



AUTORIZAȚIE NR. 54/09.01.2013

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. ELECTROCARBON S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni, cu capital privat
Nr. Înreg. Reg. Com.		J 28/13/1991
Cod Unic Înregistrare		RO 1515382
Cont bancar		
Banca		BCR Titu
Adresa sediului social	Stradă, număr	Silozului, nr. 9
	Localitate	Slatina
	Județ	Olt
	Cod poștal	230120

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. ELECTROCARBON S.A.
Activitatea principală a instalației¹	Fabricarea altor produse din minerale nemetalice.

¹ Exemplu: producerea clinkerului de ciment, producerea zahărului, fabricarea cauciucului sintetic, producerea energie termice și electrice în sistem de cogenerare, producerea berii, fabricarea varului, producerea acidului azotic, fabricarea aluminiului primar, producerea sticlei, fabricarea amoniacului etc.



Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1²		Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW
Codul sub care operatorul raportează date și informații statistice: 1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1³ 2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2⁴		2682 2399
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene⁵		RO 102
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. ELECTROCARBON S.A.
Instalația este producător de energie electrică⁶		NU
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Silozului, nr. 9

² Se vor completa activitățile prevăzute în anexa nr. 1 din prezenta procedură.

³ Clasificarea CAEN rev.1.1 disponibilă pe pagina de internet a Comisiei Europene: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_1_1&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC.

⁴ Clasificarea CAEN rev. 2 disponibilă pe pagina de internet a Comisiei Europene: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC.

⁵ Nu se va completa de către operatorii care dețin instalații nou intrate în schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, care sunt de tipul „green field” caz în care se completează de către autoritatea competentă pentru protecția mediului.

⁶ Se completează cu DA sau NU. Conform art. 3 lit. u) din Directiva 2009/29/CE, producător de energie electrică este instalația care face obiectul schemei, care la 1 ianuarie 2005 sau după această dată a produs energie electrică în vederea vânzării către părți terțe și care nu desfășoară nicio altă activitate prevăzută la anexa 1 în afară de «arderea combustibililor».



	Localitate	Slatina
	Județ	OLT
	Cod poștal	230120

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	9	27.06.2006	ARPM Craiova	
				ARPM Craiova	10/31.10.2007
				ARPM Craiova	9/03.04.2009
				ARPM Craiova	53/08.05.2009
	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	09	01	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 (FIȘA DE PREZENTARE)

Platforma industrială și sediul administrativ aparținând S.C. ELECTROCARBON S.A. ocupă o suprafață de 341 009.95 m² și sunt amplasate în extremitatea de est a zonei industriale a municipiului Slatina. Terenul pe care este amplasată SC ELECTROCARBON SA este utilizat pentru desfășurarea activităților industriale proprii profilului.

Profilul de activitate al SC ELECTROCARBON SA îl reprezintă fabricarea produselor din grafit – electrozi și nipluri din grafit, blocuri și dale carbonice, masă și pastă carbonică, cocs petrol calcinat, antracit calcinat și carbura de siliciu.

Gazul natural este folosit drept combustibil, atât la utilajele tehnologice de bază (cuptoare, cazane), cât și în cadrul centralelor termice.

Puterea termică nominală a instalației SC ELECTROCARBON SA este de 30.94 MW. Sursele de emisii CO₂ utilizează drept combustibil gazul natural.

În cadrul proceselor tehnologice acestea sunt:

- calcinare (cuptoare de calcinare),
- amestec – presare (cazane Bono),
- coacere (cuptoare Readhammer de coacere),
- impregnare (cuptor postcombustie, cazan Bono),
- recoacere (cuptoare de recoacere),
- centrale termice (cazane).

Proces calcinare – sunt utilizate 4 cuptoare rotative de calcinare (CRC 1, CRC 2, CRC 3 și CRC 4) care folosesc drept combustibil gazele naturale iar descarcarea emisiilor de CO₂ se realizează prin coșuri individuale de dispersie (C1, C2, C3 și respectiv C4).

Proces de amestec-presare – sunt utilizate 2 cazane tip Bono care folosesc drept combustibil gazele naturale iar descarcarea emisiilor de CO₂ se realizează prin coș comun de dispersie (C5).



Proces de coacere - sunt utilizate 2 cuptoare de coacere tip Riedhammer (nr. 4 si nr. 6) care folosesc drept combustibil gazele naturale iar descarcarea emisiilor de CO 2 se realizează prin coşuri individuale de dispersie (C6 si C7).

Procesul de impregnare – este utilizat 1 cuptor postcombustie şi un cazan tip Bono care folosesc drept combustibil gazele naturale iar descarcarea emisiilor de CO 2 se realizează prin coşuri individuale de dispersie (C8 si C9).

Proces de recoacere - sunt utilizate 3 cuptoare de recoacere care folosesc drept combustibil gazele naturale iar descarcarea emisiilor de CO 2 se realizează prin coş comun de dispersie (C10).

Centrala termica 1 - produce abur energetic in 1 cazan de abur AC 1-8, abur folosit pentru protectia electrofiltrelor în caz de incendiu, iar descarcarea emisiilor de CO 2 se realizează prin coş individual de dispersie (C11).

Centrala termica 2 - produce abur energetic în 1 cazan de abur AC 1-8, abur folosit pentru alimentarea boilerelor în vederea preparării apei calde menajeră, iar descărcarea emisiilor de CO 2 se realizează prin coş individual de dispersie (C12).

Centralele termice de pavilion - sunt 3 centrale termice cu cazan presurizat din oţel, utilizate pe perioada sezonului rece pentru producerea agentului termic, în vederea asigurării încălzirii spaţiilor de lucru, iar descărcarea emisiilor de CO 2 se realizează prin coşuri individual de dispersie (C13, C14 şi respectiv C15).

Uscătoarele sunt în numar de 2 si sunt utilizate în secţia de grafitare pentru eliminarea umidităţii din materialul de împachetare a electrozilor din grafit (nisip şi cocs metalurgic) iar descarcarea emisiilor de CO₂ se realizează prin coş comun de dispersie (C16).

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂŢII ŞI INSTALAŢIEI

La nivelul instalaţiei SC ELECTROCARBON SA se desfăşoară activitate "Arderea combustibililor în instalaţii 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 şi completările ulterioare.

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

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură desfăşurată în instalaţie	Capacitatea proiectată a instalaţiei	UM⁹	Perioada de funcţionare¹⁰	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referinţa pentru punctul de descărcare a emisiilor¹¹
---	---	-----------------------	---	------------------------	--	--



* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin

1. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	30.94	MW	330 zile /an	Electrozi și nipluri de grafit	Coș nr. 1 Coș nr. 2 Coș nr. 3 Coș nr. 4 Coș nr. 5 Coș nr. 6 Coș nr. 7 Coș nr. 8 Coș nr. 9 Coș nr. 10 Coș nr. 11 Coș nr. 12 Coș nr. 13 Coș nr. 14 Coș nr. 15 Coș nr. 16	C 1 C 2 C 3 C 4 C 5 C 6 C 7 C 8 C 9 C 10 C 11 C 12 C 13 C 14 C 15 C 16
--	-------	----	--------------	--------------------------------	---	---

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 instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Gaz natural	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 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.

Președinte,

Mihail FÂCĂ

Semnătura și ștampila

Director,

Hortensia DUMITRIU

Semnătura și ștampila

Șef serviciu

Nicoleta ROȘU

Semnătura

Întocmit,

Reta MATEI

Semnătura

