



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 74/25.01.2013
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU
PERIOADA 2013-2020
REVIZUITĂ ÎN DATA DE 30.09.2013

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

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

Numele operatorului (titularului)	S.C. DONALAM S.R.L.	
Forma de organizare a societății	Societate comercială cu răspundere limitată cu capital integral privat	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J51/575/2008	
Cod Unic de Înregistrare	RO 18277250	
Cont bancar		
Banca	UNICREDIT ȚIRIAC SUC. MAGHERU	
Adresa sediului social	Strada, numărul	Prelungirea București, nr. 162
	Localitate	Călărași
	Județul	Călărași
	Codul poștal	910125

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

Numele instalației/instalațiilor		S.C. DONALAM S.R.L.
Activitatea principală a instalației		Producerea laminatelor
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură¹		Producerea sau prelucrarea metalelor feroase (inclusiv fero-aliaje), atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW. Prelucrarea include, printre altele, laminoare, reîncălzitoare, cuptoare de recoacere, forje, topitorii, acoperire și decapare
Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice:		
1.Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1		2710
2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		2410
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 251
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. DONALAM S.R.L.
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	Prelungirea București, nr. 162
	Localitatea	Călărași
	Județul	Călărași
	Codul poștal	910125

¹ Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și pădurilor nr. 3420/2012, cu modificările ulterioare

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	Tipul autorizație	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)
	Autorizație Integrată de Mediu	165	08.01.2008	APM Călărași	165/01.07.2013
	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		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

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
74	25	01	2013	-
Revizuire I	30	09	2013	Modificări fizice prin introducerea unei noi surse de emisii de gaze cu efect de seră
Revizuire II	-	-	-	-
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 atâ 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/INSTALAȚIILE AUTORIZATĂ(E)

S.C. DONALAM S.R.L. este o societate comercială cu răspundere limitată cu capital integral privat, activitatea principală produsă la nivelul instalației este de producere de metale feroase sub forme primare și de feroaliaje. Instalația este amplasată în zona industrială, pe platforma fostului combinat siderurgic, în zona de nord-vest a orașului Călărași.

Conform Anexei nr. 1 a H.G. nr. 780/2006 cu modificările și completările ulterioare în instalație se desfășoară activitatea de “Producerea sau prelucrarea metalelor feroase (inclusiv fero-aliaje), atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW. Prelucrarea include, printre altele, laminoare, reîncălzitoare, cuptoare de recoacere, forje, topitorii, acoperire și decapare”. Puterea termică nominală totală a unităților de ardere de pe amplasament este de 72,7 MW.

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

Activități principale:

Unitățile tehnice de pe amplasament în care are loc arderea combustibililor sunt: laminorul la cald cu cuptor cu propulsie, centralele termice pentru încălzire apă și grupul electrogen cu pompă pentru situații de urgență care deservește cuptorul cu propulsie.

Regimul de funcționare al instalației/instalațiilor este continuu, cu perioade de revizii, reparații și lucrări de întreținere ale laminorului.

Emisiile de gaze cu efect de seră de pe amplasament sunt emisii de CO₂.

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră existente pe amplasament:

1. Cuptorul cu propulsiv - Procesul de încălzire se realizează prin arderea gazelor naturale cu ajutorul unor arzătoare de diverse tipuri, montate în cuptor, aerul de combustie fiind furnizat de ventilatoare. Puterea termică a cuptorului este de 69 MWh (S1). Gazele arse evacuate din cuptor trec printr-un canal unde preîncălzește aerul de combustie, după care se evacuează în atmosferă printr-un coș de fum (PE1), care are următoarele caracteristici: înălțime 66 m, diametrul coșului la bază 4,8 m, la vârf 3,5 m. Sursa este funcțională pusă în funcțiune în anul 2008.

2. Centrala termică (S2) cu o putere nominală de 0,24 MWh alimentată cu gaze naturale, pentru asigurarea condițiilor normale de lucru ale angajaților (încălzirea birourilor și a apei necesare în grupurile sanitare și vestiare). Evacuarea gazelor arse se face printr-un coș cu diametrul de 0,3 m și înălțimea de 20 m (PE2). Sursa este funcțională, anul punerii în funcțiune a fost 2009.

3. Minicentrala termică (S3) pentru încălzire birouri Logistică alimentată cu gaze naturale, cu o putere termică nominală de 0,024 MW, coș la joasă înălțime, aproximativ 2m (PE3). Sursa este funcțională, anul punerii în funcțiune a fost 2011.

4. Grupul electrogen și pompa de răcire cuptor pentru situații de urgență (S4) sunt alimentate cu motorină, avându o putere termică nominală de maxim 0,44MW, coș

este de joasă înălțime, aproximativ 2m (PE4). Sursa este funcțională, anul punerii în funcțiune a fost 2011;

5. Cuptorul de tratament termic (S5) cu o putere termică nominală de 3MW este alimentat cu gaz natural pentru reîncălzirea și răcirea controlată a barelor rotunde laminate, evacuarea gazelor se face prin 3 coșuri: 2 coșuri cu diametrul de 0,55 m fiecare, situate la 4m înălțime (PE5 și PE6) și unul (PE7) cu secțiunea 0,45 x 0,35m, înălțimea de 5 m. Sursa este funcțională, și a fost pusă în funcțiune în anul 2013.

