



**AUTORIZAȚIE NR. 30/19.12.2012**

**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)**

<b>Numele operatorului (titularului)</b>	S.C. UZINA TERMOELECTRICĂ MIDIA S.A.	
<b>Forma de organizare a societății</b>	Societate comercială pe acțiuni	
<b>Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului</b>	J13/2072/2001	
<b>Cod Unic Înregistrare</b>	RO 14325363	
<b>Cont bancar</b>		
<b>Banca</b>	CITI BANK	
<b>Adresa sediului social</b>	<b>Stradă, număr</b>	Bd. Năvodari, nr. 9A
	<b>Localitate</b>	Năvodari
	<b>Județ</b>	Constanța
	<b>Cod poștal</b>	905700

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

<b>Numele instalației/instalațiilor</b>	S.C. UZINA TERMOELECTRICĂ MIDIA S.A.
<b>Activitatea principală a instalației</b>	Producerea energie termice și electrice
<b>Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1</b>	Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor)



	periculoase sau municipale)	
<b>Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice:</b> <b>1.Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1</b> <b>2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2</b>	4013  3514	
<b>Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene</b>	RO 232	
<b>Punctul de lucru (amplasament)</b>	S.C. UZINA TERMOELECTRICĂ MIDIA S.A.	
<b>Adresa amplasamentului</b>	<b>Strada, număr</b>	<b>Bd. Năvodari, nr. 9A</b>
	<b>Localitate</b>	Năvodari
	<b>Județ</b>	Constanța
	<b>Cod poștal</b>	905700

**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**

<b>Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului</b>	<b>Tip autorizație</b>	<b>Nr. autorizație</b>	<b>Data emiterii</b>	<b>Emitent</b>	<b>Revizuire (nr. și data)</b>
	<b>Autorizație Integrată de Mediu</b>	5	10.05.2011	ARPM Galați	-
	<b>Autorizație de Mediu</b>	-	-	-	-
<b>Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2013-2020</b>	<b>Alocare inițială*</b>		<b>Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2013-2020</b>		
	<b>DA</b>		-		



\*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	
30	19	12	2012	-

#### **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. UZINA TERMOELECTRICĂ MIDIA S.A., societate comercială cu capital majoritar de stat, este producător de energie termică și electrică.

S.C. UZINA TERMOELECTRICĂ MIDIA S.A. este situată în județul Constanța, Bd. Năvodari, nr. 9A, localitatea Năvodari.

Conform Anexei nr. 1 a H.G. nr. 780/2006 cu modificările și completările ulterioare instalația se încadrează la activitatea “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 790 MW.

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

Instalația are ca obiect de activitate producerea energiei electrice și termice, dar din cauza lipsei consumatorilor activitatea s-a redus la producerea energiei termice, abur și apă fierbinte către orașul Năvodari și Platforma Petrochimică - S.C. Rompetrol Rafinare S.A. prin arderea de gaz combustibil de rafinărie și păcură.



Fluxurile tehnologice din cadrul S.C. Uzina Termoelectrică Midia S.A. Năvodari sunt:

- producerea apei demineralizate;
- arderea combustibililor;
- producerea aburului industrial;
- producerea apei fierbinți.

Instalațiile de producere a aburului energetic sunt :

- a) - S5 - PE5 - cazan de 420 t/h, putere termică 285 MW;
- b) - S6 - PE5 - cazan de 420 t/h, putere termică 285 MW.

Aceste cazane (IMA1), evacuează gazele de ardere pe un coș comun (PE5) și nu funcționează din anul 1996. Prin Decizia Consiliului de Administrație al UT Midia din data de 12.09.2012, s-a aprobat casarea și dezmembrarea celor două cazane, datorită faptului că S.C. Uzina Termoelectrică Midia S.A. dispune de o capacitate de producere a energiei termice mai mare decât cantitățile contractate cu principalii consumatori, respectiv S.C. Rompetrol Rafinare S.A. și Primăria Orașului Năvodari.

Energia termică produsă este livrată consumatorilor sub formă de abur și apă fierbinte.

