


AUTORIZAȚIE NR. 69/21.01.2013
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA 2013-2020
REVIZUITĂ ÎN DATA DE 25.05.2015
A.1. DATE DE IDENTIFICARE
A.1.1. DATE DE IDENTIFICARE ALE OPERATORULUI (TITULARULUI)

Numele operatorului (titularului)		S.C. ECOGEN ENERGY S.A.
Forma de organizare a societății		Societate comercială pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J10/191/2008
Cod Unic Înregistrare		23241660
Cont bancar		
Banca		BRD – sucursala Buzău
Adresa sediului social	Stradă, număr	Aleea Industriei, nr.7
	Localitate	Buzău
	Județ	Buzău
	Cod poștal	120224

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. ECOGEN ENERGY S.A.
Activitatea principală a instalației	Producerea de energie electrică și termică în cogenerare și în surse separate
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 a raportat date și informații statistice:	

MINISTERUL MEDIULUI,
APELOR ȘI PĂDURILOR

1.Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1		4030
2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 284
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. ECOGEN ENERGY S.A.
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Aleea Industriei, nr.7
	Localitate	Buzău
	Județ	Buzău
	Cod poștal	120224

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	3	01.06.2012	ARPM Galați	-
	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		-		

MINISTERUL MEDIULUI,
APELOR ȘI PĂDURILOR

*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	
69	21	01	2013	-
Revizuirea I	25	05	2015	A fost dezafectată o sursă de emisii de gaze cu efect de seră și s-a realizat rezilierea contractului de concesiune cu Primaria Municipiului Buzău pentru o altă sursă
Revizuirea II	-	-	-	-
Revizuirea 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

S.C. ECOGEN ENERGY S.A. Buzău este o societate care asigură necesarul de energie termică a consumatorilor racordați la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică din municipiul Buzău, precum și furnizarea de energie electrică în Sistemul Energetic Național.

Sursa de alimentare cu căldură a municipiului Buzău este amplasată în partea de sud a orașului, în zona industrială, la intersecția străzii Depoului cu Aleea Industriilor.

Incinta are următoarele vecinătăți:

- pe direcția nord: cu S.C. AGRANA S.A. incinta batale nămol;

MINISTERUL MEDIULUI,
APELOR ȘI PĂDURILOR

- pe direcția est: cu S.C. AGRANA S.A. incinta CET;
- pe direcția sud: Aleea Industriilor;
- pe direcția vest: cu S.C. AGRANA S.A. incinta CET, str. Depoului, FRE Buău, proprietăți particulare.

Conform Anexei nr. 1 a H.G. nr. 780/2006 cu modificările și completările ulterioare în instalație se desfășoară activitatea de “ Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)”. Puterea termică nominală totală a unităților de ardere de pe amplasament este de 78 MW.

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

Unitățile tehnice existente pe amplasamentul S.C. ECOGEN ENERGY S.A. sunt următoarele:

- 2 motoare termice, care produc în cogenerare energie electrică și termică, cu o putere electrică de 3,045 MW și o putere termică de 3,042 MW fiecare;
- 2 cazane de apă fierbinte (CAF) de 35 MW – pentru asigurarea necesarului de energie termică sub formă de apă fierbinte pentru încălzire;
- 1 cazan de abur de 3t/h – pentru asigurarea serviciilor interne termice ale centralei.

Aceste instalații sunt alimentate cu gaz natural, și au nevoie de apă de alimentare tratată. Pentru asigurarea debitului de apă de alimentare tratată se va reabilita instalația de tratare chimică a apei (dedurizare și demineralizare a apei) și degazarea termică a acesteia (desorbția gazelor dizolvate în apă).

Pentru găzduirea echipamentelor, au fost realizate mai multe construcții de tip parter, prevăzute cu utilități și instalații specifice cum ar fi: iluminat, ventilație, încălzire, desfumare, telecomunicații, avertizare incendii etc.,

În cursul anului 2014 a fost dezafectat CAF 100Gcal, în baza Autorizației de desființare nr. 52/30.08.2014 emisă de Primăria Municipiului Buzău. În cursul anului 2014 a fost reziliat și contractul de concesiune în baza căruia era exploatat CAF-ul de 10 Gcal de pe amplasament.

Descrierea surselor de emisii de gaze cu efect de seră:

A. Sală motoare termice

Această sală este o clădire nouă în care sunt montate cele două motoare cu puterea electrică de 3,045 MW fiecare. Acestea sunt dotate cu instalație proprie de recuperare a căldurii din gazele de ardere și din circuitele de răcire și au capacitatea de 2,65 Gcal/h fiecare, pentru asigurarea necesarului de energie termică sub formă de apă fierbinte pentru prepararea agentului primar de termoficare . Combustibilul folosit este gazul natural.

Caracteristici tehnice ale MT :

MINISTERUL MEDIULUI,
APELOR ȘI PĂDURILOR

- putere electrică : 3,045 MWe;
- putere termică recuperată : 3,042 MWt;
- consum gaz natural : 757 m³N /h;
- consum ulei de ungere : 0,94 kg/h;
- temperatură circuit apă tur : 95 °C;
- temperatură circuit apă retur : 70° C.

Motoarele nu necesită alte agregate auxiliare ci doar o stație electrică, respectiv camera de comandă iar singura utilitate necesară acestora constă în alimentarea cu gaz natural. Motoarele nu necesită racord la apă și nu vor genera apă uzată deoarece circuitul de apă al acestora este închis, caldura fiind cedată circuitului de termoficare în schimbatorul de caldura care este de suprafață (adică agentul cald nu se amestecă cu cel încălzit, transferul termic realizându-se printr-o suprafață).

