



AUTORIZAȚIE NR. 18/13.12.2012

**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)

Numele operatorului (titularului)		S.C. COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J 20/994/01.11.2012
Cod Unic Înregistrare		30855230
Cont bancar		
Banca		CEC BANK Unitatea Deva
Adresa sediului social	Stradă, număr	Str. Paroșeni, nr.20
	Localitate	Vulcan
	Județ	Hunedoara
	Cod poștal	336250

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

Numele instalației/instalațiilor	ELECTROCENTRALE DEVA
Activitatea principală a instalației	Producere energie electrică și termică în regim 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		4011 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 110
Punctul de lucru (amplasament)		ELECTROCENTRALE DEVA
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Str. Șantierului, nr.1
	Localitate	Mintia – com. Vețel
	Județ	Hunedoara
	Cod poștal	337532

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	30	17.10.2007	ARPM Timișoara	-
	Autorizație de Mediu	HD-441	15.04.2003	APM Hunedoara	-
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		-		



A.1.4. INFORMAȚII PRIVIND EMITEREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
18	13	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 revizuiește 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

ELECTROCENTRALE DEVA produce energie termică și electrică în regim de cogenerare. Instalația este amplasată în Localitatea Mintia, str. Șantierului , nr. 1, jud. Hunedoara.

ELECTROCENTRALE DEVA are următoarele vecinătăți:

- Nord: - zona industrială (E.M. Vețel)
 - pădure
- Sud: - pădure
 - teren agricol
- Vest: - zona rezidențială (loc. Vetel)
 - teren agricol
- zona industrială (SIMOREM Mintia, Energomontaj Deva, Energoconstrucția Deva).

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 2640 MWt.

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

ELECTROCENTRALE DEVA este o centrală de producere energie electrică și termică în cogenerare.

Combustibilii utilizați sunt:

- cărbunele (huila energetică provenită din bazinul carbonifer al Văii Jiului sau din import) drept combustibil de bază;
- gaze naturale;
- păcură drept combustibil auxiliar, utilizat pentru porniri, suport de flacără și funcționare la sarcini parțiale.

Principalele echipamente energetice ale centralei sunt: 5 grupuri energetice formate din 5 turbine de abur alimentate de câte 2 generatoare de abur (cazane) tip Pp-55 (Ramzin), de 330 tab/h, 13,72 Mpa, 550°C, fiecare grup constituind o unitate independentă.

Fiecare cazan de abur reprezintă o sursă de emisie cu o putere termică nominală de 264 MWt.

Puterea termică nominală totală a centralei este de $264 \times 5 \times 2 = 2640$ MWt.

Centrala are în exploatare 4 turbine de abur de tip K-200-130 de câte 210 MW fiecare și o turbină tip 13CK240 de 235 MW.

Centrala a fost pusă în funcțiune în 3 etape:

- 1969-1971-grupurile energetice nr.1-4 (grupul 1 este în conservare);
- 1977 -grupul energetic nr.5;
- 1980 -grupul energetic nr.6;

Fiecare grup energetic este prevăzut cu o instalație de termoficare ce asigură energia termică necesară consumatorilor municipiului Deva.

Aburul produs în cazanele energetice este supraîncălzit în mai multe trepte de supraîncălzire și condus la corpul de înaltă presiune, apoi la corpurile de medie și joasă presiune ale turbinei, unde se destinde, producând lucrul mecanic. Lucrul mecanic este transformat de generator în energie electrică; din prizele turbinei se extrage abur pentru necesarul instalației regenerative și de termoficare.

Evacuarea gazelor arse se face prin 3 coșuri de fum, câte unul la 2 grupuri energetice, a căror înălțime este de 220 m.

Bilanț energie electrică / 2011 :

Energia electrică produsă în anul 2011 – 2.541.336 MWh

Energia electrică livrată în anul 2011 - 2.309.151 MWh

Energia electrică consumată intern în anul 2011 - 232.000 MWh

Energia electrică preluată din sistem în anul 2011 - 42.605 MWh



Bilanț energie termică / 2011 :

Energia termică produsă în anul 2011 - 176.515 Gcal

Energia termică livrată în anul 2011 - 151.684 Gcal

Energia termică consumată în anul 2011 - 24.831 Gcal

Energia electrică este livrată în sistemul energetic național iar energia termică este distribuită prin rețelele de distribuție la punctele termice din municipiul Deva.

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)	2640	MW	365 zile	Energie electrică /energie termică (apă caldă)	Coș de fum nr. 1, 2 și 3 (IMA)	PE1 PE2 PE3



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)	Cărbune	Arderea combustibililor	CO ₂
	Gaz natural		
	Păcură		

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 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 MODIFICĂRIILOR 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**





AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI

Splaiul Independenței, nr. 294, Sector 6, București, Cod 060031

E-mail: office@anpm.ro; Tel. 021.207.11.01; Fax 021.207.11.03