



AUTORIZAȚIA NR. 78/29.01.2013

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. Centrala Electrică de Termoficare Hidrocarburi S.A. Arad	
Forma de organizare a societății	Societate comercială pe acțiuni	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J02/1141/02.11.2009	
Cod Unic Înregistrare	RO 26176052	
Cont bancar		
Banca	ING Bank Arad	
Adresa sediului social	Stradă, număr	B-dul Iuliu Maniu nr. 65-71
	Localitate	Arad
	Județ	Arad
	Cod poștal	310169

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

Numele instalației/instalațiilor	SC CET Hidrocarburi SA Arad
Activitatea principală a instalației	Producerea energiei termice Producerea energiei electrice
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: 4011; 4030 2. Cod CAEN: 3511; 3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-41
Punctul de lucru (amplasament)		SC CET Hidrocarburi SA Arad
Adresa amplasamentului	Strada, număr	B-dul Iuliu Maniu nr. 65-71
	Localitate	Arad
	Județ	Arad
	Cod poștal	310169

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	34	16.05.2008	ARPM Timișoara	275/15.01.2010
	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. 78	29	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. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE HIDROCARBURI S.A. ARAD, cu sediul în județul Arad, localitatea Arad, B-dul Iuliu Maniu nr. 65-71, deține instalația SC CET Hidrocarburi SA Arad situată în județul Arad, localitatea Arad, B-dul Iuliu Maniu nr. 65-71. Activitatea principală a instalației este aceea de producere a energiei electrice și termice, puterea termică nominală totală a acesteia fiind de 710 MW. Combustibilii utilizați sunt gazele naturale și păcura.

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)”.

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

Amplasamentul instalației SC CET Hidrocarburi SA Arad se află în municipiul Arad, fiind situat în partea de est a zonei centrale, la circa 1 km de gara Arad, de o parte și de alta a Canalului Mureșel, având o suprafață de 36,21 m.

Instalațiile centralei se compun dintr-un grup energetic format din două generatoare de abur (IMA 3 și IMA 4) și un turbogenerator electric TA1, precum și din 5 cazane de apă fierbinte (IMA 5, IMA 6, IMA 7, IMA 8, IMA 9).



Cele 7 instalații mari de ardere din dotarea CET hidrocarburi Arad, în funcțiune sunt următoarele:

- IMA 3, compusă din cazanul energetic nr. 6, cu funcționare pe gaze naturale și având o putere termică nominală de 57 MW(th).
- IMA 4, compusă din cazanul energetic nr. 7, cu funcționare pe gaze naturale și având o putere termică nominală de 73 MW(th).

Turbogeneratorul electric TA1, cu o putere electrică de 12 MW, funcționa cu aburul produs în cazanele energetice nr. 6 și 7, fiind conceput pentru producere de energie electrică și energie termică în cogenerare; actualmente acesta se afla în conservare.

- IMA 5, compusă din cazanul de apă fierbinte CAF1, cu funcționare pe gaze naturale și având o putere termică nominală de 116 MW(th).
- IMA 6, compusă din cazanul de apă fierbinte CAF2, cu funcționare pe gaze naturale și având o putere termică nominală de 116 MW(th).
- IMA 7, compusă din cazanul de apă fierbinte CAF3, cu funcționare pe gaze naturale și/sau păcură și având o putere termică nominală de 116 MWt.
- IMA 8, compusă din cazanul de apă fierbinte CAF4 cu funcționare pe gaze naturale și/sau păcură și având o putere termică nominală de 116 MW(th).
- IMA 9, compusă din cazanul de apă fierbinte CAF5 cu funcționare pe gaze naturale și/sau păcură și având o putere termică nominală de 116 MW(th).

Gazele de ardere sunt dispersate la înălțime prin coșuri de evacuare, fiecare cazan având propriul coș.

IMA 3, respectiv IMA 4 evacuează gazele de ardere prin coșul C1, respectiv C2 la o înălțime de 28 m. Coșul este cilindric și are un diametru de 2,0 m iar evacuarea gazelor de ardere se face prin tiraj forțat cu ajutorul unui ventilator care aspiră gazele de ardere din cazan și le evacuează la coș. În timpul funcționării la capacitatea nominală debitul de gaze de ardere este de 150.000 Nm³/h cu o viteză de 60 m/s și cu o temperatură de 150°C.

Instalațiile mari de ardere IMA 5, IMA 6, IMA 7, IMA 8 și IMA 9 evacuează gazele de ardere fiecare prin coșul său, respectiv: C3, C4, C5, C6 și C7. Coșul este cilindric și are o înălțime proprie de 36 m dar baza lui este situată deasupra cazanului la o înălțime de 19 m. Coșul are un diametru de 3,2 m iar evacuarea gazelor de ardere se face prin tiraj natural. În timpul funcționării la capacitatea nominală debitul de gaze de ardere este de 160.000 Nm³/h cu o viteză de 40m/s și cu o temperatură de 155°C, pentru fiecare instalație mare de ardere IMA 5-IMA 9.

Societatea produce și livrează :

- energie termică sub formă de apă fierbinte pentru consumatorii racordați la rețeaua de termoficare urbană;
- energie electrică – livrată în Sistemul Energetic Național.



Producția de energie electrică a fost sistată în anul 2010, grupul turbogenerator cu o putere instalată de 12 MW fiind trecut în conservare. Grupul turbogenerator electric - TA 1 de 12 MW este format dintr-o turbină cu abur și un generator electric cuplate pe același ax, cu funcționare în cogenerare. Are două prize reglabile de abur la 10 - 13 ata - priza industrială - și 1,5 - 2,5 ata - priza de termoficare. Pentru circuitul regenerativ are și două prize fixe la 18 ata și 4 ata. Grupul era alimentat cu abur din cazanele energetice IMA 3 și IMA 4 și producea energie electrică și energie termică în cogenerare.

Actualmente cazanele energetice sunt folosite pentru a produce aburul necesar pentru menținerea în stare caldă a gospodăriei de păcură și a instalațiilor pentru consum de păcură. Surplusul de abur este introdus în boilerele de termoficare.

Instalațiile CET Hidrocarburi au o funcționare sezonieră, funcționând pe timpul verii pentru asigurarea apei calde menajere iar în timpul iernii funcționează doar cazanele pe abur atunci când temperaturile scad sub + 3°C. Cazanele de apă fierbinte funcționează iarna pentru sistemul de termoficare urban numai în măsura în care energia termică livrată de la CET pe Lignit nu este suficientă.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației SC CET Hidrocarburi SA Arad 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)	710	MW	198 zile/an	Abur tehnologic/ Apă caldă	Coș nr. 1- Coș nr. 7	C1-C7



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 Păcură	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.

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 verificator 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 vericator 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**

**Intocmit,
Mihaela STĂNESCU**

