

RAPORT ANUAL DE MEDIU - 2021

Identificarea dispozitivului	Rompétrol Rafinare SA	
a)	Cod fiscal R1860712; Registrul Comertului J13/534/1991	
Numele instalatiei	Rompétrol Rafinare SA – Punctul de lucru Rafinaria PETROMIDIA Navodari	
Adresa instalatiei	B-dul Navodari, nr.215, Navodari	
Cod postal/Cod tara	905700	
Coordinatele amplasamentului: Lat N, Long E	N: 44°18'	E: 28°43'
Codul CAEN (4 cifre sub forma xxxx)	1920, 2016, 4671, 4950, 5210, 3700, 3822	
Activitatea principala	Fabricarea produselor obtinute prin prelucrarea titeiului	
Volumul productiei	4,585,533.6 tone supus prelucrat	
Autoritatea de reglementare	Agentia pentru Protectia Mediului CONSTANTA	
Numarul instalatiilor	28	
Numarul orelor de functionare pe an	7608	
Numarul angajatilor (cumulat)	930	
Numarul autorizatiei de mediu	1/10.05.2013, actualizata in 18.02.2019	
Persoana de contact	Cristian Raul Bolohan	
Telefon nr.	0241- 50 70 48	
Fax nr.	0241- 50 69 29	
Adresa E-l:	office.rafinare@rompetrol.com cristianraul.bolohan@rompetrol.com	
Clasificarea activitatii	1.2. Rafinarea petrolului si a gazului 4.1. Instalatii chimice pentru producerea de substante chimice organice de baza a) hidrocarburi simple (liniare sau ciclice, saturate sau nesaturate, alifatice sau aromatice h) materiale plastice de baza (fire sintetice polimerice si fibre pe baza de celuloza) si a activitatilor de *depozitare si imbuteliere GPL*, preluate de la Rompetrol Gas SRL, 5.1. Eliminarea sau valorificarea deseurilor periculoase, cu o capacitate de peste 10 tone pe zi (instalatii pentru prelucrarea namoului, Willacy)	

Consumuri de MATERII PRIME – 2021

Tip de materie prima	Unitate de masura	Consum realizat 2021
Titei	tone	3,508,384.8
Alte materii prime	tone	1,077,148.8
Total supus	tone	4,585,533.6

PRODUCTIE – 2021

Tip produs	Unitate de Masura	Productie realizata in 2021
Benzina	tone	1,102,170.3 din care:
Benzina auto	tone	956,676.9
Benzina chimizare	tone	145,493.4

Petroluri	tone	155,952.4
Motorine	tone	2,332,211.2
Pacura	tone	145,929.6
Gaze	tone	184,155.7
Gaze lichefiate	tone	197,921.4
Propilena	tone	109,798.7
Cocs de petrol	tone	199,837
Sulf de petrol	tone	42,086
Distilat de vid	tone	0
Semifabricate	tone	5,007.4
Consum total	tone	110,464
Total produse petroliere	tone	4,585,533.6
Polipropilena	Tone	70,173
Din care polimer atactic		464.43
Polietilena de joasa presiune/inalta densitate (PJP/HDPE)	tone	0
Polietilena de inalta presiune/joasa Densitate (PIP/LDPE)	tone	35,994.1
Total produse petrochimice	tone	105,672.9

A1. Consum de ENERGIE si COMBUSTIBILI – 2021 (cumulat Uz. Rafinarie + Uz. Petrochimie)

Energie electrica si combustibili utilizati	UM	Consum 2021
Energie electrica	Mwh	371,691.87
Gaz natural	Mii mc	65,957.8730

A2. Reclamatii

Reclamatii de mediu	Numar	Solucionare	Observatii
Disconfort olfactiv – Plaja Mamaia	1 (apel telefonic la Rompetrol Rafinare)	Efectuarea de determinari prin laborator acreditat a compusilor organici volatili	La momentul reclamatiei, Instalatiile de pe platforma erau operte de aprox. 3 saptamani. Nu s-au inregistrat depasiri ale valorilor limita reglementate ale indicatorilor analizati.

A3. Consumuri de apa – 2021 (cumulat Uz. Rafinarie + Uz. Petrochimie)

	Sursa proprie/terti	UM	Consum 2021
Apa subterana	-	-	-
Apa de suprafata	Apa de Dunare	Mii mc	4,881.1380
Apa municipala	Apa potabila-RAJA	mc	252,769

A4. Emisii in aer – gaze arse – medie 2021

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm ³	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
1	DAV	100H1	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
2	DAV	100H2	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
3	DAV	100H3	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
4	HB	120H1	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
5	HB	120H2	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
6	HPR	121H1	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
7	HPM	122H1	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
8	HDV	125H1	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
9	HDV	125H2	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
10	RC	130H1	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
11	RC	130H2	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
12	RC	130H3	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
13	RC	130H5	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
14	RC	130H6	Gaz de rafinarie	SO2	20	1	Monitorizare discontinua/ anuala
15	CC	138FZ	Gaz de rafinarie	SO2	100	15.24	Monitorizare continua
16	Cx	180H1	Gaz de rafinarie	SO2	25	1	Monitorizare discontinua/ anuala

