



AUTORIZAȚIA NR. 56/09.01.2013

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. ENERGOTERM S.A. TULCEA	
Forma de organizare a societății	Societate comercială pe acțiuni	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J36/384/30.06.2005	
Cod Unic Înregistrare	RO 17747931	
Cont bancar	RO59RNCB0256043338900001	
Banca	B.C.R. Sucursala Tulcea	
Adresa sediului social	Stradă, număr	Str. Isacței nr. 73
	Localitate	Tulcea
	Județ	Tulcea
	Cod poștal	820207

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. ENERGOTERM S.A. TULCEA - C.A.F. NR. 1
Activitatea principală a instalației	Producerea energiei termice
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		1. Cod CAEN: 4030
2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		2. Cod CAEN: 3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-119
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. ENERGOTERM S.A. TULCEA – C.A.F. NR. 1
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Str. Isacței nr. 82
	Localitate	Tulcea
	Județ	Tulcea
	Cod poștal	820216

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	28	06.12.2006	A.R.P.M. Galați	Reactualizată în 25.10.2007
	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	
Inițială - nr. 56	09	01	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. ENERGOTERM S.A. TULCEA, cu sediul în localitatea Tulcea, strada Isacei nr. 73, deține instalația S.C. ENERGOTERM S.A. TULCEA - C.A.F. NR. 1 situată în județul Tulcea, localitatea Tulcea, strada Isacei nr. 82.

Activitatea principală a instalației este aceea de producere a energiei termice, instalația având capacitatea termică nominală de 50 Gcal/h. Conform ANEXEI 1 a H.G. nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare, instalația se încadrează la activitatea "Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)". Instalația este constituită din cazanul de apă fierbinte C.A.F. nr. 1, a cărui putere termică nominală este de 64 MW.

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

Cazanul de apă fierbinte C.A.F. nr. 1 este situat în incinta S.C. ALUM S.A. Tulcea și ocupă o suprafață de 199,656 m². Tehnologia aplicată în cadrul C.A.F. nr. 1 exploatat de S.C. ENERGOTERM S.A. este cea a obținerii energiei termice prin arderea combustibililor convenționali, respectiv gaze naturale.

Cazanul C.A.F. este un cazan tip turn, cu pereți membrană și o sarcină termică nominală de 50 Gcal/h, respectiv 64 MW_t și are în componență:



1. Instalația de ardere;
2. Instalația de circulație a agentului termic;
3. Suprafețele de transfer termic;
4. Instalația de automatizare.

1. Instalația de ardere se compune din:

- Arzătoare tip AG 1150 varianta dreapta - 4 bucăți;
- Arzătoare tip AG 1150 varianta stânga – 2 bucăți;
- Ventilatoare aer tip V32- 630/1D - 8 bucăți;
- Instalație de aprindere cu:
 - Aprinzător gaz - electric, cu scânteie electrică și electrod;
 - Ventilator tip IFV 141-500/1.
- Instalație de supraveghere flacăra;
- Conducte și armături de gaz - un set;
- Clapete de aer – 6 bucăți;
- Focar de formă paralelipipedică care înglobează și suprafața de radiație, 231 m² formată din țevi de oțel refractar $\Phi 51 \times 4$ mm.

2. Instalația de circulație a agentului termic se compune din:

- Pompe de circulație a agentului termic tip WILO-AG ATP 2500 - 2 bucăți;
- Pompe de alimentare cu apă de adaus tip CADO – 2 bucăți;
- Rețea de conducte și armături.

3. Suprafețele de transfer termic sunt constituite din:

- Suprafețele de radiație, prezentate anterior;
- Suprafețele de transfer convectiv, 2330 m² formată din țevi de oțel refractar cu $\Phi 51 \times 4$ mm - pentru pereții laterali, $\Phi 45 \times 4$ mm – pentru pereții front și spate cât și pentru serpentine, $\Phi 38 \times 4$ mm, țevi adiacente serpentinelor.

