



**PREȘEDINTE
SECRETAR DE STAT**

**AUTORIZAȚIE NR. 145/19 .03.2013
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	S.C. NUSCO IMOBILIARA S.R.L.	
Forma de organizare a societății	SOCIETATE CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ	
Nr. Înreg. Reg. Com.	J40/10478/1997	
Cod Unic de Inregistrare	10061948	
Cont Bancar		
Banca	RAIFFEISEN BANK AG.BUCUREȘTI	
Adresa sediului social	Stradă, număr	PIPERA 48
	Localitate	BUCUREȘTI
	Județ	Sector 2
	Cod poștal	020112

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. NUSCO IMOBILIARA S.R.L.
Activitatea principală a instalației	Producerea energiei termice și electrice în sistem de cogenerare
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 raportează date și informații statistice: 1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1	4030; 4011



2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		3530; 3511-3513
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO157
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. NUSCO IMOBILIARA S.R.L.
Adresa amplasamentului	Stradă, număr	PIPERA 48
	Localitate	BUCURESTI
	Județ	Sector 2
	Cod poștal	020112

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	54	31.07.2009	ARPM București	-
	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	19	03	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

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

Centrala Electrică de Termoficare este proprietatea S.C. Nusco Imobiliara S.R.L., societate amplasată pe platforma industrială a Grupului NUSCO, localizată în București, șoseaua Pipera nr. 48, sector 2.

Platforma industrială Grup NUSCO este amplasată în intravilanul municipiului București, în zona de nord-est a acestuia.

Activitatea din anexa 1 desfășurată în cadrul instalației este “arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)”.

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră sunt reprezentate de cazanele: CR12-1; CR12-2; CSR; CAF5-1; CAF5-2; TAU. Acestea sunt dotate cu coșuri individuale pentru evacuarea gazelor de ardere în atmosferă.

Informații privind anul punerii în funcțiune putere termică nominală și stare operațională:

- Cazan CR 12-1: 1963; putere termică nominală: 46 MW; funcțional.
- Cazan CR12-2: 1964; putere termică nominală: 46 MW; în conservare.
- Cazan CAF 5-1: 1969; putere termică nominală: 48,8 MW; funcțional.
- Cazan CAF 5-2: 1970; putere termica nominala: 48,8 MW; funcțional.
- Cazan CSR: 1964; putere termică nominală: 3,8 MW; funcțional.
- Cazan TAU: 2003; putere termică nominală: 2,3 MW; funcțional.

Surse de emisii, combustibili utilizați și perioada de funcționare

- Cazan CR 12-1: funcționează cu gaz și păcură; identificare sursă emisie - A1;
- Cazan CR12-2: funcționează cu gaz și păcură; în conservare; identificare sursă emisie - A2;
- Cazan CAF 5-1: funcționează cu gaz și păcură; sursă emisie A3.
- Cazan CAF 5-2: funcționează cu gaz și păcură; sursă emisie A4.
- Cazan CSR: funcționează cu gaz; sursă emisie A5;
- Cazan TAU: 2003; funcționează cu biomasă; sursă emisie A6.



Urmare a modificărilor făcute în instalație; capacitatea de producție totală nominală este 195,7 MW.

Centrala Electrică de Termoficare este compusă din următoarele obiective:

- CET – unitate de producere energie electrică în cogenerare;
- Cazane apă fierbinte (CAF) cu racord RADET;
- Gospodaria de pacură (incluzând rezervoarele subterane de stocare a păcurii, stație de pompare păcură, rampa de descărcare a păcurii);
- Gospodaria de apă (industrială, respectiv potabilă) a platformei industriale;
- Stația de tratare (dezalcalizare și dedurizare) a apei utilizate în cazane;
- Rezervorul pentru stocarea acidului clorhidric, aferent gospodăriei de reactivi chimici din cadrul stației de tratare a apei industriale;
- Stație de reglare gaze.

Consumul de gaz natural al instalației este contorizat de două echipamente funcție de sezon (vară/iarnă): contor cu turbine și calculator tip CE6 cu traductor de presiune.

Consumul de păcură este urmărit cu ajutorul riglei gradate care măsoară nivelul de combustibil existent pe stoc.

Consumul de biomasă este urmărit cu ajutorul unui cântar utilizat pentru stabilirea greutății acesteia.

Perioada de funcționare a instalației va fluctua funcție de contractele semnate.

Descrierea generală a principalelor activități desfășurate în cadrul CET

Capacități de producție

Capacitățile de producție ale CET sunt:

a. Producere energie termică

a.1. Producere abur

- Cazan CR 12-1 – produce abur supraîncălzit. Utilizează drept combustibil gazele naturale, în principal și păcura, în secundar, pentru compensare la scăderea presiunii gazelor naturale;
- Cazan CR 12-2 – identic cu cazanul CR 12-1;
- Cazan CSR 1-4 – produce abur supraîncălzit. Utilizează drept combustibil gazele naturale și funcționează numai în cazul avarierii sau în timpul reparației cazanului CR 12-1;

a.2. Producere apă fierbinte

- Cazan CAF 5-1 – produce apă fierbinte. Utilizează drept combustibil gazele naturale, în principal și păcura în secundar pentru compensare la scăderea presiunii gazelor naturale;
- Cazan CAF 5-2 – identic cu CAF 5-1, funcționează doar în sezonul rece pentru preluarea vârfurilor de sarcină, când temperatura exterioară este extrem de coborâtă;
- Cazanul TAU – produce apă caldă. Utilizează drept combustibil rumegușul generat de activitățile industriale de prelucrare a lemnului din cadrul societăților aparținând Grupului NUSCO.

