



PREZENTAREA SC MIHOC OIL SRL

DATE DE IDENTIFICARE

NUMELE SOCIETATII COMERCIALE:

S.C. MIHOC OIL S.R.L.

TITULARUL ACTIVITATII :

S.C. “ MIHOC OIL ” SR.L.

Cod CAEN : 0610- Extractia Petrolului Brut

Cod CAEN : 3812- Colectarea deseurilor periculoase;

Cod CAEN : 3822- Tratarea si eliminarea deseurilor periculoase;

Cod CAEN: 1920 – Fabricarea produselor obtinute din prelucrarea titeiului

Cod CAEN: 4941 - Transporturi rutiere de marfuri (pentru substante, marfuri si deseuri periculoase)

Cod FISCAL : 8137551

ADRESA:

Loc. Pipirig, judetul Neamt

TELEFON : 0233-252202 / 0233-740703

FAX : 0233-252202 / 0233-740703

E-mail : mihoc_oil@yahoo.com

AMPLASAMENT

Sediul societatii se afla in nord estul Romaniei, in zona Moldova, in localitatea Leghin , comuna Pipirig, judetul Neamt, Obiectivul analizat este amplasat in intravilanul localitatii Pipirig, judetul Neamt , conform Planului de situatie (anexa nr.1), amplasamentul are urmatoarele vecinatati:

Nord: raul Ozana si teren proprietate particulara

Est: teren aparinind Primariei Pipirig si locuinte

Sud: drum communal si teren proprietate particulara



Vest: drum exploatare si teren apartinand Primariei Pipirig

DATE PRIVIND AUTORIZAREA IN ANUL 2019

- **Autorizatie de Gospodarire a Apelor nr. 42/16.03.2017,**
- **Autorizatie Integrata de Mediu nr. 3/07.04.2017,**
- **Autorizatie de transport marfuri periculoase nr.39/18.02.2011, rev.3
25.07.2016**

ACTIVITATI, PRODUSE, SERVICII

DOMENIU DE ACTIVITATE :

In principal in instalatie se realizeaza prelucrarea materiilor prime in vederea obtinerii in special a combustibililor petrolieri lichizi pentru focare.

CATEGORIA DE ACTIVITATE:

- Cod CAEN: 1920, 3822

CAPACITATE DE PRELUCRARE :

Capacitatea de prelucrare: mai mare de 10 tone/zi **titei si alte materii prime**

*Pentru functionarea instalatie de tratare deseuri petroliere si stabilizare titei usor S.C.
"MIHOC OIL" SR.L. dispune de:*

- Conducta pentru transportul titeiului de la perimetrul petrolier Pipirig;



- Rampe de incarcare / descarcare produse petroliere pentru transportul auto;
- Conectare la rețeaua de gaz (perimetru petrolier Pipirig);
- Conectare la:
 - Sistemul Energetic National pentru energia electrica;

In anul 2019 instalatia de tratare deseuri petroliere si stabilizare titei usor a functionat cu fluxul tehnologic, de producere a combustibililor pentru focare.

Functionarea instalatiilor pe parcursul anului 2019 este prezentata alaturat.

Tabel nr. 1 Timpul de functionare a instalatiilor in anul 2019

Instalatia	Ore funct.
Instalatie de tratare deseuri petroliere si stabilizare titei usor	2450

PORTOFOLIUL ACTUAL DE PRODUSE PETROLIERE

1. PĂCURĂ
2. COMBUSTIBIL LICHID USOR (CLU)
3. COMBUSTIBIL LICHID GREU (CLU)
4. COMBUSTIBIL TIP M
5. COMBUSTIBIL LICHID USOR TIP ECOM

PIATA DE DESFACERE A PRODUSELOR PETROLIERE OBTINUTE

Prin modernizarile realizate s-a largit piata de desfacere a produselor obtinute.

➤ *Piata interna*

Piata pe care opereaza SC MIHOC OIL SRL la nivel intern cuprinde aproape toate judetele tarii. Comercializarea se realizeaza prin depozitul din localitatea Pipirig.

