


Sef Departament Electroenergetic

D. Stolyarov

« 23 » MARTIE 2020

RAPORT PRIVIND STAREA FACTORILOR DE MEDIU PE AMPLASAMENTUL INSTALATIEI CET PENTRU ANUL 2019



PETROTEL LUKOIL S.A.

RAPORT PRIVIND STAREA FACTORILOR DE MEDIU PE AMPLASAMENTUL INSTALATIEI CET AN 2019

Date de identificare titular activitate

Numele instalatiei	01.01.2019-16.04.2019 <i>Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L.</i> 17.04.2019-prezent PETROTEL LUKOIL S.A.
Adresa/orașul instalatiei	Municipiul Ploiesti, strada Mihai Bravu, nr.235
Cod poștal	100410
Coordonatele amplasamentului (latitudine N, longitudine E)	<ul style="list-style-type: none"> • La Est: SWISSPOR si UZTEL; • La Sud: Depozitul si Statia de Pompe PETROTRANS si BLUE BIRD; • La Sud – Sud-Vest: Parcul Industrial SAINT GOBAIN ISOVER; • La Nord: Teren arabil si JET FLY HUB • La Nord-Vest: Cartier Bereasca • La Nord-Est: Centura Ploiesti Est
Codul CAEN	1920 3511
Activitatea principala	Fabricarea produselor obtinute din prelucrarea titeiului
Activitatea secundara	Producerea de energie electrica
Autoritatea de reglementare	Agentia pentru Protectia Mediului Prahova
Denumirea instalatiei aferenta CET	Instalatie de ardere nr.2 (IA nr.2)
Regim de functionare	Flux continuu
Numarul autorizatiei de mediu	201 rev. 21.10.2015
Persoana de contact	Nitu Nicoleta
Telefon nr.	0244 504 000 int. 3218
Fax nr.	0244 504 625
Adresa E-mail	office@petrotel.lukoil.com

Instalatia CET functioneaza în baza Autorizatiei integrate de mediu nr. 201 rev. in 21.10.2015, emisa pentru activitatea “Instalatii de ardere cu o putere nominala mai mare de 50 MW”, de Agentia de Protectia Mediului Prahova si isi desfasoara activitatea in conformitate cu prevederile Legii nr. 278/2013, privind emisiile industriale, dupa cum urmeaza:

Tabel nr. 2 Categoria de activitate

Activitatea	Cod CAEN / Descriere	Codul I (codul NOSE- P principal format din cinci cifre)
1. Instalatii energetice 1.1. Instalatii de ardere cu o putere termica nominala mai mare de 50 MW	3511- Productia de energie electrica	101.01
	3512 - Transportul energiei electrice	
	3513 - Distributia energiei electrice	
	3514 - Comercializarea energiei electrice	
	3530 – Furnizarea de abur și aer conditionat	

SCOPUL RAPORTULUI

Raportul anual privind starea mediului se realizeaza în scopul furnizarii informatiilor referitoare la:

- ✓ Date privind activitatea de productie în anul încheiat;
- ✓ Registrul emisiilor de poluanti;
- ✓ Rezultatele monitorizarii efectuate;
- ✓ Utilizarea materiilor prime, auxiliare și utilitati;
- ✓ Impactul activitatii asupra mediului: poluarea aerului, solului, subsolului, pânzei freatice, nivelul zgomotului;
- ✓ Sesizari/reclamatii din partea publicului și modul de rezolvare a acestora.

LEGISLATIA PRIVIND FACTORII DE MEDIU

Factorul de mediu apa

- ✓ **Legea nr. 107/1996** – Legea apelor, modificata și completata prin **Legea nr. 310/2004**, **Legea nr. 112/2006** și **O.U.G. nr. 12/2007**
- ✓ **Legea nr. 458/2002** – privind calitatea apei potabile, modificata și completata prin **Legea nr. 311 / 2004**

- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 188/2002** – pentru aprobarea unor norme privind conditiile de descarcare în mediul acvatic a apelor uzate, modificata și completata de **H.G. nr. 352/2005** și **H.G. nr. 210/2007**
- ✓ **Ordinul MMGA nr. 161/2006** – pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calitatii apelor de suprafata în vederea stabilirii starii ecologice a corpurilor de apa

Factorul de mediu aer

- ✓ **Legea 104/2011** privind protectia atmosferei
- ✓ **Legea 278/2013** – privind emisiile industriale
- ✓ **Directiva 2001/80/CE**, privind limitarea emisiilor în atmosfera a anumitor poluanti provenind de la instalatii mari de ardere
- ✓ **Ordin de Ministru nr. 833/2005**, pentru aprobarea Programului national de reducere a emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi provenite din instalatii mari de ardere

Factorul de mediu sol

- ✓ **Ordinul M.A.P.P.M. nr. 756/1997** – pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului
- ✓ **O.U.G. nr. 68/2007** – privind raspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobata prin **Legea nr. 19/2008**
- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 1403/2007** – privind refacerea zonelor în care solul, subsolul și ecosistemele terestre au fost afectate
- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 1408/2007** – privind modalitatile de investigare și evaluare a poluarii solului și subsolului

Zgomot

- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 321/2005** – privind evaluarea și gestionarea zgomotului ambiental, modificata și completata prin **H.G. nr. 674/2007**
- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 493/2006** – privind cerintele minime de securitate și sanatate referitoare la expunerea lucratorilor la riscurile generate de zgomot
- ✓ **STAS 10009/1998** – privind acustica urbana; limite admisibile ale nivelului de zgomot

Deșeuri

- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 349/2005** – privind depozitarea deșeurilor
- ✓ **Legea nr. 211/2011** – privind regimul deșeurilor
- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 856/2002** – privind evidenta gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase
- ✓ **Legea nr. 249/2015** - privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje
- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 235/2007** – pentru gestionarea uleiurilor uzate

- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 1132/2008** – privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori
- ✓ **Ordinul nr. 95/2005** – privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista nationala de deșeuri acceptate în fiecare clasa de depozit de deșeuri
- ✓ **Hotarârea Guvernului nr. 1061/2008** – privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României
- ✓ **Directiva 2008/98** privind deșeurile și de abrogare a anumitor directive

PROCESE TEHNOLOGICE DESFAȘURATE PE AMPLASAMENT

Conform Anexei Nr. 1 a Legii Nr. 278/24.10.2013, activitatea se încadrează la Capitolul 1, categoria 1.1. „Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW”

Petrotel –Lukoil S.A. este un complex industrial care are drept scop rafinarea petrolului și prelucrarea subproduselor pentru obținerea de produse comerciale și livrarea acestora.