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm ³	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
17	HPP	352H201	Gaz natural	SO2	35	1.389	Monitorizare continua
18	MHC	220H1/H2	Gaz de rafinarie	SO2	35	1	Monitorizare discontinua/ anuala
19	New SRU	185Z1D	Gaz de rafinarie	SO2	1000	445.4	Monitorizare continua
20	PIROLIZA /Cazane abur	C121A,B	Gaz combustibil	SO2	20	<1	Monitorizare discontinua/ anuala
21	DAV	100H1	Gaz de rafinarie	NOx	150	28	Monitorizare discontinua/ anuala
22	DAV	100H2	Gaz de rafinarie	NOx	150	31	Monitorizare discontinua/ anuala
23	DAV	100H3	Gaz de rafinarie	NOx	150	31.5	Monitorizare discontinua/ anuala
24	HB	120H1	Gaz de rafinarie	NOx	150	72.5	Monitorizare discontinua/ anuala
25	HB	120H2	Gaz de rafinarie	NOx	150	9	Monitorizare discontinua/ anuala
26	HPR	121H1	Gaz de rafinarie	NOx	150	26.5	Monitorizare discontinua/ anuala
27	HPM	122H1	Gaz de rafinarie	NOx	150	27	Monitorizare discontinua/ anuala
28	HDV	125H1	Gaz de rafinarie	NOx	150	10.5	Monitorizare discontinua/ anuala
29	HDV	125H2	Gaz de rafinarie	NOx	150	12	Monitorizare discontinua/ anuala
30	RC	130H1	Gaz de rafinarie	NOx	150	14.5	Monitorizare discontinua/ anuala
31	RC	130H2	Gaz de rafinarie	NOx	150	20	Monitorizare discontinua/ anuala
32	RC	130H3	Gaz de rafinarie	NOx	150	10.5	Monitorizare discontinua/ anuala
33	RC	130H5	Gaz de rafinarie	NOx	150	32	Monitorizare discontinua/ anuala

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm ³	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
34	RC	130H6	Gaz de rafinarie	NOx	150	125	Monitorizare discontinua/ anuala
35	CC	138FZ	Gaz de rafinarie	NOx	150	121.25	Monitorizare continua
36	Cx	180H1	Gaz de rafinarie	NOx	150	130	Monitorizare discontinua/ anuala
37	HPP	352H201	Gaz natural	NOx	150	85.394	Monitorizare continua
38	MHC	220H1/H2	Gaz de rafinarie	NOx	150	109	Monitorizare discontinua/ anuala
39	New SRU	185Z1D	Gaz de rafinarie	NOx	150	19	Monitorizare discontinua/ anuala
40	Piroliza /Cazane abur	C121A,B	Gaz combustibil	NOx	250	154	Monitorizare discontinua/ anuala
41	DAV	100H1	Gaz de rafinarie	CO	80	28	Monitorizare discontinua/ semestriala
42	DAV	100H2	Gaz de rafinarie	CO	80	31	Monitorizare discontinua/ semestriala
43	DAV	100H3	Gaz de rafinarie	CO	80	31.5	Monitorizare discontinua/ semestriala
44	HB	120H1	Gaz de rafinarie	CO	80	72.5	Monitorizare discontinua/ semestriala
45	HB	120H2	Gaz de rafinarie	CO	80	9	Monitorizare discontinua/ semestriala
46	HPR	121H1	Gaz de rafinarie	CO	80	26.5	Monitorizare discontinua/ semestriala
47	HPM	122H1	Gaz de rafinarie	CO	80	27	Monitorizare discontinua/ semestriala
48	HDV	125H1	Gaz de rafinarie	CO	80	10.5	Monitorizare discontinua/ semestriala
49	HDV	125H2	Gaz de rafinarie	CO	80	12	Monitorizare discontinua/ semestriala
50	RC	130H1	Gaz de rafinarie	CO	80	14.5	Monitorizare discontinua/ semestriala

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm3	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
51	RC	130H2	Gaz de rafinarie	CO	80	20	Monitorizare discontinua/ semestriala
52	RC	130H3	Gaz de rafinarie	CO	80	10.5	Monitorizare discontinua/ semestriala
53	RC	130H5	Gaz de rafinarie	CO	80	32	Monitorizare discontinua/ semestriala
54	RC	130H6	Gaz de rafinarie	CO	80	38	Monitorizare discontinua/ semestriala
55	CC	138FZ	Gaz de rafinarie	CO	80	19.554	Monitorizare continua
56	Cx	180H1	Gaz de rafinarie	CO	80	1	Monitorizare discontinua/ semestriala
57	HPP	352H201	Gaz natural	CO	<100	1	Monitorizare discontinua/ semestriala
58	MHC	220H1/H2	Gaz de rafinarie	CO	<100	1	Monitorizare discontinua/ semestriala
59	New SRU	185Z1D	Gaz de rafinarie	CO	<100	75.5	Monitorizare discontinua/ semestriala
60	DAV	100H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.3	Monitorizare discontinua/ anuala
61	DAV	100H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.4	Monitorizare discontinua/ anuala
62	DAV	100H3	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.7	Monitorizare discontinua/ anuala
63	HB	120H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.3	Monitorizare discontinua/ anuala
64	HB	120H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.4	Monitorizare discontinua/ anuala
65	HPR	121H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.1	Monitorizare discontinua/ anuala
66	HPM	122H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.5	Monitorizare discontinua/ anuala
67	HDV	125H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.7	Monitorizare discontinua/ anuala

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm3	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
68	HDV	125H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.9	Monitorizare discontinua/ anuala
69	RC	130H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.5	Monitorizare discontinua/ anuala
70	RC	130H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.6	Monitorizare discontinua/ anuala
71	RC	130H3	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.1	Monitorizare discontinua/ anuala
72	RC	130H5	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.3	Monitorizare discontinua/ anuala
73	RC	130H6	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.2	Monitorizare discontinua/ anuala
74	CC	138FZ	Gaz de rafinarie	pulberi	50	11.721	Monitorizare continua
					200	137.8	
75	Cx	180H1	Gaz de rafinarie	pulberi	10	4.3	Monitorizare discontinua/ anuala
76	HPP	352H201	Gaz natural	pulberi	5	2.88	Monitorizare continua
77	MHC	220H1/H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.4	Monitorizare discontinua/ anuala
78	Piroliza /Cazane abur	C121A,B	Gaz combustibil	pulberi	5	1.73	Monitorizare anuala

Nota: In cursul anului 2021 nu au fost inregistrate depasiri ale VLE.

COV

In cursul anului 2021 au fost verificate (firma acreditata SC DEAL IMPEX SRL) instalatiile Rompetrol Rafinare SA de depozitare si incarcare/descarcare a benzinei cu termenul scadent; au fost emise noile certificate de inspectie COV si transmise catre APM Cta.

De asemenea, in conformitate cu Legea 264/2017, pentru ROMPETROL RAFINARE S.A. - punct de lucru PETROMIDIA au fost evaluate emisiile totale de compusi organici volatili in atmosfera, conform metodologiilor recomandate de Comisia Europeană și Agenția Europeană de Mediul.

A5. Zgomot

Emisiile de zgomot s-au incadrat in limita admisibila a nivelului de zgomot de 65 dB, prevazuta in AIM (pentru zone industriale).

A6. Emisii in apa – medie 2021 (Iaz 2 cu stuf)

Sursa generatoare	Natura apei	Punct de evacuare/preluare ape uzate	Poluanti existenti in apa uzata	V.L.E. conf Autorizatiei (mg/l)	Valoare medie anuala (mg/l)
Instalatia de Epurare finala	Apa epurata (tratata)	Iaz II (cu stuf) Vadu	pH	6.5-8.5	7.61
			SEEP	20	<20
			Benzen	0.05	<8 µg/l
			Toluen	-	<8 µg/l
			Etilbenzen	-	<8 µg/l
			Xilen	-	<8/component µg/l
			Produs petrolier	2.5	<0.25
			Sulfuri si hidrogen sulfurat	0.5	0.01
			Sulfati	600	116.75
			Fenoli	0.3	0.01
			MTS	25	11.50
			CCOCr	125	61.02
			CBO5	25	17.33
			Azot amoniacal	2	0.27
			Azot total	<15	2.23
			Fosfor total	1	0.81
			Detergenti	0.5	<0.10
			Fier total ionic	5	0.08
			Nichel	0.1	0.0078
			Mercur	0.001	0.0006
			Vanadiu	-	0.00
			Plumb	0.03	0.012
			Cadmiu	0.008	0.0013
			Dietilhexilftalat (DEHP)	NTPA 001/2002	0.05 µg/l
			Triclorbenzen		<0.01/ component
			1,2 dicloretan		0.10 µg/l
			Diclorometan		1.30 µg/l
			Tetracloretilena		<0.10
			PCB		<0.01
			Hexaclorbutadiena		0.10

Valorile medii realizate pentru indicatorii de calitate ai apei epurate evacuate la Iaz 2 s-au incadrat in limitele prevazute prin AIM si AGA.

A7. Apa freatica – 2021

Se realizeaza monitorizarea lunara a piezometrelor de pe amplasament, din punct de vedere al nivelului hidrostatic si calitativ, in ceea ce priveste prezenta produsului petrolier.

In 2021 s-a efectuat monitorizarea anuala a apei freatici pentru indicatorii fizico-chimici prevazuti, conform tabel:

Locul prelevarii probei	Indicator de calitate analizat	Valoare masurata [mg/l]
F203 (in amonte si in afara rafinariei)	Sulfuri	<0.005
	Fenoli	0.038
	Azot amoniacal	3.6
	CCO-Cr	<38.4 mgO2/l
	CBO5	11

Locul prelevarii probei	Indicator de calitate analizat	Valoare masurata [mg/l]
Pz5	Nichel	8.273 µg/l
	Cadmiu	0.447 µg/l
	Produs petrolier	<0.24
	SEEP	<20
Pz5	Sulfuri	<0.005
	Fenoli	0.035
	Azot amoniacal	1.78
	CCO-Cr	<30 mgO2/l
	CBO5	10
	Nichel	7.458 µg/l
	Cadmiu	0.444 µg/l
	Produs petrolier	<0.24
	SEEP	<20
P14	Sulfuri	<0.005
	Fenoli	0.027
	Azot amoniacal	6.6
	CCO-Cr	<30 mgO2/l
	CBO5	10
	Nichel	8.22 µg/l
	Cadmiu	0.451 µg/l
	Produs petrolier	<0.24
	SEEP	<20
O9	Sulfuri	<0.005
	Fenoli	0.025
	Azot amoniacal	1.65
	CCO-Cr	<30 mgO2/l
	CBO5	10
	Nichel	7.247 µg/l
	Cadmiu	0.453 µg/l
	Produs petrolier	<0.24
	SEEP	<20
P6	pH	7
	Plumb	9.09
	Clorura de metilen	ND
	Cloroform	0.1
	1,2 Dicloretan	1.4
	Tetraclorura de carbon	0.15
	Tricloretilena	<0.1
	Tetracloretilena	<0.1
	Percloretilena	ND
	Naftalina	0.091
	Antracen	0.0155
	Benzo(a)antracen	0.0135
	Benzo(b)fluoranten	0.01
	Benzo(k)fluoranten	0.01
	Benzo(a)piren	0.0345
	Benzo(h,h,i)perilen	0.0125
	Indeno(1,2,3-cd)piren	0.0115
	Cloralcani(C10-C13)	0.1
	Produs petrolier	0.265

S1, S2, S2B, S3, S4, S5, S6, S7, S9, S10, O10, O11, O16, O20, P1, P2, P3, P4, P5, P6, P7, P8, P9, P10, P11, P12, P13, P14, P15, P16, P17, P19, P20, P21, F315, Pz1, Pz2, Pz3, Pz4, Pz5, Pz6, Pz7, Pz8, Pz9	Produs petrolier	lipsa
O1	pH	7.62
	Sulfuri	0.24
	Sulfati	75
	Produse petroliere	22.8
	SEEP	28.80
	MTS	8.68
	CCOCr	727.0
	CBO5	62
	Fenoli	2.34
	Amoniu	1
O2	pH	7.42
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	75
	Produse petroliere	132.8
	SEEP	148
	MTS	306.0
	CCOCr	41
	CBO5	1.740
	Fenoli	167.6
	Amoniu	12
O4	pH	7.68
	Sulfuri	0.02
	Sulfati	70
	Produse petroliere	6
	SEEP	18.4
	MTS	49.2
	CCOCr	27.4
	CBO5	4
	Fenoli	0.011
	Amoniu	1
O5	pH	8.06
	Sulfuri	0.02
	Sulfati	8
	Produse petroliere	18.7

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Valoare masurată [mg/l]
	SEEP	32.40
	MTS	68
	CCOCr	35.2
	CBO5	6
	Fenoli	0.215
	Amoniu	2

O6	pH	8.25
	MTS	80
	Sulfuri	0.03
	Sulfati	1
	Produse petroliere	5.9
	SEEP	49
	CCOCr	66.6
	CBO5	7
	Fenoli	0.881
	Amoniu	2
O7	pH	7.83
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	60
	Produse petroliere	3.3
	SEEP	6.4
	MTS	9.2
	CCOCr	15.0
	CBO5	4
	Fenoli	0.067
	Amoniu	2
O8	pH	7.25
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	5
	Produse petroliere	5.7
	SEEP	8.4
	MTS	3
	CCOCr	45.0
	CBO5	12
	Fenoli	0.546
	Amoniu	26.4
O20	pH	7.59
	Sulfuri	0.02
	Sulfati	5
	Produse petroliere	6.1
	SEEP	11.2
	MTS	128
	CCOCr	300
	CBO5	49
	Fenoli	1.130
	Amoniu	4

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Valoare masurată [mg/l]
PO3'	pH	8.10
	Sulfuri	0.02
	Sulfati	29
	Produse petroliere	4.4
	SEEP	6.8
	MTS	190
	CCOCr	15
	CBO5	4
	Fenoli	0.173
	Amoniu	1
PO3''	pH	8.14
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	94
	Produse petroliere	3.6
	SEEP	4
	MTS	302
	CCOCr	30.8
	CBO5	12
	Fenoli	0.184
	Amoniu	1
P1	pH	7.47
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	110
	Produse petroliere	7.73
	SEEP	9.6
	MTS	76.8
	CCOCr	15
	CBO5	4
	Fenoli	0.098
	Amoniu	1
P2	pH	7.89
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	14
	Produse petroliere	8.3
	SEEP	10.8
	MTS	106.8
	CCOCr	123
	CBO5	27
	Fenoli	0.225
	Amoniu	1
P3	pH	8.15
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	1
	Produse petroliere	5.2
	SEEP	8.8
	MTS	33.6

Locul prelevarii probei	Indicator de calitate analizat	Valoare masurata [mg/l]
	CCOCr	347
	CBO5	36
	Fenoli	0.489
	Amoniu	32
P8	pH	7.70
	Sulfuri	0.08
	Sulfati	50
	Produse petroliere	6.7
	SEEP	8.4
	MTS	99.2
	CCOCr	15
	CBO5	5
	Fenoli	0.140
	Amoniu	2
P9	pH	7.96
	Sulfuri	0.02
	Sulfati	134
	Produse petroliere	2.9
	SEEP	7.2
	MTS	446
	CCOCr	98.1
	CBO5	13
	Fenoli	0.165
	Amoniu	2
P10	pH	7.95
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	240
	Produse petroliere	4.8
	SEEP	6.8
	MTS	13.2
	CCOCr	111
	CBO5	32
	Fenoli	0.155
	Amoniu	1
P11	pH	8.11
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	55
	Produse petroliere	4.4
	SEEP	5.6
	MTS	106
	CCOCr	588
	CBO5	134
	Fenoli	0.159
	Amoniu	11
P12	pH	7.90
	Sulfuri	0.01

	Sulfati	24
	Produse petroliere	7.1
	SEEP	14.0
	MTS	240.4
	CCOCr	362
	CBO5	31
	Fenoli	0.445
	Amoniu	1
F225	pH	8.10
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	40
	Produse petroliere	3.7
	SEEP	9.6
	MTS	240
	CCOCr	18.6
	CBO5	4
	Fenoli	0.170
	Amoniu	1
F233	pH	7.35
	Sulfuri	0.02
	Sulfati	210
	Produse petroliere	5.1
	SEEP	12.0
	MTS	154
	CCOCr	30.2
	CBO5	5
	Fenoli	1.010
	Amoniu	1
F302	pH	7.87
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	59
	Produse petroliere	7.6
	SEEP	8.4
	MTS	7.68
	CCOCr	58.2
	CBO5	27
	Fenoli	0.180
	Amoniu	11
F304	pH	7.84
	Sulfuri	0.01
	Sulfati	50
	Produse petroliere	13.2
	SEEP	24.4
	MTS	6
	CCOCr	15.0
	CBO5	5

Locul prelevarii probei	Indicator de calitate analizat	Valoare masurata [mg/l]
F305	Fenoli	0.101
	Amoniu	1
	pH	8.58
	Sulfuri	0.02
	Sulfati	50
	Produse petroliere	10.7
	SEEP	17.6
	MTS	161
	CCOCr	35
	CBO5	8
F306	Fenoli	0.268
	Amoniu	1
	pH	8.13
	Sulfuri	0.07
	Sulfati	9
	Produse petroliere	23.9
	SEEP	31.2
	MTS	248
	CCOCr	92.5
	CBO5	11
F308	Fenoli	1.020
	Amoniu	4
	pH	8.03
	Sulfuri	0.03
	Sulfati	4
	Produse petroliere	7.0
	SEEP	48.4
	MTS	300
	CCOCr	28.2
	CBO5	140
F316	Fenoli	0.401
	Amoniu	1
	pH	7.99
	Sulfuri	0.04
	Sulfati	45
	Produse petroliere	7.2
	SEEP	9.6
	MTS	8.52
	CCOCr	32.2
	CBO5	6

In puturile de observatie H1, F307 si F223 nu s-a constatat prezenta apei subterane.

