



AUTORIZAȚIA NR. 100 / 13.02.2013
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 Electrocentrale Bucuresti SA – Sucursala Electrocentrale CONSTANȚA	
Forma de organizare a societății	Societate comercială pe acțiuni	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J13/1035/2003	
Cod Unic Înregistrare	15264655	
Cont bancar		
Banca	BCR	
Adresa sediului social	J40/2405/23.02.2009	Bd.Aurel Vlaicu,nr.123
	Localitate	Constanța
	Județ	Constanța
	Cod poștal	900075



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

Numele instalației/instalațiilor		SC Electrocentrale Bucuresti SA – Sucursala Electrocentrale CONSTANTA
Activitatea principală a instalației		Producerea energie 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 20MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase și 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		4011 , 4030 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 109
Punctul de lucru (amplasament)		Sucursala Electrocentrale Constanța
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Bd.Aurel Vlaicu,nr.123
	Localitate	Constanța
	Județ	Constanța
	Cod poștal	900075

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	18	10.08.2006	ARPM Galati	09.02.2011
	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	
100	13	02	2013	-

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

Sucursala Electrocentrale Constanța este o centrală electrică de termoficare al cărei obiect de activitate este producerea energiei electrice și termice, pe baza conversiei energiei chimice a combustibililor fosili (gaze naturale și păcură). Energia termică produsă este livrată sub formă apă fierbinte consumatorilor casnici din municipiul Constanța prin intermediul rețelelor de termoficare ce îi aparțin. Energia electrică produsă în regim de cogenerare este debitată în Sistemul Energetic Național prin intermediul stației electrice de 110 KV.

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

Sucursala Electrocentrale Constanța a fost pusă în funcțiune începând cu anul 1970, având în prezent instalate următoarele echipamente termomecanice :

- 2 cazane energetice de abur (CE) de 420 t/h;
- 2 grupuri turbogeneratoare (TA) de 50 MW cu condensatie și prize reglabile;
- 2 cazane industriale de abur (CAI) de 105 t/h;
- 3 cazane de apă fierbinte (CAF) de 100 Gcal/h.

Capacitatea disponibilă a centralei este de 100 MW, iar sarcina termică este de 305 Gcal/h în instalații de cogenerare și 544 Gcal/h în instalații de vârf (fără cogenerare).

Instalațiile energetice aflate în exploatare la S.E. Constanța sunt grupate, conform H.G. 440 / 2010, în următoarele instalații mari de ardere:

- IMA 1, 4 (287 MW_t) compusă din cazanul energetic nr.1 - CPG tip 4 fabricat Vulcan (CE 1) ce poate produce într-o oră 420 de tone de abur la 540 °C și 155 kgf/cm²(287 MW_t). Gazele rezultate în urma proceselor de ardere a combustibililor sunt evacuate pe coșul de fum individual de 250 de m. Producția de abur și apă fierbinte se realizează prin arderea gazelor naturale și/sau a păcurii; PIF - 1970

- IMA 2 (116 M_t) este constituită din cazanul de apă fierbinte nr.2 (CAF 2) ce poate produce 100 Gcal/h. Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale și/sau a păcurii, gazele de ardere rezultate sunt evacuate prin coșul de fum individual de 50 de metri. **Va fi retras din exploatare începând cu 01.01.2013 –PIF 1971**

- IMA 3 (116 MW_t) este constituită din cazanul de apă fierbinte nr.3 (CAF 3) ce poate produce 100 Gcal/h. Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale și/sau a păcurii, gazele de ardere rezultate sunt



evacuate prin coșul de fum individual de 50 de metri. **Va fi retras din exploatare începând cu 01.01.2014 – PIF 1974**

- IMA 5 (433 MW_t) formată din cazanul energetic nr.2 - CPG tip 4 fabricatie Vulcan (CE 2) ce poate produce într-o oră 420 de tone de abur la 540 °C și 155 kgf/cm²(287 MW_t), cazanul pentru producerea aburului industrial nr.3 (CAI 3) și cazanul pentru producerea aburului industrial nr.4 (CAI 4), fiecare cu un debit nominal de 105 t/h la o temperatură a aburului de 250°C și o presiune de 17kgf/cm² (2 x 73 MW_t). Gazele rezultate în urma proceselor de ardere a combustibililor în cazanele de abur industrial sunt evacuate pe coșul de fum individual de 100 de m. PIF 1970

- IMA 7 (116 MW_t) este constituită din cazanul de apă fierbinte nr.5 (CAF 5) ce poate produce 100 Gcal/h. Energia termică sub formă de apă fierbinte este produsă prin arderea gazelor naturale și/sau a păcurii, gazele de ardere rezultate sunt evacuate pe propriul coș de fum cu o înălțime de 50 de metri; PIF- 1993

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

S.C. Sucursala Electrocentrale Constanța desfășoară activități din categoria de activitate, conform Anexei 1: „Activități în domeniul energetic. Instalații de ardere cu o putere termică nominală mai mare de 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru deșeuri periculoase sau urbane)”.

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

Categoria de activitate din anexa nr. 1 desfășurată în instalație	Capacitate a proiectată a instalației (tone/zi)	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
---	---	----	-------------------------	-----------------	---------------------------------	--



* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin

<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	287	MWt	4274	Energie electrică și termică în cogenerare	Coș individual 250m	PALAS 1.4
	116	MWt	2182	Energie termică sub forma de apă fierbinte	Coș individual 50m	PALAS 2
	116	MWt	98	Energie termică sub forma de apă fierbinte	Coș individual 50m	PALAS 3
	433	MWt	5499	Energie electrică și termică în cogenerare	Coș individual 100m	PALAS 5
	116	MWt	1656	Energie termică sub forma de apă fierbinte	Coș individual 50m	PALAS 7
Total	1068	MW				



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 desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/ materiei prime	Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	- Gaze naturale - Păcură - Motorină	Arderea combustibililor	CO ₂

Combustibilii utilizați în mod curent în instalațiile de ardere sunt gazele naturale și păcură. Motorina este folosită pentru cele 2 grupuri Diesel care asigură energia electrică pentru punctele vitale ale centralei în cazul unei avarii. Preventiv aceste grupuri Diesel sunt pornite săptămânal câte 20 minute.

Energia termică extrasă din ciclul de producere a energiei electrice sau cea produsă în cazanele de abur industrial și apă fierbinte este transmisă consumatorilor prin intermediul rețelelor de termoficare.

Sucursala Electrocentrale Constanța furnizează energie termică sub formă de apă fierbinte în rețeaua de termoficare a orașului Constanța către distribuitorul de energie termică –RADET Constanța, precum și separat și unor agenți economici și locuințe individuale (non ETS).

Din energia termică produsă de întreaga instalație, aproximativ 10 % este utilizată pentru serviciile interne ale centralei (preîncălzitoare de păcură, calorifere cazane,etc), iar restul de 90 % este distribuită în rețeaua de termoficare a orașului Constanța.

Pentru perioada noiembrie –aprilie, în care SE Constanța produce energie electrică în cogenerare consumul propriu de energie electrică este de cca 19 %, iar restul de 81 % este debitată în SEN prin stația de 110 KV. SE Constanța funcționează ca centrală termică din luna mai până în octombrie, consumul propriu de energie electrică este asigurat din SEN prin cumpărare de energie electrică.



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 FĂCĂ**

**Director,
Hortenzia DUMITRIU**

**Șef serviciu
Nicoleta ROȘU**

Întocmit,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

