



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

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

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

| | | |
|--|--|------------------------------|
| Numele operatorului (titularului) | SC ELECTROCENTRALE GRUP SA, București | |
| Forma de organizare a societății | Societate pe acțiuni | |
| Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului | J40/14937/2012 | |
| Cod Unic Înregistrare | RO31028788/2012 | |
| Cont bancar | | |
| Banca | OTP Bank ROMÂNIA – Sucursala Dorobanți | |
| Adresa sediului social | Stradă, număr | B-dul Lacul Tei, Număr 1 - 3 |
| | Localitate | București |
| | Județ | București |
| | Cod poștal | 020371 |

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

| | |
|---|--|
| Numele instalației/instalațiilor | SC ELECTROCENTRALE GRUP SA – Sucursala Chișcani |
|---|--|

| | | |
|--|---|-------------------------------|
| 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 Grup SA - Sucursala 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 vedere al protecției mediului | Tip autorizație | Nr. autorizație | Data emiterii | Emitent | Revizuire (nr. și data) |
|--|---------------------------------------|------------------------|----------------------|----------------|--------------------------------|
| | Autorizație Integrată de Mediu | 2 | 20.01.2006 | ARPM Galați | 22.04.2009 |
| | 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 | | |
| | 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>Schimbat 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

S.C. ELECTROCENTRALE GRUP S.A. București – Sucursala Chișcani, este o societate comercială cu capital de stat, înființată prin divizare parțială și desprinderea părții viabile din patrimoniul SC Termoelectrica SA, în conformitate cu ordinul MECMA nr.1827/19.09.2012 și Hotărârea AGA a SC Termoelectrica SA nr. 24/20.09.2012, funcționează în baza Certificatului de înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului sub numărul J9/102/ 15.02.2013, Cod Unic de Înregistrare 31235031 din data de 15.02.2013, 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 scara 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 Chișcani 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

Blocurile energetice nr. 1 și nr. 2 sunt fiecare formate din cate 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.

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, 540⁰C cu funcționare pe gaze naturale și /sau păcura;
- 1 turbină de 227 MW, tip K – 200 – 130 – 1, 127bar, 535⁰C;
- 1 generator electric de 247 MW, tip TVV 200-2, cu excitație statică, răcirea barelor satorice 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, 540⁰C cu funcționare pe gaze naturale și /sau păcură;
- 1 turbină de 210 MW, tip K – 200 – 130 – 1, 127 bar, 535⁰C;
- 1 generator electric de 247 MW, tip TVV 200-2 AY3, cu excitație statică, răcirea barelor satorice 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 vârș} = 7,36m

Blocurile 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. Bucuresti – 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 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 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,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