Tipurile de combustibili a căror utilizare generează emisii de CO₂ sunt: gazul natural (F1) și motorina (F2).

Puterea termică nominală totală a unităților de ardere de pe amplasament este de 72,7 MW. În laminorul pentru profile grele și special, materia primă este încălzită la temperatura de 1200-1250°C, în cuptorul cu propulsie în vederea prelucrării ei prin deformare plastică (laminare) cu ajutorul cajelor de laminare. După laminare, profilele suferă un proces de ajustare și ambalare, conform următorului flux tehnologic:

- descărcarea blumurilor din mijloacele de transport cu poduri rulante cu magneți și depozitate în stive;
- transportarea blumurilor la masa de alimentare a cuptorului cu propulsie;
- introducerea blumurilor în cuptor cu mașina de împins;
- încălzirea blumurilor în cuptor;
- extragerea blumurilor din cuptor și aducerea pe calea cu role de evacuare;
- transportarea blumurilor spre caja duo degrositoare și deșunderizarea cu apă sub presiune ridicată;
- transformarea blumului în profilul dorit prin trecerea succesivă prin cele 4 (patru) caje duo reversibile, forma finală a laminatului fiind dată pe caja finisare;
- debitarea la cald pentru tăierea șutajului și a laminatului la lungimea prescrisă (cu fierăstrău);
- marcarea laminatelor;
- răcirea laminatelor pe paturile de răcire până la 60°;
- îndreptarea laminatului prin mașina de îndreptat în două planuri;
- controlul vizual și/sau automat al profilelor;
- debitarea și găurirea la rece la laminatului (fierăstrău);
- depozitarea laminatelor.

Procesul de încălzire se realizează prin arderea gazului natural (F1) cu ajutorul unor arzătoare de diverse tipuri, montate în cuptor, aerul de combustie fiind furnizat de ventilatoare. Puterea termică a cuptorului este de 69 MWh (S1). Gazele arse evacuate din cuptor trec printr-un canal unde preîncălzește aerul de combustie, după care se evacuează în atmosferă printr-un coș de fum (PE1), care are următoarele caracteristici: înălțime 66 m, diametrul coșului la bază 4,8 m la vârf 3,5 m.

Pentru asigurarea condițiilor normale de lucru ale angajaților (încălzirea birourilor și a apei necesare în grupurile sanitare și vestiare) se utilizează o centrală termică (S2) având o putere termică nominală de 0,24 MWh, alimentată cu gaze naturale. Evacuarea gazelor arse se face printr-un coș cu diametrul de 0,3 m și înălțimea de 20 m (PE2). Alte surse de emisii de gaze cu efect de seră sunt reprezentate de minicentrala termică (S3) pentru încălzire birouri Logistică alimentată cu gaz natural,

de grupul electrogen și pompa de răcire cuptor pentru situații de urgență (S4), alimentate cu motorină, cu o putere termică nominală de maxim 0,44MW.

Energia termică este utilizată la nivelul instalației, nu se exportă energie termică și nici nu se importă. Energia termică este consumată intern în scopul obținerii profilelor grele.

Energia electrică la nivelul instalației este importată din afara limitelor instalației (sistemul energetic național) și este consumată integral în cadrul instalației.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

Producerea sau prelucrarea metalelor feroase (inclusiv fero-aliaje), atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW. Prelucrarea include, printre altele, laminoare, reîncălzitoare, cuptoare de recoacere, forje, topitorii, acoperire și decapare.

A.3.3. DATE TEHNICE DESPRE FIECARE ACTIVITATE IDENTIFICATĂ DIN ANEXA NR. 1 LA PROCEDURĂ

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
Producerea sau prelucrarea metalelor feroase (inclusiv fero-aliaje), atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW. Prelucrarea include, printre altele, laminoare, reîncălzitoare, cuptoare de recoacere, forje, topitorii, acoperire și decapare	72,7	MW	365 zile	profile grele și tablă	Coș 1 Coș 2 Coș 3 Coș 4 Coș 5 Coș 6 Coș 7	PE1 PE2 PE3 PE4 PE5 PE6 PE7

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
Producerea sau prelucrarea metalelor feroase (inclusiv fero-aliaje), atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW. Prelucrarea include, printre altele, laminoare, reîncălzitoare, cuptoare de recoacere, forje, topitorii, acoperire și decapare	Gaz natural Motorină	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 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 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,
ROVANA PLUMB**

**Director General,
Hortenzia DUMITRIU**

**Șef serviciu
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Livia DINICĂ**