



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 192/28.06.2013

**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. ENERGY COGENERATION GROUP S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J34/2/2010
Cod Unic de Înregistrare		RO26368074
Cont bancar		
Banca		Transilvania-Agenția Zimnicea
Adresa sediului social	Strada, numărul	Str. Portului, nr. 38
	Localitate	Zimnicea
	Județul	Teleorman
	Codul poștal	145400

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A.
Activitatea principală a instalației	Producerea energie termice și electrice în sistem de cogenerare
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură¹	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: 4030, 4011 2. Cod CAEN: 3530, 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-272
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A.
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	Portului, nr. 38
	Localitatea	Zimnicea
	Județul	Teleorman
	Codul poștal	145400

¹ Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și pădurilor nr. 3420/2012, cu modificările ulterioare

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	Tipul autorizației	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)
	Autorizație Integrată de Mediu	219	05.08.2011	ARPM Pitești	-
	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. 192	28	06	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 procedurii. 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 AUTORIZATĂ(E)

Operatorul S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A., cu sediul în localitatea Zimnicea, strada Portului nr. 38, deține instalația S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. situată în județul Teleorman, localitatea Zimnicea, strada Portului nr. 38.

Activitatea principală a instalației este aceea de producere a energiei termice și electrice în sistem de cogenerare, instalația având capacitatea termică nominală totală de 51,51 MW.

A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/INSTALAȚIILOR (FIȘA DE PREZENTARE)

S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. este o societate comercială cu sediul în orașul Zimnicea, județul Teleorman, amplasată în zona industrială, pe malul Dunării.

Centrala termică de cogenerare este echipată cu următoarele unități tehnice în care are loc arderea combustibililor (gaze naturale):

- două cazane ignitubulare-monobloc tip PB 150 – EU-PA, fabricație Mingazzini, de 16 t/h abur saturat la 9 bar, precum și echipamentul anex aferent, compus din electropompe de alimentare cu apă, dispozitive de siguranță, arzătoare pe gaze naturale, coșuri de evacuare gaze arse cu înălțimea de 15 m și diametrul de 800 mm, tablou de forță și automatizare.

Cazanele Mingazzini sunt alimentate cu gaze din rețeaua de distribuție printr-un bransament la presiune redusă de 1 bar. Instalațiile de alimentare cu gaze naturale de presiune redusă sunt formate din instalația de utilizare interioară compusă din conductă și ramificația necesară la cele două cazane tip PB 150 – EU-PA, fabricație Mingazzini.

- șase grupuri de cogenerare, precum și echipamentul anex aferent, electropompe de alimentare cu apă, dispozitive de siguranță, coșuri de evacuare gaze arse cu înălțimea de 15 m și diametrul de 1800 mm, tablou de forță și automatizare. Fiecare ansamblu de instalații este format dintr-un turbogenerator de 2 MWh cuplat cu un cazan de recuperare a căldurii având debitul de 6,3 t/h abur saturat, la presiunea de 9 bar.

Cazanele recuperatoare utilizează ca sursă de căldură primară, gazele arse provenite de la cele șase grupuri de cogenerare, cu funcționare pe gaze naturale. Alimentarea cu combustibil se face din rețeaua de distribuție la presiune medie de 6 bar prin intermediul unei stații de comprimare gaze la 9 bar și răcire la 50°C. Instalațiile de alimentare cu combustibil gaze naturale de presiune medie sunt formate din instalația de comprimare și conductele de alimentare la turbogeneratoare, de la care rezultă gazele arse la cazanele recuperatoare tip HRSG de 6,3 t/h.

Pentru a se putea asigura presiunea gazelor de 9,0 bar, pentru funcționarea turbogeneratoarelor tip QDR20, sunt montate trei compresoare tip ELT 163/132, fiecare având debitul de 3000 Nm³/h.

Tabelul următor prezintă detaliat unitățile tehnice, generatoare de emisii de gaze cu efect de seră (dioxid de carbon), din cadrul instalației S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A.:

Nr. crt.	Sursa de emisie	Codificare sursă emisie	Putere termică sursă	Punct de emisie asociat sursei/caracteristici	Codificare punct emisie CO ₂
1	Cazan Mingazzini nr. 1 (cazan ardere nr. 1)	S1	11,16 MW	Coș C7: H=15 m, D=0,8 m	PE1
2	Cazan Mingazzini nr. 2 (cazan ardere nr. 2)	S2	11,16 MW	Coș C8: H=15 m, D=0,8 m	PE2
3	Turbogenerator TG1 (tip QDR20)	S3	4,865 MW	Coș C1: H=15 m, D=1,8 m	PE3
4	Turbogenerator TG2 (tip QDR20)	S4	4,865 MW	Coș C2: H=15 m, D=1,8 m	PE4
5	Turbogenerator TG3 (tip QDR20)	S5	4,865 MW	Coș C3: H=15 m, D=1,8 m	PE5
6	Turbogenerator TG4 (tip QDR20)	S6	4,865 MW	Coș C4: H=15 m, D=1,8 m	PE6
7	Turbogenerator TG5 (tip QDR20)	S7	4,865 MW	Coș C5: H=15 m, D=1,8 m	PE7
8	Turbogenerator TG6 (tip QDR20)	S8	4,865 MW	Coș C6: H=15 m, D=1,8 m	PE8

Regimul de funcționare a instalației este continuu, cu supraveghere permanentă, în vederea asigurării furnizării în regim de permanență a aburului utilizat de fabrica de producere a bioetanolului din cadrul S.C. BIO FUEL ENERGY S.R.L, cu excepția perioadei de remont (o lună pe an), când se face revizia și reparația cazanelor.

Procesul generator de emisii de CO₂ îl constituie arderea combustibililor, toate sursele de emisii din cadrul instalației sunt în stare de funcționare, punerea acestora în funcțiune s-a realizat în anul 2010.

Energia termică produsă în cadrul instalației se exportă în totalitate instalației de producere a bioetanolului (S.C. BIO FUEL ENERGY S.R.L). Nu se importă energie termică. Din energia electrică produsă pe amplasament se consumă în instalație un procent de 5%, 45% se exportă instalației de producere a bioetanolului și 50% se livrează în Sistemul Energetic Național.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. are loc următoarea activitate din ANEXA nr. 1 la procedură: „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 NR. 1 LA PROCEDURĂ

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură 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)	51,51	MW	334 zile/an	Abur tehnologic	Coșuri C1–C8	PE1 - PE8

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 procedură 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	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 autoritatea publică centrală 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 aprobată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 12 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

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 autoritatea publică centrală 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 în primul trimestru al 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 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 și de modificare a Directivei

96/61/CE a Consiliului, 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 publică centrală 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 verificador 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 publică centrală 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.

MINISTRU,
ROVANA PLUMB

Director General,
HORTENZIA DUMITRIU

Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU

Întocmit,
Mihaela STĂNESCU