



AUTORIZAȚIA NR. 119/25.02.2013

**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. CET S.A. Brăila
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni cu capital majoritar de stat (78,9568 % CLM Brăila)
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		RO 3106589
Cod Unic Înregistrare		J 09/1459/1992
Cont bancar		
Banca		BCR Brăila - Sucursala Danubiu
Adresa sediului social	Stradă, număr	B-dul Alexandru Ioan Cuza nr. 3
	Localitate	Brăila
	Județ	Brăila
	Cod poștal	810019

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. CET S.A. Brăila
Activitatea principală a instalației	Producerea de energie termică și electrică în cogenerare
Categoria de activitate/activități din ANEXA 1 a H.G. nr. 780/2006	Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală 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		1. Cod CAEN: 4030, 4011 2. Cod CAEN: 3530, 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-79
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. CET S.A. Brăila
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Șoseaua Vizirului, km 10
	Localitate	Brăila
	Județ	Brăila
	Cod poștal	810 550

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	8	18.09.2012	ARPM Galați	-
	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 - nr. 119	25	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

Operatorul S.C. CET S.A. Brăila, cu sediul în localitatea Brăila, B-dul Alexandru Ioan Cuza nr. 3, deține instalația S.C. CET S.A. Brăila situată în județul Brăila, localitatea Brăila, Șoseaua Vizirului, km 10. Suprafața totală a amplasamentului este de 114050,82 mp din care construită 75274,03 mp.

Activitatea principală a instalației este producerea și livrarea de energie electrică și termică în cogenerare, instalația având capacitatea termică nominală totală de 959 MW și utilizează în prezent drept combustibil doar gazul natural.

Capacitatea proiectată totală a instalației este de:

- 300 t/h abur de 540°C și 139 ata - energie termică sub formă de abur
- 75 MWh - energie electrică
- 240 Gcal/h - energie termică sub formă de apă fierbinte



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

S.C. CET S.A. Brăila este principalul operator al serviciului de termoficare (producere, transport, distribuție agent termic) din Municipiul Brăila, desemnat de Unitatea Administrativ Teritorială a Municipiului Brăila, prin contract nr. 34162 din 6 septembrie 2006, fiind amplasată pe platforma industrială S.C. Celhart–Donaris S.A. la o distanță de circa 9,4 km de zona urbană.

S.C. CET S.A. Brăila, formată în prezent din subinstalațiile CET 2, CET 3 și CT4, produce energie termică sub formă de abur și apă fierbinte, produce și distribuie energie electrică, produce apă tehnologică.

Centrala a fost concepută și proiectată la nivelul anilor 1964 – 1966, ca o centrală electrică de termoficare industrială, pentru alimentarea cu căldură numai a consumatorilor industriali.

Ulterior, datorită reducerii drastice a cererii de căldură sub formă de abur a consumatorilor industriali, centrala a fost trecută și la alimentarea cu căldură a consumatorilor urbani, prin instalarea de schimbătoare de căldură și racordarea la magistrala de apă fierbinte a orașului (1994).

Societatea se alimentează cu gaze naturale din sistemul național, în baza contractului de vânzare-cumpărare a gazelor naturale pentru consumatori eligibili nr. 16/02.03.2005, încheiat cu SC ALPHA METAL SA. Furnizorul de gaze naturale alimentează combustibilul prin intermediul unei stații de reglare-reducere a presiunii aflată pe amplasament.

Principalele unități tehnice din cadrul SC CET SA Brăila sunt următoarele:

- CET 2 (constituită din 2 cazane autorizate IPPC și 2 închise până la conformare), CET 3 (nefuncțională) și CT4 (constituită din 3 cazane, nefuncționale);
- Instalație de Termoficare de 240 Gcal/h;
- Instalație tratare chimică a apei etapa a II-a;
- Instalații de tratare chimică a apei etapa a III-a.

Unitățile tehnice generatoare de emisii de CO₂ de pe amplasament sunt următoarele, din care în prezent o parte sunt nefuncționale:

Nr. crt.	Denumire unitate tehnică	Cod/ Sursă	Produs	Punct emisie asociat	Putere termică nominală, Mw	Localizare pe amplasament	Stadiu de funcționare
1	Cazan de abur viu tip Kirov RSC (IMA 1)	C21 (S1)	150 t/h abur de 540°C, 139 ata	PE1	110 MW	CET 2	funcțional
2	Cazan de abur viu tip Kirov RSC (IMA 1)	C22 (S2)	150 t/h abur de 540°C, 139 ata	PE1	110 MW	CET 2	închis până la conformare



3	Cazan de abur viu tip Kirov RSC (IMA 2)	C23 (S3)	150 t/h abur de 540°C, 139 ata	PE2	110 MW	CET 2	funcțional
4	Cazan de abur viu tip Kirov RSC (IMA 2)	C24 (S4)	150 t/h abur de 540°C, 139 ata	PE2	110 MW	CET 2	închis până la conformare
5	Cazan de abur (IMA 6)	C31 (S8)	420 t/h abur de 540°C, 140 bar	PE6	300 MW	CET 3	nefuncțional din 1990, neautorizat
6	Cazan de abur industrial tip Vulcan (IMA 3)	C41 (S5)	105 t/h abur de 250°C, 17 ata	PE3	73 MW	CT 4	nefuncțional din 1996, neautorizat
7	Cazan de abur industrial tip Vulcan (IMA 4)	C42 (S6)	105 t/h abur de 250°C, 17 ata	PE4	73 MW	CT 4	nefuncțional din 1996, neautorizat
8	Cazan de abur industrial tip Vulcan (IMA 5)	C43 (S7)	105 t/h abur de 250°C, 17 ata	PE5	73 MW	CT 4	nefuncțional din 1996, neautorizat

Cazanele 21 și 23 (2 x 110 MWt), autorizate IPPC, au fost puse în funcțiune în perioada 1964 – 1966. Cazanul C21 funcționează în situații accidentale, pe perioade scurte și sub o supraveghere/monitorizare strictă.

Cazanul 23, căruia în anul 2008 i s-au montat arzătoare cu NOx redus, este principalul echipament utilizat în producerea energiei termice.

Celelalte cazane de câte 110 MWt (cazanul 22 și cazanul 24 – autorizate anterior) prezente pe amplasament sunt declarate închise până la conformare.

Pe același amplasament sunt prezente și instalațiile declarate închise, nefuncționale în prezent (neautorizate):

- cazanul de 420 t/h abur, (cazan 31) cu o putere termică nominală de 300 MW, nefuncțional din 1992 și care utiliza drept combustibil păcura, combustibil care în momentul de față nu mai există pe amplasament;
- turbină de abur de 50 MWh cu contrapresiune - DKU 50, nefuncțională din 1992;
- 3 cazane x 105 t/h abur, putere termică nominală 3 x 73 MW.

Energia termică este produsă și livrată sub formă de:

- abur, livrat agenților economici de pe platforma industrială Chișcani;
- apă fierbinte, destinată încălzirii și producerii apei calde menajere pentru populația municipiului Brăila și agenții economici racordați la sistemul centralizat de termoficare.

Aburul: aburul energetic rezultat din cazane, cu $p=139$ ata și $t=540^{\circ}\text{C}$ (abur supraîncălzit) intră în instalația de distribuție termică (bară comună pentru toate cazanele) iar de aici în turbogeneratoare (3 turbine cu abur x 25MW).



În turbogenerator are loc transformarea energiei cinetice a aburului în energie mecanică și în același timp în energie electrică prin intermediul generatorului electric.

Din prizele turbinelor aburul de 23 ata, 11 ata poate fi destinat consumului industrial. Din contrapresiunea turbinei rezultă abur de 4 ata utilizat de consumatorii industriali și de instalația de termoficare începând cu anul 1994.

Apa fierbinte: în instalația de termoficare cu o capacitate de 240 Gcal/h intră abur de 4 ata printre țevile schimbătoarelor de căldură apă–abur.

Apa fierbinte retur oraș, completată cu apă dedurizată preîncălzită circulă prin țevile schimbătoarelor unde are loc transferul termic, rezultând apa fierbinte tur–oraș la o temperatură corespunzătoare curbei de consum, funcție de temperaturile exterioare.

Temperatura maximă a apei fierbinți produse este de 120°C. Apa fierbinte tur – oraș intră în rețeaua magistrală de termoficare, de transport către punctele termice.

În punctele termice apa fierbinte intră în schimbătoarele de căldură în plăci în vederea obținerii agentului secundar de încălzire (care pleacă spre consumatorul final) și a apei calde de consum.

Punctele termice sunt complet automatizate, eliminându-se intervențiile manuale de reglare a parametrilor de funcționare specifici. Parametrii sunt urmăriți permanent de dispeceratul care poate interveni prin manevre automate de la distanță în vederea ajustării valorilor de referință.

În acest fel s-a realizat eficientizarea Sistemului de Alimentare Centralizată cu Energie Termică (SACET) și asigurarea de servicii la standarde ridicate.

Instalația EU-ETS funcționează numai în anotimpul friguros în funcție de cererea de energie necesară Sistemului de Alimentare Centralizată cu Energie Termică a consumatorilor racordați din Municipiul Brăila.

În acest timp funcționează un singur cazan, celălalt fiind de rezervă (centrala nu a mai funcționat cu 2 cazane simultan din iarna anului 2005).

Energia termică netă livrată în rețeaua de termoficare este energie termică măsurată, prin contor de energie termică, amplasat la ieșirea din instalația de termoficare (gard centrală), înainte de intrarea în rețeaua de termoficare.

Energia electrică produsă în cadrul instalației S.C. C.E.T. S.A. Brăila este furnizată consumatorilor industriali de pe platforma Chișcani și serviciilor proprii ale SC CET Brăila SA.

Excedentul se livrează în Sistemul Energetic Național, prin Stația de 110 kV Chișcani, aparținând în prezent societății S.C. DISTRISAN S.A. Brăila, prin intermediul a două transformatoare 6/110 kV, S = 40 MVA.

Pe timpul opririlor energia electrică este achiziționată din Sistemul Electric Național.



A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. CET S.A. Brăila are loc următoarea activitate din ANEXA 1 a H.G. nr. 780/2006: „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 1 A H.G. nr. 780/2006

Categoria de activitate din ANEXA 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)	959	MW	maxim 160 zile/an	Abur tehnologic/ Apă fierbinte	Coș nr. 1- Coș nr. 6	PE1-PE6

A.3.4. COMBUSTIBILI/MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE A CĂROR UTILIZARE GENEAREAZĂ EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Categoria de activitate din ANEXA 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)	Gaze naturale Păcură**	Arderea combustibililor	CO ₂

**Nu se utilizează în prezent, cazanul care a funcționat cu acest tip de combustibil nu este autorizat, fiind nefuncțional tehnic (IMA 6-cazan C31).



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 FÂCĂ**

**Director,
HORTENZIA DUMITRIU**

**Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU**

**Intocmit,
Mihaela CEAPRAZ**

