma PETROBRAZI a fost conceput pentru asigurarea necesarului intern de energie electrică și termică în regim de cogenerare. Noua sursă de cogenerare este realizată cu o tehnologie modernă, de tipul instalație de turbine cu gaze și cazan recuperator de căldură. Instalația funcționează cu 2 turbine, 2 cazane (HRSG) și 2 cazane Back-up (BKB), cazanele (boilerele) back-up având coș comun de evacuare a gazelor arse. Combustibilii folosiți : gaze naturale, gaze de rafinare, păcură și motorină (combustibil lichid pentru turbine).

Puterea termică instalată:

Linia 1: turbina GT1 + cazan HRSG1 - 140 MW – 1 coș comun de evacuare a emisiilor

Linia 2: turbina GT2 + cazan HRSG2 - 140 MW– 1 coș comun de evacuare a emisiilor

Linia 3: 2 cazane BKB – 84 MW - 1 coș comun de evacuare a emisiilor

Energia electrică produsă este consumată în toate procesele tehnologice enumerate mai sus. O mică parte este exportată în SEN (Sistemul Energetic Național) și la terți (contractori Petrobrazi). Petrobrazi importă energie electrică din SEN numai atunci când instalația de cogenerare nu funcționează.

Energia termică produsă (abur și apă fierbinte) este consumată în toate procesele tehnologice enumerate mai sus. O mică parte este exportată la terți (contractori Petrobrazi). Cantitatea de energie termică exportată la terți este de cca. 0,06% din cantitatea de energie termică produsă. Petrobrazi importă energie termică (apă fierbinte) de la Dalkia Termo Prahova - cca. 0,6% din cantitatea de energie termică produsă .

SISTEM FACLE – este format din 3 coșuri de facle: CC, RC2, DAV. Sistemul are ca scop recuperarea gazelor și arderea surplusului de gaze ce se pierd în mod accidental în rețelele de facle de la supapele de siguranță ale instalației.

Situația surselor de emisii de gaze cu efect de seră de pe amplasament, din punct de vedere al operării /funcționării și anul punerii în funcțiune al acestora

Secție	Cuptor	Combustibil utilizat	Anul P.I.F./ Anul ultimei modernizări
Distilare atmosferică și în vid a țițeiului - DAV	DAV - H1	Gaz de rafinărie Gaz natural	1987, retechn. 1996 – 1999 2012/2014
	DAV - H2		
	DAV - H3		
Cracare Catalitică Instalație Regenerare Continuă CCR Cyclemax	Regenerator	Cocs (*Gaz de rafinărie + Combustibil lichid tip păcură)	1967 / 2000
RC2-hidrofinare benzină 120	RC 2 HB 120H1	Gaz de rafinărie	1989 / 2005/ 2012
	RC 2 HB 120H2		
RC2- hidrofinare petrol 121	RC 2 HP 121H1	Gaz de rafinărie	1989 /2005 /2012
RC2- hidrofinare motorină 123	RC 2 HM 123 NH1	Gaz de rafinărie	1989 / 2007
RC2-130	RC 2 130 H1	Gaz de rafinărie	1988 / 2005/ 2012
	RC 2 130 H2		
	RC 2 130 H3		
	RC 2 130 H4		
RC1	RC1 L205**	Gaz de rafinărie	1961 /2012
	RC1 L571		
Cocsare	Cuptor cocsare - 180H1	Gaz de rafinărie	1989 / 2010/ 2012
Hidrodesulfurare benzină CC	Cuptor Hidrodesulfurare benzină CC	Gaz de rafinărie	2009
Grup Energetic	HRSG1; HRSG2	Gaz de rafinărie Gaz natural Păcură	2003
	turbina TG1 turbina TG2	Gaz de rafinărie Gaz natural Motorină (Combustibil lichid pentru turbine)	
	BKB1; BKB2	Gaz de rafinărie Gaz natural Păcură	
Facla CC, DAV, RC2	-	Gaz de rafinărie Gaz natural Gaze la faclă (gaze reziduale care se ard la faclă)	1967 / 2010
Izomerizare	Cuptor K48	Gaz de rafinărie	1980 / 2001/ 2010
DGRS	Incineratoare H2A și H2B – nefuncționale Incinerator 183	*Gaz de rafinărie *Gaz natural	1989 / 2002/ 2010 program de investiții – modernizare 2014

* Combustibil utilizat numai pentru inițierea arderii

** Cuptorul RC1 - L 205 nu funcționează, fiind înlocuit cu un refierbător de abur de medie presiune. Refierbătorul nu utilizează combustibil, cuptorul este scos din circuit și este blindat

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

Rafinarea uleiurilor minerale și arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)

