



MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 33/20.12.2012

PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA 2013-2020

REVIZUITĂ ÎN DATA DE 28.10.2014

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

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

Numele operatorului (titularului)		TEREOS ROMÂNIA S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J25/237/1991
Cod Unic Înregistrare		RO 1233870
Cont bancar		RO 16RZBR0000060001566752
Banca		RAIFFEISEN BANK ROMÂNIA -Luduș
Adresa sediului social	Stradă, număr	Fabricii, nr. 3
	Localitate	Luduș
	Județ	Mureș
	Cod poștal	545200

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

Numele instalației/instalațiilor	TEREOS ROMÂNIA S.A.
Activitatea principală a instalației	Producerea zahărului
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1	Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)
Codul sub care operatorul a raportat date și informații	

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

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 243
Punctul de lucru (amplasament)		TEREOS ROMÂNIA S.A.
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Fabricii, nr. 3
	Localitate	Luduș
	Județ	Mureș
	Cod poștal	545200

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	64	29.12.2006	ARPM Sibiu	-
	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		-		

MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

*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	
33	20	12	2012	-
Revizuirea I	01	10	2014	Schimbarea denumirii operatorului și a instalației
Revizuirea II				
Revizuirea 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

TEREOS ROMÂNIA S.A., societate pe acțiuni, este producător de zahăr din sfeclă de zahăr. Instalația este amplasată pe str. Fabricii, nr. 3, loc. Luduș, Jud. Mureș. Conform Anexei nr. 1 a H.G. nr. 780/2006 cu modificările și completările ulterioare instalația se încadrează la activitatea “ Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)”. Puterea termică nominală totală a unităților de ardere de pe amplasament este de 99,86 MW.

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

Obiectivul se învecinează cu:

- la Sud : CF Luduș-Războieni;
- la Nord: priza de apă Luduș;
- la Ets : societatea Samarco;
- la Nord-vest: bucla veche a râului Mureș;
- la Vest: Stația veche de epurare.

Instalațiile tehnologice existente în cadrul societății au fost puse în funcțiune în anul 1960.

Activitatea de bază a obiectivului este fabricarea zahărului din sfeclă de zahăr, cu o capacitate de 3500 t/zi, pe o perioadă de 70-90 zile/an, în lunile octombrie-decembrie. Fabrica mai poate prelucra și zahăr brut, de trestie, în amestec cu sfecla sau separat. În restul anului pe amplasament se desfășoară activitatea de ambalare-livrare zahăr și subproduse (borhot brichetat și melasă), activități de reparații utilaje.

Unitățile tehnice de pe amplasament în care are loc arderea combustibililor sunt: cazane, arzătoare, încălzitoare, cuptoare de calcinare, etuve, cuptoare, uscătoare, motoare.

Regimul de funcționare al instalației/instalațiilor: instalația de producere a aburului tehnologic și cuptorul de var funcționează în regim sezonier, pe perioada campaniei de fabricare a zahărului, la fel și uscarea borhotului; centralele de încălzire funcționează 6 luni pe an iar cele de producere apă caldă menajeră tot timpul anului.

Tipurile de combustibili și materii prime a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră, sunt gazul natural și cocsul.

Energia termică - aburul tehnologic, produs în centrala termică este trecut prin generatori de curent și apoi intră în stația de evaporare. Energia electrică obținută astfel este consumată în procesul tehnologic. În situația în care energia electrică produsă nu este suficientă pentru procesul tehnologic, se achiziționează diferența necesară, iar în situația în care aceasta este produsă în exces, energia electrică este livrată rețeaua națională.

Situația fiecărei surse de emisii de gaze cu efect de seră de pe amplasament, din punct de vedere al operării/funcționării, orele de funcționare, combustibilul folosit și anul punerii în funcțiune, este următoarea:

- 4 cazane tip CR5 (3+1 rezervă), cu o producție de 20 tone abur, la 400°C, 40 de bar și putere termică nominală de 17,7 MW fiecare; au fost puse în funcțiune în 1960 și modernizate în perioada 2000-2005; combustibil utilizat gaz natural; timp de funcționare 80 zile/an;

- 2 linii de uscare borhot, cu o putere termică nominală de 11,9 MW fiecare (1+1 rezervă); anul punerii în funcțiune este 1960, acestea funcționează maxim 70 zile/an, combustibilul utilizat este gazul natural;

- cuptor de var pentru producerea laptelui de var și a CO₂, necesar procesului de purificare a zemii de difuzie; capacitate de 40 t/zi var, acesta funcționează maxim 80 zile/an în campanie, anul punerii în funcțiune este 1960, combustibilii utilizați sunt gazul natural și cocsul;

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

- 8 microcentrale de încălzire a spațiilor de producție și de producere a apei calde menajere, cu puteri termice nominale de la 0,04 la 0,12 MW și totală de 1,46 MW, care funcționează 180 de zile pe an pentru încălzire și tot timpul anului pentru apă caldă.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20MW (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	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 o putere termică nominală totală de peste 20MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	99,86	MW	80 zile	Abur tehnologic și var	Coșuri evacuare gaze arse	PE1 PE2 PE3 PE4 PE5 PE6 PE7 PE8 PE9 PE10 PE11 PE12 PE13 PE14 PE15 PE16

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 o putere termică nominală totală de peste 20MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Gaz natural cocs	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 autoritatea publică centrală 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 aprobată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 12 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

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 autoritatea publică centrală pentru protecția mediului raportul de monitorizare privind emisiile de

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

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 în primul trimestru al 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 a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, 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 publică centrală 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 publică centrală 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,
ATTILA KORODI**

**Director General,
Mihaela SMARANDACHE**

**Director,
Nicoleta Mihaela ROȘU**

**Întocmit,
Livia Dinică**

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE