



PREȘEDINTE
SECRETAR DE STAT

AUTORIZAȚIA NR. 114 / 22.02.2013
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)	SC TERMICA SA, Suceava	
Forma de organizare a societății	Societate pe acțiuni în administrarea Consiliului Local Suceava	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J33/310/06.06.2002	
Cod Unic Înregistrare	RO 14682110	
Cont bancar		
Banca	BCR Suceava	
Adresa sediului social	Stradă, număr	Str. Energeticianului, nr.1
	Localitate	Suceava
	Județ	Suceava
	Cod poștal	720166

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

Numele instalației/instalațiilor	SC TERMICA SA, Suceava – Centrala Termică pe HIDROCARBURI
---	--



Activitatea principală a instalației		Producerea energiei termice
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)
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. 4030 2. 3530 – furnizare de abur și aer condiționat
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 203
Punctul de lucru (amplasament)		SC Termica SA, Suceava - Centrala Termică pe HIDROCARBURI
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Str.Calea Unirii
	Localitate	Suceava
	Județ	Suceava
	Cod poștal	720166

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	15	28.12.2005	ARPM Bacău	Nr.1/ 15.10.2007
	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	
114	22	02	2013	-

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

Obiectul de activitate al CT PE HIDROCARBURI este producerea de energie termică sub formă de apă fierbinte și abur, transportul, furnizarea și distribuția energiei termice în municipiul Suceava .

CT pe hidrocarburi furnizează energie termică sub formă de apă fierbinte în Rețeaua de transport și distribuție. Din rețeaua de transport și distribuție agentul termic este livrat locuințelor individuale și agenților economici, care sunt utilizatori non-ETS.



A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/ INSTALAȚIILOR (FIȘA DE PREZENTARE)

S.C.TERMICA S.A.Suceava – CT PE HIDROCARBURI are în funcțiune 3 instalații mari de ardere cu putere termică nominală mai mare de 50 MWt – IPPC:

- IMA nr.2(CAF nr.2 de 50 Gcal/h) – Sursa 1
- IMA nr.3(CAF nr.5 de 100 Gcal/h) – Sursa 2
- IMA nr.4(Cazanul nr.6 și nr.7 de 105 t/h) – Sursa 3

CT pe hidrocarburi funcționează în regim continuu, activitatea se desfășoară în schimburi de 8 ore/3 schimburi pe zi. În perioada caldă a anului, când CET pe huilă este oprită, asigură alimentarea cu apă caldă a municipiului Suceava, iar în perioada rece, împreună cu CET pe huilă, asigură necesarul de energie termică pentru sistemul de termoficare al municipiului Suceava.

Echipamentele principale din S.C.TERMICA S.A.Suceava – CET PE HUILĂ :

Instalații pentru producerea aburului industrial și a apei fierbinți

Caracteristicile tehnice ale cazanelor din CT pe hidrocarburi sunt următoarele:

	CAF nr. 2 de 50 Gcal/h	CAF nr. 5 de 100 Gcal/h	CAI 6,7 de 105 t/h
Fabricant	Vulcan București	Vulcan București	Vulcan București
Tip	PTVM -50	CAF 100	CR -105
Debit nominal	1600 t/h	3270 t/h	105 t/h
Debit minim	1100 t/h	1100 t/h	42 t/h
Presiune nominală	20 ata	17 ata	17 ata
Temp.nominală	150 grd.C	250 grd.C	250 grd.C
Temp.apă alimentare	120	120	104
Combustibili	Gaze naturale	Păcură + gaze naturale	Păcură + gaze naturale
An punere în funcțiune	1965	1983	1982, 1983



Gazele arse rezultate în urma arderii combustibililor în cazanele de la CT pe hidrocarburi sunt evacuate prin canalele de gaze arse la coșurile de fum nr.1, 2 și 3:

- CAF nr.2 de 50 Gcal/h –Coș de fum nr.1 (H = 42 m, D = 2600 mm).
- CAF nr.5 de 100 Gcal/h –Coș de fum nr.2 (H = 62 m, D = 3200 mm).
- CAI nr.6 și 7 de 105 t/h –Coș de fum nr.3 (H = 62 m, D = 3200 mm).

Boylere de termoficare

- un boiler de termoficare de vârf (15 Gcal/h).

Instalații pentru transmiterea energiei termice în sistemul de termoficare urbană

- **Stația de pompe termoficare** are rolul de a pompa agentul termic în sistemul de termoficare urbană al municipiului Suceava și este alcătuită din 9 pompe de termoficare cu următoarele caracteristici:

- 5 pompe termoficare, nr.1-5: tip GR 250/4/40B (Q=750mc/h, H=206mcA, P=630kW)
- 4 pompe termoficare, nr.6-9: tip GR 350/4/40B(Q=750mc/h, H=212mcA, = 710kW)

Alimentarea centralei cu combustibili

Alimentarea cu combustibil gazos - gaze naturale:

Alimentarea cu gaze naturale se face din magistrala gazului metan Moldova Nord - Iași, de la unitatea S.C. E.ON GAZ ROMÂNIA – Sucursala Suceava , printr-o stație de reducere și măsurare a gazelor naturale. Distribuția gazelor naturale la CT pe hidrocarburi se realizează printr-o conductă cu diametrul de 600 mm, pe care este montat Sistemul de măsurare a cantității de gaze naturale - Contor de gaze cu turbină tip G 4000 SM - RI – X DN300 PN16(Qmax = 6500 m³/h), echipat cu convertor electronic de volum de gaz .

Alimentarea cu combustibil lichid păcură:

Păcura este adusă în centrală în cisterne CFR sau auto de 25 t sau 50 t. Cisternele se descarcă la rampa de descărcare păcură . CT pe hidrocarburi are în dotare 2 rezervoare de păcură de 5000 m³. Din rezervoare, păcura este trimisă la cazanele de abur industrial și la cazanele de apă fierbinte.



A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

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 NR. 1*

Categoria de activitate din anexa nr. 1 desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației (tone/zi)	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW</i>	58 1 cazan de apă fierbinte de 50 Gcal/h (CAF nr.2)	MWt/h	360 zile	Energie termică	Coș nr. 1	PE1
	116 1 cazan de apă fierbinte de 100 Gcal/h (CAF nr.5)	MWt/h	360 zile	Energie termică	Coș nr. 2	PE2
	144 (2 x 72) 2 cazane abur industrial de 105 t/h (CAI6 și CAI7)	MWt/h	360 zile	Energie termică	Coș nr. 3	PE3

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
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	- Huilă - Păcură	Arderea combustibililor	CO ₂

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin



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,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