A8 - Calitatea Solului – 2021

S-a efectuat monitorizarea anuala a solului in punctele de monitorizare prevazute in AIM nr.1/10.05.2013, actualizata la 18.02.2019 pentru Uzina Rafinarie (pentru doua adancimi, la 5 si la 30 cm) si pentru Uzina Petrochimie:

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limita folosinte mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kg SU] 5 cm / 30 cm
1.	Rampa de pacura	arsen	25	7.9/ 7.5
		bariu	1000	278/ 263
		cadmiu	5	0.052/ 0.05
		crom total	300	27.3/ 26.2
		cupru	250	35/ 34
		mangan	2000	679/ 652
		mercur	4	0.07/ 0.068
		nichel	200	26/ 24.9
		plumb	250	33.1/ 32
		seleniu	10	0.66/ 0.61
		vanadiu	200	50/ 47
		zinc	700	123/ 119
		sulfati	5000	339/ 329
		sulfuri	400	1.12/ 1.05
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND
		xilen	15	ND
		fenol	10	1.08/ 1.03
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.290/ 0.22
		total HAP	50	ND
		Produs petrolier	1000	496.8/ 405.9
2.	SP3R	arsen	25	6.9/ 6.1
		bariu	1000	160/ 151
		cadmiu	5	0.046/ 0.04
		crom total	300	25.2/ 23.9
		cupru	250	34/ 31.9
		mangan	2000	406/ 366
		mercur	4	0.052/ 0.045
		nichel	200	23.2/ 21.7
		plumb	250	35.2/ 33.3
		seleniu	10	0.53/ 0.47
		vanadiu	200	53/ 49
		zinc	700	119/ 211
		sulfati	5000	222/ 211
		sulfuri	400	0.711/ 0.612
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limite folosinte mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kg SU] 5 cm / 30 cm
3.	Laboratorul de produse petroliere	xilen	15	ND
		fenol	10	0.435/ 0.351
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.087/ 0.078
		Total Hidrocarburi Aromate	50	ND
		Produs petrolier	1000	219.4/ 207.9
4.	Parc 50000	arsen	25	7.8/ 6.9
		bariu	1000	264/ 255
		cadmiu	5	0.048/ 0.041
		crom total	300	27.6/ 25.2
		cupru	250	34.7/ 33.6
		mangan	2000	682/ 595
		mercur	4	0.07/ 0.063
		nickel	200	224/ 19.5
		plumb	250	31.94/ 29.5
		seleniu	10	0.67/ 0.61
		vanadiu	200	53/ 48
		zinc	700	122/ 112
		sulfati	5000	240/ 226
		sulfuri	400	1.17/ 1.02
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND
		xilen	15	ND
		fenol	10	0.153/ 0.782
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.153/ 0.143
		total HAP	50	ND
		Produs petrolier	1000	248.7/ 202.3
		arsen	25	8.1/ 7.7
		bariu	1000	282/ 268
		cadmiu	5	0.049/ 0.047
		crom total	300	28.3/ 27.1
		cupru	250	34.2/ 32.5
		mangan	2000	651/ 620
		mercur	4	0.073/ 0.067
		nickel	200	22.7/ 21.7
		plumb	250	34.3/ 33
		seleniu	10	0.67/ 0.65
		vanadiu	200	52/ 47
		zinc	700	123/ 116
		sulfati	5000	283/ 275
		sulfuri	400	0.806/ 0.738
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND
		xilen	15	ND
		fenol	10	0.99/ 0.902
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.192/ 0.14
		total hidrocarburi	50	ND

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limite folosinte mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kg SU] 5 cm / 30 cm
		aromate		
		Produs petrolier	1000	302.3/ 227.3
5.	Rampa automata de produse albe	arsen	25	6.6/ 5.8
		bariu	1000	253/ 225
		cadmiu	5	0.047/ 0.042
		crom total	300	26.1/ 24
		cupru	250	35/ 32
		mangan	2000	694/ 610
		mercur	4	0.059/ 0.051
		nichel	200	21.8/ 19.9
		plumb	250	31.34/ 32.5
		seleniu	10	0.65/ 0.57
		vanadiu	200	58/ 54
		zinc	700	139/ 132
		sulfati	5000	316/ 297
		sulfuri	400	0.969/ 0.906
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND
		xilen	15	ND
		fenol	10	0.998/ 0.906
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.239/ 0.198
		total HAP	50	ND
		Produs petrolier	1000	311.6/ 283.9
6.	Depozit de slops	arsen	25	7.7/ 7
		bariu	1000	185/ 172
		cadmiu	5	0.049/ 0.044
		crom total	300	29.2/ 27.1
		cupru	250	32/ 30
		mangan	2000	580/ 556
		mercur	4	0.062/ 0.055
		nichel	200	26.7/ 24.5
		plumb	250	36.6/ 38.6
		seleniu	10	0.65/ 0.59
		vanadiu	200	63/ 61
		zinc	700	143/ 131
		sulfati	5000	368/ 342
		sulfuri	400	1.38/ 1.3
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND
		xilen	15	ND
		fenoli	10	1.1/ 1.01
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.257/ 0.229
		Total Hidrocarburi Aromate	50	ND
		Produs petrolier	1000	473.7/ 437.9
7.	Rampa de produse neconforme	arsen	25	5.3/ 5
		bariu	1000	208/ 200
		cadmiu	5	0.046/ 0.044

