



**rompetrol**

KazMunayGas  
Group  
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.  
Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Judetul Constanta,  
ROMANIA

phone: + (40) 241 50 60 00  
+ (40) 241 50 61 50  
fax: + (40) 241 50 69 30  
office.rafinare@rompetrol.com  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)

ROMPETROL RAFINARE S.A. CONSTANTA  
PUNCTUL DE LUCRU  
RAFINARIA VEGA PLOIESTI  
INTRARE / IESIRE 10.56  
DATA

31 MAR. 2020

**Fax Cover**

To: APM Prahova  
Fax: 0244515811  
From: SC Rompetrol Rafinare SA  
Punct de Lucru Rafinaria Vega  
Ploiesti  
Date: 31.03.2020

Our ref: Raport anual de mediu

No. of pages incl. this one:

Va transmitem Raportul anual privind starea factorilor de mediu pentru anul 2019-  
Rompetrol Rafinare S.A. – Punct de lucru Rafinaria Vega Ploiesti

Director General

Felix Crudu Teslovanu



Intocmit,

Specialist protectia mediului,

Gabriela Mirela Bagaianu

*/ Tanasec.*

## **1. Caracterizarea generala a amplasamentului**

### **1.1. Date de identificare a titularului activitatii**

Denumire titular de activitate: **SC ROMPETROL RAFINARE SA Punct de lucru Rafinaria Vega**

Cod unic de inregistrare: 1860712

Numar Registrul Comertului: J13/534/1991

Adresa: Ploiesti, str. Valeni, nr. 146

Telefon: 0244 406 110

Fax: 0244 514 469

Autorizatie Integrata de Mediu: nr 9 din 08.07.2015 revizuita in data de 12.07.2019

Cod CAEN principal: 1920 – Fabricarea produselor obtinute din prelucrarea titeiului

### **1.2. Amplasament si vecinatati**

Rafinaria Vega este situata la limita Nordica a municipiului Ploiesti, str. Valeni, nr. 146 cu urmatoarele vecinatati:

- la nord – terenuri agricole apartinand localitatilor Tantareni si Ploiestiori;
- la vest – sos. Ploiesti –Valeni;
- la sud – colonia muncitoreasca Vega, urmata de bazinul de inot al SC Petrolul, Liceul Auto si calea ferata Ploiesti – Maneciu;
- la est – teren agricol apartinand localitatii Tantareni.

### **1.3. Activitatea de productie**

In tabelul urmatoar sunt prezentate produsele rezultate in urma desfasurarii activitatii din cadrul rafinarii. Toate aceste produse au fost inregistrate conform cerintelor Regulamentului REACH :

Nr. crt.	Produse Vega	CAS	Nr inregistrare REACH
1	n- Hexan	64742-49-0	01-2119475133-43-0010
2	Solvent ecologic SE 30/60	68476-55-1	01-2119483622-36-0003
3	Solvent ecologic SE ( 35-80; 70-95;70-100; 75-115; 80-110; 80-115; 100-150; 100-160 )	64741-84-0	01-2119485160-44-0002
5	Benzina Light Naphtha tip II	64742-89-8	01-9112471306-40-0007
6	Benzina Light Naphtha tip A	amestec	
7	White spirit rafinat	64742-88-7	01-2119537181-47-0000
8	White spirit	8008-20-6	01-2119485517-27-0025
9	Combustibil neindustrial tip P	64742-31-0	01-2119537182-45-0000
10	Rompetrol Calor Extra 1	amestec	Fiecare component este inregistrat REACH
11	Combustibil lichid usor tip 3	amestec	Fiecare component este inregistrat REACH
12	Rompetrol Calor economic 3	amestec	Fiecare component este inregistrat REACH
13	Bitum rutier D 25-40	64742-93-4	01-2119498270-36-0023
14	Bitum rutier D 50-70		
16	Bitum rutier D 70/100		
17	Bitum rutier D 160/220		
18	Bitum rutier D 180/200		
20	Eurobitum 55/70		
21	Eurobitum 40/100		
22	Eurobitum 45/80		
23	Bitum special SP 95		
24	Citom	amestec	Fiecare component este inregistrat REACH(v.FDS)
25	Citom G	amestec	Fiecare component este

<b>Nr. crt.</b>	<b>Produse Vega</b>	<b>CAS</b>	<b>Nr inregistrare REACH</b>
			inregistrat REACH
26	Pacura 40/45	amestec	Fiecare component este inregistrat REACH
28	ADD8	amestec	NMA inregistrat REACH (in prezent nu se mai utilizeaza)

## **2. Materii prime si materiale auxiliare**

### **2.1. Principalele materii prime și materiale auxiliare**

<b>Nr. crt.</b>	<b>Denumire</b>	<b>Nr. CAS</b>	<b>Stocare</b>
1.	Fracție C <sub>5</sub> – C <sub>6</sub>	68476-50-6	rezervor
2.	Rafinat chimizare	64742-49-0	rezervor
3.	Slurry	64741-62-4	rezervor
4.	Jet Midia	64742-81-0	rezervor
5.	Păcură cu max.2 % sulf	amestec	rezervor
6.	Polimer XBA 95	1330-20-7	saci
7.	Petromeen 4H628	78-96-6	Nu se mai utilizeaza.
8.	Bentonita	-Nu este subs.periculoasa	Nu se mai utilizeaza.
9.	N – metilpirolidonă	872-50-4	rezervor
10.	Acid sulfuric	7664-93-9	rezervor
11.	Hidroxid de sodiu	1310-73-2	rezervor
12.	Hipoclorit de sodiu	7681-52-9	rezervor
13.	N metil anilina	100-61-8	Nu se mai utilizeaza.
14.	Keromet	94-91-7	Nu se mai utilizeaza.
15.	MMT	amestec	Nu se mai utilizeaza.
16.	Yonol CP	128-37-0/204-881-4	Nu se mai utilizeaza.

### **2.2. Conditii de preluare, transport, manipulare, depozitare:**

Toate materiile prime si materialele auxiliare utilizate sunt receptionate, manipulate si depozitate conform normelor specifice fiecarui material, fiselor tehnice de

securitate, în conditii de siguranta pentru personal si pentru mediu. Depozitele si magaziile sunt mentinute, amenajate si întretinute corespunzator si este asigurata securitatea acestora. Traseele si echipamentele de descarcare, transport, manipulare, ale materiilor prime si materialelor, functioneaza în conditii corespunzatoare.

**Productia rafinarii pentru anul 2019 a fost de 441.207 tone produse finite.**

### 3. Utilitati

In cadrul SC Rompetrol Rafinare SA Punct de lucru Vega se desfasoara activitati de productie si/sau distributie a utilitatilor.

Aceste utilitati sunt:

- **combustibili:** gaze natural din magistrala nationala si/sau pacura cu un continut de sulf de maxim 1%; (pacura nu a fost utilizata din anul 2009)
- **abur:** se produce in centrala termica;
- **apa rece:** este distribuita din doua puturi de alimentare amplasate in interiorul platformei;
- **apa recirculata:** apa calda care rezulta din procesele tehnologice, este racita in doua turnuri de racire si retrimisa in instalatiile tehnologice;
- **apa demineralizata:** se produce intr-o instalatie de demineralizare echipata cu coloane cu schimbatori de ioni;
- **aer comprimat:** se produce in rafinarie cu ajutorul compresoarelor;
- **energia electrica:** se preia din reseaua nationala;
- **azot si hidrogen:** sunt preluate de la producatori (Linde Gas) in butelii rezervoare specializate.

Consumurile de utilitati in anul 2019 au fost:

- energie electrica - 10940,004 MWh,
- gaze naturale - 25728,752 mii mc,
- apa recirculata - 3168332 mc,
- apa demi - 155900 mc,
- aer - 12825550 mc.

In urma realizarii auditului energetic (anul 2019) in vederea certificarii conform standardului ISO 50001 si a respectarii Legii 121/2014 pentru cresterea eficientei și mentinerii instalatiilor energetice la parametri nominali de functionare a fost recomandata implementarea urmatoarelor observatii de imbunatatire :

- la întocmirea noilor fișe de post, ar fi indicat să clarificăm autoritatea celor care ocupă postul;
- Este recomandabil realizarea unui studiu scurt despre oportunitatea de a aplica corecția de măsurare și pentru gazul propriu al rafinăriei consumate (nu numai pentru cel vândut).
- Cu toate acestea, toate investițiile planificate trebuie să găsească în documentele locale ale fiecărei unități de producție (instalație) o formă mai strânsă și mai detaliată referitoare la acestea ar putea fi plină de ajutor.

Auditul s-a desfasurat in februarie 2019 si masurile sunt in curs de implementare.

In ceea ce priveste auditul de supraveghere pentru Sistemul Integrat de Management – in urma auditului de supraveghere au fost formulate urmatoarele concluzii:

- Obiectivele cheie de audit au fost atinse.
- Concluziile generale și concluziile cheie au fost prezentate, discutate și convenite la ședința de închidere.
- Nu există modificări majore care afectează sistemul de management de la ultimul audit.
- Nu au fost identificate neconformități în timpul auditului. Sistemul de management este considerat eficient și în conformitate cu standardul, pe baza auditului.
- Certificatul rămâne valabil, deoarece nu au fost identificate neconformități în timpul auditului.
- Deși nu este o obligație, șeful de echipă recomandă ca observațiile să fie avute în vedere și sa primeasca un raspuns.
- Datorită rezultatului pozitiv al auditului, nu este nevoie de un audit de urmărire.
- Evaluarea adecvării sferei de certificare (și a limitelor) luând în considerare factori precum structura organizațională, site-urile, procesele și produse si servicii. Concluzia este că sfera de certificare (și limitele) este considerat adecvat.



- Auditul nu a identificat probleme pentru impactul programului de audit periodic din actualul ciclu de certificare.
- Pe baza evaluării stării factorilor relevanți, cum ar fi numărul personal, locații geografice, procese și produse și nivel de complexitate organizația, concluzia este că nu este necesară modificarea timpului de audit.
- Pe baza evaluării comunității proceselor efectuate și a sistem de management utilizat pe fiecare dintre site-uri, inclusiv autoritatea biroului central și capacitatea de a exercita controlul atunci când este necesar în orice site, concluzia este că organizația este eligibilă pentru o abordare de eșantionare a site-ului.

#### **4. Impactul activitatii asupra mediului**

Monitorizarea factorilor de mediu se efectueaza conform cerintelor Autorizatiei Integrate de Mediu nr 9/08.07.2015 revizuita in data de 12.07.2019, dar si suplimentar cand este necesar, sau la solicitarea autoritatilor .

Controlul emisiilor de poluanti in mediu se realizeaza cu laboratorul acreditat *Rompetrol Quality Control SRL Laborator Mediu*.

Monitorizarea emisiilor la Centrala termica se face trimestrial ptr urmatoorii poluanti : SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> si pulberi .

Rezultatele monitorizarilor sunt prezentate in tabelele anexate raportului.

Incepand din anul 2019 Rompetrol Rafinare SA – punct de lucru Rafinaria Vega monitorizeaza calitatea aerului prin doua statii de monitorizare.

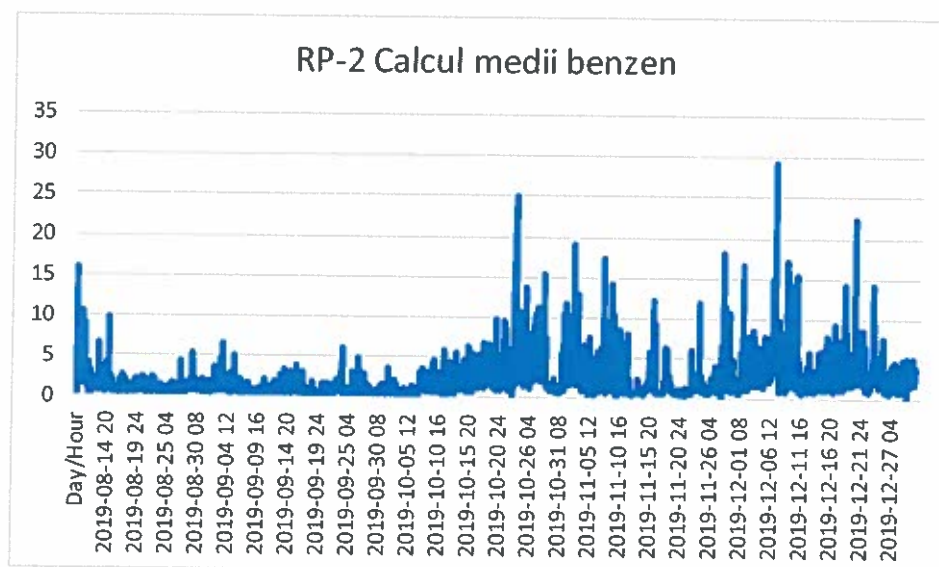
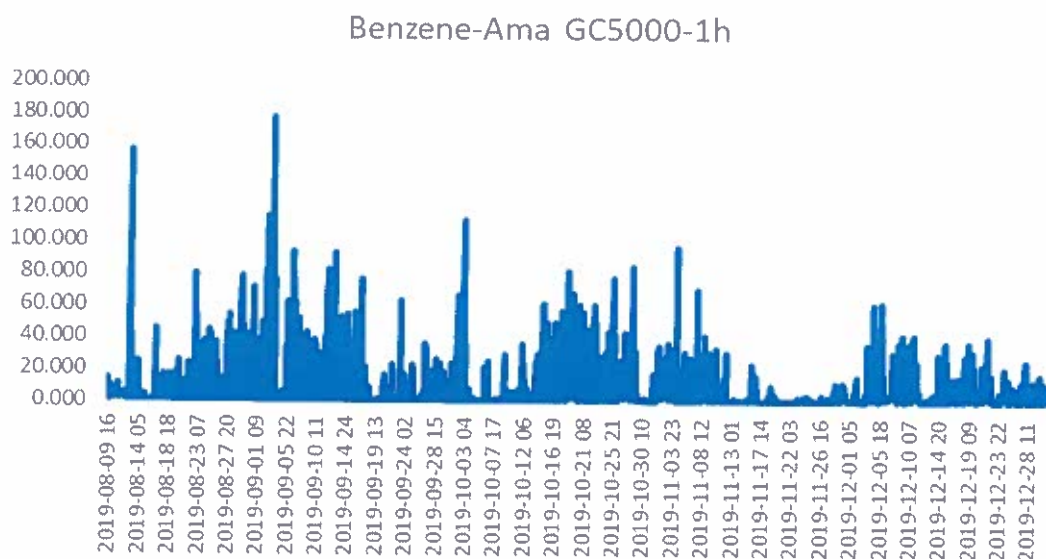
Raportarile se transmit zilnic la APM Prahova.

Societatea este autorizata de ANPM in ceea ce priveste emisiile de gaze cu efect de sera (autorizatia nr 196/2013 revizuita in 27.12.2018)

**Cantitatea de CO<sub>2</sub> emisa in anul 2019 (calculata, verificata de catre un verificador atestat si raportata la ANPM) a fost de 50646 tone.**

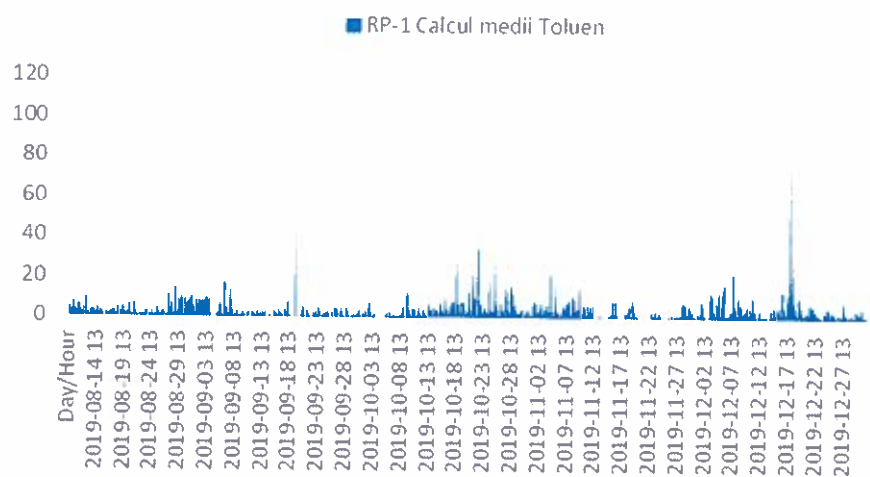
Mai jos sunt reprezentati principalii parametri monitorizati:

Benzen (medii orare):

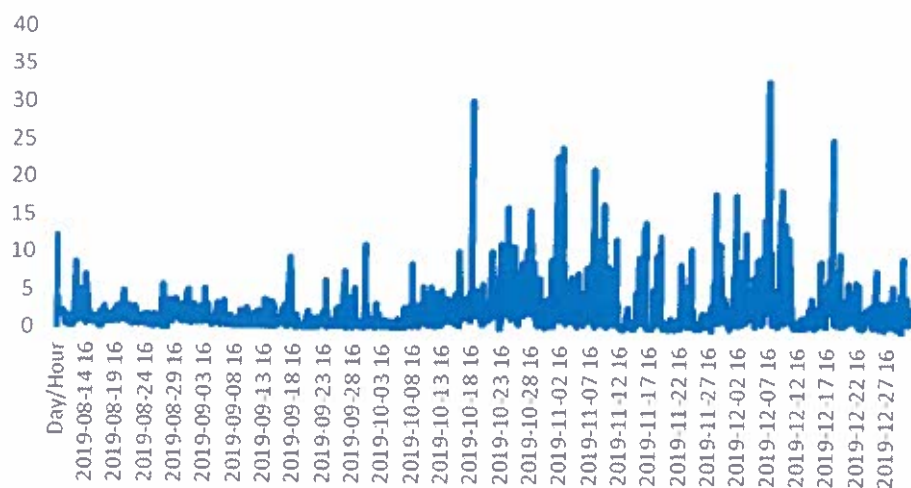


## Toluen

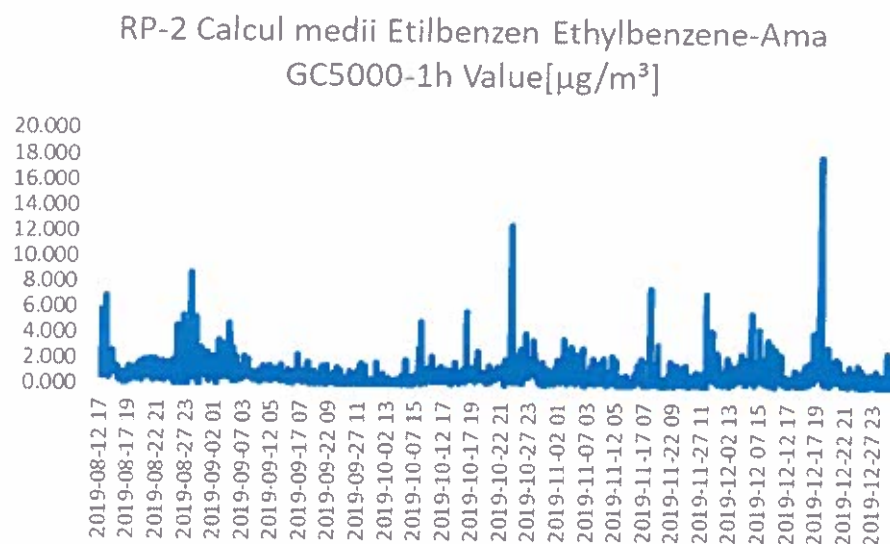
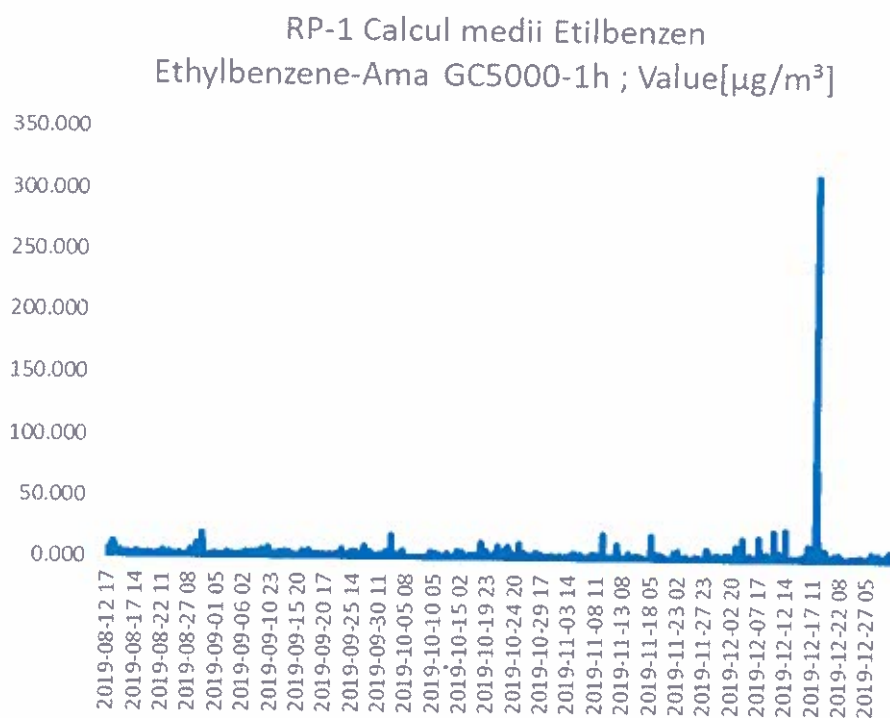
RP-1 Calcul medii Toluen



