



AUTORIZAȚIA NR. 62 / 14.01.2013
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)	SC Expur SA	
Forma de organizare a societății	Societate comercială pe acțiuni	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J21/216/1991	
Cod Unic Înregistrare	R 2091480	
Cont bancar		
Banca	BRD SLOBOZIA	
Adresa sediului social	J40/2405/23.02.2009	Șoseaua Amara, nr. 3
	Localitate	SLOBOZIA
	Județ	IALOMIȚA
	Cod poștal	920049

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

Numele instalației/instalațiilor	SC Expur SA, Slobozia
---	-----------------------



Activitatea principală a instalației	Fabricarea uleiurilor și grăsimilor brute/ rafinate. Fabricarea altor produse chimice (Fabricare biodiesel)
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 și 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	1541/1542 2466 1041 2059
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene	RO 124
Punctul de lucru (amplasament)	SLOBOZIA
Adresa amplasamentului	Strada, număr Șoseaua Amara, nr. 3
	Localitate SLOBOZIA
	Județ IALOMIȚA
	Cod poștal 920049

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	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
	Autorizație Integrată de	38	31.10.2007	ARPM	38/



mediului	Mediu			PITESTI	23.07.2012
	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		-		

*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	
62	14	01	2013	-

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. EXPUR S.A. Punct de Lucru SLOBOZIA este situată în zona industrială de vest a municipiului Slobozia, Șos. Amara, nr. 3, județ Ialomița și desfășoară ca activitate principală prelucrarea materiilor prime oleaginoase (semințe de floarea – soarelui, rapiță, etc) în vederea obținerii uleiurilor brute și rafinate (cod CAEN 1541/1542 – rev. 1, cod CAEN 1041 – rev. 2), cu o capacitate de producție mai mare de 300 t produse finite/zi de exploatare.

Principalele faze ale procesului tehnologic sunt:

- Condiționarea materiei prime oleaginoase (secția CASA MAȘINI);
- Obținerea uleiului brut de presă (secția PRESE-DESCOJITORIE);
- Obținerea uleiului brut de extracție (secția EXTRACȚIE);
- Obținerea uleiului rafinat (secția RAFINĂRIE);
- Îmbutelierea uleiului comestibil (secția IMBUTELIERE).

Materia primă (semințe de floarea – soarelui, rapiță, etc), este recepționată pe bascula automată existentă la punctul de recepție. Anual, aceasta este verificată metrologic .

Aburul necesar procesului tehnologic de fabricare a uleiului este produs de cele 5 cazane de tip CR 11 M și de cazanul LOOS, acesta din urma aflându-se în conservare. În cadrul secției de rafinare a uleiului se află un cazan GEKA – NUK.

Coaja semințelor oleaginoase are un conținut scăzut de ulei și un conținut ridicat de celuloză, fiind necesară îndepărtarea ei din sămânță într-o anumită proporție stabilită de tehnologie, ceea ce se realizează în tobe de spargere, cu separarea cojilor din amestecul rezultat cu ajutorul sitelor plane și a separatoarelor pneumatice. Coaja este trimisă la Centrala Termică unde este utilizată drept combustibil la cazanele de producere a aburului.

Consumul preconizat de coajă de floarea-soarelui (considerată biomasă pură) pentru anul 2013 este 21.420 tone (conform calcul), iar factorul de emisie este 0



conform Regulamentului (UE) nr. 601/2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE.

Determinarea cantității de biomasă utilizată în procesul de ardere se realizează prin bilanț lunar și anual în cadrul Compartimentului de producție.

Ca activitate secundară desfășoară activitatea de fabricare a biodieselului (cod CAEN 2466– rev. 1, cod CAEN 2059 – rev. 2). Instalația de esterificare (Fabrica de biodiesel) cu o capacitate de 100.000 tone biodiesel/an.

Obținerea biodieselului are la bază o reacție de transesterificare catalitică dintre o gliceridă (componenta de bază a grasimilor vegetale și animale) și un alcool, în prezența unui catalizator bazic. În urma studiului celor mai bune tehnici disponibile s-a optat pentru varianta de proces tehnologic având la bază uleiul vegetal și metanolul, în prezența unui catalizator de metoxid de sodiu.