Societatea Petrotel - Lukoil S.A. este amplasată în zona industrială Teleajen, între Pârâul Dâmbu spre Vest și râul Teleajen spre Nord - Nord-Est, albia râului Teleajen fiind la 1,0 - 1,5 km de obiectiv.

Terenul pe care este amplasată rafinaria Petrotel - Lukoil este utilizat astfel:

- în cea mai mare parte - pentru desfășurarea activităților industriale proprii profilului;
- închiriat societăților comerciale.

Terenul pe care este amplasată instalația CET este utilizat pentru desfășurarea activității industriale de producere și comercializare energie termică și electrică și are o suprafață totală de 139.498 mp.

În incinta platformei industriale PETROTEL-LUKOIL amplasamentul instalației CET este situat în partea de nord, fiind înconjurat de următoarele instalații din cadrul rafinării:

- la Nord: Fabrica de Azot, proprietatea PETROTEL – LUKOIL S.A.
- la Sud: Parcul de rezervoare a Instalației Cracare Catalitică, proprietatea PETROTEL-LUKOIL S.A.;
- la Est: Parcul de rezervoare titei, proprietatea PETROTEL – LUKOIL S.A.;
- la Vest: Instalația CET 1 dezafectată, proprietatea PETROTEL-LUKOIL S.A.

Societatea PETROTEL LUKOIL SA se învecinează cu:

- La Est: platforma PETROTEL-LUKOIL dincolo de care se află societățile Swisspor și UZTEL;
- La Sud: platforma PETROTEL-LUKOIL dincolo de care se află Depozitul și Stația de Pompe PETROTRANS și BLUE BIRD
- La Sud – Sud –Vest: platforma PETROTEL-LUKOIL. dincolo de care este Parcul

industrial SAIN GOBAIN ISOVER

- La Nord: Teren arabil proprietate Primaria Ploiești.

Terenul pe care este amplasat "Parcul fotovoltaic LUKOIL" ce include Centrala fotovoltaica cu o putere anuala instalata de 9 MW, are o suprafata de 172.200 mp este situat în intravilanul localitatii, fiind proprietate a societatii PETROTEL - LUKOIL S.A. Ploiești.

Vecinatatile platformei industriale:

➤ la Est:

- S.C. SWISSPOR S.A. - fabricare de materiale izolante (carton asfaltat), la cca. 1 km;
- UZTEL S.A. - activitate de metalurgie, în imediata vecinatate;
- Grup Școlar Industrie Ușoara - activitate de învățământ, la cca. 1 km;
- Grup Școlar Industrial de Petrol Teleajen - activitate de învățământ, la cca. 1 km;
- Satul Moara Noua - preponderent activitati agricole, la cca. 5 km;
- Comuna Berceni - preponderent activitati agricole;
- Locuinte, camine.

➤ la Sud:

- Depozitul și Statia de pompe PETROTRANS (în prezent fara activitate) - la cca. 0,5 km;
- S.C. Blue Bird S.R.L. - activitate de valorificare a deșeurilor metalice, la cca. 0,3 km;
- S.C. BULROM S.A. Ploiești - producator și distribuitor GPL;
- S.C. UBEMAR S.A. - activitate cu profil mecanic;
- S.C. STORAD EXIM S.R.L. - activitate de prelucrare și fasonare sticla;
- Șoseaua Mihai Bravu - SWISSPOR;
- Calea ferata Ploiești - Buzau.

➤ la Sud - Sud-Vest:

- S.C. SAINT GOBAIN ISOVER Romania - fabricare și comercializare materiale izolante, la cca. 0,5 km;
- S.C. REMAT HOLDING S.A. - colectare și valorificare deșeuri metalice, la cca. 0,75 km;
- Parc Industrial GRIVCO - comert cu energie electrica, la cca. 1 km;
- Cartierul Mihai Bravu
- Cartierul Dâmbu al orasului Ploiesti, la cca. 2 km.

➤ la Nord:

- JET FLY HUB S.R.L. - Fabricarea altor produse chimice;
- Teren arabil, localitatea Bucov, la cca. 3 km.

➤ la Nord-Vest:

- Cartierul Bereasca al orasului Ploiesti, la cca. 1,5 - 2 km.

➤ la Nord-Est:

- Centura Ploiesti Est.

Principalele instalatii ce intra în componenta societatii sunt:

- ✓ **Instalatia demineralizare și laboratorul de analize ;**
 - ✓ **Instalatia CET** care cuprinde doua parti componente:
 - 2 cazane de abur energetic (cazan de abur energetic nr. 1 si cazan de abur energetic nr. 3) de tip C2-APG (cazane cu circulatie naturala), fabricant Vulcan-Bucuresti. Anul punerii in functiune: la cazanul de abur energetic nr. 1 este 1980, la cazanul de abur energetic nr. 3 este anul 1987; debitul de abur este de 120 t/h pe fiecare cazan de abur energetic (avand o putere termica fiecare de 105,5 MWt); arderea este pe gaz combustibil pentru producere de abur viu la parametrii 100 bar, 540°C;
 - 1 cazan de abur, nr. 4, de 260t/h (avand puterea termica de 198 MWt) cu ardere in strat fluidizat circulant); fabricantul este Foster Wheeler; anul punerii in functiune este 2010; cazanul de abur cu ardere in strat fluidizat nr. 4 si poate functiona pe coals de rafinarie (combustibil de baza), carbune, gaz natural si gaz de rafinarie.
- Instalatia CT** are in componenta 2 cazane de abur industrial (CAI nr. 4 si CAI nr. 5) de tip CV.22 cu debit de abur de 105 t/h fiecare (avand putere termica fiecare de 85 MWt).

