



AUTORIZAȚIE NR. 111/02.04.2021
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ
PENTRU PERIOADA 2021-2030
REVIZUITĂ ÎN DATA DE 01.10.2024

A.1. Date de identificare

A.1.1. Date de identificare ale operatorului (titularului)

Denumirea 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		J02/1141/2009	
Cod Unic de Înregistrare		RO 26176052	
Adresa socială	sediului	Strada, numărul	Bd. Iuliu Maniu, nr. 65-71
		Localitatea	ARAD
		Județul	ARAD
		Codul poștal	310169

A.1.2. Date de identificare ale instalației

Denumirea instalației	CET HIRDOCARBURI
Activitatea/activitățile principală/principale a/ale instalației	Producerea energiei termice
Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 la procedură ¹	Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)

¹Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.



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		4030 3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene ²		RO - 41
Adresa instalației	Strada, număr	Bd. 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. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)/ Transfer
	Autorizație Integrată de Mediu	3	21.08.2024	APM Arad	
	Autorizație de Mediu				
Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2021-2030	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2021-2030		
	DA		NU		

*Alocare realizată în conformitate cu *Regulamentul delegat (UE) 2019/331 AL COMISIEI din 19 decembrie 2018 de stabilire a normelor tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului*

² Pentru instalațiile nou intrate nu se completează.



A.1.4. Informații privind emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
111	02	04	2021	
Revizuire I	01	10	2024	Reducerea puterii termice nominale totale a instalației de la 362 MW la 99 MW prin eliminarea surselor IMA 3, 4, 8 și 9; Eliminarea fluxului de păcură.
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 2021-2030 este valabilă pentru întreaga perioadă pentru care a fost emisă, atât timp cât activitatea desfășurată de operator în instalație se realizează în conformitate cu autorizația emisă conform prezentei proceduri.

A.3. Temeiul legal

A.3.1. Emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră se face în baza:

- Ordinul nr. 1256/12.06.2020 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, cu modificările și completările ulterioare.

A.3.2. Cu respectarea cerințelor legale prevăzute de:

- Hotărârea de guvern nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare
- Regulamentul de Punere în Aplicare (UE) 2018/2066 al Comisie din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei, cu modificările și completările ulterioare.

A.4. Documentația care a stat la baza emiterii prezentei autorizații:

- Anexa nr. 2 Solicitarea depusă cu adresa nr. 15906/22.07.2024
- Anexa nr. 3 Documentația tehnică
- Autorizația integrată de mediu nr. 3/21.08.2024, emisă de APM Arad



- Planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 depus cu adresa nr. 15906/22.07.2024 și completat cu documentația nr. 19317/30.09.2024
- Certificat constatator emis de Oficiul Național al Registrului Comerțului la data de 22.03.2024
- Anexa 1 - Schema fluxurilor de surse și a punctelor de emisii
- Anexa 2 - Calcul estimativ emisii CO₂

A.5. Date tehnice despre instalația autorizată

A.5.1. Scurtă descriere a amplasării instalației

Amplasamentul instalației CET Hidrocarburi 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 36.210 m².

Coordonatele geografice ale amplasamentului sunt: 46° 10' 56'' N și 21° 19' 57'' E .

Vecinătățile amplasamentului sunt constituite din:

- la Sud: sediul PPC, bulevardele Iuliu Maniu și Nicolae Titulescu/- zonă comercială, publică;
- la Est: zonă industrială/comercială;
- la Vest: zona industrială/comercială;
- la Nord: linia CF Arad -Timișoara, zonă industrială.

Pe amplasamentul instalației nu există alte societăți.

A.5.2. Descrierea surselor de emisii de gaze cu efect de seră și a proceselor tehnologice existente pe amplasament

CET Hidrocarburi Arad are ca obiect de activitate producerea energiei termice prin arderea hidrocarburilor (gaze naturale) în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW.

Pe amplasament sunt situate două instalații de ardere fiecare având o putere termică de peste 20 MW.

Puterea termică nominală totală a celor două instalații de ardere este de 99 MW.

Tabel 1. Sursele de emisii de gaze cu efect de seră existente pe amplasamentul instalației

Nr. Crt.	Ref. sursă	Numele sursei	Puterea termică nominală(MW)/capacitatea de producție proiectată (t)	Stadiu (ex: funcțională, în conservare, nefuncțională...)	Anul punerii în funcțiune	Nr. de zile de funcționare /an	Alte informații relevante
1	S1	CAF 4	49,5	funcțională	1977	270	modificată 17.01.2024
2	S2	CAF 5	49,5	funcțională	1977	270	modificată 17.01.2024
TOTAL			99 MW				



Instalațiile centralei se compun din două cazane de apă fierbinte (CAF 4 și CAF 5).

Centrala electrică de termoficare hidrocarburi din Arad are în funcțiune 2 instalații medii de ardere care asigură o capacitate de energie termică de 99 MWt apă fierbinte.

Cele 2 instalații medii de ardere din dotarea CET Hidrocarburi Arad, aflate în funcțiune sunt :

CAF 4 cu funcționare pe gaz - 49,5 MWt ;

CAF 5 cu funcționare pe gaz - 49,5 MWt .