PRODUSE LIVRATE DE SC MIHOC OIL SRL IN ANUL 2019:



Nr. Crt .	PRODUSE	CANTITATE TONE
1.	<i>COMBUSTIBIL LICHID USOR TIP ECOM</i>	<i>1593,8</i>
2.	<i>PACURA</i>	<i>666,5</i>
	<i>TOTAL</i>	<i>2260,3</i>

SISTEM DE MANAGEMENT INTEGRAT CALITATE – MEDIU

Societatea a implementat sistemul de management de mediu (anexa nr.1)

ASPECTE DE MEDIU SEMNIFICATIVE SI IMPACTUL DE MEDIU

Aspectele de mediu a SC MIHOC OIL SRL au fost identificate in urma analizei initiale de mediu. Pe baza Listei aspectelor de mediu s-a facut identificarea si evaluarea aspectelor semnificative de mediu.

Alaturat sunt prezentate rezultatele obtinute in urma activitatii de monitorizare.

Factorul de mediu sol si panza freatica

Sursele potentiale de poluare a solului si subsolului pe amplasamentul studiat pot fi:

- instalatia de tratare deseuri petroliere si stabilizare titei usor
- parcul de rezervoare
- rampa auto de incarcare / descarcare
- reseaua de canalizare ape sarate si pluviale posibil impurificate
- bazinele de colectare ape sarate si ape pluviale posibil impurificate

În vederea minimizării posibilităților de apariției a unor evenimente nedorite cu impact asupra solului, subsolului și a panzei freatice s-au luat următoarele măsuri:

- betonarea integrala a incintei instalatiei de tratare deseuri petroliere si stabilizare titei usor, cu inclinarea pantei sufficient pentru colectarea apelor pluviale in rezervorul metallic subteran, cu capacitatea de 8 mc;



- obiectivele instalatiei sunt etanse, prevazute cu automatizari locale,
- pompele de alimentare si evacuare sunt prevazute cu etansari specifice fiecarui produs vehiculat;
- betonarea integrala a amplasamentului parcului de rezervoare. Parcul de rezervoare este prevazut cu dig de retentie din beton care poate sa inmagazineze un volum de cel putin 200 mc de produs;
- rezervoarele de depozitare sunt amplasate suprateran;
- amplasamentul rampei auto de incarcare / descarcare este betonat integral
- bazinele colectoare de ape uzate sunt realizate din beton armat, prevazute cu hidroizolatie
- sistemul de canalizare este realizat etans si este inspectat periodic, conform Programului anual de intretinere

- caile de acces sunt betonate integral;

Avand in vedere cele mentionate, apreciem ca activitatea ce se va desfasura pe amplasament nu va afecta solul, subsolul si panza panza freatica.

Monitorizarea si raportarea emisiilor in sol

Solul si panza freatica de pe amplasament au fost monitorizate de catre **WESSLING ROMANIA**, conform Comanda nr.435/12.12.2019 (anexa).

În vederea stabilirii influenței activitatilor desfasurate pe amplasament asupra solului și a gradului de poluare, in data de 10.02.2020 s-au recoltat probe de sol de pe amplasamentul societatii, analizandu-se indicatorii :crom, cupru, mangan, plumb si produs petrolier, pentru care s-a eliberat Raport de incercare nr. 2003389/1/19.02.2020 (anexa).

In tabelul urmator sunt prezentate valorile realizate la indicatorii analizati si valorile de referinta :



Indicator calitate	U.M.	Valori determinate	Valori de referinta cf. Ordinului 756/1997		
			Normale	Prag de alerta pt. soluri mai putin sensibile	Prag de interventie pt. soluri mai putin sensibile
Produs petrolier	mg/kg	107	<100	1000	2000
Crom total	mg/kg	36,3	30	300	600
Cupru	mg/kg	33,4	20	250	500
Mangan	mg/kg	855	900	2000	4000
Plumb	mg/kg.	67,8	20	250	1000

Valorile obtinute pentru proba de sol prelevata de pe amplasament sunt mai mici decat valorile prag de alerta pentru soluri mai putin sensibile, ceea ce indica ca activitatea desfasurata pe amplasament produce o poluare nesemnificativa asupra solului.