Cazanul funcționează numai pentru arderea rumegușului, atunci când rezultă din procesul de producție al societăților menționate.



b. Producere energie electrică

Turbogenerator TA-1 – turbogenerator tip SKODA cu contrapresiune.

Caracteristicile referitoare la echipamentele de ardere din dotarea cazanelor și la tipul arderii sunt următoarele:

- Cazan tip CSR 1-4 – instalație de ardere formată din două arzatoare tip Seitan, ardere orizontală;
- Cazan tip CR 12 – instalație de ardere formată din patru arzatoare tip mixte pentru gaze naturale-păcură, de tip AGP, amplasate pe peretele frontal al cazanului, instalație de aprindere automată cu pilot și cu celula fotoelectrică, ardere orizontală, vatră uscată;
- Cazane tip CAF 5 – instalație de ardere formată din 8 arzatoare independente, instalație de aprindere automată cu pilot și celula fotoelectrică, ardere orizontală, vatră uscată;
- Cazan tip TAU – instalație de insuflare rumeguș în focarul cazanului, ardere verticală, instalație pentru reducerea emisiilor de particule (instalație mecanică de separare și colectare cenușă și funingine).

Toate cazanele din dotarea centralei termice sunt prevăzute cu coșuri individuale pentru evacuarea în atmosferă a gazelor de ardere.

Procese tehnologice

Centrala Electrică de Termoficare este o unitate de cogenerare în care se utilizează drept combustibil gazele naturale, în principal și pacura, în secundar. Combustibilul secundar (păcura) este folosit pentru perioada de compensare a presiunii scăzute a gazelor naturale, acestea putând fi considerate accidentale. Utilizarea combustibilului solid (rumeguș) este un exemplu de utilizare a deșeurilor tehnologice drept combustibil pentru satisfacerea necesitatilor energetice tehnologice în cadrul aceleiași platforme industriale. De asemenea, utilizarea rumegușului, combustibil în categoria “biomasă” răspunde cerințelor Strategiei naționale în domeniul eficienței energetice (H.G. nr. 163/2004) care prevede între altele, stimularea utilizării surselor de energie regenerabile.

Procesele tehnologice pot fi clasificate în două categorii:

- Procese tehnologice principale, pentru realizarea produselor unității – energie electrică și energie termică;
- Procese tehnologice specifice activităților asociate – stație de tratare (demineralizare și dedurizare) a apei;

Procesele tehnologice pentru producerea energiei termice și a energiei electrice

Procesele tehnologice pentru producerea energiei termice și a energiei electrice constau în:

- Producerea de abur;
- Producerea de apă fierbinte;
- Producerea de energie electrică.



Producerea de abur se realizează în cazanele energetice de tip CR 12. Aburul produs în cazane alimentează turbogeneratorul pentru producerea energiei electrice. După ieșirea din turbine, aburul este utilizat în boilere pentru producerea apei fierbinți furnizată în rețeaua RADET București.

Producerea de energie electrică se realizează prin intermediul turbogeneratorului TA-1. Energia electrică este livrată în Sistemul Energetic Național (SEN).

Stația de tratare a apei

Stația de tratare a apei are în componență două linii:

- 1 linie dedurizare (filtre Na) pentru asigurare apă adaos în rețeaua RADET;
- 1 linie dezalcalinizare (filtre cationice R-H) pentru asigurare apă, alimentare cazane abur (CR 12 și CSR).

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației **S.C. NUSCO IMOBILIARA S.R.L.** se desfășoară activitate "Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW" prevăzută în ANEXA nr.1 a *HG nr.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră*, cu modificările și completările ulterioare.

A.3.3. DATE TEHNICE DESPRE FIECARE ACTIVITATE IDENTIFICATĂ DIN ANEXA NR. 1

Categoria de activitate din anexa nr.1 la procedura desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației	UM	Perioada de funcționare (zile/an)	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul descărcare a emisiilor
Arderea combustibililor instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	195,7	MWt	Va fluctua funcție de contractele semnate	Abur tehnologic	Coș propriu CR12-1	A1
				Abur tehnologic	Coș propriu CR12-2	A2 - în conservare
				Abur tehnologic	Coș propriu CAF 5-1	A3
				Abur tehnologic	Coș propriu CAF 5-2	A4
				Abur tehnologic	Coș propriu CSR	A5
				Apa caldă	Coș propriu TAU	A6



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 la procedura 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 -Biomasă	Arderea combustibililor	CO2

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



AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI

Splaiul Independenței, nr. 294, Sector 6, București, Cod 060031

E-mail: office@anpm.ro; Tel. 021.207.11.01; Fax 021.207.11.03

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,

Reta MATEI

