



**AUTORIZAȚIA NR. 136/12.03.2013**

**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)**

<b>Numele operatorului (titularului)</b>	S.C. OMV PETROM S.A.	
<b>Forma de organizare a societății</b>	Societate pe acțiuni	
<b>Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului</b>	J40/8302/1997	
<b>Cod Unic Înregistrare</b>	1590082	
<b>Cont bancar</b>		
<b>Banca</b>	Raiffeisen București	
<b>Adresa sediului social</b>	<b>Strada, număr</b>	Coralilor nr. 22
	<b>Localitate</b>	București
	<b>Județ</b>	Sector 1
	<b>Cod poștal</b>	013329

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

<b>Numele instalației/instalațiilor</b>	S.C. OMV PETROM S.A. - Stație compresoare Bulbuceni Solar Turbines
<b>Activitatea principală a instalației</b>	Extracția gazelor naturale
<b>Categoria de activitate/activități din ANEXA 1 a H.G. nr. 780/2006</b>	Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)



<b>Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice:</b> 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
<b>Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene</b>		RO-294
<b>Punctul de lucru (amplasament)</b>		S.C. OMV PETROM S.A. - Stație compresoare Bulbuceni Solar Turbines
<b>Adresa amplasamentului</b>	<b>Strada, număr</b>	-
	<b>Localitate</b>	Bulbuceni
	<b>Județ</b>	Gorj
	<b>Cod poștal</b>	217125

### 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

<b>Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului</b>	<b>Tip autorizație</b>	<b>Nr. autorizație</b>	<b>Data emiterii</b>	<b>Emitent</b>	<b>Revizuire (nr. și data)</b>
	<b>Autorizație Integrată de Mediu</b>	-	-	-	-
	<b>Autorizație de Mediu</b>	184	29.11.2010	APM Gorj	-
<b>Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2013-2020</b>	<b>Alocare inițială*</b>		<b>Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2013-2020</b>		
	<b>DA</b>		-		

\*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. 136	12	03	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 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**

Operatorul S.C. OMV PETROM S.A., cu sediul în localitatea București, strada Coralilor nr. 22, deține instalația S.C. OMV PETROM S.A. - Stație compresoare Bulbuceni Solar Turbines, situată în județul Gorj, localitatea Bulbuceni.

În conformitate cu prevederile ANEXEI 1 a H.G. nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, activitatea desfășurată în cadrul Stației compresoare Bulbuceni Solar Turbines 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 59,589 MW.

##### **A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/INSTALAȚIILOR**

În cadrul Stației compresoare Bulbuceni Solar Turbines se realizează comprimarea unui debit de 6050000 Nmc/zi gaze naturale primite de la Instalația Deetanizare Turburea și de la Stația de Uscare Bulbuceni, de la o presiune de aspirație de 14 bar, la o presiune de refulare de minim 35 bar și maxim 44,88 bar, comprimarea realizându-se cu ajutorul a 3 turbocompresoare (două active și unul de rezervă).



Instalația S.C. OMV PETROM S.A. - Stație compresoare Bulbuceni Solar Turbines este situată în comuna Căpreni, satul Bulbuceni și a fost pusă în funcțiune în anul 2011.

Fluxul tehnologic este același pentru toate cele 3 unități de comprimare, gazele naturale fiind aspirate de la Instalația Deetanizare Turburea și de la Stația de Uscare Bulbuceni, gaze provenind din zăcămintele Bustuchin, Colțești-Hurezani, Rădinești, Totea și Bulbuceni.

O unitate de comprimare (turbocompresor, cu puterea termică nominală de 19,133 MW) se compune dintr-un compresor centrifugal și o turbină de gaz (motor) în care este ars gazul natural pentru producerea energiei necesare acționării compresorului centrifugal și pentru menținerea aprinsă a faclei.

Facla de hidrocarburi este elementul de siguranță al instalației Solar Turbines, instalație cu grad ridicat de pericol în exploatare, aici se ard gazele provenite de la supapele de siguranță ale instalației și pentru situații de urgență (descărcări electrice, căderi de tensiune rețele, căderi de presiune în sistem etc.).

