



AUTORIZAȚIA NR. 117/25.02.2013

**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)		SC Dalkia Termo Iași SA
Forma de organizare a societății		Societate comercială pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J22/1399/2012
Cod Unic Înregistrare		RO 30570461
Cont bancar		
Banca		BRD București
Adresa sediului social	Stradă, număr	Șoseaua Națională nr. 43, etaj 1, camera 19
	Localitate	Iași
	Județ	Iași
	Cod poștal	700634

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

Numele instalației/instalațiilor	CET Iași II
Activitatea principală a instalației	Producerea energiei termice și electrice în sistem de 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. 4030, 4011 2. 3530, 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-76
Punctul de lucru (amplasament)		CET Iași II
Adresa amplasamentului	Stradă, număr	Șoseaua Iași – Ungheni km 13
	Localitate	Holboca
	Județ	Iași
	Cod poștal	707250

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	10	10.05.2006	ARPM Bacău	10/16.04.2010
	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. 117	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 revizuiește 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. Dalkia Termo Iași S.A., cu sediul în localitatea Iași, Șoseaua Națională nr. 43, etaj I, camera 19, deține instalația CET IAȘI II, situată în județul Iași, comuna Holboca, Șoseaua Iași-Ungheni km 13.

Activitatea principală a instalației este aceea de producere a energiei termice și electrice în sistem de cogenerare, capacitatea termică nominală totală a acesteia fiind de 658,8 MW.

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 CET IAȘI II este constituită din două cazane de abur de 420 t/h fiecare (IMA 4) și o centrală termică de pornire (CTP) care are în componență două cazane de abur, fiecare de 30 t/h.



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

Obiectul de activitate al instalației CET IAȘI II este producerea de energie electrică și energie termică sub formă de abur și apă fierbinte, urmată de transportul, furnizarea și distribuția energiei termice.

CET Iași II a luat ființă în anul 1986 și este amplasată în afara perimetrului municipiului Iași, la circa 10 km, pe direcția est, între stațiile CFR Holboca și Ungheni, incinta obiectivului având următoarele vecinătăți:

- la nord: calea ferată Holboca-Cristești, teren agricol–Primăria comunei Holboca
- la est: râul Jijia, S.C. CONEST S.A. și S.C. SAEM S.A.
- la sud: râul Bahlui, teren agricol – Primăria comunei Holboca
- la vest: teren agricol – Primăria comunei Holboca

Accesul pe amplasament se face din Șoseaua Iași–Ungheni, la km 10, centrala fiind situată pe partea stângă a luncii râului Bahlui, în zona de confluență a acestuia cu râul Jijia.

S.C. CET Iași S.A. a făcut parte integrantă, până în anul 2002, din S.C. TERMOELECTRICA S.A. București, după care, în temeiul H.G. nr. 104/2002, a început să funcționeze cu statut de societate comercială cu personalitate juridică, aflată în subordinea Consiliului Local.

În anul 2003, S.C. CET Iași S.A. a fuzionat prin absorbție cu Regia Autonomă de Termoficare Iași, iar în ianuarie 2004 a fuzionat cu S.C. TERMOGAZ S.A.

În anul 2011, începând cu data de 20 octombrie, Municipiul Iași a încetat concesionarea cu S.C. CET Iași S.A., managementul noii societăți fiind preluat de către S.C. Dalkia România S.A., titularul devenind Municipiul Iași (Primăria Municipiului Iași).

În august 2012 s-a înființat noua societate S.C. Dalkia Termo Iași S.A. care preia sistemul de termoficare al municipiului Iași, prin punctele de lucru CET Iași I și CET Iași II.

Centrala electrică de termoficare pe combustibil solid, CET Iași II, funcționează în regim continuu, activitatea desfășurându-se în 3 schimburi de câte 8 ore/zi, în perioada rece a anului (octombrie–aprilie).

În prezent CET Iași II are în funcțiune o instalație mare de ardere cu putere termică nominală mai mare de 50 MW – IPPC (IMA 4) și două instalații de ardere cu puteri termice nominale mai mari de 20 MW, non-IPPC.

CET Iași II funcționează pe ulei și păcură ca suport de flacără la pornirea–oprirea cazanelor - IMA 4 iar CTP funcționează pe păcură sau gaz natural, prin interconectare cu CET Iași I, furnizând energie termică sub formă de apă fierbinte într-un amestecător de apă fierbinte, ce aparține de S.C. CET Iași S.A., din care agentul termic este condus prin rețeaua de transport și distribuție către utilizatori.