Descrierea instalatiilor

Instalatia Demineralizare - trateaza apa bruta primita prin cele doua surse – Brazi si Paltinu, pentru obtinerea apei demineralizate necesara asigurarii exploatarei sigure și de lunga durata a agregatelor termoenergetice din Sectia CET și CT si din alte instalatii ale societatii. De asemenea, prelucreaza condensul impurificat provenit de pe platforma Petrotel Lukoil Ploiesti.

Laborator analize, unde se efectueaza, conform normelor, incercari pentru determinarea calitatii:

- ✓ apei brute (sursa Brazi, Paltinul);
- ✓ apei demineralizate nefinisata si finisata;
- ✓ apa de alimentare a cazanelor si apa din cazan;
- ✓ aburului tehnologic;
- ✓ condensului tehnologic.

ALIMENTAREA CU APA P OTABILA

Alimentarea cu apa in scop igienico-sanitar se face din conducta SC Petrotel Lukoil SA.

b) Volume si debite de apa autorizate in scop igienico-sanitar:

- zilnic mediu = 8,8 mc/zi Qzimed = 0,1 l/s -anual = 3,16 mii mc

Alimentarea cu apa in scop tehnologic (industrial) :

a) Sursa: 2 racorduri Dn 400 mm la conducta SC PETROTEL LUKOIL SA.

b) Volume si debite de apa autorizate:

- zilnic mediu = 9552,37 mc/zi Qzimed = 110,56 l/s -anual = 3486,6 mii mc

Functionarea este permanenta 365 zile/an si 24 ore/zi.

c) **Instalatii de tratare:** instalatie de demineralizare.

d) **Instalatii de aductiune si inmagazinare a apei:**

Gospodaria de apa este aferenta rafinarii si cuprinde:

- 2 rezervoare de inmagazinare de 500 mc cu o retea de conducte Dn 50-150 mm, L = 0,6 km;

- 2 rezervoare de inmagazinare de 5 000 mc cu retea de conducte Dn 300 – 400 mm, L = 22 km pentru apa PSI;

Apa pentru stingerea incendiilor: - Volumul intangibil aferent rafinarii de 4 X 5 000 mc, deserveste si instalatia CET, inclusiv reseaua de hidranti.

Modul de folosire a apei

a) Necesarul total de apa - mediu 184176,00 mc/zi

b) Cerinta totala de apa - mediu 9561,17 mc/zi

c) Gradul de recirculare interna a apei - 98 %

Centrala electrica de termoficare CET – are in componenta:

- 2 cazane de abur energetic (cazan de abur energetic nr. 1 si cazan de abur energetic nr. 3) de tip C2-APG (cazane cu circulatie naturala), fabricant Vulcan-Bucuresti. Anul punerii in functiune: la cazanul de abur energetic nr. 1 este 1980, la cazanul de abur energetic nr. 3 este anul 1987; debitul de abur este de 120 t/h pe fiecare cazan de abur energetic (avand o putere termica fiecare de 105,5 MWt); arderea este pe gaz combustibil pentru producere de abur viu la parametrii 100 bar, 5400C;

- 1 cazan de abur, nr. 4, de 260t/h (avand puterea termica de 198 MWt) cu ardere in strat fluidizat circulant); fabricantul este Foster Wheeler; anul punerii in functiune este 2010; cazanul de abur cu ardere in strat fluidizat nr. 4 si poate functiona pe cocs de rafinarie (combustibil de baza), carbune, gaz natural si gaz de rafinarie.



- 3 turbine (turbogeneratoare) cu abur (TA) cu contrapresiune de tip PR-12-90-15-7 si 1 turbina (turbogenerator) in condensatie de tip PT 25/30/8,8/1,45-1, pentru producere electricitate si abur industrial din prizele reglabile. Fabricantul este Uz-KALUGA din Rusia. Anul punerii in functiune la TA nr. 1 este 1980, la TA nr. 2 este anul 1981, la TA nr. 3 este anul 1985, la TA nr. 4 este anul 2008. Puterea electrica instalata pe TA nr. 1 = 12 MW; TA nr. 2 = 12 MW; TA nr. 3 = 12 MW. Pe TA nr. 4 = 30 MW. Turbinele (turbogeneratoarele) transforma o parte din energia continuta de aburul livrat de cazan in

energia electrica.

Verificarea ansamblului instalatiei electrice, precum si, verificarea dispozitivelor de protectie contra fulgerelor din cadrul CET, se realizeaza de o societatea de specialitate pentru aceste activitati. Buletinele de verificare ale instalatiilor, precum si ale dispozitivelor, pentru CET, sunt arhivate in cadrul departamentului Electroenergetic – Laborator PRAM.



Evacuarea gazelor de ardere in atmosfera provenind din arderea combustibililor în cazanele din componenta CET, se realizeaza prin intermediul unui cos de fum cu inaltimea $H = 125$ m si diametrul interior la varf: $\phi_v = 3,7$ m.



Tipurile de abur produse sunt: abur viu de 100 bar, cu temperatura de 540°C , necesar turbogeneratoarelor pentru producere energie electrica; abur de 35 bar, cu temperatura de $320-380^{\circ}\text{C}$ prin intermediul statiilor de reducere-racire SRR 100/35 sau prin priza fixa a turbinei; abur de 16 bar, cu temperatura de 250°C , prin intermediul prizelor industriale ale TA nr. 1, TA nr. 2, TA nr. 3, TA nr. 4 sau prin statiile de reducere-racire SRR 100/16 – consum tehnologic; abur de 6 bar, cu temperatura de 200°C , prin intermediul SRR 100/6 nr. 1 si 2 si prizele TA nr. 1, TA nr. 2, TA nr. 3, TA nr. 4 - consum intern. Circuitele de apa si abur sunt realizate in asa fel incat sa permita fie functionarea in bloc (pompa alimentare-pompa de inalta presiune-cazan-turbine), fie pe bara colectoare (bara rece si bara calda pe apa, bara de ajutor si bara de pornire pe abur, colectoare

comune pe partea de drenaj si purje).

O parte din energia termica produsa de instalatia CET este consumata in cadrul rafinarii Petrotel Lukoil, aprox. 70-80% si restul de 20-30% este folosita la consumul intern al instalatiei la: incalzire sectii, incalzire laborator, instalatii, caloriferele cazanelor, incalzire regenerativa.

