



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIA NR. 28/ 19.12.2012
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
PENTRU PERIOADA 2013-2020
REVIZUITĂ ÎN DATA DE 18.03.2013
REVIZUITĂ ÎN DATA DE 03.12.2013

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

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

Numele operatorului (titularului)		Societatea Complexul Energetic Oltenia SA
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni de tip închis administrată dualist
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J18/311/2012
Cod Unic Înregistrare		RO30267310
Cont bancar		
Banca		Raiffeisen – Târgu Jiu
Adresa sediului social	Stradă, număr	Alexandru Ioan Cuza, nr.5
	Localitate	Târgu – Jiu
	Județ	Gorj
	Cod poștal	020371

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

Numele instalației/instalațiilor		Sucursala Electrocentrale Chiscani
Activitatea principală a instalației		Producerea de energie electrică
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 a raportat date și informații statistice: 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		4011 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 207
Punctul de lucru (amplasament)		SC Electrocentrale Chișcani
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Strada Principală, Număr 317
	Localitate	Comuna Chișcani, Sat Chișcani
	Județ	Brăila
	Cod poștal	817025

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	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
-----------------------------------	-----------------	-----------------	---------------	---------	-------------------------

vedere al protecției mediului	Autorizație Integrată de Mediu	2	20.01.2006	ARPM Galați	22.04.2009 transferată cu nr. 14093/ 30.10.2013
	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		
	NU		-		

*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	
28	19	12	2012	-
Revizuirea I	18	03	2013	<i>Schimbator operator și denumirea instalației</i>
Revizuirea II	06	12	2013	<i>Schimbator operator și denumirea instalației</i>

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

Societatea Complexul Energetic Oltenia SA– Sucursala Chișcani, este o societate pe acțiuni de tip închis administrată dualist, înființată ca urmare a tranzacției de dare în plată, conform contractului de dare în plată nr. 1633/07.10.2013, prin care S.C. Electrocentrale Grup S.A. a transferat dreptul de proprietate asupra “bunurilor intabulate în Cartea Funciară nr. 70.301 a localității Chișcani” care reprezintă, în fapt, “conturul” centralei termoelectrice de la Chișcani, respectiv grupurile energetice, cu elementele patrimoniale aferente (incinta) către Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A., activitatea principală fiind producția de energie electrică.

Sucursala Electrocentrale Chișcani, are sediul în satul Chiscani, comuna Chiscani, județul Brăila, fiind proprietar al terenului după cum reiese din Certificatul de atestare a dreptului de proprietate Seria M03 nr. 6738/ 2001.

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

Centrala Termoelectrică Chișcani este amplasată la 15 km de municipiul Brăila, pe terasa superioară a Dunării, având accesul principal la DJ 212 cu legătura la șoseaua E 577 Brăila - Slobozia, și căi de acces atât pe calea ferată cât și pe fluviul Dunarea prin terminalul de pacură, conform planului de situație scară 1:1 000 (ANEXA1).

Pentru producția de energie electrică, centrala termoelectrică funcționează în regim continuu, în 3 schimburi de 8 ore zilnic, în funcție de solicitările Dispeceratului Energetic Național.

Centrala Termoelectrică Chiscani are în stare de funcționare două blocuri energetice, astfel :

- blocul nr.1- 227 MW, pus în funcțiune în 19.09.1973 – re tehnologizat în 2004
- blocul nr.2- 210 MW, pus în funcțiune în 28.03.1974
- *blocul nr.3 și blocul nr.4, (nefuncționale, puse în siguranță, conform celor declarate în AIM). Decizia etapei de încadrare nr. 735/05.10.2011- ''Desființare/ demolare construcții Bloc nr. 3 și Bloc nr. 4''. Decizia etapei de încadrare nr.*

30/19.11.2010 - ''Desființare/ demolarea și valorificarea cazanului 4 de 1035 t/h''.

Principalele agregate energetice utilizate în procesul de producție, sunt următoarele:

- **Blocul energetic nr. 1** de 227 MW format din:
 - 2 cazane de abur tip Ramzin tip Pp 660/140-P56, de 330 t/h fiecare 137 bar, 540°C cu funcționare pe gaze naturale și /sau păcură;
 - 1 turbină de 227 MW, tip K – 200 – 130 – 1, 127bar, 535°C;
 - 1 generator electric de 247 MW, tip TVV 200-2, cu excitație statică, răcirea barelor statorice cu condens și a interiorului cu H₂

- **Blocul energetic nr. 2** de 210 MW format din:
 - 2 cazane de abur tip Ramzin tip Pp 660/140-P56 de 330t/h fiecare 137bar, 540°C cu funcționare pe gaze naturale și /sau păcură;
 - 1 turbină de 210 MW, tip K – 200 – 130 – 1, 127 bar, 535°C;
 - 1 generator electric de 247 MW, tip TVV 200-2 AY3, cu excitație statică, răcirea barelor statorice cu condens și a interiorului cu H₂

Gazele reziduale rezultate în urma proceselor de ardere a combustibililor sunt evacuate pe coșul de fum construit din beton armat, (C1) cu dimensiunile : H = 200 m, D_{int vârf} = 7,36m

Blocurile energetice nr. 1 și nr. 2 sunt fiecare formate din câte 2 corpuri de cazane de 330 t/h pe păcură și gaze naturale și un turbogenerator de 227 MW la blocul nr. 1, respectiv de 210 MW la blocul energetic nr. 2.

Aceste blocuri energetice sunt grupate pe instalația mare de ardere **IMA 1 – SE Chișcani**. Puterea termică nominală pe Instalația mare de ardere de tip I de la SE Chișcani este de **1056 MWt** și este formată din patru surse generatoare de emisii de CO₂ (EGES), respectiv cazanele de abur: **C1A, C1B, C2A, C2B**, fiecare cu puterea termică nominală de 264 MWt .

Cazanele de abur sunt construite pentru funcționarea în sistem bloc energetic câte două luate împreună, folosind următorii combustibili: gaze naturale și păcură și sunt dotate cu arzătoare combinate pentru:

- debit maxim 3800 Nm³/h – gaze naturale;
- debit maxim 3500 kg/h – păcură.

Pentru producția de energie electrică, centrala termoelectrică funcționează în regim continuu, în 3 schimburi de 8 ore zilnic, în funcție de solicitările Dispeceratului Energetic Național.

În cadrul programului anual de reparații sunt prevăzute lucrări de revizie, întreținere și mentenanță care necesită oprirea alternativă a instalațiilor de ardere pentru o perioadă de aproximativ 30 de zile.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

S.C. ELECTROCENTRALE GRUP S.A. București – Sucursala Chișcani este un producător de energie electrică încadrându-se în categoria de activitate desfășurată în instalație la *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	Capacitate a 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>	1056 (4 X 264)	MW	365 zile/an	Abur tehnologic	Coș nr. 1 (C1)	A1

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 emisii 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>	- Gaze naturale - Păcură	Arderea combustibililor	CO ₂

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin

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 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, 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 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 MODIFICĂRIILOR 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,

Mihaela SMARANDACHE

Șef serviciu

Nicoleta ROȘU

Întocmit,

Cristina Grosu, consilier, Serviciul Schimbări Climatice