



AUTORIZAȚIE NR. 66/16.01.2013

**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 (titularului)		S.C. ZAHĂR CORABIA S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J 28/52/1991
Cod Unic Înregistrare		RO 1516981
Cont bancar		
Banca		BCR Corabia
Adresa sediului social	Stradă, număr	Traian, nr. 1
	Localitate	Corabia
	Județ	Olt
	Cod poștal	235300



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

Numele instalației/instalațiilor		S.C. ZAHĂR CORABIA S.A.
Activitatea principală a instalației		Producerea zahărului
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) Producerea de var sau calcinarea dolomitei sau a magnezitei în cuptoare rotative sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 de tone pe zi
Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice:		
1.Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1		1583
2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		1081
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 242
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. ZAHĂR CORABIA S.A.
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Traian, nr. 1
	Localitate	Corabia
	Județ	Olt
	Cod poștal	235300



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	-	-	-	-
	Autorizație de Mediu	95	08.04.2011	APM Olt	-
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	
66	16	01	2013	-
Revizuire I	-	-	-	-
Revizuire II	-	-	-	-
Revizuire ...	-	-	-	-

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. ZAHĂR CORABIA S.A., este o societate pe acțiuni, activitatea principală a instalației fiind cea de producere a zahărului brut. Terenul pe care este amplasată fabrica de zahăr este situat pe partea dreaptă a drumului Corabia – Bechet în dreptul km 1 + 130 – 1 + 940 fiind delimitat astfel :

- la sud de drumul Corabia – Bechet
- la est locuințe Corabia – Veche
- la vest de satul Celei
- la nord de o linie paralelă cu drumul național Corabia – Bechet la o distanță de 520 m de acesta.

Incinta societății ocupă o suprafață de 266427,11 m².

Conform Anexei nr. 1 a H.G. nr. 780/2006 cu modificările și completările ulterioare în instalație se desfășoară următoarele activități “ Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)” și “ Producerea de var sau calcinarea dolomitei sau a magnezitei în cuptoare rotative sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 de tone pe zi”.

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

Principalele operații ale procesului de rafinare zahar brut sunt :

- dizolvarea zahărului brut, obținerea clerei brute;
- purificarea calco – carbonică a clerei brute;
- fierberea, cristalizarea și rafinarea zahărului;
- condiționarea și depozitarea zahărului;

Capacitatea medie de prelucrare zahăr brut: 750 t / zi

Programul de funcționare în condiții normale:

- campanie - 24h/zi, timp de 120 zile /an pentru rafinare zahăr brut;
- 8h/zi timp de 245 zile/an-perioadă remont.

Desfășurarea normală a procesului tehnologic de rafinare zahăr brut este condiționată de unele operații anexe :

- obținerea varului și a dioxidului de carbon necesar purificării clerei brute;
- gospodărirea curții fabricii, care asigură alimentarea cu piatră de var, cocs, combustibil , depozitarea și evacuarea nămolului de saturație, depozitarea melasei, gospodărirea apelor;
- producerea energiei termice și electrice în CET.

Fabricarea zahărului alb prin rafinarea zahărului brut necesită un consum mare de abur tehnologic, acesta fiind asigurat de centrala termică proprie.



Unități de ardere:

Unități de ardere funcționale:

- cazan CR 9 nr. 1– 8 bar - 10 tone abur / h - 11 MW; anul punerii în funcțiune 1969;

- cazan CR 12 nr.1 – 40 bar - 50 tone abur / h – 44,8MW; anul punerii în funcțiune 1969;

- cazan CR 12 nr. 3 – 40 bar - 50 tone abur / h - 44,8MW; anul punerii în funcțiune 1969

Unități de ardere în conservare:

- cazan CR 12 NR.2– 41 MW; anul punerii în funcțiune 1969;

Tip de combustibil utilizat: păcură.

Societatea deține 2 turbine de producere a energiei electrice (pe abur), una de 4 MW și una de 6 MW, cu posibilitate de livrare în rețeaua națională. Cea de 4 MW este dezafectată și doar cea de 6 MW mai este funcțională, fiind în conservare. În prezent utilizarea turbinei este suspendată ca nerentabilă, chiar și în timpul producerii de abur în cazane, datorită creșterii consumului de păcură.

Întreaga energie termică produsă este utilizată pe amplasament la rafinarea zahărului.

Stocare combustibil lichid (păcură) – Gospodăria de păcură

Aprovizionarea gospodăriei de păcură cu combustibil lichid, se face prin intermediul cisternelor CF; descărcarea cisternelor se face prin curgere gravitațională, prin intermediul gurilor amplasate pe calea ferată. Unitatea deține un cântar basculă CF.

Gospodăria de păcură constă dintr-o rampă dublă de descarcare a cisternelor, în lungime de circa 150 m, cu 28 guri de descărcare a păcurii (în prezent se folosesc 14 guri de descărcare), racordate la un colector comun, de unde gravitațional ajunge în rezervorul de transvazare de 250 m³, iar de aici se distribuie cu ajutorul pompelor în două rezervoare subterane de 2500 m³ fiecare, pozate într-o cuvă de beton.

Pentru procesul de purificare a zeturilor se utilizează laptele de var și CO₂. Laptele de var (hidroxid de calciu soluție) este amestecat cu zeturile iar în acestea este barbotat CO₂ ce duce la precipitarea sub formă de carbonați atât a hidroxidului de calciu introdus cât și a altor hidroxizi și substanțe din zeturile. În cadrul instalației se produce CaO și CO₂ prin descompunerea carbonatului de calciu și CO₂ prin arderea cocsului. CaO cu apa produce laptele de var – Ca(OH)₂.

Compoziția fizico – chimică a calcarului :

- carbonat de calciu 94- 97 %;
- sulfat de calciu > 0,2 %;
- carbonat de magneziu 1,5 %;
- siliciu 1 %.

Pentru fabricarea varului și obținerea CO₂ s-au prevăzut două cuptoare de ardere calcar cu cocs, de câte 90 m³ de tip IPROMET.



Capacitate nominală a fiecărui cuptor este de 54 t/24h calcar, corespunzând la o producție de var de 30 t/zi, ambele cuptoare fiind funcționale. Anul punerii în funcțiune este 1969.

Tipurile de combustibili și materii prime a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră: cocs și calcar (carbonat de calciu).

Conform tehnologiei de producere a zahărului întreaga cantitate de var produsă, este utilizată în proces iar CO₂ rezultat din arderea cocsului și descompunerea carbonatului de calciu este integral utilizat la albirea zahărului prin reținerea de CO₂.

Nămolurile rezultate de la prelucrarea zahărului brut sunt colectate în hala de fabricație și transportate printr-o conductă supratereană (Ø150 mm, L=1 Km) la câmpurile de nămol.

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

Categoria de activitate din anexa nr. 1 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
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	141,6	MW	120 zile	Abur tehnologic	Coșuri de dispersie individuale cazane abur CR12 nr.1 CR12 nr.2 CR12 nr.3 CR 9 nr.1	PE1 PE2 PE3 PE4
Producerea de var sau calcinarea dolomitei sau a magnezitei în cuptoare rotative sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 de tone pe zi	60	t/zi	120 zile	Var nestins, CO ₂	-	-



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
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Păcură	Arderea combustibililor	CO ₂
Producerea de var sau calcinarea dolomitei sau a magnezitei în cuptoare rotative sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 de tone pe zi	Cocs Calcar	Decarbonatarea materiilor prime	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 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,
Livia Dinică**





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