Din data de 16.04.2019 a intervenit fuziunea prin prin absorbtia de catre Petrotel Lukoil S.A., in calitate de societate absorbanta, a societatii Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L. (LEGR), in calitate de societate absorbita, in conformitate cu art. 238, alin. (1) lit.(a) din Legea Societatilor.

Ca urmare a fuziunii, începând cu 16.04.2019 a avut loc transferul activitatii și a întregului patrimoniu al LEGR catre societatea absorbanta, Petrotel Lukoil S.A.

Astfel, toate obligatiile LEGR au fost preluate de catre Petrotel Lukoil S.A. urmând sa fie îndeplinite de aceasta.

Pentru LEGR Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Prahova, prin Rezolutia nr. 989/16.04.2019, pronuntata in Dosarul nr. 33982/15.04.2019 a admis cererea de radiere a firmei LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L.

Prin adresa nr. DG/1276/18.04.2019, inregistrata la autoritatea de reglementare APM Prahova sub nr. 7302/19.04.2019, PETROTEL LUKOIL SA a informat ca LEGR a fost absorbita de catre PETROTEL LUKOIL SA, cu solicitarea ca, autorizatiile de mediu sa fie transferate pe numele PETROTEL LUKOIL.

Autorizatia de gospodarire a apelor nr.89/19.05.2016 emisa de AN Apele Romane SGA Prahova si valabila pana la data de 01.11.2019 s-a transferat de la LEGR la PETROTEL LUKOIL SA.

S-a obtinut de catre PETROTEL LUKOIL SA Autorizatia nr. 139/13.03.2019, privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2013-2020 revizuita in data de 28.05.2019.

LUKOIL ENERGY&GAS ROMANIA S.R.L. a solicitat si obtinut Acordul de Mediu nr.PH-8/23.11.2018, pentru Proiectul privind retehnologizarea instalatiei existente, in vederea co-incinerarii deseurilor valorificabile energetic. Urmare obtinerii Acordului, LEGR a inaintat documentatia necesara in vederea revizuirii Autorizatiei integrate de Mediu, nr. 201 rev.21.10.2015, emisa pt. LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L., cu Adresa nr. IS 1751/06.12.2018, inregistrata la APM Prahova sub nr. 17732/06.12.2018.

In anul 2019 s-a produs 199169 MWh/an, din care 57149 MWh produși in cogenerare, 130388 MWh produși in condensatie si 11632 MWh produși de parc fotovoltaic.

Aburul produs in anul 2019 si consumat in cadrul rafinarii PETROTEL LUKOIL este de 364913 Gcal

Instalatia C.T.

Centrala termica CT are in componenta 2 cazane de abur industrial (CAI nr. 4 si CAI nr. 5) de tip CV.22 cu debit de abur de 105 t/h fiecare (avand putere termica fiecare de 85 MWt). Acestea functioneaza pe pacura si gaze combustibile.

In conformitate prevederile Autorizatiei integrate de mediu nr. 201 rev. in

21.10.2015 a S.C. LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L., cap. 2, Instalatia mare de ardere nr. 3 – CT, detine notificarea nr. 1788/15.12.2004, conform careia, pana la data 31.12.2015 sau pana la consumarea celor 20 000 ore de functionare este obligatoriu a-si inceta activitatea. In anul 2016, luna ianuarie, societatea LUKOIL ENERGY & GAS, a transmis adresa la Agentia pentru Protectia Mediului Prahova, prin care a informat faptul ca, instalatia CT si-a incetat activitatea, in conformitate cu prevederile din Autorizatia integrata de mediu, nr.201 rev.21.10.2015, ca urmare a termenului de functionare 31.12.2015.

In vederea cresterii eficientei energetice, cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile, s-a realizat auditul energetic, pentru CET, in luna martie an 2019, de firma autorizata SERVELECT – ESCO, avand Autorizatia A.N.R.E nr. 44/2010 cu urmatoarele obiective:

- ✓ Mai putina energie luata din retea;
- ✓ Dezechilibre reduse fata de S.E.N;
- ✓ Creştere randament C.E.T;
- ✓ Solutii de reducere cost utilitati;
- ✓ Reducere impact asupra mediului.

Solutii vizate:

- ✓ Solutii utilizare energie primara – alternative;
- ✓ Reducere necesar consum servicii interne;
- ✓ Optimizare control automatizat C.E.T;
- ✓ Tehnologii noi – producere suplimentara energie;
- ✓ Solutii de sistem – piata de energie;
- ✓ Recuperare caldura reziduala;
- ✓ Retrofit echipamente.

Substante și produse chimice utilizate

Materiile prime și produsele finite vehiculate în cadrul instalatiei CET sunt produse chimice periculoase, care prezinta posibile surse de risc prin declanșarea unor accidente.

Combustibilii mentionati a fi arși în cazanele tehnologice ale Sectiei CET sunt:

- ✓ Gaze combustibile (gaze de rafinarie si gaz natural)
- ✓ Cocsul de petrol
- ✓ Carbunele.

a) Gaze de rafinarie

Gazele de rafinarie – rezultate din procesele tehnologice ale rafinarii Petrotel Lukoil S.A. sunt dirijate catre instalatia DGRS a combinatului pentru retinerea compușilor cu sulf, dupa care sunt preluate drept combustibil de Sectia CET. Gazele de rafinarie au un continut de sulf de 100 – 1000 mg/Nmc.

Tabel nr. 4 Cantitatea de gaze combustibile folosite și puterea calorifica pe anul 2019:

PETROTEL LUKOIL S.A.