Consumul de combustibil la faclă este fluctuant, măsurat cu ajutorul unui înregistrator local de presiune și temperatură tip „Contor cu ultrasunete FLOWSIC600”.

Instalația fiind cu un grad ridicat de pericol în exploatare, pe amplasament există și o pompă pentru stingerea incendiilor, cu o putere termică nominală de 0,19 MW, care consumă 47 l/h de motorină.

Pentru alimentarea cu energie electrică a consumatorilor vitali în caz de întrerupere a furnizării energiei electrice la rețea, sunt instalate două generatoare Diesel cu funcționare pe motorină, fiecare cu o putere termică nominală de câte 1 MW.

Regimul de funcționare al instalației S.C. OMV PETROM S.A. - Stație compresoare Bulbuceni Solar Turbines este continuu, 350 zile/an, toate sursele de pe amplasament fiind funcționale.

Punctele de emisii de gaze cu efect de seră sunt reprezentate de coșurile de evacuare a gazelor, câte unul pentru fiecare sursă iar pentru faclă sunt două coșuri.

Parametrii de funcționare ai turbocompressoarelor sunt următorii:

- debit minim: 70000 mc/h;
- debit nominal: 85000 mc/h;
- debit maxim: 90000 mc/h;
- presiune aspirație: 14 bar, presiune refulare: 44,6 bar;
- temperatura gazelor: aspirație 0,5-12°C, refulare 44,88°C;
- consum de combustibil: 42700 mc/h la sarcină nominală.

În tabelul următor sunt specificate unitățile tehnice de pe amplasament, care fac parte din instalația S.C. OMV PETROM S.A. - Stație compresoare Bulbuceni Solar Turbines și în care are loc arderea combustibililor, acestea constituind surse generatoare de emisii de gaze cu efect de seră (CO<sub>2</sub>) și anume:



Nr. crt.	Sursa de emisie	Codificare sursă emisie	Putere termică nominală	Punct de emisie asociat sursei/caracteristici	Codificare punct emisie CO <sub>2</sub>
1	Turbină gaz 1	S1	19,133 MW	Coș evacuare nr. 1: H=14 m, D=1 m	PE1
2	Turbină gaz 2	S2	19,133 MW	Coș evacuare nr. 2: H=14 m, D=1 m	PE2
3	Turbină gaz 3	S3	19,133 MW	Coș evacuare nr. 3: H=14 m, D=1 m	PE3
4	Facă	S4	-	Coșuri evacuare nr. 4, 5: H=75 m, D=0,8 m	PE4, PE5
5	Generator Diesel 1	S5	1 MW	Coș evacuare nr. 6: H=2,5 m, D=0,15 m	PE6
6	Generator Diesel 2	S6	1 MW	Coș evacuare nr. 7: H=2,5 m, D=0,15 m	PE7
7	Pompă pentru stingerea incendiilor în caz de avarii	S7	0,19 MW	Coș evacuare nr. 8: H=2 m, D=0,15 m	PE8

### A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. OMV PETROM S.A. - Stație compresoare Bulbuceni Solar Turbines are loc următoarea activitate din ANEXA 1 a H.G. nr. 780/2006: „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 1 A H.G. nr. 780/2006

Categoria de activitate din ANEXA 1 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)	59,589	MW	350 zile/an	Gaze comprimate/ Energie electrică- consum propriu	Coș evacuare nr. 1 - Coș evacuare nr. 8	PE1-PE8



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

<b>Categoria de activitate din ANEXA 1 desfășurată în instalație</b>	<b>Tipul combustibilului/ materiei prime</b>	<b>Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră</b>	<b>Gazul cu efect de seră generat</b>
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Gaz natural Gaz natural - faclă Motorină	Arderea combustibililor	CO <sub>2</sub>

#### **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 Agenția Națională 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 aprobate de Agenția Națională pentru Protecția Mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE.

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 Agenția Națională pentru Protecția Mediului raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate în anul precedent, verificat de către 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.

În cazul în care, până la data de 31 martie a 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, 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 competentă 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 competentă 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.

**Președinte,  
MIHAIL FĂCĂ**

**Director,  
HORTENZIA DUMITRIU**

**Șef serviciu,  
Nicoleta ROȘU**

**Intocmit,  
Mihaela STĂNESCU**