Gazele de ardere sunt dispersate la înălțime prin coșuri de evacuare. Fiecare cazan are coșul său.

CAF 4 evacuează gazele de ardere prin coșul C6 la o înălțime de 55 m. 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 78266 Nm³/h cu o viteză de 3,37 m/s și cu o temperatură de 670C.

CAF 5 evacuează gazele de ardere prin coșul C7 la o înălțime de 55 m. 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 78266 Nm³/h cu o viteză de 3,37 m/s și cu o temperatură de 67°C.

Societatea produce și livrează energie termica sub forma de apă fierbinte pentru consumatorii racordați la rețeaua de termoficare urbană.

Instalațiile CET Hidrocarburi au o funcționare sezonieră, funcționând pe timpul iernii pentru asigurarea energiei termice necesare în sistemul de termoficare al municipiului Arad.

În paralel sistemul de termoficare este alimentat și de la AOT Energy.

Cantitatea de energie termică livrată de AOT Energy este insuficienta pentru termoficarea municipiului acoperind aproximativ între 20 și 39% în timpul iernii, în funcție de necesarul sistemului de termoficare, dar în timpul verii este suficientă pentru asigurarea apei calde menajere.

În timpul verii, instalațiile CET Hidrocarburi sunt oprite în rezervă operativă, fiind pornite numai în caz de necesitate. O parte a sistemului de termoficare funcționează separat de restul sistemului, fiind alimentată din Centrala Termica Aradul Nou, un punct de lucru al S.C. CET Hidrocarburi, situat pe un alt amplasament și unde sunt cazane care totalizează o putere termică nominală de 2,85 MWt.

Combustibilul folosit este gazul natural.

Cazanele de apă fierbinte CAF 4 și CAF 5 livrează energie termică sub forma de apă fierbinte în S.A.C.E.T. Arad, sistemul centralizat de termoficare urbană.

Sistemul de Alimentare Centralizata cu Energie Termică (SACET) Arad este o instalație non ETS alimentând doar locuințe , instituții publice și agenți economici care folosesc energia termică doar pentru încălzire și ca apă caldă menajeră.

CET Hidrocarburi face export de energie termică doar în SACET Arad și nu importă energie termică.

Nu există părți de instalații închiriate la sau de la alte entitati.



A.5.3. Date tehnice despre fiecare activitate identificată din Anexa nr. 1 la procedură

Activitatea din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației (MW/ tone/zi)	UM3	Perioada de funcționare ³	Tipul de produs
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	99	MW	270 zile	Energie termică

A.5.4. Combustibili/materii prime a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră și produse

Activitatea din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/materiei prime/produse	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	CO2

A.6. Cerințe legale privind obligațiile operatorului

A.6.1. 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 a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului și atașat la prezenta autorizație.

A.6.2. 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 a emisiilor de gaze cu efect de seră și a metodologiei de monitorizare aprobată de Agenția Națională pentru Protecția Mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul de Punere în Aplicare (UE) 2018/2066 al Comisie din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei.

³ Se va completa după caz, în tone de produs sau în MW, dacă activitatea desfășurată este cea de ardere a combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).



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 a emisiilor 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 2021-2030.

În cazul în care în primul trimestru al fiecărui an din perioadă, raportul de monitorizare a emisiilor 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, cu modificările și completările ulterioare, operatorul nu poate transfera certificatele de emisii de gaze cu efect de seră, ca urmare a suspendării accesului la cont. Ridicarea suspendării accesului la cont se face la data la care raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră este declarat satisfăcător și predat la Agenția Națională pentru Protecția Mediului.

A.6.3. Cerințe privind restituirea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră

Operatorul are obligația de a restitui, 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 2021-2030 (Directiva nr. 959/2023 de modificare a Directivei 2003/87/CE de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii și a Deciziei (UE) 2015/1814 privind înființarea și funcționarea unei rezerve pentru stabilitatea pieței aferentă schemei UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră).

A.6.4. Cerințe privind informarea autorității competente pentru protecția mediului asupra modificărilor la nivelul instalației

Operatorul are obligația să informeze în scris Agenția Națională pentru Protecția Mediului cu privire la orice modificări intervenite la nivelul instalației, care pot determina revizuirea planului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

Operatorul are obligația de a notifica în scris Agenția Națională pentru Protecția Mediului până la data de 1 decembrie a fiecărui an dacă au existat/nu au existat modificări cu privire la toate informațiile incluse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră și anexele aferente emisiilor.

A.6.5. Cerințe privind asigurarea corectitudinii informațiilor

Operatorul instalației are obligația de a asigura corectitudinea și completitudinea tuturor datelor și informațiilor furnizate în documentele pe care le depune la Agenția Națională pentru Protecția Mediului, pe toată perioada de valabilitate a prezentei autorizații privind emisiile de gaze cu efect de seră.



Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția Agenției Naționale pentru Protecția Mediului revine în întregime operatorului instalației.

Prezenta autorizație privind emisiile de gaze cu efect de seră conține 8 pagini și a fost emisă în 2 exemplare.

PREȘEDINTE,

Laurențiu Alexandru PĂSTINARU



Director,
Mihaela ROȘU

Șef serviciu RGEACN,
Livia DINICĂ

Întocmit,
Simona MIULESCU