RP-2 Calcul medii Toluen

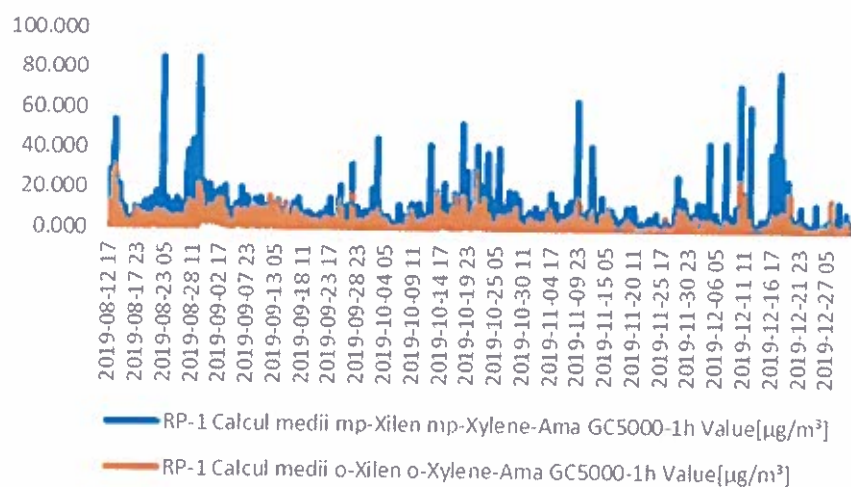


## Etil benzen

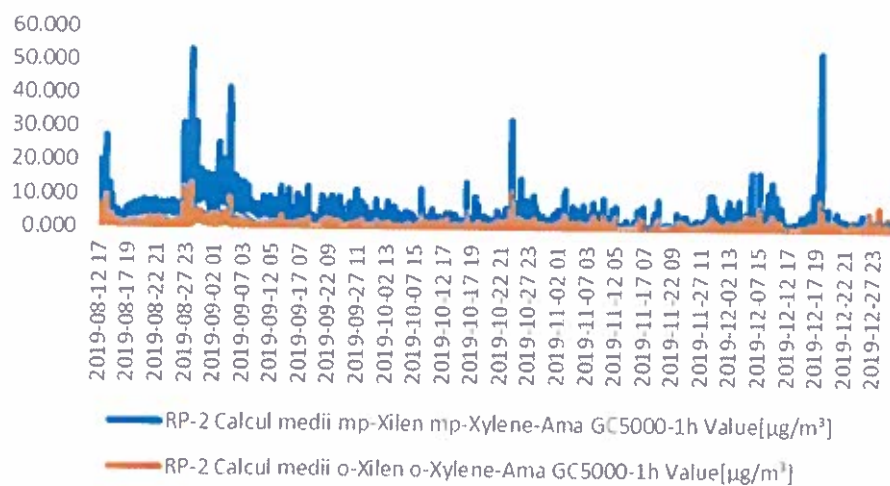


## Xileni

Xileni medii orare 2019

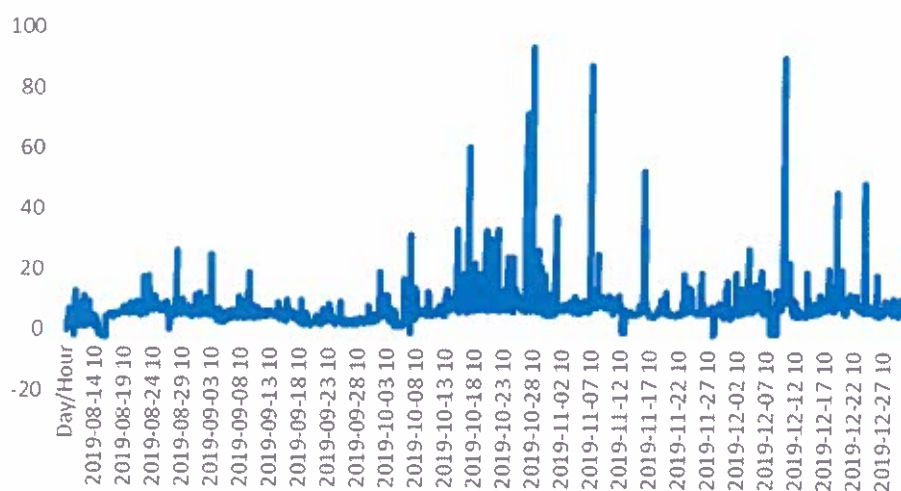