A.3.3. DATE TEHNICE DESPRE FIECARE ACTIVITATE IDENTIFICATĂ DIN ANEXA NR. 1 LA PROCEDURĂ

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației (tone/zi)	UM ¹	Perioada de funcționare ²	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor ³
Rafinarea uleiurilor minerale	24 681 644	CWT /an	365 zile /an	Produse de rafinărie	Coș DAV	PE 1
					Coș coqsare - 180H1	PE 2
					Coș RC2-130H1	PE 3
					Coș RC2-130H2	PE 4
					Coș RC2-130H3	PE 5
					Coș RC 2-130H4	PE 6
					Coș RC2- HB 120H2	PE 7
					Coș RC2 – HB 120H1	PE 8
					Coș RC2-HP 121H1	PE 9
					Coș RC2-HM 123 NH1	PE 10
					Coș RC 1-L205	PE 14
					Coș RC 1-L571	PE 15
					Coș Izomerizare –K48	PE 16
					Coș faclă CC	PE 17
					Coș faclă RC 2	PE 18
					Coș faclă DAV	PE 19
DGRS H2A	PE 20					
DGRS H2B	PE 21					
DGRS 183	PE 25					

¹ Se va completa după caz, în tone de produs sau în MW, dacă activitatea desfășurată este cea de ardere a combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).

² Perioada de funcționare se referă la numărul de zile de funcționare a instalației într-un an, excluzând perioadele de revizie tehnică.

³ Se completează cu referința din schema fluxului tehnologic a activităților desfășurate în instalație.

					Coș Hidrodesulfurare benzină Cracare Catalitică	PE 22
					Cracare catalitică (ESP)	PE 23
					Reformare catalitică**	PE 24
Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	140	MW	365 zile/an	Energie electrică și termică	Coș HRSG1	PE 11
	140	MW			Coș HRSG2	PE 12
	84	MW			Coș BKB	PE 13

* Conform Schemei fluxurilor de combustibil – Anexa 1-PMR-Petrobrazi

** Gazele rezultate din arderea cocsului se recuperează prin absorbție în soluție de sodă caustică

A.3.4. COMBUSTIBILI/MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE A CĂROR UTILIZARE GENEREAZĂ EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/ materiei prime	Procesul care generează emisia de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
Rafinarea uleiurilor minerale	Gaz de rafinărie	Arderea combustibililor	CO ₂
	Păcură	Arderea combustibililor	CO ₂
	Gaze la facle (gaze reziduale arse la facle)	Arderea combustibililor	CO ₂
	Cocs - combustibil	Regenerarea catalizatorilor de la CC și RC	CO ₂
	Gaz natural	Arderea combustibililor	CO ₂
Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Gaz de rafinărie	Arderea combustibililor	CO ₂
	Păcură	Arderea combustibililor	CO ₂
	Motorină (Combustibil lichid pentru turbine)	Arderea combustibililor	CO ₂
	Gaz natural	Arderea combustibililor	CO ₂

A.4. CERINȚE LEGALE PRIVIND OBLIGAȚIILE OPERATORULUI

A.4.1. CERINȚE PRIVIND MONITORIZAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră de către operator, inclusiv metodologia și frecvența de monitorizare, se realizează de către operator cu respectarea planului de

monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de către autoritatea publică centrală pentru protecția mediului și atașat la prezenta autorizație.

A.4.2. CERINȚE PRIVIND RAPORTAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește de către operator pe baza planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a metodologiei de monitorizare aprobată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 12 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

În primul trimestru al fiecărui an, consecutiv anului pentru care s-a realizat monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate în anul precedent, verificat de către un verficator acreditat conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020.

În cazul în care în primul trimestru al fiecărui an din perioadă, raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră din anul precedent nu este declarat satisfăcător, potrivit criteriilor din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, cu modificările și completările ulterioare, operatorul nu poate transfera certificatele de emisii de gaze cu efect de seră, ca urmare a suspendării accesului operatorului la cont. Ridicarea suspendării accesului la cont se face la data la care raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră este declarat satisfăcător și predat la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului.

A.4.3. CERINȚE PRIVIND RESTITUIREA CERTIFICATELOR DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Operatorul are obligația de a restitui, până cel mai târziu la data de 30 aprilie a fiecărui an, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii de gaze cu efect de seră provenite de la instalația respectivă în anul calendaristic anterior, prezentate în raportul anual de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră verificat de un verficator acreditat, conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020.

A.4.4. CERINȚE PRIVIND INFORMAREA AUTORITĂȚII COMPETENTE PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ASUPRA MODIFICĂRILOR LA NIVELUL INSTALAȚIEI

Operatorul are obligația să informeze în scris autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la orice modificări planificate la nivelul instalației, care pot determina revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

MINISTRU,
GRAȚIELA LEOCADIA GAVRILESCU

Director General,
Mihaela SMARANDACHE

Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU

Întocmit,
Ramona NICULESCU