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limite folosinte mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kg SU] 5 cm / 30 cm
8.	Tabara Navodari	crom total	300	25.5/ 24.5
		cupru	250	33.4/ 31
		mangan	2000	410/ 373
		mercur	4	0.06/ 0.057
		nichel	200	24/ 22.1
		plumb	250	31.5/ 31.7
		seleniu	10	0.52/ 0.49
		vanadiu	200	52/ 50
		zinc	700	150/ 139
		sulfati	5000	336/ 305
		sulfuri	400	0.965/ 0.895
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND
		xilen	15	ND
		fenoli	10	0.836/ 0.738
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.207/ 0.19
		Total Hidrocarburi Aromatice	50	ND
		Produs petrolier	1000	329.6/ 302.6
9.	Padurea Vadu	arsen	25	5.2/ 4.6
		bariu	1000	119/ 111
		cadmiu	5	0.044/ 0.042
		crom total	300	22.4/ 21.3
		cupru	250	22.5/ 21.4
		mangan	2000	180/ 172
		mercur	4	0.035/ 0.033
		nichel	200	20.3/ 19.2
		plumb	250	32/ 30
		seleniu	10	0.37/ 0.34
		vanadiu	200	27/ 24
		zinc	700	72/ 68
		sulfati	5000	263/ 252
		sulfuri	400	0.552/ 0.443
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND
		xilen	15	ND
		fenoli	10	0.546/ 0.460
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.05/ 0.046
		Total Hidrocarburi Aromatice	50	ND
		Produs petrolier	1000	105.8/ 94.4

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limite folosinte mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kgSU] 5 cm / 30 cm
		nichel	200	20.8/ 18.9
		plumb	250	33.1/ 30.1
		seleniu	10	0.28/ 0.23
		vanadiu	200	23/ 22
		zinc	700	60/ 55.2
		sulfati	5000	165/ 149
		sulfuri	400	0.206/ 0.184
		benzen	0,5	ND
		toluen	30	ND
		xilen	15	ND
		fenoli	10	0.188/ 0.172
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.012/ 0.01
		total HAP	50	ND
		Produs petrolier	1000	29.4/ 23.8
10.	Fabrica de Hidrogen	Produs petrolier	1000	112.8/ 101.2
11.	S1 – 20 m fata de Instalatia de Piroliza	THP	1000	587.19 / 267.41
		Fenoli	10	2.52/ 3.2
		Sulfuri	400	21.75/ 12.18
		Plumb	250	30.51 / 19.45
12.	S2 – 0.5 m fata de marginea cuvei de retentie a rezervoarelor criogenice de etilena si propilena, pe directia Est	THP	1000	420.85 / 348.38
		Fenoli	10	7.29 / 6.88
		Sulfuri	400	85.21 / 93.84
		Plumb	250	61.89 / 68.6
13.	S3 – 10 m de Instalatia de Polipropilena, pe directia Vest	THP	1000	526.48 / 433.12
		Fenoli	10	2.93 / 2.04
		Sulfuri	400	45.08 / 32.7
		Plumb	250	71.54 / 78.85
14.	S4 – directia NV, la 3 km de societate, 700m fata de Rafinarie si 1.5 km fata de Statia de Epurare Finala	THP	1000	428.1 / 358.31
		Fenoli	10	3.27 / 2.51
		Sulfuri	400	49.17 / 45.35
		Plumb	250	22.49 / 18.92

A9. Gestionarea deseurilor – 2021

Nr. crt.	Sursa	Denumire deseu	Cod deseu conform HG 856/2002	Stoc (to) 01.01.2021	Generat (to)	Valorificare (to)	Eliminare (to)	Agent economic valorificator eliminator	Stoc (to) 31.12.2021
					Cumulat	Cumulat	Cumulat		
1.	Epurare ape uzate	Namol deshidratat	19 08 13*	0	3551.98	3551.98	-	OIL DEPOL SERVICE Punct de lucru jud. Constanta	0
2.	Extractie directa Halda 1	Namol	05 01 09*	stoc istoric (provenit din Instalatia Epurare) ≈ 13000	9358.89	9358.89	-	OIL DEPOL SERVICE Punct de lucru jud. Constanta	0
3.	Utilaje dinamice	Ulei uzat	13 01 10*	3.71	0.89	4.6	-	GREENTECH SERVICII ECOLOGICE	0
			13 02 05*	37.95	13.98	49.21			2.72
4	Suport catalizator procese de rafinare a titeiului	Bile ceramice	05 01 99	300 ** (estimat)	3	- 244.285 (+ 55.715*)	-	TEKKO LOGISTIK COMPANY	3
5	Procese de hidrofinare produse petroliere	Catalizatori uzati cu continut de metale tranzitionale	16 08 02*	969	356.55 (din care 55.715*)	1161.15 (din care 55.715*)	-	TEKKO LOGISTIK COMPANY	164.4
6.	Instalatia Reformare catalitica Izomerizare	Catalizatori uzati cu continut de platina	16 08 01	0.465	-	-	-	TEKKO LOGISTIK COMPANY	0.465
7.	Instalatia Cracare catalitica	Catalizator echilibru uzat de cracare catalitica	16 08 04	0	567.16	560.32 6.84	-	GRACE (circula cu Anexa VII la Regulament 1013/2006) Germania - OIL DEPOL SERVICE Punct de lucru jud. Constanta	0

