



**PREȘEDINTE
SECRETAR DE STAT**

**AUTORIZAȚIE NR.159/29.03.2013
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)

Numele operatorului	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.	
Forma de organizare a societății	Societate comercială pe acțiuni de interes local, acționarul unic fiind Consiliul Local al Municipiului Oradea.	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J 05 / 723 / 2002	
Cod Unic Înregistrare	RO 14790708	
Cont bancar		
Banca	BCR Oradea	
Adresa sediului social:	Strada, număr	Șos. Borșului, nr. 23
	Localitate	Oradea
	Județ	Bihor
	Cod poștal	410605

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. Electrocentrale Oradea S.A.
Activitatea principală a instalației	Producerea energie termice și electrice în sistem de cogenerare.
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1	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 raportează date și informații statistice:		
1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1		1. 4011 - producția de energie electrică; 4030 - producția și distribuția energiei termice și a apei calde.
2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		2. 3511 – producerea de energie electrică; 3530 – furnizarea de abur și aer condiționat.
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-112
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. Electrocentrale Oradea S.A.
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Șos. Borșului nr. 23
	Localitate	Oradea
	Județ	Bihor
	Cod poștal	410605

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	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
	Autorizație Integrată de Mediu	31NV6	23.11.2006	ARPM CLUJ	31NV6 10.01.2011
	Autorizație de Mediu	-	-	-	-
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		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

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

S.C. Electrocentrale Oradea S.A. este o societate comercială pe acțiuni de interes local, persoană juridică română, acționarul unic fiind Consiliul Local al municipiului Oradea. Numele deținătorului titlului de proprietate asupra terenului este S.C. Electrocentrale Oradea S.A. reprezentată prin Directorul General.

S.C. Electrocentrale Oradea S.A. este situată în partea nord-vestică a municipiului Oradea pe platforma industrială la ieșire din oraș.

Activitatea de bază a unității este:

- Producerea de energie electrică și termică în cogenerare;
- Transportul și distribuția energiei termice.

Producerea energiei termice și electrice se realizează în cogenerare în cadrul centralei electrice de termoficare (CET Oradea) prin cele 6 cazane energetice și cele 5 turbine cu abur și a instalațiilor auxiliare aferente. Puterea termică și electrică, a capacităților de producție este de:

- energie electrică 195 MWe;
- energie termică 652 MWt.



Unitatea produce energie termică și electrică folosind ca materie primă pentru instalațiile mari de ardere gaz natural, lignit și păcura.

Tipul producției: 24 ore/zi - 7 zile/săptămână - 365 zile/an.

Procesele operaționale ale centralei, respectiv instalațiile pot fi împărțite într-un număr de părți secvențiale după cum urmează:

A. instalația mare de ardere tip I care utilizează combustibil gazos (IMA 1);

B. instalația mare de ardere tip I care utilizează combustibil solid (IMA 2);

C. depozit controlat de deșeuri pentru depozitarea zgurii și cenușii.

Cele două instalații mari de ardere aparținând S.C. Electrocentrale Oradea S.A., cu o capacitate totală de 1392 MWt, ocupă o suprafață de 28,3 ha de teren în localitatea Oradea, din care: instalația mare de ardere de tip I care utilizează combustibil gazos ocupă 18,1 ha, instalația mare de ardere de tip I care utilizează combustibil solid ocupă 10,2 ha.

Localitatea Oradea este situată în partea de nord a drumului E 60 la aproximativ 9 km de granița româno-ungară.

Depozitul de zgură și cenușă Santăul Mic care aparține de S.C. Electrocentrale Oradea S.A. ocupă o suprafață de 142,7 ha de teren fiind situat la o distanță de 2 km de localitatea Santăul Mic și la o distanță de 12 km de platforma industrială Vest Oradea.

A. Instalația mare de ardere nr. 1 de tip I - utilizează combustibil gazos

Instalațiile de bază necesare acestui proces sunt:

◆ Cazane energetice: C1 – 127 MWt, C2 – 127 MWt alimentate cu gaze naturale și C3 – 269 MWt alimentat cu gaze naturale, putând funcționa în perioade de avarie (întreruperea aprovizionării cu gaze naturale) și cu păcură. Toate aceste 3 cazane sunt pe același amplasament și sunt legate la același coș de fum nr.1. Cazanele nr. 1, 2 și 3 au trecut de la funcționarea pe lignit la funcționarea pe gaz natural eşalonat în perioada (2002÷2004). Cazanele energetice cu circulație naturală sunt cazane destinate producerii aburului.

