



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

---

**AUTORIZAȚIA NR. 100/ 13.02.2013**  
**PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ**  
**PENTRU PERIOADA 2013-2020**  
**REVIZUITĂ ÎN DATA DE 30.07.2013**

**A.1. DATE DE IDENTIFICARE**

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

<b>Numele operatorului (titularului)</b>	SC ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA	
<b>Forma de organizare a societății</b>	Societate comercială pe acțiuni	
<b>Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului</b>	J40 / 1696 / 2003	
<b>Cod Unic Înregistrare</b>	RO 15189596	
<b>Cont bancar</b>		
<b>Banca</b>	BCR	
<b>Adresa sediului social</b>	<b>Stradă, număr</b>	Splaiul Independenței nr. 227
	<b>Localitate</b>	București
	<b>Județ</b>	sector 6
	<b>Cod poștal</b>	060041

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

<b>Numele instalației/instalațiilor</b>		SC ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA - <b>Centrala Termoelectrică PALAS, Constanța</b>
<b>Activitatea principală a instalației</b>		producerea energie termice și electrice în sistem de cogenerare
<b>Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1</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>		4011; 4030
<b>2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2</b>		3511; 3530
<b>Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene</b>		RO 109
<b>Punctul de lucru (amplasament)</b>		Centrala Termoelectrica Palas
<b>Adresa amplasamentului</b>	<b>Strada, număr</b>	Bd.Aurel Vlaicu,nr.123
	<b>Localitate</b>	Constanța
	<b>Județ</b>	Constanța
	<b>Cod poștal</b>	900075

**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**

Situția autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
	Autorizație Integrată de Mediu	18	10.08.2006	ARPM Galați	09.02.2011
	Autorizație de Mediu				
Situția 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	
100	13	02	2013	-
Revizuire I	30	07	2013	Schimbarea operatorului instalației

**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**

Centrala Termoelectrică Palas este o centrală electrică de termoficare al cărei obiect de activitate este producerea energiei electrice și termice, pe baza conversiei energiei chimice a combustibililor fosili (gaze naturale și păcură). Energia termică produsă este livrată sub formă apă fierbinte consumatorilor casnici din municipiul Constanța prin intermediul rețelelor de termoficare ce ii apartin. Energia electrică produsă în regim de cogenerare este debitată în Sistemul Energetic Național prin intermediul stației electrice de 110 KV.

Centrala Termoelectrică Palas furnizează energie termică sub formă de apă fierbinte în rețeaua de termoficare a orașului Constanța către distribuitorul de energie termică –RADET Constanța, precum și separat și unor agenți economici și locuințe individuale (non ETS).

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

Centrala Termoelectrică Palas a fost pusă în funcțiune începând cu anul 1970, având în prezent instalate următoarele echipamente termomecanice :

- 2 cazane energetice de abur (CE) de 420 t/h;
- 2 grupuri turbogeneratoare (TA) de 50 MW cu condensatie și prize reglabile;
- 2 cazane industriale de abur ( CAI ) de 105 t/h;
- 3 cazane de apă fierbinte (CAF) de 100 Gcal/h .

Capacitatea disponibilă a centralei este de de 100 MW, iar sarcina termică este de 305 Gcal/h în instalații de cogenerare și 444 Gcal/h în instalații de vârf (fără cogenerare).

Instalațiile energetice aflate în exploatare la Centrala Termoelectrică Palas sunt grupate, conform H.G. 440 /2010, în următoarele instalații mari de ardere:

- **IMA 1, 4 (287 MW<sub>t</sub>)** compusă din cazanul energetic nr.1 - CPG tip 4 fabricație Vulcan (CE 1) ce poate produce într-o oră 420 de tone de abur la 540 °C și 155 kgf/cm<sup>2</sup>(287 MW<sub>t</sub>). Gazele rezultate în urma proceselor de ardere a combustibililor sunt evacuate pe coșul de fum individual de 250 m. Producția de abur și apă fierbinte se realizează prin arderea gazelor naturale și/sau a păcurii; PIF – 1970. CAF 1 de 100 Gcal/h, 116 MW scos din funcțiune de la 01.01.2012.

