



AUTORIZAȚIE NR. 85/04.02.2013
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU
PERIOADA 2013-2020
REVIZUITĂ ÎN DATA DE 27.01.2014
REVIZUITĂ ÎN DATA DE 31.07.2014

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

A.1.1. DATE DE IDENTIFICARE ALE OPERATORULUI (TITULARULUI)

| | | |
|--|--------------------------------------|--------------------------|
| Numele operatorului | S.C. EGGER România SRL | |
| Forma de organizare a societății | Societate cu răspundere limitată | |
| Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului | J33/995/2006 | |
| Cod Unic Înregistrare | RO 16136689 | |
| Cont bancar | | |
| Banca | BCR Agenția Radăuți, județul Suceava | |
| Adresa sediului social | Strada, nr. | Austriei, nr.2, camera 2 |
| | Localitate | Rădăuți |
| | Județ | Suceava |
| | Cod poștal | 725400 |

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

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

| | | |
|---|--|----------------|
| Numele instalației | S.C. EGGER Energia SRL | |
| Activitatea principală a instalației | Producerea de placi tip OSB | |
| Categoria de activitate/activități din anexa nr.1 | Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale) | |
| Codul sub care operatorul raportează date și informații statistice | | |
| 1.Codul CAEN pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN revizia 1.1 | 2020 | |
| 2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2 | 1621 | |
| Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene | RO 000000000201674 | |
| Punctul de lucru (amplasament) | S.C. EGGER ENERGIA S.R.L. | |
| Adresa amplasamentului | Strada, nr. | 729 |
| | Localitate | Com. Satu Mare |
| | Județ | Suceava |
| | Cod poștal | 725400 |

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

| | Tip autorizație | Nr. autorizație | Data emiterii | Emitent | Revizuire (nr. și data) |
|--|---------------------------------------|------------------------|----------------------|----------------|--|
| Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului | Autorizație Integrată de Mediu | 1 | 01.10.2013 | APM Suceava | Decizie transfer nr. 4037 din 23.05.2014 |
| | Autorizație de Mediu | - | - | - | - |

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

| | | |
|--|-------------------|---|
| Situția 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 |
| | NU | 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 | |
| Inițială | 04 | 02 | 2013 | - |
| Revizuire I | 27 | 01 | 2014 | Conform art. 13 alin. 1, lit. b), din OM nr. 3420/2012, cu modificările și completările ulterioare. |
| Revizuire II | 31 | 07 | 2014 | Conform art. 13 alin. 1, lit. a), 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 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 AUTORIZATĂ

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

Terenul aferent *Instalației SC EGGER Energia SRL* se află pe teritoriul administrativ al Comunei Satu-Mare, în extremitatea NE a județului Suceava, la o distanță de circa 14 Km de granița cu Ucraina, ocupând o suprafață totală de circa 113.000m².

Vecinătățile instalației sunt:

La SV, V și NV – fabrica de PAL (instalația SC EGGER România SRL);

La N și NE – teren neutilizat, aflat în proprietatea EGGER Romania și rezervoarele supraterane de stocare a apei de incendiu, aferente întregii platforme industriale;

La E – limita platformei industriale;

La S și SE – fabrica de adezivi aparținând SC Egger Technologia SRL.

Obiectul de activitate al S.C. EGGER Romania S.R.L. este producerea de: energie termică, energie electrică, peleți și plăci OSB.

Materia primă principală pentru Instalația de OSB este constituită din lemnul rotund cu coajă și adezivi, iar pentru Instalația de peleți din așchii de lemn, talaș și liant (amidon, făină).

Pentru Centrala termică pe biomasă, materia primă principală este reprezentată de biomasă provenită din deșeurile lemnoase, rezolvându-se astfel o problemă internă legată de managementul deșeurilor lemnoase de pe platforma industrială EGGER, dar și de pe plan local și regional. Biomasă utilizată în centrala termică poate fi însă reprezentată și de alte materii lemnoase care nu sunt încadrate ca deșeuri.

Sursele de biomasă vor fi reprezentate de lemnul de foc provenit din crăci, lemn rotund și resturi de exploatare, rumeguș și deșeuri de la prelucrarea primară și secundară a lemnului precum și deșeurile provenite din agricultură (paie etc.).