Xileni medii orare

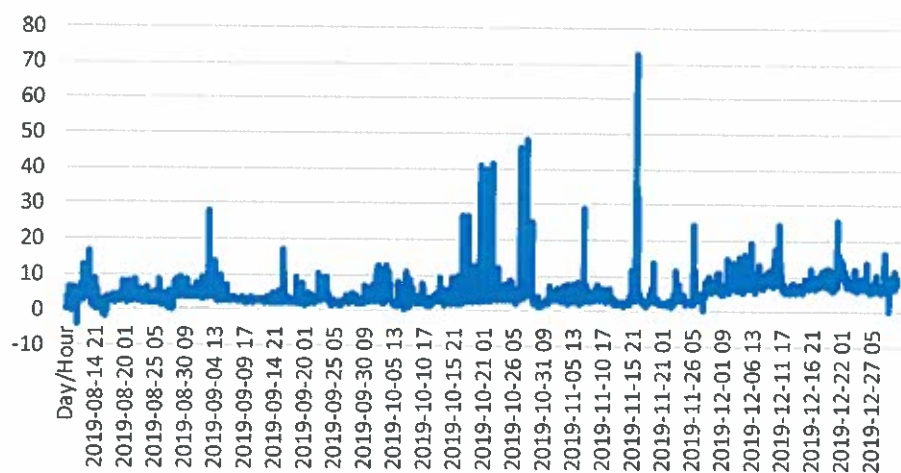


## SO2

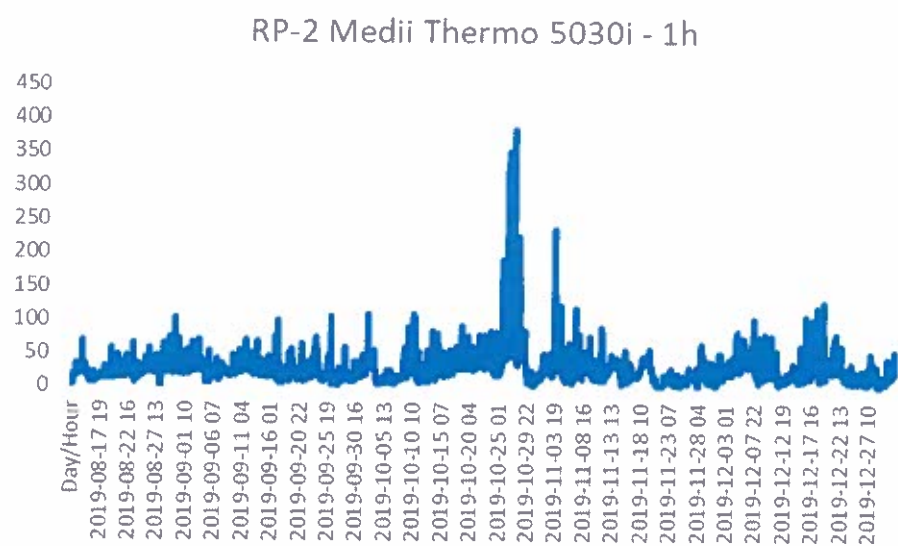
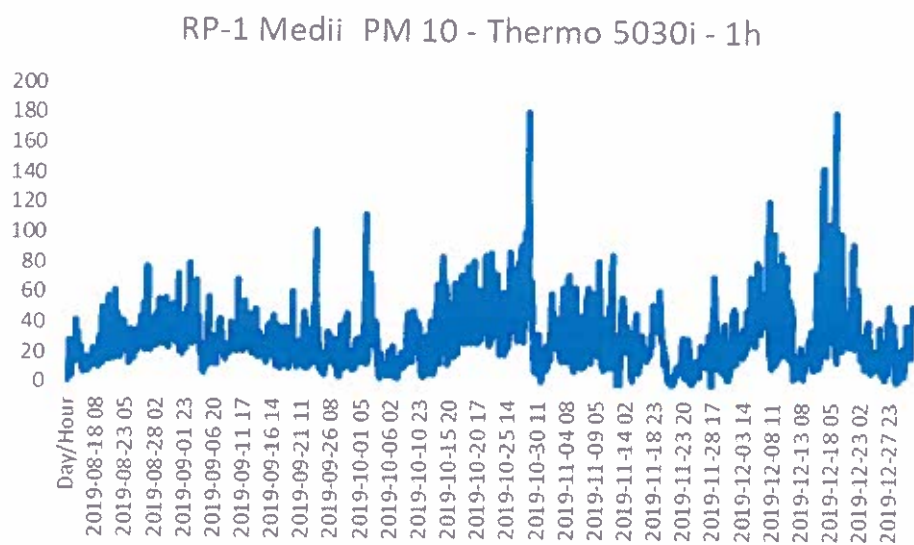
RP-1 Medii - SO2 - Thermo 450i - 1h



