



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 179/28.05.2013
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA
2013-2020

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

A.1. 1. DATE DE IDENTIFICARE ALE OPERATORULUI (TITULARULUI)

Numele operatorului (titularului)		S.C. OMV PETROM S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J40/8302/1997
Cod Unic de Înregistrare		1590082
Cont bancar		
Banca		Raiffeisen Bank București
Adresa sediului social	Strada, numărul	Coralilor, nr. 22
	Localitate	București
	Județul	Sector 1
	Codul poștal	010567

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. OMV PETROM S.A.- Secția Terminal Midia
Activitatea principală a instalației	Extracția gazelor naturale
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură¹	Arderea combustibililor în instalații cu 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		1. Cod CAEN: 1110 2. Cod CAEN: 0620
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-9
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. OMV PETROM S.A. - Secția Terminal Midia
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	Str. Petromarului, nr. 2
	Localitatea	Corbu
	Județul	Constanța
	Codul poștal	-

¹ Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și pădurilor nr. 3420/2012, cu modificările ulterioare

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

Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Tipul autorizației	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)
	Autorizație Integrată de Mediu	-	-	-	-
	Autorizație de Mediu	530	03.11.2008	APM Constanța	530/30.08.2010
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		-		

*Alocare stabilită prin Măsurile Naționale de Implementare elaborate conform art. 11 din Directiva 2009/29/CE, notificate de România la Comisia Europeană.

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

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
Inițială - nr. 179	28	05	2013	-
Revizuire I	-	-	-	-
Revizuire II	-	-	-	-
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 procedurii. 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 AUTORIZATĂ(E)

Operatorul S.C. OMV PETROM S.A., cu sediul în localitatea București, strada Coralilor nr. 22, deține instalația S.C. OMV PETROM S.A.- Secția Terminal Midia, situată în județul Constanța, localitatea Corbu, strada Petromarului nr. 2.

Activitatea principală care se desfășoară în cadrul instalației este extracția gazelor naturale, din anul 2009 generându-se și energia termică și electrică necesare consumului propriu.

În conformitate cu prevederile ANEXEI nr. 1 la Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, activitatea desfășurată în cadrul instalației S.C.OMV PETROM S.A.- Secția Terminal Midia este „Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)”.

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

Secția Terminal Midia este secție tehnologică în cadrul S.C. OMV PETROM S.A. – Zona de producție X Petromar Constanța unde:

- se procesează gazele asociate+gazele libere livrate de la Platforma Fixă Centrală de Producție (PFCP), în vederea recuperării fracției C3+ și a condiționării acestora pentru a le face proprii sistemului de distribuție și de consum al gazelor naturale;

- se depozitează temporar fracția C3+ recuperată din gaze;
- se încarcă în vagoane cisternă fracția C3+ în vederea transportării către rafinării;
- se procesează în faza primară țițeiul livrat de la PFCP, care este tratat în vederea aducerii acestuia într-o stare stabilizată (fără conținut ridicat de componente volatile dizolvate și apă în țiței), astfel încât să îndeplinească condițiile necesare livrării lui în sistemul național de transport;
- se depozitează țițeiul înainte de pomparea acestuia în sistemul național de transport;
- se generează energia termică și electrică (din anul 2009) necesare consumului propriu.

În cadrul secției nu se efectuează nicio prelucrare chimică a hidrocarburilor. Separările se efectuează exclusiv prin procese fizice.

Unitățile tehnice în care are loc arderea combustibililor, respectiv care constituie surse de emisii de gaze cu efect de seră, existente pe amplasamentul instalației S.C. OMV PETROM S.A.-Secția Terminal Midia, sunt cele nominalizate în tabelul de mai jos. Puterea termică nominală totală a acestora este de 82,2 MW.

Fiecare sursă are punct de evacuare (coș) propriu, ale cărui caracteristici sunt prezentate în același tabel.

Nr. crt.	Denumire unitate tehnică (sursa)	Putere termică nominală	Caracteristici coșuri (puncte de emisii)/ sursă	Stare funcționare sursă
1	Cuptor refierbător	1 MW	H=20 m; D=0,6 m	Oprită temporar
2	Cuptor refierbător	1 MW	H=20 m; D=0,6 m	Oprită temporar
3	Cuptor refierbător	1 MW	H=20 m; D=0,6 m	Oprită temporar
4	Cazan ABA 4	4,2 MW	H=16 m; D=0,4 m	Oprită temporar
5	Cazan ABA 4	4,2 MW	H=16 m; D=0,4 m	Oprită temporar
6	Cazan ABA 4	4,2 MW	H=16 m; D=0,4 m	Oprită temporar
7	Cazan ABA 4	4,2 MW	H=16 m; D=0,4 m	Oprită temporar
8	Cazan ABA 4	4,2 MW	H=16 m; D=0,4 m	Oprită temporar
9	Cazan ABA 4	4,2 MW	H=16 m; D=0,4 m	Oprită temporar
10	Faclă pentru situații de urgență	-	H=65 m; D=0,7 m	Oprită temporar
11	Cuptor gaze regenerare	3 MW	H=10 m; D=0,5 m	În funcțiune
12	Cazan abur	11 Mw	H=15 m; D=0,9 m	În funcțiune
13	Cazan abur	11 Mw	H=15 m; D=0,9 m	În funcțiune
14	Generator electric	5,8 MW	H=10 m; D=0,4 m	În funcțiune
15	Generator electric	5,8 MW	H=10 m; D=0,4 m	În funcțiune
16	Generator electric	5,8 MW	H=10 m; D=0,4 m	În funcțiune
17	Generator electric	5,8 MW	H=10 m; D=0,4 m	În funcțiune
18	Generator electric	5,8 MW	H=10 m; D=0,4 m	În funcțiune
19	Faclă pentru situații de urgență	-	H=65 m; D=0,6 m	În funcțiune

Unitățile tehnice din cadrul Secției Terminal Midia funcționează în regim continuu, 365 zile/an. Sursele S1–S10 sunt oprite temporar, iar sursele S11-S19, puse în funcțiune în anul 2009, sunt funcționale.

Pentru toate sursele de pe amplasament combustibilul utilizat, care prin ardere generează emisii de gaze cu efect de seră (CO₂), este gazul natural, provenit din exploatarea zăcămintelor de hidrocarburi din Platoul continental românesc al Mării Negre.

Pe amplasament se produce energie termică (sursele S1-S9 și S11-S13). Toată energia termică produsă în cursul anului 2011 a fost consumată în cadrul instalației. Nu s-a realizat import sau export de energie termică.

Pe amplasament se produce energie electrică (sursele S14-S18) în 5 generatoare (motoare pe gaz natural care produc energie electrică). Toată energia electrică produsă în cursul anului 2011 a fost consumată în cadrul instalației. Nu s-a realizat import sau export de energie electrică.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. OMV PETROM S.A. – Secția Terminal Midia are loc următoarea activitate din ANEXA nr. 1 la procedură: „Arderea combustibililor în instalații cu 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	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	82,2	MW	365 zile/an	Energie termică/ Energie Electrică	Coș nr. 1 – Coș nr. 19	PE1–PE 19

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 emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Gaz natural Gaze naturale (Gaze arse la faclă)	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 MODIFICĂRIILOR 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,
ROVANA PLUMB**

**Director General,
HORTENZIA DUMITRIU**

**Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Mihaela CEAPRAZ**