RAPORT PRIVIND STAREA FACTORILOR DE MEDIU PE AMPLASAMENTUL INSTALATIEI CET AN 2019

Luna	Cantitate gaze rafinarie tone	Putere calorifica Kj/kg
Ianuarie	552.49	42,776.00
Februarie	210.57	40,484.00
Martie	135.79	40,496.00
Aprilie	266.67	47,220.00
Mai	294.90	43,473.00
Iunie	222.99	44,064.00
Iulie	305.98	40,507.96
August	202.13	43,485.10
Septembrie	117.82	43,867.07
Octombrie	127.34	43,994.32
Noiembrie	1876.27	41,093.91
Decembrie	652.71	44,287.95
Total 2019	4965.66	42,979.11*

*Media aritmetica

d) Cocsul de petrol

Tabel nr. 5 Cantitatile de cocs de petrol consumate pe anul 2019:

Luna	Cocs de petrol tone	Putere calorifica Kj/kg
Ianuarie	10732.00	32648.67
Februarie	9057.00	33058.97
Martie	3566.00	31359.13
Aprilie	8913.00	32451.89
Mai	11776.00	33682.81
Iunie	8441.00	32579.17
Iulie	7991.00	33833.53
August	8828.00	35030.96
Septembrie	9062.00	32610.99
Octombrie	9504.00	31748.50

PETROTEL LUKOIL S.A.

RAPORT PRIVIND STAREA FACTORILOR DE MEDIU PE AMPLASAMENTUL INSTALATIEI CET AN 2019

Noiembrie	6400.33	30940.45
Decembrie	9565.31	31057.68
Total 2019	103835.64	32583.56*

*Media aritmetica

e) Carbunele

Tabel nr. 6 Cantitatile de carbune-lignit consumate pe anul 2019:

Luna	Lignit tone	Putere calorifica Kj/kg
Ianuarie	718.00	8570.38
Februarie	575.0000	7280.85
Martie	241.0000	7058.94
Aprilie	636.0000	5807.09
Mai	954.0000	10115.31
Iunie	631.0000	6610.96
Iulie	622.0000	6066.67
August	776.0000	7067.32
Septembrie	750.0000	4638.97
Octombrie	806.0000	5447.03
Noiembrie	569.4000	11676.99
Decembrie	726.4400	9993.89
Total 2019	8004.84	7527.87*

*Media aritmetica

DIRECTIVA SEVESO

Activitatea Instalatiei CET nu se incadreaza in prevederile Legii nr. 59/2016, privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substante periculoase, dar ca urmare a fuziunii prin absorbtie de rafinaria Petrotel-Lukoil a Lukoil Energy & Gas Romania S.R.L., influenta instalatiei CET este inclusa in Raportul de Securitate al S.C.Petrotel-Lukoil S.A.

RAPORT PRIVIND STAREA FACTORILOR DE MEDIU PE AMPLASAMENTUL INSTALATIEI CET AN 2019

Tabel nr. 7 Consum chimicale Turn CET

An 2019	
U.M.	Kg
Inhibitor AC 100	6120
Dispersant D 150	1200
Biocid Empigen	800
Biocid Aquear	21464
Hipoclorit de sodiu	45702
Acid sulfuric	6120

Tabel nr. 8 Consum chimicale instalatia Demineralizare

An 2019	
U.M.	Kg
Acid clorhidric 33%	612713
Soda 100%	151899
Amoniac 25%	1958
Fineamin	2754

MONITORIZAREA FACTORILOR DE MEDIU

Sarcinile prioritare ale companiei Petrotel Lukoil constau în protejarea sanatații și asigurarea securității personalului societății, a populației din zona sa de activitate, precum și menținerea condițiilor de mediu conforme cu politica LUKOIL și cerințele legale.

Mentținerea și rezolvarea acestor sarcini în cadrul Societății se face corespunzător Sistemului de management în domeniul mediului, securității și sanatații în munca. Acesta cuprinde asigurarea cerințelor de aparare împotriva incendiilor, prevenirii și lichidării situațiilor de urgență și este structurat în conformitate cu legislația românească în vigoare bazându-se pe cea mai avansată practică certificată în conformitate cu cerințele standardelor internaționale I.S.O. 14001 și OHSAS 18001.

Politica Societății în domeniul protecției mediului, securității și sanatații în munca stabilește următoarele scopuri:

- ✓ Sustinerea conceptului de dezvoltare durabilă prin utilizarea rațională a resurselor naturale, implementarea tehnologiilor eficiente din punct de vedere energetic și utilizarea surselor alternative de energie concomitent cu reducerea impactului asupra mediului;
- ✓ Producerea de combustibili ecologici în conformitate cu standardele europene;
- ✓ Monitorizarea și ținerea sub control a aspectelor de mediu și a impacturilor asociate;
- ✓ Respectarea cerințelor legale și alte cerințe asumate și evaluarea periodică a conformării cu acestea;
- ✓ Stabilizarea urmata de reducerea cantității și a gradului de toxicitate a emisiilor de substanțe poluante, micșorarea volumului de deseuri generate, precum și creșterea capacității de prevenire a poluării mediului prin implementarea unor noi tehnologii, utilaje, materiale performante și creșterea nivelului de automatizare a proceselor tehnologice;
- ✓ Evaluarea riscurilor de accidentare, îmbolnăvire profesională, incendiu, asigurarea și controlul consecvent al măsurilor pentru reducerea acestor riscuri;
- ✓ Îmbunătățirea permanentă a situației în domeniul securității și sanatații în munca și protecției mediului, prin intermediul asigurării corespunzătoare împotriva riscurilor, inclusiv prin sporirea fiabilității utilajelor tehnologice, adoptarea de măsuri preventive pentru asigurarea funcționării acestora în condiții de siguranță și fără avarii, implementarea de tehnologii și echipamente moderne;
- ✓ Asigurarea pregătirii personalului Societății pentru acțiunile de lichidare a eventualelor situații de urgență, precum și creșterea nivelului de pregătire și dotare a serviciilor de pompieri și salvatori;
- ✓ Perfectionarea sistemului de informare, pregătire, consultare, informare și realizare a măsurilor în conformitate cu prevederile legale, a programelor LUKOIL S.A., privind identificarea și rezolvarea continuă a celor mai importante sarcini în domeniul securității și sanatații în munca, protecției mediului, prevenirii și lichidării situațiilor de urgență;
- ✓ Reducerea impactului asupra securității personalului, a mediului la obiectivele noi puse în funcțiune, prin asigurarea unor documentații și proiecte corespunzătoare;
- ✓ Mărirea eficienței controlului în producție și auditului intern privind respectarea cerințelor legale în domeniul securității și sanatații în munca, situațiilor de urgență, protecției mediului la obiectivele Societății pe baza implementării tehnologiilor

internationale moderne, metodelor de diagnosticare tehnica și monitorizării în conformitate cu cerințele standardelor internaționale I.S.O. 14001 și OHSAS 18001.