4. Instalația de automatizare se compune din:

- O instalație de reglare automată formată din:
 - Reglarea sarcinii termice;
 - Reglarea combustiei;
- O instalație de măsurare a parametrilor cazanului, formată din:
 - Aparare indicatoare, cu indicare locală și în camera de comandă a parametrilor cazanului;
 - Aparare de înregistrare a parametrilor cazanului.
- O instalație de protecție, care declanșează oprirea automată a cazanului în diferite cazuri.
- O instalație care asigură interblocarea unor operațiuni în funcție de altele sau de valoarea unor parametri.
- O instalație care asigură semnalizarea acustică sau optică a unor funcționări anormale a cazanului.



- O instalație care asigură telecomanda din camera de comandă a unor porniri sau opriri de utilaje sau echipamente.
- O instalație care asigură funcționarea după programe automate a cazanului.

Procesele ce au loc în instalația de producere tip C.A.F. a energiei termice cu capacitatea de 50 Gcal/h, respectiv 64 MW_t, sunt procese termodinamice de:

- Ardere a combustibilului gazos;
- Transfer de căldură prin radiație și convecție între gazele de ardere și apă, ca agent termic, cei doi agenți termici - apa și gazele de ardere fiind despărțiți de o suprafață metalică.

Procesul de ardere se desfășoară prin arderea gazelor naturale cu un conținut bogat în metan, la un debit maxim de 6900 Nm³/h, la funcționarea pe șase arzătoare și de 1725 Nm³/h la funcționarea pe trei arzătoare.

Arzătoarele utilizate în instalație sunt tip AG1150, patru variantă dreapta și două variantă stânga. Debitul de aer necesar arderii combustibilului este realizat de două grupuri de ventilatoare câte patru în fiecare grup, tip V32-630/1D, ce asigură un debit de aer de 10000 Nm³/h fiecare.

Procesul de ardere propriu-zis se desfășoară în urma procesului de aprindere electrică într-o instalație de aprindere separată. Aerul necesar aprinderii este asigurat de un ventilator tip IFV-500/1, cu un debit de 900 Nm³/h. Acest ventilator asigură și răcirea cazanului la oprirea acestuia.

Transferul de căldură se realizează prin radiație printr-o suprafață de 231,41 m², realizată din țevi de radiație plasate în focarul instalației și prin convecție printr-o suprafață de 2330 m², realizată din țevi de convecție în montură de pereți și de serpentine. Debitul de apă care circulă prin suprafețele de transfer termic este constant, de 402,8 kg/s, variația debitului caloric al cazanului realizându-se numai din variația temperaturii.

Cazanul de apă fierbinte de 50 Gcal produce energie termică pentru populație și agenți comerciali în sezonul rece, respectiv de la 1 noiembrie până anul următor la 31 martie. Sistemul centralizat de încălzire, exploatat de S.C. Energoterm S.A., prin care este furnizată energia termică, este compus din rețele de transport, 13 puncte termice, module termice și rețele de distribuție.

Gazele arse sunt evacuate pe un singur coș cu înălțimea de 55 m și diametrul de 2,5 m.

Modernizarea și re tehnologizarea cazanului de apă fierbinte C.A.F. nr. 1, realizate în anul 2004, au avut ca efect o substanțială îmbunătățire a funcționării cazanului din toate punctele de vedere, obținându-se o reducere importantă a noxelor evacuate în atmosferă (cazanul inițial, de 100 Gcal, a fost pus în funcțiune în 1982 și utiliza ca și combustibil păcura).



A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. ENERGETERM S.A. TULCEA - C.A.F. NR. 1 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)	64	MW	160 zile/an	Apă caldă	Coș nr. 1	C

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 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)	Gaz natural	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 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.

In 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.

In 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.



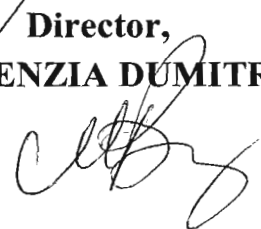
A.4.4. CERINȚE PRIVIND INFORMAREA AUTORITĂȚII COMPETENTE PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ASUPRA MODIFICĂRILOR LA NIVELUL INSTALAȚIEI

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 FAÇA



Director,
HORTENZIA DUMITRIU



Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU



10.01.2013

Intocmit,
Mihaela STĂNESCU