Monitorizarea si raportarea emisiilor in panza freatica

În vederea stabilirii influenței activitatilor desfasurate pe amplasament asupra panzei freatice și a gradului de poluare, in data de 10.02.2020 s-au recoltat probe de apa din fantana aflata in aval de amplasament (F2), analizandu-se indicatorii :pH, azot amoniacal,cloruri,sulfat,sulfuri si hydrogen sulfurat si produs petrolier , pentru care s-a eliberat Raport de incercare nr. 2003388/1/19.02.2020 (anexa)

In tabelul urmator sunt prezentate valorile realizate la indicatorii de calitate analizati si valorile limita admisibile :

Indicator calitate	U.M.	Valori determinate Proba 03198	Valori limita admisibile conform Legii 458 / 2002
pH	unitati pH	7,06	6,5 – 9,5
Azot amoniacal	mg/dm ³	<0,05	0.5
Cloruri	mg/dm ³	37,9	250
Sulfat	mg/dm ³	34,1	250
Sulfuri si hidrogen sulfurat	mg/dm ³	<0,05	0. 1
Produs petrolier	mg/dm ³	<100	-

Deasemeni, in data de 10.02.2020 s-au recoltat probe de apa din fantana aflata in amonte de amplasament (F1), analizandu-se indicatorii :pH, azot amoniacal,cloruri,sulfat,sulfuri si hydrogen sulfurat si produs petrolier , pentru care s-a eliberat Raport de incercare nr.2003387/1/19.02.2020 (anexa)



In tabelul urmator sunt prezentate valorile realizate la indicatorii de calitate analizati si valorile limita admisibile :

Indicator calitate	U.M.	Valori determinate 03197	Valori limita admisibile conform Legii 458 / 2002
pH	unitati pH	6,99	6,5 – 9,5
Azot amoniacal	mg/dm ³	<0,05	0.5
Cloruri	mg/l	43,7	250
Sulfat	mg/l	34,1	250
Sulfuri si hidrogen sulfurat	mg/l	<0,05	0. 1
Produs petrolier	mg/l	<100	-

Valorile determinate la indicatorii de calitate analizati se incadreaza in valorile limita admisibile conform Legii 458/2002, modificata si completata cu Legea 311/2004, ceea ce indica ca activitatea desfasurata pe amplasament produce o poluare nesemnificativa asupra panzei freatice.

Factorul de mediu APĂ

Din activitatea desfasurata pe amplasament rezulta ape sarate si ape pluviale posibil impurificate din urmatoarele surse:

- rezervoarele de depozitare titei extras din zacamantul Pipirig
- rezervoare de depozitare titei aprovizionat
- rezervoare de depozitare deseuri petroliere
- condens din abur de la serpentine de incalzire a rezervoarelor si de la danfuirea instalatiei
- purje de la centrala termica
- platformele betonate ale instalatiei

Rezervoare de depozitare titei extras din zacamantul Pipirig

Titeiul extras din sondele de extractie este transportat prin conducte la instalatia de tratare deseuri petroliere si stabilizare titei usor.

In prima faza, din titei se separa gazele de sonda in trei separatoare, dupa care este depozitat in rezervoare.



In rezervoare, titeiul este incalzit cu ajutorul aburului care circula prin serpentinele rezervoarelor, avand loc separarea gravitacionala la fundul rezervorului a apei sarate de zacamant cu continut de suspensii mecanice.

Rezervoare de depozitare titei aprovizionat

Intrucat cantitatea de titei extras din zacamantul Pipirig nu acopera capacitatea de prelucrare a instalatiei de tratare deseuri petroliere si stabilizare titei usor, se aprovizioneaza titei din alte surse. Titeiul aprovizionat in mod normal contine apa sarata de zacamant in proportii de 0,5 – 1%. In rezervoare titeiul este incalzit cu ajutorul aburului care circula prin serpentinele rezervoarelor.

Dupa incalzire, din titei se separa la fundul rezervoarelor apa sarata de zacamant cu continut de suspensii mecanice.

Rezervoare de depozitare deseuri petroliere

Deseurile petroliere sunt aprovizionate de la diferite schele de extractie a titeiului, sau rezultate din activitati de procesare a titeiului. Deseurile petroliere contin apa sarata si suspensii mecanice care provin tot din zacamantele de titei.

In vederea procesarii, deseurile petroliere sunt depozitate in rezervoare, unde are loc procesul de decantare a apei sarate si a suspensiilor .