Monitorizarea Emisiilor În Aer

În cadrul instalației CET se monitorizează concentrațiile poluanților specifici, în punctele de emisie, programul pentru supravegherea calitatii factorului de mediu aer este următorul:

În timpul funcționării instalațiilor se evacuează dirijat în atmosferă, prin coșurile de fum următorii poluanți: gaze de ardere cu conținut de monoxid de carbon, dioxid de sulf, dioxid de azot, pulberi.

Tabel nr. 9 Indicatorii plouanti

NR.CRT	Punct de prelevare al probei	Indicatori	Frecvența	Metoda de analiza
1	IMA 2- CET2 P=409 MWt	SO ₂	Monitorizare continua; Anual cu laborator acreditat	Standarde CEN sau ISO sau standarde nationale
		NO _x		
		Pulberi		
2	IMA 3- CT P=170 MWt	SO ₂	lunar	Standarde CEN sau ISO sau standarde nationale
		NO _x		
		Pulberi		

Tabel nr. 10 Rezultatele determinarilor anuale cu un laborator acreditat la cosul de fum de la CET 2

Sursa	Indicator analizat	Conc.masurata Mg/Nmc	VLE cf AIM Mg/Nmc – L 278/2013
Coș dispersie CET2 S1	Pulberi	6.9	20
	NO _x	82.1	200
	SO ₂	36.	200
	Hg	<0.000005	0.05

Masuratori ale concentratiei poluantilor in gazele de ardere in atmosfera, provenite din arderea combustibililor in instalatia CET 2, media lunara inregistrata pe anul 2019:

Tabel nr. 11 Situatia monitorizarii poluantilor în emisiile atmosferice – 2019

Luna	SO ₂ Mg/Nmc	SO ₂ V.L.E. Mg/Nmc	NO _x Mg/Nmc	NO _x V.L.E. Mg/Nmc	Pulberi Mg/Nmc	Pulberi V.L.E. Mg/Nmc
Ianuarie	149.26	188.04	182.09	199.99	1.92	18.9
Februarie	150.07	194.93	142.85	200	1.57	19.54
Martie ¹	84.12	192.81	116.66	200	0.91	19.35
Aprilie	139.70	182.40	99.30	195.3	1.53	18.31
Mai	153.97	194.97	134.53	200	2.37	19.54
Iunie	164.03	194.72	78.03	200	3.05	19.52
Iulie	117.94	193.32	80.60	200	1.85	19.40
August ²	97.94	195.55	102.16	200	2.66	19.59
Septembrie ³	163.82	197.32	115.71	200	3.15	19.75
Octombrie	144.19	197.13	141.85	200	3.71	19.74
Noiembrie	100.37	139.14	141.45	200	5.12	14.47
Decembrie ⁴	137.47	188.56	138.11	200	8.22	18.96

1. In perioada 12.03.2019 pana pe 02.04.2019, instalatia CET a fost in perioada de revizie anuala. Informarea de incepere revizie, catre APM Prahova si GNM-CJ Prahova, s-a realizat prin adresa nr.IS-398/12.03.2019. Informarea de finalizare a reviziei catre APM Prahova si GNM-CJ Prahova, s-a realizat prin adresa nr.IS-474/29.03.2019.

2. In luna august, perioada 20-28.08.2019 s-a realizat verificarea metrologica a echipamentelor aferente SMC emisii de la cos fum CET. Informarea catre APM Prahova si GNM-CJ Prahova, s-a realizat prin mail. Informarea de finalizare a procedurii de verificare metrologica, catre APM Prahova si GNM-CJ Prahova, s-a realizat prin adresa nr.IES DG-2521/29.08.2019. In perioada mentionata, monitorizarea emisiilor a fost asigurata de un laborator acreditat ISO 17025, de 3 ori pe zi la gaze arse si de 2 ori pe zi la pulberi. Rapoartele de incercare sunt anexate prezentului raport.

3. In data de 17.09.2019, la SMC montat la cos fum CET, a aparut o eroare in functionarea acestuia. Informarea catre APM Prahova si GNM-CJ Prahova, s-a realizat prin adresa nr. IES DG-2695/18.09.2019. Informarea privind remedierea situatiei, catre APM Prahova si GNM-CJ Prahova, s-a realizat prin adresa nr.IES DG-2712/20.09.2019. In perioada mentionata, monitorizarea emisiilor a fost asigurata de un laborator acreditat ISO 17025, de 3 ori pe zi la gaze arse si de 2 ori pe zi la pulberi. Rapoartele de incercare sunt anexate prezentului raport.

4. In data de 09.12.2019 s-au depistat valori crescute ale indicatorului NO_x, la SMC, montat la cos fum CET. Informarea catre APM Prahova si GNM-CJ Prahova, s-a realizat in data de 11.12.2019, de la adresa nicoleta.nitu@petrotel.lukoil.com catre adresele: cjprahova@gnm.ro si office@apmph.anpm.ro cu confirmarea livrarii si citirii. Informarea privind remedierea situatiei, catre APM Prahova si GNM-CJ Prahova, s-a realizat in data de 16.12.2019, de la adresa

PETROTEL LUKOIL S.A.

RAPORT PRIVIND STAREA FACTORILOR DE MEDIU PE AMPLASAMENTUL INSTALATIEI CET AN 2019

nicoleta.nitu@petrotel.lukoil.com catre adresele: cjprahova@gnm.ro si ofice@apmph.anpm.ro cu confirmarea livrarii si citirii. In perioada mentionata, monitorizarea emisiilor a fost asigurata de un laborator acreditat ISO 17025, de 3 ori pe zi la gaze arse. Rapoartele de incercare sunt anexate prezentului raport.

