



**GUVERNUL ROMÂNIEI**  
**MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE**

---

**AUTORIZAȚIE NR. 183/29.05.2013**  
**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)**

<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 de Înregistrare</b>	1590082	
<b>Cont bancar</b>		
<b>Banca</b>	Raiffeisen Bank București	
<b>Adresa sediului social</b>	<b>Strada, numărul</b>	Coralilor, nr. 22
	<b>Localitate</b>	București
	<b>Județul</b>	Sector 1
	<b>Codul 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.-Deetanizare Turburea
<b>Activitatea principală a instalației</b>	Extracția gazelor naturale
<b>Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură<sup>1</sup></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>		
<b>1.Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1</b>		1. Cod CAEN: 1110
<b>2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2</b>		2. Cod CAEN: 0620
<b>Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene</b>		RO-21
<b>Punctul de lucru (amplasament)</b>		S.C. OMV PETROM S.A.-Deetanizare Turburea
<b>Adresa amplasamentului</b>	<b>Strada, numărul</b>	-
	<b>Localitatea</b>	Turburea
	<b>Județul</b>	Gorj
	<b>Codul poștal</b>	217515

<sup>1</sup> 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**

<b>Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului</b>	<b>Tipul autorizației</b>	<b>Nr. autorizației</b>	<b>Data emiterii</b>	<b>Emitent</b>	<b>Revizuire (nr. și dată)</b>
	<b>Autorizație Integrată de Mediu</b>	-	-	-	-
	<b>Autorizație de Mediu</b>	251	16.10.2012	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. 183	29	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.-Deetanizare Turburea, situată în județul Gorj, localitatea Turburea.

În conformitate cu prevederile ANEXEI nr. 1 la Procedura de emiteră 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.-Deetanizare Turburea 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 surselor de emisii de gaze cu efect de seră de pe amplasamentul instalației este de 83,7 MW iar combustibilul utilizat este gazul natural.

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

Instalația Deetanizare Turburea este proiectată să prelucreze un debit maxim de 3.175.000 Nm<sup>3</sup>/zi gaze bogate în hidrocarburi C2+ din care să producă etan-propan lichid (~100 tone/zi) și gazolină stabilizată (~50 tone/zi) iar gazul sărac (~96% mol CH<sub>4</sub>) rezultat este livrat la consumatori în condiții conforme din punct de vedere al punctului de rouă al apei și al hidrocarburilor.

O parte din gazul sărac este folosit drept gaz de combustie pentru 3 consumatori: cazane de abur, cuptor de regenerare și facla de hidrocarburi.

- **Cazanele de abur ABA 4 și ABA 10** care produc abur tehnologic folosit la refierbătoarele unde are loc extracția fracției C2+ și C3+ din instalațiile Deetanizare și GPL Turburea, și pentru înăbușirile cu abur în caz de incendiu (la rezervoarele de produse petroliere din instalațiile Deetanizare și GPL Turburea). Bateria de cazane se compune din 11 cazane ABA 4 cu puterea termică nominală de 6 MW fiecare și 2 cazane ABA 10, fiecare cu o putere termică nominală de 8 MW.

Aburul produs de aceste cazane este folosit în procesul de producere a etanului și gazolinei din instalația de Deetanizare și producerii de GPL din instalația GPL Turburea. Alimentarea cu gaze a cazanelor se face din linia de refulare a expanderului-compresor EC 12.01 pe conducta de 16" x 3 bar, puterea calorifică a gazelor fiind determinată prin analizele efectuate lunar conform procedurii interne.

Alimentarea cu apă se face din stația de tratare din incinta stației de Deetanizare prin conducta de 6". Alimentarea cu energie electrică pentru aceste cazane se face din Stația 110/6/20 kV Turburea printr-un transformator de 630 kVA, consumul anual al cazanelor fiind de 6500 MW.

Cazanele de abur ABA 4 sunt cazane ignitubulare cu tub flacăra, având următoarele caracteristici:

- Debit nominal: 4t/h; debit minim: 2t/h;
- Presiunea nominală abur: 15 Kf/mp;
- Temperatură abur: 150°C; temperatura apei de alimentare: min 40°C, max 100°C;
- Consum combustibil: 361 Nmc/h la sarcina nominală.

Cazanele de abur ABA 10 sunt cazane ignitubulare cu tub flacăra având următoarele caracteristici:

- Debit nominal: 10t/h; debit minim: 7t/h;
- Presiunea nominală abur: 15 Kf/mp;
- Temperatură abur: 150°C; temperatura apei de alimentare: min 40°C, max 100°C;
- Consum combustibil: 950 Nmc/h la sarcina nominală.

Punctele de emisii sunt coșurile de evacuare ale celor două baterii de cazane ABA 4 (înălțime - 15 m, diametru - 18 inch) și ABA 10 (înălțime - 15 m, diametru - 25 inch) care produc abur pentru cele două instalații: Deetanizare și GPL Turburea.

- **Cuptorul de regenerare**, cu o putere termică nominală de 1,7 MW, este folosit pentru încălzirea gazului de regenerare necesar pentru adsorbția apei din coloanele de uscare încărcate cu sită moleculară din instalația Deetanizare.

În cuptor sunt arse gaze naturale din linia de refulare a expanderului compresor EC 12.01, la presiunea de 3 bar. Temperatura gazelor de regenerare este de 280°C. Cuptorul de gaze de regenerare nu consumă energie electrică. Consumul de gaze la cuptor este de 8000 Nmc/zi, cantitatea de căldură furnizată de acesta fiind de 1520000 kcal/h. Gazele arse sunt evacuate printr-un coș cu diametrul de 19 inch și înălțimea de 20 m.

- **Facla de hidrocarburi** este elementul de siguranță al instalației Deetanizare Turburea, instalație cu grad ridicat de pericol în exploatare.

Alimentarea continuă cu gaze și întreținerea arderii la faclă se face pentru arderea gazelor provenite de la supapele de siguranță ale instalațiilor Deetanizare, GPL și Stațiile de Compresoare 144M1/5/6 Turburea și pentru situații de urgență (descărcări electrice, căderi de tensiune rețele, căderi de presiune în sistem etc.).

Facla de siguranță pentru hidrocarburi este compusă din:

- supape de siguranță;
- conducte de aducțiune la colector;
- colectorul propriu-zis, cu un diametru de 16”;
- vasul separator de lichide în amonte de faclă;
- coșul de faclă propriu-zis.

Colectorul de faclă pentru hidrocarburi dirijează eșapările supapelor de siguranță la vasul separator și în continuare la coșul de faclă. Coșul de faclă este prevăzut cu etanșare moleculară, cap de faclă cu trei arzătoare pilot, diametru de 30 inch și înălțime de 80 m.

Cuptorul de regenerare și facla de hidrocarburi sunt amplasate în instalația Deetanizare Turburea și au fost puse în funcțiune în anul 1981, odată cu instalația de Deetanizare.

### A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. OMV PETROM S.A. - Deetanizare Turburea are loc următoarea activitate din ANEXA 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)	83,7	MW	350 zile/an	Abur tehnologic/ apă caldă	Coș evacuare 1- Coș evacuare 15	PE1-PE15

#### **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 nr. 1 la procedură 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 Gaze naturale-faclă de hidrocarburi	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 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,  
ROVANA PLUMB**

**Director General,  
HORTENZIA DUMITRIU**

**Șef serviciu,  
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,  
Mihaela CEAPRAZ**