RP-2 Medii SO2 Thermo 450i - 1h



## PM10





## **5. Sesizari si reclamatii din partea publicului si modul de rezolvare al acestora.**

In anul 2019 au fost inregistrate sesizari telefonice la dispeceratele autoritatilor publice locale referitoare la mirosuri.

Urmare acestor sesizari au fost efectuate controale din partea Garzii de mediu si ulterior luate masuri interne de imbunatatire a procesului. Au fost respectati parametrii autorizati, fara a se inregistra depasiri.

In cursul anului 2019 Garda de mediu a controlat unitatea de 9 ori si au fost aplicate sanctiuni de 6 ori (2 pentru calitatea aerului, 2 pentru poluare strada Poienitei si poluare paraul Dambu, si 2 pentru intarzieri in implementarea proiectului de remediere bataluri).

De asemenea au fost efectuate 2 controale SEVESO fara sanctiuni.

### **Alte mentiuni:**

1. In cursul anului de raportare 2019 , nu s-au consemnat evenimente/incidente.
2. Au fost respectate cerintele Autorizatiei privind emisiile de gaze cu efect de sera (CO<sub>2</sub>) si a legislatiei conexe in domeniu.
3. Autorizatia integrata de mediu a fost revizuita in data de 12.07.2019.
4. In luna iunie 2019 a fost efectuat auditul de supraveghere pentru standardele sistemului de management integrat de catre DNVGL in conformitate cu cerintele standardului ISO 9001:2015; ISO 14001:2015 si OHSAS .
5. SC Rompetrol Rafinare SA si-a indeplinit obiectivele anuale de valorificare a deseurilor periculoase de pe amplasamentul rafinarii Vega.
6. S-a terminat faza de executie a proiectului sistem de recuperare vapori la rampele CF.
7. Au fost modernizate patru rezervoare pentru fractii petroliere carora li s-au montat membrane flotante interioare
8. A fost montat un nou cazan la centrala termica ce va acoperi necesarul de energie termica al intregii rafinarii.

## **6. Anexe**

- 6.1. Analizele din foraje de control de pe teritoriul Rafinarii Vega-semestrul I 2019 si semestrul II;**
- 6.2. Analizele din foraje noi de control de pe teritoriul Rafinarii Vega-semerstrul I si semestrul II – 2019(foraje sapate pentru urmarirea proiectului de batale);**
- 6.3. Centralizator al analizelor probelor de apa uzata evacuate la statia de epurare Corlatesti-anul 2019;**
- 6.4. Centralizator al analizelor probelor de apa menajera evacuate in emisar-Dambu - anul 2019 (doar pana in luna mai cand a fost oprita aceasta deversare urmare a episodului de poluare inregistrat in 30.04.2019);**
- 6.5. Situatia anuala a gestiunii deseurilor-2019;**
- 6.6. Centralizator emisii gaze arse la cos-Instalatiile DV si Bitum**
- 6.7. Valoarea nivelului de zgomot anul 2019.**
- 6.8. Concentratiile anuale ale emisiilor pentru fiecare poluant - 2019.**
- 6.9. Centralizator analize soluri 2019.**

Intocmit,  
Specialist protectia mediului  
Gabriela Mirela Bagaianu  
*/Tanăreanu,*