Cantitatile de poluanti realizate in anul 2019 se incadreaza sub plafoanele impuse prin Autorizatia integrata de mediu, astfel:

Tabel nr. 12 Cantitati de poluanti realizati an 2019

Nr. crt.	Luna	Q SO2 [tone]	Q NOx [tone]	Q pulberi [tone]
1*	Ianuarie	8.7	10.5	0.1
2*	Februarie	11.44	10.92	0.135
3**	Martie	4.86	5.41	0.06
4*	Aprilie	12.82	10.81	0.305
5*	Mai	15.31	13.37	0.241
6*	Iunie	11.58	5.54	0.0106
7*	Iulie	12.692	6.31	0.165
8***	August	11.202	7.4268	0.37521
9***	Septembrie	10.5	8.3	0.31
10*	Octombrie	12.755	12.707	0.377
11*	Noiembrie	7.7	10.42	0.51
12*	Decembrie	11.06	14.1	0.91
TOTAL CONSUMAT		130.6146	115.8179	3.49881
Plafoane alocate pentru 2019		452	641	83

*valori preluate de la sistemul de monitorizare continua emisii

** valori preluate din SMC perioada 01.03-12.03.2019 - rest perioada REVIZIE

***valori preluate de la sistemul de monitorizare continua emisii+ calcul CORINAIR

Pentru instalatia CT societatea LUKOIL ENERGY&GAS ROMÂNIA SRL a solicitat derogari de la respectarea prevederilor H.G 541/2003 (H.G. 440/2010), cf.art. 5, alin. (2). Astfel, în perioada 01.01.2008-31.12.2015 instalatia nu poate functiona mai mult de 20 000 h. Din data de 31.12.2015, instalatia CT nu mai poate functiona. In acest sens s-au transmis notificari autoritatilor competente de protectia mediului (Agentia pentru protectia mediului Prahova, Ministerul Mediului, Garda de Mediu Prahova, Apele Romane).

MONITORIZAREA EMISIILOR ÎN APA

Din instalatiile aferente sectiei CET se evacueaza urmatoarele tipuri de ape:

- ✓ Ape uzate tehnologice (purja continua a cazanelor, ape de spalare a cazanelor), care sunt evacuate la canalizarea industrială a platformei, către stația de epurare;
- ✓ Ape neutralizate de la demineralizare, cu încărcare redusă de poluanți, evacuate în râul Teleajen (pH=6.5-8.5);
- ✓ Ape uzate menajere, care sunt evacuate în rețeaua de canalizare ape uzate menajere a Petrotel Lukoil, către stația de epurare;
- ✓ Ape pluviale, în rețeaua de canalizare ape conventional curate, evacuate în râul Teleajen.

Gradul de poluare a apei, indus de evacuarea de ape neutralizate și conventional curate din cadrul instalației CET în emisar, se încadrează în limite, impactul indus asupra factorului de mediu apă fiind **nesemnificativ**.

Investigațiile analitice se efectuează numai când sunt suspiciuni privind o încărcare mare de poluanți.

Tabel nr. 13 Cantitățile de apă consumate în scop menajer, inginerico sanitar, alimentare instalații:

Luna	Distributie Apa Brazi	Apa Epurata
	mc	t
Ianuarie	112419	26314
Februarie	103778	24479
Martie	68489	19786
Aprilie	110705.00	4922
Mai	110699	11999
Iunie	95996	14823
Iulie	99705	14797
August	109729	24846
Septembrie	103342	24190
Octombrie	103796	17089
Noiembrie	90169.97	11127
Decembrie	109749.45	13929
TOTAL 2019	1218577.42	208301

Raportul tehnic, elaborat în anul 2015, de NOPIG SYSTEM S.R.L., referitor la măsurătorile efectuate la izolațiile conductelor de apă tur și retur turn racire – CET cuprinde următoarele capitole

1. Considerații generale

2. Masuratori efectuate
3. Recomandari
4. Raport Tehnic Defecte de Izolatie
 - Generalitati
 - Prezentarea metodei DCVG
 - Determinare defecte
 - Stabilire prioritati de reparatie a defectelor
5. Prezentare Masuratori din Teren
6. Concluzii Referitoare la Investigatie
7. Raport Tehnic Control Ultrasonic
8. Prezentare masuratori din teren
9. Raport de Incercari/Analiza Sol
10. Concluzii Finale

Astfel de testari si verificari ale conductelor subterane sunt planificate in anul 2021.

MONITORIZAREA FACTORULUI DE MEDIU SOL

Instalatia CET, prin natura activitatii nu constituie o sursa semnificativa de impurificare a solului, dar, având în vedere poluarea istorica a acestui factor de mediu este necesar a fi determinata calitatea solului din incinta societatii, prin prelevare de probe de sol din zone potential a fi poluate și analizarea lor. Zonele cu un nivel semnificativ și potential semnificativ de poluare sunt: dig rezervoare de pacura, zona depozitului de chimicale și bazinele de neutralizare. Terenul pe care sunt amplasate instalatiile și obiectele conexe este betonat. Rezervoarele de pacura sunt amplasate în cuva de retentie betonata, cu rebord, iar rezervoarele de acid clorhidric și hidroxid de sodiu pe o platforma betonata, conectata la canalizarea industrială a platformei.

Prin masurile de protectie existente se apreciaza ca impactul asupra factorului de mediu sol se va mentine în domeniul nesemnificativ. Se va identifica sursa de poluare care a generat contaminarea locala a solului și se va remedia calitatea solului în zona afectata.

Monitorizarea calitatii solului se va realiza o data pe an. Rezultatele analizelor se vor raporta la valorile cuprinse in Ordinul 756/1997.

Tabel nr. 14 Monitorizarea solului

Nr.crt	Indicator	Frecventa de prelevare și analiza	Metoda de analiza
1.	Total hidrocarburi aromatice(HA)	Anual	Conform standardelor în vigoare
2.	Total HAP		
3.	Total hidrocarburi din petrol		

Rezultatele investigatiilor analitice conform Raportului de încercare nr. 3235/08.11.2019 sunt anexate prezentului raport.

MONITORIZAREA ZGOMOTULUI

În conformitate cu prevederile H.G. nr 493/2006 limita maxima de zgomot la locul de munca este de 87 dB(A). Conform STAS 10009/1988 limita maxima admisa (65 DbA) pentru nivelul de zgomot echivalent exterior cladirii, masurat la limita incintei unitatii va fi monitorizat anual în urmatoarele puncte:

- porta;
- latura Est.