Materiile prime utilizate la fabricarea biodieselului sunt uleiul vegetal brut sau rafinat din rapiță, semințe de floarea – soarelui, boabe de soia, etc., și metanolul.

Principalele faze ale procesului tehnologic sunt:

- pretratarea uleiului vegetal brut - instalația de degumare cu treapta de spălare, instalația de neutralizare/stripare a uleiului QUALISTOCK, sistem barometric pentru apa de răcire, sistem de abur de înaltă presiune;
- obținere biodiesel – secția de transesterificare, secția de separare metilester/glicerina, instalație purificare glicerină brută – separare săpunuri, instalație purificare glicerină brută – separare methanol, rectificare methanol, esterificare acizi, preparare acid citric, uscare ulei, aditivare.

Aburul necesar procesului tehnologic de fabricare a biodieselului este produs de cele 2 cazane Ferroli, model VAPOPRESX 3GN 6000/18 ce utilizează drept



combustibil gaz natural. În cadrul secției de pretratare ulei se află un cazan GARIONI NAVAL GMT HP 600 ce utilizează drept combustibil gaz natural.

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

In procesele tehnologice se utilizeaza abur produs de cazanele din dotare:

Nr. crt	Tip cazan	Combustibil utilizat	Capacitate	UM	Sectia consumatoare	Caracteristici abur
1	CR 11M nr. 01	Gaz natural	8.12	MW	Casa Masini Prese-Descojitorie Extractie Rafinarie etc	Q _m =10 t/h Pn=16 bar T =350°C
		Coaja floarea soarelui	4.81			
2	CR 11M nr. 02	Gaz natural	8.12	MW	Casa Masini Prese-Descojitorie Extractie Rafinarie etc	Q _m =10 t/h Pn=16 bar T =350°C
		Coaja floarea soarelui	4.81			
3	CR 11M nr. 03	Gaz natural	8.12	MW	Casa Masini Prese-Descojitorie Extractie Rafinarie etc	Q _m =10 t/h Pn=16 bar T =350°C
		Coaja floarea soarelui	4.81			
4	CR 11M nr. 04	Gaz natural	8.12	MW	Casa Masini Prese-Descojitorie Extractie Rafinarie etc	Q _m =10 t/h Pn=16 bar T =350°C
		Coaja floarea soarelui	4.81			
4	CR 11M nr. 05	Gaz natural	8.12	MW	Casa Masini Prese-Descojitorie Extractie	Q _m =10 t/h Pn=16 bar T =350°C
		Coaja floarea soarelui	4.81			



					Rafinarie etc	
6	LOOS	Gaz natural	3.27	MW	Rafinarie	Q _m = 5 t/h Pn=16 bar T =200°C
7	GEKA NUK	Gaz natural	0.34	MW	Rafinarie (de proces)	Pn= 75 bar T = 290°C
8	VAPOPRES 3G 6000 nr. 1	Gaz natural	6.85	MW	Pretratare ulei Obtinere biodiesel	Q _m =10 t/h Pn=18 bar T = 210°C
9	VAPOPRES 3G 6000 nr. 2	Gaz natural	6.85	MW	Pretratare ulei Obtinere biodiesel	Q _m =10 t/h Pn=18 bar T = 210°C
10	GARIONI NAVAL GMT HP 6000	Gaz natural	0.7	MW	Pretratare ulei	Q _m =1,64 t/h Pn= 75 bar T =350°C

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

S.C. Expur S.A. Slobozia desfășoară activități din categoria de activitate, conform Anexei 1: „Activități în domeniul energetic. Instalații de ardere cu o putere termică nominală mai mare de 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru deșeuri periculoase sau urbane)”.



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

Categoria de activitate din anexa nr. 1 desfășurată în instalație	Capacitate a 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>	58.61	MW	330 zile	Abur tehnologic	Cos nr. 1	E1
					Cos nr.2	E2
					Cos nr.3	E3
					Cos nr.4	E4
					Cos nr.5	E5
					Cos nr.6	E6
					Cos nr.7	E7
					Cos nr.8	E8
					Cos nr.9	E9
					Cos nr.10	E10

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
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	- Gaze naturale - Biomasa (coaja floarea-soarelui)	Arderea combustibililor	CO ₂



* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin

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 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 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,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

