



AUTORIZAȚIE NR. 108/18.02.2013

**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 (titularului)		S.C. ENERGY BIO CHEMICALS S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J40/19769/2007
Cod Unic Înregistrare		22609447
Cont bancar		
Banca		BCR – București, Sucursala Sector 1
Adresa sediului social	Stradă, număr	Strada Traian nr.234, etaj 6, Camera nr.1
	Localitate	București
	Județ	Ilfov
	Cod poștal	024046



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

Numele instalației/instalațiilor		S.C. ENERGY BIO CHEMICALS S.A. – SUCURSALA CAROM ONEȘTI
Activitatea principală a instalației		Fabricarea altor produse chimice organice, de bază
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1		Arderea combustibililor în instalații cu o 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		2414 2014
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-259
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. ENERGY BIO CHEMICALS S.A. – SUCURSALA CAROM ONEȘTI
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Strada Industriilor nr.1
	Localitate	Onești
	Județ	Bacău
	Cod poștal	601124



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	5	02.10.2008	ARPM Bacău	Revizia 1 08.09.2010; Revizia 2 12.03.2012.
	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	
Inițială nr. 108	18	02	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)

Activitatea desfășurată în cadrul instalației este de fabricare a altor produse chimice organice, de bază (butadienă, MTBE - metil terț butil eter, cauciuc sintetic).

În cadrul Instalației ETS (Sucursala Carom Onești), se află 2 surse ETS: sursa ETS 1 (Centrala Termică CT1) și sursa ETS 2 (Centrala Termică CT2).

În cadrul Centralei Termice CT1 se fabrică abur supraîncalzit de 36 bar, utilizându-se un cazan de abur acvatubular de radiație – convecție tip “LAMONTTE”, cu circulație multiplă și forțată, iar combustibilii arși pentru producerea agentului termic sunt gazul natural și gazul rezidual recuperat din instalația de producție. Arzătorul este de tip AGP Mediaș. Anul punerii în funcțiune: 1995; capacitatea proiectată: 25 t/h abur de 36 bar și 275 °C; materii prime: apă demineralizată, condens, gaz natural, gaz combustibil; materiale auxiliare: fosfat trisodic, eliminor;

Suprafața aferentă este de 775 m², din care suprafața efectiv construită – 26 m².

Cazanul are puterea termică nominală de 17,08 MWh.

Utilitățile necesare: energie electrică, abur de presiune medie, aer comprimat, apă recirculată, azot.

Centrala termică este dotată cu instalație de dispersie a emisiilor gazoase, constituită dintr-un coș de construcție metalică căptușită cu cărămidă refractară impregnată.



Procesul tehnologic al Centralei Termice CT1, are la bază procedeul clasic de producere a aburului tehnologic și constă în următoarele faze: preîncălzirea, tratarea chimică și degazarea apei demineralizate sau dedurizate; încălzirea apei în sistem convectiv de la 104 °C la 240 °C.

Centrala Termică CT2 – este destinată producerii de abur supraîncălzit cu presiune de 15 bar și temperatura de 275 °C în 6 cazane de tip ABA și GIAS, sub regim ISCIR, ignitubulare de 10 t/h.

Centrala a fost proiectată doar pentru utilizarea gazului natural drept combustibil;

Anul punerii în funcțiune: 1995; capacitatea proiectată: 80 t/h; materii prime utilizate: apă demineralizată, condens și gaz natural; utilități: apă industrială, abur, energie electrică; materii auxiliare: fosfat trisodic.

Centrala termică este destinată producerii aburului de presiune medie, având o capacitate maximă de 80 t/h. Centrala dispune de 5 cazane funcționale tip ABA și 1 cazan tip GIAS, ignitubulare de 10 t/h. Cazanele au o putere termică nominală totală de 39,6 MWh. Emisii de proces: gaze reziduale.

Aburul supraîncălzit rezultat din cele 2 centrale termice – CT1 și CT2 este utilizat la fabricarea unor produse chimice organice de bază.

Microcentralele în număr de 18, au o capacitate totală proiectată de 1029 KW.

Facla este inclusă în circuitul tehnologic al gazelor funcționând ca un regulator tampon de presiune pe rețea. Instalațiile productive racordate la rețeaua de faclă au posibilitatea de a eșapa diferite cantități de gaze în situații speciale de dereglări de debit sau avarii. Gazele recuperate sunt utilizate drept combustibil la centrala termică CT1.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

Arderea combustibililor în instalații cu o 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 la procedura desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației	UM ¹	Perioada de funcționare ²	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor ³
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).	17,08	MW	340 zile	Abur tehnologic	Coș cazan CT1 – S1	PE1
	39,60	MW	340 zile	Abur tehnologic	Coș cazane CT2 - S2–S7	PE2
	1029	KW	180 zile	Apă caldă și agent termic pentru încălzire spații administrative	Coșuri microcentrale S8 – S25	PE3–PE20
	0,002	MW	ocazional	Ardere gaz de facă	Coș facă - S26	PE21

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 procedura desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/materiei prime	Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).	- Gaz natural - Gaz rezidual - Gaz de facă	Arderea combustibililor	CO ₂

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin

¹ Se va completa după caz, în tone de produs sau în MW, dacă activitatea desfășurată este cea de ardere a combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).

² Perioada de funcționare se referă la numărul de zile de funcționare a instalației într-un an, excluzând perioadele de revizie tehnică.

¹¹ Se completează cu referința din schema fluxului tehnologic a activităților desfășurate în instalație.

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI

Splaiul Independenței, nr. 294, Sector 6, București, Cod 060031

E-mail: office@anpm.ro; Tel. 021.207.11.01; Fax 021.207.11.03



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 FĂCĂ**

**Director,
Hortenzia DUMITRIU**

**Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Valerica ABRUDAN**