Tabel nr. 15 Rezultatele determinarilor în punctele : poarta societatii și latura Est, pe anul 2019:

Punct analiza	Indicator analizat	Metoda de încercare	U.M.	Valoare obtinuta	Valoare maxima conf.STAS 10009/88
Poarta	Nivel de zgomot echivalent, Lech	SR ISO 1996/2008	dB	58	65
Latura Est	Nivel de zgomot echivalent, Lech	SR ISO 1996/2008	dB	57.6	65

Rezultatele investigatiilor analitice conform Raportului de încercare nr. 31/18.10.2019 sunt anexate prezentului raport.

MONITORIZARE DEȘEURI TEHNOLOGICE

Obiectivul principal al managementului deșeurilor este de a proteja sanatatea oamenilor și mediul înconjurator de efectele nedorite pe care le cauzeaza colectarea, transportul, tratarea și depozitarea deșeurilor.

Conceptul de control integrat al poluarii prevede un mecanism prin care poluantii emiși în aer, apa și sol pot fi controlati.

Managementul deșeurilor este direct legat de efectele de poluare a mediului pe care deșeurile le pot genera și de dificultatea de a fi depozitate.

Programul de management a deșeurilor evidentiaza modul în care deșeurile generate sunt colectate, stocate, în vederea valorificarii/eliminarii.

Depozitarea și gestiunea tuturor deșeurilor rezultate din activitatile desfășurate în cadrul CET se face conform:

- ✓ *Legea nr. 211/2011* – privind regimul deșeurilor
- ✓ *Hotarârii Guvernului nr. 856/2002* – privind evidenta gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- ✓ *Ordinului nr. 95/2005* – privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista nationala de deșeuri acceptate în fiecare clasa de depozit de deșeuri

Legea privind regimul deșeurilor nr. 211/2011 introduce notiunea de ierarhie a deșeurilor. Ierarhia deșeurilor se aplica în funcție de ordinea priorităților în cadrul legislației și al politicii în materie de prevenire a generării și de gestionare a deșeurilor, după cum urmează:

- a) prevenirea;
- b) pregătirea pentru reutilizare;
- c) reciclarea;
- d) alte operațiuni de valorificare, de exemplu valorificarea energetică;
- e) eliminarea.

Aplicarea ierarhiei deșeurilor are ca scop încurajarea acțiunii în materie de prevenire a generării și gestionării eficiente și eficace a deșeurilor, astfel încât să se reducă efectele negative ale acestora asupra mediului.

Programul de management al deșeurilor întocmit la nivelul societății are ca obiective:

- reducerea cantității de deșuri generate din procesele desfășurate în instalații și a cantității de deșuri stocate pe amplasament, având ca scop reducerea impactului asupra mediului și îmbunătățirea aspectului peisagistic al zonei;
- valorificarea cenușii rezultată la arderea materiei prime (cocs, carbune) în cazanul nr. 4, în sectoare precum industria cimentului, construcții, etc, prin contactarea cât mai multor agenți economici din domeniile menționate

Obiectivul major al managementului deșeurilor din cadrul L.E.G.R este susținerea conceptului de dezvoltare durabilă, ca urmare a folosirii raționale a resurselor naturale, în vederea reducerii impactului asupra mediului

Instalația CET, ca generator de deșuri, respectă prevederile *Legii nr. 211/2011*, și anume:

- încadrarea fiecărui tip de deșeu generat din propria activitate în lista deșeurilor; încadrarea deșeurilor s-a făcut în baza testelor, buletinelor de analiză a caracteristicilor fizico-chimice, a altor documente relevante;
- are o persoană desemnată, din rândul angajaților proprii, care să urmărească și să asigure îndeplinirea obligațiilor prevăzute de lege în sarcina producătorilor de deșuri
- asigură valorificarea sau eliminarea deșeurilor prin predarea acestora unor unități autorizate, în vederea valorificării sau eliminării

Pentru asigurarea unui grad înalt de valorificare, societatea colectează separat deșeurile tehnologice pe tip de deșeu

În Autorizația integrată de mediu nr. 201 rev.2015 sunt menționate următoarele:

-ținerea evidenței deșeurilor produse, conform HG nr. 856/2002 și fișele sunt anexate prezentului raport.

- ✓ tipul deșeurilor;
- ✓ cod deșeu;
- ✓ instalația producătoare;
- ✓ cantitatea produsă;
- ✓ data evacuării deșeurilor din instalație;
- ✓ modul de stocare;
- ✓ data predării deșeurilor;

PETROTEL LUKOIL S.A.

RAPORT PRIVIND STAREA FACTORILOR DE MEDIU PE AMPLASAMENTUL INSTALATIEI CET AN 2019

- ✓ cantitatea predata catre transportator;
- ✓ date privind expeditiile respinse;
- ✓ date privind orice amestecare a deșeurilor.

În urma activitatilor desfășurate pe platforma societatii, in anul 2019 au rezultat urmatoarele tipuri si cantitati de deșeuri, cf.anexelor:

- ✓ Deșeuri menajere cod 20 03 01 – 18.718 tone;
- ✓ Cenusa de vatra, zgura si praf de cazan (cu exceptia prafului de cazan specificat la 10 01 04) cod 10 01 01 – 21284.3 tone
- ✓ Deseuri solide, pe baza de calciu, de la desulfurarea gazelor de ardere cod 10 01 05 – 13285.3 tone;
- ✓ Uleiuri minerale hidraulice neclorinate cod 13 01 10* - 8.560 tone;
- ✓ Ambalaje de hartie si carton cod 15 01 01 – 0.05 tone;
- ✓ Absorbanti, materiale filtrante, materiale de lustruire si imbracaminte de protectie, altele decat cele specificate la 15 02 02 cod 15 02 03 – 1.52 tone;
- ✓ Materiale izolante, altele decat cele specificate la 17 06 01 si 17 06 03 cod 17 06 04 – 0.3 tone

INTOCMIT:

Inspector Ecolog CET



Nitu Nicoleta

Reclamatii/ sesizari, controale

In cursul anului 2019 controalele efectuate de catre autoritati in cadrul CET:

Nr. Crt.	Data	Motivul	Aut. Competenta	Masura/ Amenda / Sanctiune	Stadiul indeplinirii masurilor
1	11.06.2019	Control anual	GNM CJ PH	-	-

Nu au fost inregistrate sesizari/ reclamatii.