Condens din abur de la serpentinele de incalzire a rezervoarelor si de la danfuierea instalatiei

Condensul din abur rezultat de la danfuierea instalatiei este impurificat cu produse petroliere si apa sarata. Condensul din abur rezultat de la serpentinele de incalzire a rezervoarelor si a blazului de distilare se evacueaza in basa rezervoarelor si se colecteaza odata cu apele scurse de la rezervoare, in cele doua bazine de colectare.

Purje de la centrala termica

Purjele de la dedurizatoare si de la cazane sunt colectate in bazinul betonat colector (11).

Ape pluviale posibil impurificate de pe platformele betonate ale instalatiei

Apele pluviale posibil impurificate cu ape sarate si urme de produs petrolier sunt colectate de pe urmatoarele suprafete:

- platforma betonata aferenta cuvei de retentie a parcului de rezervoare
- platforma betonata aferenta blaz de distilare si a cuptoarelor tehnologice
- platforma betonata aferenta rampei auto descarcare titei, deseuri petroliere



- platforma betonata aferenta rampei auto de incarcare produse finite

De pe platformele betonate apele pluviale se colecteaza in cele doua bazine de colectare.

Apele sarate mentionate mai sus sunt colectate in bazinul betonat (1), rezervorul metallic ingropat (6) si bazinul betonat (11)

Apa sarata colectata contine clorura de sodiu, suspensii mecanice si urme de produs petrolier. Printr-o epurare mecano – biologica nu se poate cobora continutul de sare a acestor ape si daca ar fi evacuate in ape de suprafata ar duce la poluarea acestora. Economic este mai avantajos ca aceste ape sa fie injectate in zacamant.

Apele sarate colectate sunt preluate din bazinele colectoare cu ajutorul vidanjei si transportate la sonda de injectie 16 si injectate in zacamantul de titei prin tubulatura sondei.

Prin modul de colectare, transport si injectarea lor in zacamant se previne poluarea apelor de suprafata.

Factorul de mediu AER

Emisiile rezultate din cadrul instalatiei sunt :

- prin surse punctuale
- prin surse difuze:

Emisii prin surse punctuale

Sursele punctuale de emisii din cadrul instalatie sunt:

Nr. crt.	Sursa de emisie	Nr. Buc.	Combustibil utilizat
1.	Centrala termica - cazan producere abur - cazan producere abur	1 1	Gaz metan sau CLG Gaz metan sau CLG
2.	Cuptor incalzire materie prima (C1)	1	CLG
3.	Cuptor incalzire ulei (C2) – in conservare	1	Gaz metan



Emisiile prin surse punctuale se datoreaza gazelor arse cu continut de : SO₂, CO, NO_x si pulberi rezultate de la arderea CLU si a gazelor de sonda in cazanele centralei termice, cuptorul de incalzit ulei si in cuptorul de incalzire titei. Cazanele si cuptorul sunt prevăzute cu cosuri ce asigură evacuarea și o buna dispersie a gazelor de ardere.

Nr. crt.	Sursa de emisie	Evacuare dirijata prin cos dispersie	
		H (m)	Dn (mm)
1.	Centrala termica - cazan productie abur - cazan productie abur	6	350
		6	350
2.	Cuptor incalzire materie prima (C1)	9	400
3	Cuptor incalzire ulei (C2) – in conservare	9	350

Monitorizarea si raportarea emisiilor in aer

Monitorizarea continutului de SO₂, CO si NO_x si pulberi in gazele de ardere de a fost facuta de catre WESSLING ROMANIA, conform Comanda nr.435/12.12.2019 (anexa).

În vederea stabilirii influenței activitatilor desfasurate pe amplasament asupra aerului și a gradului de poluare in data de 10.02.2020, s-au realizat măsurători privind continutul de CO, NO_x, SO₂ si pulberi in gazele de ardere emise prin cosurile de evacuare ale cazanelor centralei termice si a cuptorului de incalzit titei, pentru care s-au eliberat Raportele de incercari nr.2004510/1/25.02.2020 si nr.2004512/1/25.02.2020 (anexa)