Fiecare motor termic este dotat cu un coș de fum propriu pentru evacuarea gazelor de ardere după recuperarea căldurii acestora. Înainte de evacuarea la coșul de fum, gazele de ardere sunt trecute prin tobe de eșapament primare și secundare pentru atenuarea zgomotului produs de eșaparea acestora.

Coșurile de fum au fost dimensionate din punct de vedere gazodinamic și din punct de vedere al dispersiei poluanților. În urma acestor calcule au rezultat următoarele dimensiuni ale coșului de fum: D vârf = 0,6m , respectiv înălțimea fizică de 15m.

B. Cazan de abur de 3 t/h

Acest cazan este folosit pentru asigurarea serviciilor interne ale centralei: alimentarea degazoarelor termice, a stației de tratare chimică a apei și pentru însoțirea aparatelor de măsură pe timp de iarnă. Combustibilul folosit este gazul natural.

Parametri :

- Debit nominal abur : 3t/h;
- Debit minim abur : 0,7 t/h;
- Presiune maximă : 6 bar;
- Presiune nominală : 5 bar;
- Temperatură abur : 151°C
- Temperatură apă de alimentare : 5- 100°C.

Calitatea apei de alimentare va fi conform PT C2-2003 "Cerințe tehnice privind regimul chimic al cazanelor de abur, de apă caldă și de apă fierbinte", apa demineralizată necesară cazanului fiind produsă într-o instalație pe principiul osmozei inverse.

Cazanul de abur cuprinde în limita lui următoarele :

MINISTERUL MEDIULUI, APELOR ȘI PĂDURILOR

- racorduri intrare –ieșire cu flanșe și contraflanșe pentru toate fluidele;
- racorduri pentru protecție și automatizare;
- supape de siguranță;
- amortizor de zgomot pe aspirație ventilator aer (ventilatorul este amplasat în aer liber);
- izolație termică;
- platforma metalică pentru acces și deservire;
- electropompele de circulație;
- diafragma de măsură debit pe conducta de abur și pe conducta de apă;
- conducte și robineti, în limită;
- ventilatoare de aer și canale de aer.

Canalele de gaze arse și coșul de fum sunt amplasate în spatele sălii cazanului. Coșul de fum are 15 m înălțime și diametrul de 0,5 m la vârf.

Apa tratată este preluată din degazorul termic de 1,2 ata, de pompele de circulație (una în funcțiune și una în rezervă) și este trimisă în cazan.

Purja cazanului este trimisă la bazinul de retenție nou amenajat prin intermediul unui expandor de drenaje atmosferic de 1m³, cu Dn800, amplasat în afara sălii cazanului. Pentru răcirea apei din expandorul cazanului de abur este necesar un debit de apă de 100kg/h din rețeaua de apă potabilă.

Pentru răcirea probelor cazanului este necesară o conductă de diametru 26,9 mm din rețeaua de apă potabilă.

Scurgerea apelor din sala cazanului împreună cu golirea expandorului de drenaje de 1m³ se va face în bazinul de retenție nou amenajat în pantă continuă, atât în sală cât și pe traseul spre bazin.

Pe acoperișul sălii cazanului este amplasat un degazor termic de 1,2 ata pentru degazarea apei de alimentare a cazanului de abur de 3t/h. Apa demineralizată de la stația de epurare chimică este introdusă sub presiune în domul degazorului, iar după producerea aburului către cazan, o parte din acesta va fi introdus în rezervorul de apă al degazorului. Apa degazată se introduce în cazan prin intermediul a două pompe de alimentare (una în funcțiune și una în rezervă) care fac parte din furnitura cazanului de abur.

C. CAF 2 X 30 Gcal/h

Cazanele de apă fierbinte sunt amplasate în spațiu închis. Cazanele au o construcție ușoară de acoperire pe peretele frontal în zona arzătoarelor și sunt folosite pentru prepararea agentului primar de termoficare pe perioada de iarnă. Combustibilul folosit este gazul natural.

Parametri:

- Debit maxim 30 Gcal/h;

**MINISTERUL MEDIULUI,
APELOR ȘI PĂDURILOR**

- Debit caloric la sarcină minimă 6 Gcal/h;
- Presiune de lucru maximă 10 bar;
- Presiune de lucru minimă 4 bar;
- Temperatură apă în cazan 50°C
- Temperatura maximă a apei de ieșire 120°C.

Cazanele de apă fierbinte cuprind în limita lor următoarele :

- ventilatoare de aer și circuitul complet pe partea aerului de ardere;
- ventilatoare de aer pentru aprindere și circuitul complet pe partea aerului de aprindere și răcire;
- instalația gazelor de ardere – coșul de fum (amplasat pe cazan) inclusiv canale gaze arse;
- circuitul complet de gaz natural.

Nu intră în limita cazanelor :

- vanele de izolare CAF;
- circuitul de prelevare probe;
- pompa de recirculare, inclusiv conducte și robineți, legate de acestea;
- instalația de spălare chimică și conservare.

În cadrul acestui obiectiv s-a montat o pompă de recirculare.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

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*

Categoria de activitate din anexa nr. 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)	78,17	MW	340 zile/an	Apă caldă/ abur	Coș nr. 1 Coș nr. 2 Coș nr. 3 Coș nr. 4 Coș nr. 5	S1 S2 S3 S4 S5

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
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 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.

MINISTERUL MEDIULUI,
APELOR ȘI PĂDURILOR

**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,
GRAȚIELA LEOCADIA GAVRILESCU**

**Director General,
Mihaela SMARANDACHE**

**Director,
Nicoleta Mihaela ROȘU**

**Întocmit,
Livia Dinică**