



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 186/04.06.2013
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	013329

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. OMV PETROM S.A. - Centrala Iprom, Stații Compressoare Țicleni
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		1. Cod CAEN: 1110
2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		2. Cod CAEN: 0620
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-20
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. OMV PETROM S.A. - Centrala Iprom, Stații Compressoare Țicleni
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	-
	Localitatea	Țicleni
	Județul	Gorj
	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	64	06.04.2011	APM Gorj	-
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. 186	04	06	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. - Centrala Iprom, Stații Compresoare Țicleni, situată în județul Gorj, localitatea Țicleni.

În conformitate cu prevederile ANEXEI nr. 1 la procedura de emiterie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, activitatea desfășurată în cadrul instalației S.C. OMV PETROMS.A. - Centrala Iprom, Stații Compresoare Țicleni este „Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)”.

Puterea termică nominală totală a unităților tehnice de pe amplasament, care constituie surse de emisii de gaze cu efect de seră, este de 39,853 MW.

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

Instalația S.C. OMV PETROM S.A.-Centrala Iprom, Stații Compresoare Țicleni se compune din:

- Stația motocompresoare 36 KVSR;
- Stația motocompresoare 10 GK NA2;
- Centrala termică Iprom.

Stația de compresoare 36 KVSR prelucrează un debit de aproximativ 150-180000 Nmc/zi gaze naturale. Gazele comprimate în stația de motocompresoare 36 KVSR provin din structurile Bîlteni, Țicleni și Colibași, intră în instalație la presiunea de 0,2 bar și sunt comprimate la 4 bar, după care sunt transportate în instalația de uscare, apoi livrate la consumator.

Stația de motocompresoare are în componență 7 motocompresoare, fiecare cu o putere termică nominală de 1,371 MW, care utilizează drept combustibil gazul natural și funcționează la următorii parametri:

- Debit minim: 10.000 mc/h;
- Debit nominal: 12.000 mc/h;
- Debit maxim: 15.000 mc/h;
- Presiune: aspirație 0,2 - 0,4 bar; refulare 3,5-4 bar;
- Temperatura gazelor: aspirație 12-15°C; refulare 40°C;
- Consum de combustibil : 220 mc/h la sarcina nominală.

Punctele de emisie sunt reprezentate de coșurile de evacuare a gazelor pentru motocompresoarele 36 KVSR (câte unul pentru fiecare sursă), cu următoarele caracteristici tehnologice: diametru 40 inch și înălțimea de 6 m.

Stația de compresoare 10 GK Țicleni: Stația 10 GK NA 2 Țicleni comprimă gazele din refularea stației 36 KVSR, de la presiunea de 4 bar la presiunea de 40 bar, fiind folosite în procesul de gaz-liftare a sondelor, pentru extracția țițeiului.

Instalația are în componență 4 motocompresoare de 3,564 MW fiecare, care utilizează drept combustibil gazul natural și au următorii parametri de funcționare:

- Debit minim: 6000 mc/h;
- Debit nominal: 8000 mc/h;
- Debit maxim: 10000 mc/h;
- Presiune: aspirație 4-5 bar; refulare 25-40 bar;
- Temperatura gazelor: aspirație 12-15°C; refulare 40°C;
- Consum de combustibil: 330 mc/h la sarcina nominală.

Punctele de emisie sunt reprezentate de coșurile de evacuare a gazelor pentru motocompresoarele 10 GK (câte unul pentru fiecare sursă) cu următoarele caracteristici tehnologice: diametru 14 inch și înălțimea de 15 m.

Centrala termică Iprom a fost proiectată să prelucreze un debit maxim de 25000 Nm³/zi gaze sărace procesate în instalația Dezbenzinare – Termo pentru producerea de abur tehnologic folosit la extracția fracției C3+ în instalația Dezbenzinare. Momentan Instalația de Dezbenzinare Termo este oprită temporar, ca urmare, aburul produs în centrală este folosit pentru încălzire baracamente și compresoare (ulei în carter). Centrala funcționează în perioadele reci ale anului.

Centrala termică are în componență o baterie de cazane, compusă din 2 cazane ABA 10, ce alimentează cu abur instalația Degazolinare Țicleni amplasată în Platforma Țicleni, pusă în funcțiune în anul 1959, modernizată în anul 1992.

Capacitatea proiectată a cazanelor ABA 10 este de 8 MW fiecare, aburul produs de acestea este folosit în procesul de încălzire.

Alimentarea cu gaze a acestor cazane se face din colectorul de 6 inch Dezbenzinare Termo-Baterie de cazane, gaze bogate la presiunea de 4 bar. Alimentarea cu apă se face din stația de tratare din incinta Bateriei de cazane prin conducta de 2 inch.

Alimentarea cu energie electrică pentru aceste cazane se face din Stația de transformatoare Țicleni 2 bis printr-un transformator de 250 kVA.

Punctele de emisie sunt reprezentate de coșurile de evacuare a gazelor pentru cazanele ABA 10 (câte unul pentru fiecare sursă), cu următoarele caracteristici tehnologice: diametru 25 inch și înălțimea de 15 m.

Combustibilul utilizat pentru centrala termică și stațiile de compresoare este gazul natural. Toate sursele de pe amplasament, motocompresoare și cazane, sunt funcționale.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. OMV PETROM S.A. - Centrala Iprom, Stații Compresoare Țicleni 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)	39,853	MW	350 zile/an	Abur tehnologic/ Gaze comprimate	Coș evacuare 1- Coș evacuare 13	PE1-PE13

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	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 verificator 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,
ROVANA PLUMB**

**Director General,
HORTENZIA DUMITRIU**

**Șef serviciu
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Mihaela CEAPRAZ**