Nr. Crt	Punct de recoltare	Tip noxe	U.M	Valori masurate			Media	VLE conform Ordin 462/1993 (mg/mc)	Eroare Relative de Masurare %
				Det 1	Det 2	Det 3			
1.	Cos evacuare gaze arse 185.1 Centrala termica 1	pulberi	mg/Nm ³	5,92	-	-	-	-	
		CO	mg/ Nm ³	189	165	234	196	170	
		NO ₂	Mg/ Nm ³	15,2	14,8	14,8	14,9	450	
		SO ₂	mg/ Nm ³	212	169	168	183	1700	
		O ₂	%	18,3	18,3	18,3	18,2	-	
2.	Cos evacuare gaze arse 185.2 Instalatie	pulberi	mg/Nm ³	4,58	-	-	-	-	
		CO	mg/Nm ³	170	241	208	206	170	



distilare fractii	NO ₂	mg/Nm ³	129	152	150	144	450	
	SO ₂	mg/Nm ³	<2.86	<2.86	<2.86	-	1700	
	O ₂	%	20,34	20,44	20,46	20,4	-	

Emisii prin surse difuze

Prin surse difuze sunt emisii de compusi organici volatili (COV) de la activitatile de:

- depozitarea produselor petroliere in rezervoare;
- incarcarea/ descarcarea produselor petroliere pe rampele auto de incarcare/descarcare
- manipularea produselor petroliere

O alta sursa de emisii difuze sunt mijloacele auto din dotare de la care in timpul functionarii se emit în atmosferă prin gaze de eşapament: hidrocarburi, CO₂, CO, SO₂, NO_x, particule.

Monitorizarea si raportarea imisiilor in aer

In data de 10.02.2020, s-au realizat măsurători privind continutul de COV, la nivelul solului pentru care s-a eliberat Raport de incercari nr.2004507/1/25.02.2020 (anexa)

PUNCT DE PRELEVARE	DATA	DURATA	CONCENTRATIA DE POLUANTI TOC mg/m ³
Poarta principala,	10.02.2020	12:51-13:01	19,3

Zgomotul

Sursele de zgomot sunt legate de operatiile tehnologice din cadrul instalatiei si de utilajele de transport folosite la descarcarea/incarcarea materiilor prime/produse finite.

Monitorizarea si raportarea zgomotului

Determinarile de zgomot la limita incintei, s-a efectuat de catre WESSLING ROMANIA, conform nr.435/12.12.2019 (anexa).



In data de 10.02.2020 , s-au realizat măsurători privind nivelul de zgomot la limita incintei, pentru care s-a eliberat Raport de incercari nr.2004509/1/25.02.2020 (anexa)

In tabelul urmator sunt prezentate valorile masuratorilor de zgomot la limita incintei:

Locul determinarii	Rezultatele masuratorilor dB (A)		Valoare admisibila L _{ech} dB (A)
	Individuale	Rezultat	
Poarta de acces	Nivel de presiune acustica continuu echivalent	53,1	65

Nivelul de zgomot la limita incintei in timpul functionarii instalatie este sub valoarea admisibila de 65 dB, conform STAS 10009/88.

Mirosul

Pe amplasament se manipuleaza si proceseaza produse petroliere, fapt care implica un miros specific de hidrocarburi, identificabil pe toata suprafata aferenta instalatiei.

Nu se pune problema monitorizarii mirosului deoarece nu este cazul.

Monitorizarea DEȘEURILOR

Deseurile rezultate din procesele tehnologice și din activitățile auxiliare sunt :

- slam rezervor (amestec de apă sarata + produs petrolier + suspensii solide)
- reziduuri uleioase (suspensii mecanice si hartie de filtru incarcata cu suspensii mecanice si ulei)
- deșeu feros
- deseu menajer

Lunar se tine o evidenta a deseurilor produse si conform HG 856/2002 va contine urmatoarele informatii:

- tipul deseului
- codul deseului
- instalatia producatoare



- cantitatea produsa
- data evacuării deșeurilor din instalație
- modul de stocare
- data predării deșeurilor
- cantitatea predata către transportator
- date privind expedițiile respinse
- date privind orice amestecare a deșeurilor.

Transportul deșeurilor se realizează în conformitate cu legislația în vigoare.

INCIDENTE DE POLUARE

Pana în prezent nu s-au produs incidente de poluare a mediului datorate activității desfășurate pe amplasamentul investigat.