B. Instalația mare de ardere nr. 2 de tip I - utilizează combustibil solid, cu suport de păcură.

Instalațiile de bază necesare acestui proces sunt:

◆ *Cazane energetice* : C4 – 300 MWt, C5 – 300 MWt, C6 – 269 MWt alimentate cu combustibil solid (lignit) având suport pe păcură. Toate aceste 3 cazane sunt pe același amplasament și sunt legate la același coș de fum nr.2. Cenușa este reținută din gazele de ardere cu ajutorul mecanofiltrelor și electrofiltrelor. Din stațiile de pompare Bagger, hidroamestecul apă - cenușă - zgură este evacuat prin conducte spre depozitul aflat lângă localitatea Santăul Mic. Aici cenușa și zgura se decantează, iar apa folosită pentru transport este recirculată în centrală, în scopul reutilizării ei la hidrotransport.

C. Depozitul de zgură și cenușă Santăul Mic – depozit controlat de deșeuri

Depozitul de zgură și cenușă face parte din categoria «Depozite controlate de deșeuri, care primesc mai mult de 10 t/zi sau cu o capacitate totală mai mare de 25.000 t, cu excepția depozitelor controlate de deșeuri inerte».



Instalațiile necesare procesului de depozitare sunt:

- ◆ Compartimente de depozitare (de lucru);
- ◆ Instalația de transport și evacuare hidroamestec;
- ◆ Instalația de colectare și recirculare apă limpezită.

Depozitul de la Santăul Mic depozitează următoarele deșeuri nepericuloase:

- Zgură și cenușă colectate sub focarele cazanelor - cod 10 01 01,
- Praf recuperat de la electrofiltre – cod 10 01 02,
- Nămol de la limpezirea apei brute - cod 19 09 02

Alte *instalații auxiliare* necesare acestui proces sunt:

- ◆ Turbine cu abur;
- ◆ Stații electrice;
- ◆ Instalația de alimentare cu apă brută a centralei;
- ◆ Instalațiile chimice:
- ◆ instalația de tratare a apei;
- ◆ instalația de obținere a hidrogenului;
- ◆ Instalația de colectare și evacuare a apelor uzate;
- ◆ Instalația de asigurare a apei de răcire pentru condensatoarele turbinelor;
- ◆ Instalațiile de automatizare;
- ◆ Instalația de alimentare cu apă potabilă;
- ◆ Gospodăria de ulei și motorină;
- ◆ Gospodăria de combustibil solid (cărbune – lignit);
- ◆ Gospodăria de combustibil lichid (păcură);
- ◆ Gospodăria de combustibil gazos (gaz natural);
- ◆ Instalațiile de automatizare.

Mijloace de măsurare a combustibilului intrat în centrală:

Pentru cărbune:

- Instalație de cântărire în mers a vagoanelor ICMV-100-10- V2,
- ACFN - Pod basculă CF.

Pentru păcură:

- Rezervoarele: R1, R2, R3 și R4;
- Ruletă cu lest Richter;
- Termo-densimetru tip MDB - (0,93÷0,86) g/cm³;
- Termo-densimetru tip MDB - (0,86÷0,79) g/cm³;
- Termo-densimetru tip MDB - (0,93÷0,86) g/cm³;
- Termo-densimetru tip MDA - (0,89÷0,99) g/cm³;
- Termo-densimetru tip MDA - (1,00 ÷1,07) g/cm³.

Pentru gaz natural:

- Debitmetru cu turbină tip TRZ 03, seria 29104 - (320÷6500) m³/h;
- Debitmetru cu turbină tip TRZ 03, seria 29105 - (320÷6500) m³/h;
- Debitmetru cu turbină tip WBZ 08, seria 81532 - (800÷16000) m³/h.



A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației **S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.** se desfășoară activitate "Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW" prevăzută în ANEXA nr.1 a *HG nr.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră*, cu modificările și completările ulterioare.

A.3.3. DATE TEHNICE DESPRE FIECARE ACTIVITATE IDENTIFICATĂ DIN ANEXA NR. 1

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
1. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).	1392	MW _t	365 zile/an	Abur tehnologic/apă caldă	Coș de fum nr. 1.	A1
			365 zile/an	Abur tehnologic/apă caldă	Coș de fum nr. 2.	A2

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
1. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția	Gaz natural	Arderea combustibililor	CO ₂
	Lignit	Arderea combustibililor	CO ₂



instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).	Păcură	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 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



emisia 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.

Președinte,

Mihail FĂCĂ

Director,

Hortenzia DUMITRIU

Șef serviciu,

Nicoleta ROȘU

Întocmit,

Reta MATEI

