



AUTORIZAȚIA NR. 99/ 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)	REGIA AUTONOMĂ pentru ACTIVITĂȚI NUCLEARE – RAAN, Sucursala ROMAG-TERMO	
Forma de organizare a societății	Regie autonomă de stat	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		
Cod Unic Înregistrare	R 10882752	
Cont bancar		
Banca	B.C.R. Drobeta Turnu Severin	
Adresa sediului social	Strada, număr	Nicolae Iorga nr.1
	Localitate	Drobeta Turnu Severin
	Județ	Mehedinți
	Cod poștal	



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

Numele instalației/instalațiilor	REGIA AUTONOMĂ pentru ACTIVITĂȚI NUCLEARE – RAAN, Sucursala ROMAG-TERMO	
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 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	4030, 4011 3530, 3511	
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene	Ro 028	
Punctul de lucru (amplasament)	RAAN Sucursala ROMAG-TERMO	
Adresa amplasamentului		
	Localitate	Sat Halânga, com. Izvorul Bârzii
	Județ	Mehedinți
	Cod poștal	



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	8	19.06.2006	ARPM Craiova	
	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	
99	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 Romag-Termo este o termocentrală de cogenerare care produce energie termică pentru: RAAN, Suc. Romag-Prod, Sistemul de Termoficare al Municipiului Dr. Tr. Severin și energie electrică pentru RAAN, Suc. Romag-Termo, consum propriu și SEN.

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

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră existente pe amplasament sunt cazanele termoenergetice de 420t/h abur (în număr de 6) cu funcționare pe cărbune și 1 cazan de 420 t/h cu funcționare pe păcură, 2 cazane de 105 t/h cu funcționare pe păcură, care au următoarele caracteristici tehnologice:

- debit: 420 t/h; presiune 140bari; temperatura 540°C.

Cazanele de 420 t/h abur sunt grupate în trei instalații mari de ardere: IMA I care cuprinde cazanele 1, 2 și 3; IMA II care cuprinde cazanele 4, 5 și 6; IMA III care cuprinde cazanul 7.

Instalațiile mari de ardere de pe amplasament au regim de funcționare continuu, adică 365 zile/an.

Turbogeneratoarele sunt în număr de 6, 4 turbogeneratoare de 50 Mw, 1 turbogenerator de 25 Mw și un turbogenerator de 22 Mw, răcirea condensatoarelor turbogeneratoarelor se face cu 4 turnuri de răcire;

Suc. Romag –Termo utilizează cărbune indigen, din Bazinul Minier Mehedinți, păcura ca suport de flacără și biomasa care se amestecă cu cărbunele pe banda Radler înainte de intrarea în cazan.

Conținutul de carbon din materiile prime utilizate în cadrul instalației :

- cărbune 21,04% C; păcură 87,26% C; cărbune cu biomasă 22,54% C.

Toate cele 6 cazane pe cărbune sunt funcționale și sunt exploatate în funcție de necesitățile termocentralei; cazanele nr.7,8 și 9 cu funcționare integrală pe păcură sunt în rezervă rece și se pot porni în funcție de necesități.

Anul punerii în funcțiune:

- cazanul 1CR 1244 - 1986 cazanul 2 CR1244 - 1987 cazanul 3 CR 1670-1988



- cazanul 4CRG 1666 - 1988 cazanul 5 CRG1870 - 1990 cazanul 6 CRG 1870 -1991
- cazanul 7CRG 1737 - 1995 cazanul 8 CR 100 - 1996 cazanul 9 CR100 – 1997

Capacitatea termică instalată a termocentralei este următoarea:

- cazanele 1-6 (420t/h) de 330 Mwt fiecare cu funcționare pe cărbune și suport păcură
- cazanul nr.7 (420t/h) de 330 Mwt cu funcționare integrală pe păcură
- cazanele 8 și 9 (105 t/h) de 86 Mwt fiecare cu funcționare integrală pe păcură.

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	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
Arderea	3 x 330 (3 cazane cu funcționare pe carbune în amestec cu biomasa și pe suport de pacura)	MW	365 zile	Abur tehnologic	Coș nr. 1	A1

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin

<i>combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).</i>	3 x 330 (3 cazane cu funcționare pe carbune in amestec cu biomasa si suport de pacura)	MW	365 zile	Abur tehnologic	Coș nr. 2	A1
	1 x 330 (1 cazan cu funcționare integrala pe păcură)	MW	365 zile	Abur tehnologic	Coș nr. 3	A1
	1x 86	MW	rezervă	Abur tehnologic	Coș nr. 4	
	1x 86	MW	rezervă	Abur tehnologic	Coș nr. 4	

*Perioada de funcționare a fost calculata ca medie a orelor de funcționare / IMA in perioada 2007-2011

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
1. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).	<ul style="list-style-type: none"> - Păcură - Cărbune - 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 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