UTILIZAREA MATERILOR PRIME, AUXILIARE SI UTILITATI

Substanța (sau preparatul)	Natura chimică /compoziție (Fraze R)	Inventarul complet al materialelor or (calitativ și cantitativ) (t/an)	Impactul asupra mediului acolo unde este cunoscut (de ex. degradabilitate, bioacumulare potențială, toxicitate) pentru specii relevante	Există o alternativă adecvată (pentru cele cu impact potențial semnificativ)? Va fi această utilizată (dacă nu, explicați de ce?)	Cum sunt stocate? Poate constitui materialul un risc semnificativ de accident prin natura sa sau prin cantitatea stocată?
TITEI ușor din zacământul Pipirig	Lichid; densitate 0,830-0,850 g/cm ³ ; pct. congelare : -12°C; continut de sulf: 0.07 % R 45 - 53, Xn	242,3	inflamabil. Prin patrunderea în sol poate contamina pânza freatică. Afectează transferul de oxigen necesar organismelor acvatice, prin formarea unei pelicule organice la suprafața apelor contaminate.	NU	Rezervoare metalice, cilindrice verticale, cu capac fix. Este stabil din punct de vedere fizico – chimic.
DESEURI PETROLIERE	Lichid; Densitate max. 0,980 g/cm ³ ; fracții grele: 35 - 80% apa sărată: 20 - 65% R 45 - 65, Xn	1854,8	Daunător organismelor acvatice putând cauza în timp efecte adverse mediului acvatic. Este biodegradabil. Nu se lasă ca produsul să patrundă în rețeaua de canalizare. A se evita poluarea vegetației, a solului și a apelor de suprafață.	NU	Rezervoare metalice, cilindrice verticale cu capac fix. Este stabil din punct de vedere fizico – chimic.
ULEIURI UZATE	Lichid	1003,8	Daunător organismelor acvatice putând cauza în timp efecte adverse mediului acvatic. A se evita poluarea vegetației, a solului și a apelor de suprafață.	NU	Rezervoare metalice, cilindrice verticale cu capac fix. Este stabil din punct de vedere fizico – chimic.



TITEI usor TERTI	Lichid; densitate 0,830-0,850 g/cm ³ ; pct. congelare : -12°C; continut de sulf: 0.07 % R 45 - 53, Xn	0	inframabil. Prin patrunderea in sol poate contamina panza freatica. Afecteaza transferul de oxigen necesar organismelor acvatice, prin formarea unei pelicule organice la suprafata apelor contaminate.	NU	Rezervoare metalice, cilindrice verticale, cu capac fix. Este stabil din punct de vedere fizico – chimic.
Namol petrolier (slam de rezervor)	Solid; Densitate max. 0,980 g/cm ³ ; fractii grele: 35 - 80% apa sarata: 20 - 65% R 45 - 65, Xn	0,99	Daunator organismelor acvatice putand cauza in timp efecte adverse mediului acvatic. Este biodegradabil. Nu se lasa ca produsul sa patrunda in retea de canalizare. A se evita poluarea vegetatiei, a solului si a apelor de suprafata.	NU	Rezervoare metalice, cilindrice verticale cu capac fix. Este stabil din punct de vedere fizico – chimic.

Alimentare cu energie electrice si retele electrice

Alimentarea cu energie electrica a punctului de lucru se face din reseaua nationala prin intermediul unui post de transformare PT 13 Pipirig, situat in imediata vecinatate. Postul de transformare nu este proprietatea societatii.

Din postul de transformare se racordeaza tabloul electric general de la care energia electrica este distribuita spre tablourile electrice ale instalatiilor. Pentru iluminat este un circuit separat.

Furnizarea energiei electrice se realizeaza in baza Contractului nr. 2537/2000

Pe amplasament nu sunt transformatori si condensatori.

Consumul de energie electrica este contorizat.

CONSUMUL DE COMBUSTIBIL

Combustibil	2016	
- Combustibil lichid usor	36	T
- Gaze naturale	97 550	Mc



INFORMATII DISPONIBILE PUBLICULUI SI ALTOR PARTI INTERESATE

Datele cuprinse in Raportul de mediu privind nivelul emisiilor de poluanti in aer , apa, sol, pinza freatica, producerea si gestiunea deseurilor sunt disponibile publicului.

Informatiile privind datele de productie, valoarea investitiilor si a costurilor pentru mediu sunt disponibile autoritatilor locale, regionale si nationale.

Intocmit,

Roxana Martinez Matos
Responsabil Mediu