Instalațiile pentru producerea aburului industrial sunt constituite din:

- a) S1- PE1 cazan de abur industrial - C1 de 50 t/h, cu putere termică 37 MW, anul punerii în funcțiune 1979;
- b) S2- PE2 cazan de abur industrial – C2 de 50 t/h, cu putere termică 37 MW, anul punerii în funcțiune 1979;

Parametrii aburului produs :  $p = 36$  bar și temperatura  $t = 450^{\circ}\text{C}$ .

Aceste cazane sunt cu focar mixt, cu patru arzătoare ce funcționează pe gaze combustibile și păcură. Cazanele funcționează cu o depresiune de 2-5 mm CA în focar, gazele de ardere fiind evacuate cu ajutorul unui ventilator final de refulare.

Fiecare cazan evacuează gazele de ardere pe coșul propriu, cu dimensiunile coșului :  $H = 29$ ;  $\text{Ø} = 1,8$  m.

- c) S3- PE3 cazan de abur industrial – C3 de 105 t/h, cu putere termică 73 MW, anul punerii în funcțiune 1979;
- d) S4- PE4 cazan de abur industrial – C5 de 105 t/h, cu putere termică 73 MW, anul punerii în funcțiune 1979;

Parametrii aburului produs sunt  $p = 17$  bar și temperatura  $t = 250^{\circ}\text{C}$ .

Aceste cazane sunt echipate cu 6 arzătoare mixte ce funcționează pe gaze combustibile și păcură și funcționează cu o presiune de 80-100 mm CA în focar, gazele de ardere fiind evacuate la coș folosind această presiune din focar cuplată cu tirajul coșului.

Fiecare cazan evacuează gazele de ardere pe coș propriu, cu dimensiunile coșului:  $H = 33$ ;  $\text{Ø} = 2,5$  m.

Apa demineralizată produsă în stația de tratare a apei propriie este trimisă spre cazanele de abur industrial cu ajutorul pompelor de apă demi. În această fază apa este



preîncălzită în preîncălzitoarele de apă demi și apoi în degazorii de 1,2 bar, pentru a intra în cazan cu temperatura prescrisă de producătorul de cazane. În degazor are loc și un proces de eliminare a oxigenului pentru a evita producerea coroziunii în suprafețele de schimb de căldură ale cazanului.

În focarele cazanelor se arde combustibil (gaz combustibil sau păcură), în amestec cu aerul necesar arderii. Gazele de ardere cedează căldura apei, care în funcție de tipul de cazan, se transformă, în abur la 36 bar și 450°C, sau 17 bar și 250°C.

Din fiecare cazan aburul este trimis spre consumatori pe fiecare nivel de presiune. Aerul necesar arderii este preluat de un ventilator la C de 50 t/h și de 2 ventilatoare la 105 t/h, din mediul ambiant. Pentru a se realiza un amestec cât mai omogen între aerul de ardere și combustibil, acesta trebuie încălzit până la temperatura prescrisă de furnizorul de echipament. Preîncălzirea aerului se realizează la fiecare cazan în prima etapă, cu ajutorul caloriferelor (prin care circulă abur), apoi preîncălzitoarele de aer. Preîncălzitorul de aer este format în interior din țevi prin care circulă aerul. Gazele de ardere circulă printre țevi, cedând căldura aerului.

Gazele de ardere formate în focar sunt evacuate la coș cu ajutorul ventilatoarelor de gaze.

Cazanele de abur industrial sunt utilizate în funcție de cerințele consumatorilor, alternativ pe toată perioada anului. Producția de abur este destinată consumului pe platforma S.C. Rompetrol Rafinare S.A. și pentru producerea apei fierbinți livrate orașului Năvodari.

### **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)	790	MW	365 zile	Abur tehnologic/apă fierbinte	Coș 1	PE1
					Coș 2	PE2
					Coș 3	PE3
					Coș 4	PE4
					Coș 5	PE5

### 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 combustibil Păcură	Arderea combustibililor	CO <sub>2</sub>



#### **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 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 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.



**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,  
Livia Dinică**