- **IMA 2 (116 M<sub>t</sub>)** este constituită din cazanul de apă fierbinte nr.2 (CAF 2) ce poate produce 100 Gcal/h. Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale și/sau a păcurii, gazele de ardere rezultate sunt evacuate prin coșul de fum individual de 50 m. **Va fi retras din exploatare începând cu 01.01.2013** –PIF 1971.

- **IMA 3 (116 MW<sub>t</sub>)** este constituită din cazanul de apă fierbinte nr.3 (CAF 3) ce poate produce 100 Gcal/h. Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale și/sau a păcurii, gazele de ardere rezultate sunt evacuate prin coșul de fum individual de 50 m. **Va fi retras din exploatare începând cu 01.01.2014** – PIF 1974

- **IMA 5 (433 MW<sub>t</sub>)** formată din cazanul energetic nr.2 - CPG tip 4 fabricație Vulcan (CE 2) ce poate produce într-o oră 420 de tone de abur la 540 °C și 155 kgf/cm<sup>2</sup>(287 MW<sub>t</sub>), cazanul pentru producerea aburului industrial nr.3 (CAI 3) și cazanul pentru producerea aburului industrial nr.4 (CAI 4), fiecare cu un debit nominal de 105 t/h la o temperatură a aburului de 250°C și o presiune de 17kgf/cm<sup>2</sup> (2 x 73 MW<sub>t</sub>). Gazele rezultate în urma proceselor de ardere a combustibililor în cazanele de abur industrial sunt evacuate pe coșul de fum individual de 100 de m. PIF 1970

- **IMA 7 (116 MW<sub>t</sub>)** este constituită din cazanul de apă fierbinte nr.5 (CAF 5) ce poate produce 100 Gcal/h. Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale și/sau a păcurii, gazele de ardere rezultate sunt evacuate pe propriul coș de fum cu o înălțime de 50 de metri; PIF- 1993.

Combustibilii utilizați în mod curent în instalațiile de ardere sunt gazele naturale și păcura. Din anul 2001, alimentarea cu gaz natural se face prin SRM la rețeaua locală de distribuție a municipiului Constanța. În absența sau insuficiența cantităților de gaze naturale necesare acoperirii cererii de energie electrică și termică, instalațiile de ardere utilizează și combustibil lichid (păcura). Stocarea și distribuția combustibilului lichid este realizată în cadrul propriei gospodării de păcură.

Motorina este folosită pentru cele 2 grupuri Diesel care asigură energia electrică pentru punctele vitale ale centralei în cazul unei avarii. Preventiv aceste grupuri Diesel sunt pornite săptămânal câte 20 minute.

Energia termică extrasă din ciclul de producere a energiei electrice sau cea produsă în cazanele de abur industrial și apă fierbinte este transmisă consumatorilor prin intermediul rețelelor de termoficare.

### **A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI**

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

Categoria de activitate din anexa nr. 1 desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației (tone/zi)	UM	Perioada de funcționare *	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	287	MW <sub>t</sub>	4274	Energie electrică , Energie termică în cogenerare	Coș individual 250m	PALAS1.4
	116		2182		Coș individual 50m	PALAS 2
	116		98		Coș individual 50m	PALAS 3
	433		5499	Energie termică sub formă de apă fierbinte	Coș individual 100m	PALAS 5
	116		1656		Coș individual 50m	PALAS 7

### 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 desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/ materiei prime	Procesul care generează emisiile de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	Gaz natural  Păcură  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 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 Directive 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 certificatele 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 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.

**MINISTRU,  
ROVANA PLUMB**

**Director General,  
Hortenzia DUMITRIU**

**Șef serviciu  
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit Cristina Grosu**