Cantitatea estimată de producție este:

570.000 m³/an de plăci OSB;

75.000 t/an peleți;

83 MW energie termică sub formă de: aer fierbinte (40 MW) și abur fierbinte(43MW); max. 14,5 MWh în medie 12 MWh;

Instalațiile de ardere existente au o putere termică nominală mai mare de 50 MW, respectiv **156,8 MW**, și anume:

Centrala termică cu funcționare pe biomasă cu o putere termică nominală de max. 83 MW;

Arzător aferent uscătorului pentru stratul de suprafață cu o putere termică nominală de max. 30 MW;

Arzător aferent uscătorului pentru stratul de mijloc cu o putere termică nominală de max. 35 MW;

Arzător cazan de încălzire ulei diatermic aferent preseii ContiRoll cu o putere termică nominală de maxim 8,8 MW

Descrierea instalațiilor și activitățile de producție:

Centrala pe biomasa – instalație termoelectrică cu cogenerare, care va utiliza drept combustibil principal biomasă. Centrala termică va avea rolul de a produce: Energie termică(aer fierbinte) utilizat în uscătoarele aferente instalației de OSB pentru uscarea așchiilor;

Energie electrică(abur fierbinte) care va fi utilizat pe amplasamentul instalației și/sau livrată în SEN.

În subsidiar, după treapta de cogenerare, pentru atingerea coeficientului de eficiență energetic a instalației, apa fierbinte (agentul termic) va fi utilizat pentru diferite folosințe (menajer, tehnologic, etc).

Uscătoarele cu tambur – sunt în număr de 2, unul pentru stratul de suprafață (SS) și unul pentru stratul de mijloc (SM).

Uscătoarele funcționează pe baza fluxurilor de aer fierbinte produs în cele 2 camere de ardere aferente celor două uscătoare.

Odată cu funcționarea Centralei termice, arzătorul aferent stratului de suprafață va fi trecut în rezervă, așchiile fiind uscate exclusiv cu aerul fierbinte produs în camera de ardere a centralei termice. Arzătorul aferent stratului de mijloc va funcționa la capacitate redusă.

Presă ContiRoll – energia termică necesară funcționării preseii ContiRoll este asigurată printr-un arc electric cu schimbător de căldură care folosește ulei termic drept agent de încălzire. Acesta este încălzit în circuit închis cu ajutorul unui arzător cu o capacitate de 8,8MW care utilizează drept combustibil, gazul natural.

Tabel date tehnice aferente surselor de emisii de pe amplasament

| Nr. Crt | Unități tehnice | Tehnologie | Putere termică/ Capacitate totală | UM | Punct de descărcare emisii (descriere și referință) | Tip combustibil/ materie primă | Situația fiecărei surse de emisii |
|---------|-------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------|----|---|-----------------------------------|-----------------------------------|
| 1. | Centrală termică | Camăra de ardere | 83 | MW | Coș evacuare (H=53m; D=3500mm) | Biomasă | Funcționare în regim continuu |
| 2. | Instalație pentru uscarea aschiilor | Uscător strat suprafață | 30 | MW | Coș evacuare ((H=53m; D=3500mm) | Gaz natural | In rezervă |
| 3. | | Uscător strat de mijloc | 35 | MW | Coș evacuare (H=53m; D=3500mm) | Gaz natural /Biomasă | Funcționare la capacitate redusă |
| 4. | Presă Conti Roll | Arzător | 8,8 | MW | Coș evacuare (H=20m; D=750mm) | Gaz natural | Funcționare în regim continuu |

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației **SC EGGER Energia SRL** 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 (MW) | UM | Perioada de funcționare | Tipul de produs | Punct de descărcare a emisiilor | Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor |
|---|---|----|---------------------------|------------------------------|--|--|
| 1.Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale) | 156,8 | MW | 341 zile/an (8200 ore/an) | Energie electrică și termică | Coș evacuare uscătoare și Centrala termică biomasă Coș evacuare cazan ulei termic | D1-5; D1-16 |

A.3.4. COMBUSTIBILI/MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE A CĂROR UTILIZARE GENEAZĂ EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

| Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație | Tipul de combustibil/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) | Gaz natural Biomasă | 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.

**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