



**AUTORIZAȚIE NR. 70/22.01.2013**  
**PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ**  
**PENTRU PERIOADA 2013-2020**  
**REVIZUITĂ LA 09.05.2013**  
**REVIZUITĂ LA 09.10.2014**

**A.1. DATE DE IDENTIFICARE**

**A.1. 1. DATE DE IDENTIFICARE ALE OPERATORULUI (TITULARULUI)**

<b>Numele operatorului</b>	<b>Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A – Sucursala de Producție Energia Electrică Iernut</b>	
<b>Forma de organizare a societății</b>	Societate națională cu capital majoritar de stat	
<b>Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului</b>	J26/194/2013	
<b>Cod Unic Înregistrare</b>	31260906	
<b>Cont bancar</b>		
<b>Banca</b>	BCR Agentia IERNUT	
<b>Adresa sediului social</b>	<b>Strada, număr</b>	Energeticii, nr.1
	<b>Localitate</b>	Iernut
	<b>Județ</b>	Mureș
	<b>Cod poștal</b>	545100

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

<b>Numele instalației/instalațiilor</b>	<b>S.N.G.N. Romgaz S.A.</b> <b>Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut – CTE Iernut - instalații de ardere</b>
<b>Activitatea principală a instalației</b>	Producerea energiei electrice

MINISTERUL MEDIULUI  
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

<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 raportează 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>	4011	3511
<b>Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene</b>	RO - 108	
<b>Punctul de lucru (amplasament)</b>	Iernut	
<b>Adresa amplasamentului</b>	<b>Strada, număr</b>	Str. Energeticii, Nr.1
	<b>Localitate</b>	Iernut
	<b>Județ</b>	Mureș
	<b>Cod poștal</b>	545100

**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>Tipul autorizație</b>	<b>Nr. autorizației</b>	<b>Data emiterii</b>	<b>Emitent</b>	<b>Revizuire (nr. și dată)</b>
	<b>Autorizație Integrată de Mediu</b>	MS -1	27.03.2014	APM Mureș	-
	<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>
	NU	NU

\*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**

<b>Autorizație</b>	<b>Data emiterii</b>			<b>Motivul revizuirii</b>
	<b>Ziua</b>	<b>Luna</b>	<b>Anul</b>	
Inițială (nr.)	22	01	2013	-
Revizuire I	09	05	2013	Conform art. 13 alin. 1, lit. a), din OM nr. 3420/2012, cu modificările și completările ulterioare.
Revizuire II	09	10	2014	Conform art. 13 alin. 1, lit. g), din OM nr. 3420/2012, cu modificările și completările ulterioare.
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 AUTORIZATĂ**

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

**Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A – Sucursala de Producție Energia Electrică Iernut** este o centrala termoelectrică cu o putere

instalata de 800 MW, dotată cu grupuri de proveniență cehoslovacă și sovietică, echipată cu 6 grupuri energetice din care patru grupuri de 100 MW și două grupuri de 200 MW, grupate conform HG nr. 440/2010, în cinci (5) instalații mari de ardere:

- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.1 – 1 cazan aburi 277 MWt ;
- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr. 2 – 1 cazan aburi 277 MWt ;
- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr. 3 – 1 cazan aburi 277 MWt ;
- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr. 4 – 1 cazan aburi 277 MWt ;
- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr. 5 – 4 cazane aburi 4 x 277 MWt;

**S.N.G.N ROMGAZ S.A. – SPEE Iernut** – are ca profil de activitate producerea de energie electrică și termică (numai pentru consum propriu).

Combustibilul folosit este gazul natural.

▪ Grupurile energetice de 100 MW (SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.1, SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.2, SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.3, SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.4) sunt realizate în sistem bloc cazan-turbină, dotate cu cazane cu circulație naturală. Fiecare bloc (cazan-turbină) este prevăzut cu 3 pompe de alimentare (2 în funcțiune și una de rezervă) cu debit nominal de 320 t/h. Pompele aspiră din rezervoarele degazurilor și refulează în bara de alimentare a cazanului, trecând mai întâi prin preîncălzitorii de înaltă presiune ai turbinei. Pompele sunt amplasate la cota -1,0 m iar degazorii la cota +16 m. Arderea gazului metan se face prin 12 arzătoare, se realizează în focarul cazanului în depresiune realizată de două ventilatoare de gaze arse și cu insuflare aer pentru ardere, cu două ventilatoare de aer. Gazele arse sunt evacuate prin două guri de evacuare, la nivelul cotei de 37 m, unde sunt amplasate și ventilatoare de gaze arse.

Monitorizarea emisiilor este realizată la nivelul (cota) de exhaulare a celor două guri de evacuare.