Unitățile tehnice principale de pe amplasamentul instalației CET Iași II sunt următoarele:



- un cazan de abur tip CR 1244 de 420 t/h (K1), 137 ata și 540°C, cu funcționare pe ulei și păcură și un turbogenerator tip DSL-50 de MW (TA1), cu condensare și prize reglabile la 0,7–2,5 ata și 10–16 ata, cu punere în funcțiune în anul 1986;

- un cazan de abur tip CR 1244 de 420 t/h (K2), 137 ata și 540°C, cu funcționare pe ulei și păcură și un turbogenerator tip DKUL-50 de MW (TA2), cu condensare și prize reglabile la 0,7–2,5 ata și 10–16 ata, cu punere în funcțiune în decembrie 1988.

Turbogeneratoarele nu sunt surse de emisii de gaze cu efect de seră.

Cele două cazane de abur de 420 t/h, care constituie sursa de emisie IMA 4 au fiecare puterea termică nominală de 305 MW și sunt racordate la coșul de fum C1, ale cărui caracteristici tehnice sunt: H=164 m, Dint/ext=8,1 m/8,3 m.

Construcția coșului de fum aferent cazanelor de 420 t/h, este concepută în sistemul „coș în coș”, cu spațiu vizitabil între structura exterioară și protecția anticorozivă. Soclul coșului este un cilindru tronconic, ce leagă radierul cu structura exterioară până la coronament.

- două boilere de termoficare de bază de 80 Gcal/h și trei boilere de termoficare de vârf de 50 Gcal/h, care nu constituie surse de emisii de gaze cu efect de seră.

- centrala termică de pornire (CTP) este utilizată la pornirea grupurilor energetice, iar pe perioada de vară, când grupurile sunt oprite, este utilizată pentru furnizarea de agent termic necesar incintei (descărcare păcură, grupuri sociale).

CTP este echipată cu două cazane tip CR 16, de 30 t/h și putere termică nominală de 24,4 MW fiecare, care funcționează cu tiraj suflant realizat cu ajutorul unui ventilator, coșurile de fum folosind numai pentru evacuarea gazelor arse și utilizează drept combustibil păcură sau gaz natural.

Pentru ardere se folosește aerul preîncălzit într-un preîncălzitor de aer tubular, amplasat la partea superioară a cazanului, confecționat din douăzeci de serpentine triple. Aburul saturat este prelevat din fiecare serpentină din colectorul inferior al preîncălzitorului și colectat în colectorul superior amplasat lângă tamburul superior.

Coșurile de fum (C2, C3), aferente cazanelor centralei termice de pornire, sunt metalice, cu izolație din vată minerală și au H=15 m fiecare și diametru de 0,3 m.

Unitățile în care se ard combustibili și care constituie surse generatoare de emisii de gaze cu efect de seră sunt prezentate sintetic în următorul tabel:

Nr. crt.	Denumire sursă		Putere termică nominală	Combustibil utilizat	Punct de emisie asociat
1	Cazan abur tip CR 1244	IMA 4	305 MW	Ulei-la funcționarea curentă Păcură-la porniri și opriri	Coș C1
2	Cazan abur tip CR 1244		305 MW		
3	Cazan abur tip CR 16	CTP	24,4 MW	Păcură, gaz natural	Coș C2
4	Cazan abur tip CR 16		24,4 MW		Coș C3



În ceea ce privește evacuarea în sistem a puterii electrice, aceasta se face printr-o stație interioară de 110 kV. Ea este compusă din două module, fiecare cu sistem dublu de bare, din care unul secționat, la care sunt racordate 3 transformatoare de servicii interne generale de 110/6kV, 25 MVA. Ambele generatoare debitează în schema tip bloc generator - transformator la tensiunea de 10,5 kV. Fiecare bloc este prevăzut cu două transformatoare de servicii proprii de bloc de 10,5 kV, 16 MVA. Transformatoarele de bloc sunt de 80 MVA, 16,5/110 kV.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației CET IAȘI II 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)	658,8	MW	210 zile/an	Energie termică și energie electrică	Coș nr. 1 - Coș nr. 3	C1 - C3

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)	- Huilă - Păcură - 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.

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**