▪ Grupurile energetice de 200 MW (SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.5) sunt realizate în sistem bloc cazan-turbină și au în compunere cazane cu trecere directă (trecere forțată) - cazanele sunt realizate în dublu corp. Fiecare bloc este prevăzut cu trei pompe de alimentare cu debit nominal de 400t/h fiecare. Pompele aspiră din rezervoarele degazurilor amplasați la cota 16 m și refulează în bara de alimentare a cazanului, trecând prin preîncălzitorii de înaltă presiune ai turbinei. Evacuarea gazelor arse se realizează prin coșul comun cazanelor 5 și 6, având înălțimea de 60 m. Monitorizarea emisiilor este comună tuturor cazanelor racordate la acest coș. Arderea gazului metan prin cele 10 arzătoare, se realizează în focarul cazanului, în depresiunea realizată de câte un ventilator de gaze arse, pe fiecare corp de cazan. Aerul se introduce prin insuflare de câte un ventilator de aer.

Monitorizarea emisiilor este realizată la nivelul (cota) de 25 m a coșului de fum cu H= 60m.

În urma activității instalațiilor de producere a energiei electrice și a activităților conexe care susțin sau deservesc activitatea de bază, singurele *surse majore* de gaze cu

efect de seră (CO<sub>2</sub>) sunt cele cinci I.M.A. Gazele evacuate în atmosferă sunt sub formă de emisii dirijate, evacuate prin coșurile de fum și/sau prin gurile de exhaustare ale ventilatoarelor de evacuare gaze de ardere de la cazanele termice. Pe platforma SPEE Iernut sunt și 3 *surse de - minimus*, de producere a gazelor de efect de seră (CO<sub>2</sub>), grupuri de intervenție de tip GEI 300 (care funcționează alternativ), care au destinația de a alimenta cu energie electrică în curent alternativ consumatorii vitali de la serviciile interne, în cazul dispariției tensiunii alternative de 0,4 kV din rețeaua de bază și de rezervă. Grupuri de intervenție de tip GEI 300 (DIESEL) se alimentează cu motorină dintr-un rezervor gradat , prevăzut cu semnalizare de "Nivel minim combustibil". Alimentarea cu motorină a motoarelor diesel se face o data pe an, fără o prealabilă stocare a combustibilului în magazie, prin directa alimentare a acestora în momentul achiziționării motorinei de la stațiile PECO. Evacuarea gazelor arse se realizează prin coșul (CO<sub>2</sub>) cu înălțimea de 5 m.

Regimul de funcționare al tuturor instalațiilor mari de ardere din incinta Centralei Termoelectrice Iernut este 24h/zi, 7 zile/săptămână, 52 săptămâni/an.

Toate cele cinci (5) surse majore de emisii de gaze cu efect de seră de pe amplasament, sunt funcționale, pornirea/oprirea lor se face la solicitarea Dispecerului Energetic Național.

Anul punerii în funcțiune a IMA este:

- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.1: 1963
- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.2: 1964
- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.3: 1964
- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.4: 1966
- SNGN Romgaz SA – SPEE Iernut, nr.5: 1966

Instalațiile mari de ardere de pe amplasamentul SPEE Iernut sunt realizate în sistem bloc cazan-turbină iar prin activitatea desfășurată asigură în final, producerea energiei electrice, prin transformarea energiei termice (ardere CH<sub>4</sub>) în energie mecanică (turbină) și în energie electrică (generator) în procent de 100%.

Din energia electrică produsă în cadrul celor 4 grupuri energetice de 100 MW, 93,5% / grup energetic se exportă iar 6,5% / grup energetic este consumată în cadrul instalație.

Din energia electrică produsă în cadrul celor 2 grupuri energetice de 200 MW, 94% / grup energetic se exportă iar 6% / grup energetic este consumată în cadrul instalație.

### **A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI**

La nivelul instalației **Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A – Sucursala de Producție Energia Electrică Iernut** se desfășoară activitate "Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW"

prevăzută în ANEXA nr.1 a HG nr.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare.

**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 (tone/zi)	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	2216	MW (th)	305 (zile/an)	Abur tehnologic/apă caldă	2 guri de evacuare la 37 m	PE 1
					2 guri de evacuare la 37 m	PE 2
					2 guri de evacuare la 37 m	PE 3
					2 guri de evacuare la 37 m	PE 4
					Coș 60 m	PE 5
					Coș 5 m	PE 6

**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
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	- Gaz natural	Arderea combustibililor	CO <sub>2</sub>
	- Motorina	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 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

MINISTERUL MEDIULUI  
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

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 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,**

**ATTILA KORODI**

**Director General,**

**Mihaela SMARANDACHE**

**Director,**

**Nicoleta Mihaela ROȘU**

**Întocmit,**

**Reta MATEI**