Nr. crt.	Sursa	Denumire deseu	Cod deseu conform HG 856/2002	Stoc (to) 01.01.2021	Generat (to)	Valorificare (to)	Eliminare (to)	Agent economic valorificator eliminator	Stoc (to) 31.12.2021
					Cumulat	Cumulat	Cumulat		
8.	Lucrari de reparatii/mentenanta in instalatii tehnologice	Deseu de fier si otel	17 04 05	490.07	110.02	471.34	-	VLAD MAR COMPANY	128.75
9.	Ambalaje chimicale instalatii tehnologice	Ambalaje cu urme de subst periculoase	15 01 10*	0	0.68	0.68	-	ECOMASTER SERVICII ECOLOGICE Punct de lucru jud. Constanta	0
10.	Lucrari civile	Deseu bronz	17 04 01	0	0	-	-	-	0
11.	Lucrari civile	Deseu aluminiu	17 04 02	2.62	0.98	3.6	-	VLAD MAR COMPANY	0
12.	Ambalaje chimicale instalatii tehnologice	Deseu de ambalaje de plastic	15 01 02	0	7.56	7.56	-	FOX CLEAN	0
13.	Paleti lemn din Depozitul de chimicale	Deseu de ambalaj de lemn	15 01 03	0	17.46	17.46	-	PERS. FIZICE	0
14.	Activitati administrative + ambalaje	Hartie- Carton	15 01 01	3.5	2.42	5.5	-	RECSAL S.R.L	0.42
15.	Activitati administrative	Deseu menajer	20 03 01	0	116.12	-	116.12	POLARIS	-
16.	Activitati administrative	DEEE	16 02 14	1.672	-	-	-	-	1.672

Nr. crt.	Sursa	Denumire deseu	Cod deseu conform HG 856/2002	Stoc (to) 01.01.2021	Generat (to)	Valorificare (to)	Eliminare (to)	Agent economic valorificator eliminator	Stoc (to) 31.12.2021
					Cumulat	Cumulat	Cumulat		
17.	Lucrari de reparatii/mentenanța în instalatii tehnologice	Deseu de motoare	17 04 07	0	-	-	-	-	0
18.	Lucrari civile	Materiale izolante (Deseu vata minerală)	17 06 04	40 (estimat)	-	-	-	-	40 (estimat)
19.	Lucrari civile	Materiale izolante (Deseu vata minerală)	17 06 03*	0	33.78	-	33.78	ECO PARC Punct de lucru ARICESTI	0
20.	Lucrari decolmatare/curatire	Slam	05 01 03*	0	12.96	12.96	-	OIL DEPOL SERVICE Punct de lucru jud. Constanta	0
21.	Lucrari reparatii/activitati administrative	Anvelope scoase din uz	16 01 03	0.100	0	-	-	-	0.100
22.	Lucrari ecologizare	Pamant contaminat cu substante periculoase	17 05 03*	0	90.26	-	90.26	OIL DEPOL BIOPLANT Punct de lucru Poarta alba, jud. Constanta	0
23.	Lucrari ecologizare	Deseu municipal amestecat	20 02 03	0	-	-	-	-	0
24.	Activitati administrative colectare de placi de la cladiri vechi	Deseu de placi de azbociment	17 06 01*	0	-	-	-	-	0

Nr. crt.	Sursa	Denumire deseu	Cod deseu conform HG 856/2002	Stoc (to) 01.01.2021	Generat (to)	Valorificare (to)	Eliminare (to)	Agent economic valorificator eliminator	Stoc (to) 31.12.2021
					Cumulat	Cumulat	Cumulat		
26.	Inlocuire tuburi fluorescente arse	Deseu tuburi fluorescente	20 01 21*	0	0.14	0.14	-	RECOLAMP	0
27.	Reactivi de laborator expirati	Deseuri anorganice cu continut de substante periculoase	16 03 03*	0	-	-	-	-	0
28.	Activitati revizie	Deseu de cablu	17 04 11	17.06	0.12	17.18	-	VLAD MAR COMPANY	0
29.	Activitati/lucrari curente	Absorbanti, materiale filtrante,	15 02 02*	0	3.72	3.72	-	ECOMASTER SERVICII ECOLOGICE Punct de lucru jud. Constanta	0
30	Activitati ecologizare	Deseuri solide de la remedierea solului cu continut de subst. periculoase	19 13 01*	0	0	-	-	-	0
31	Activitati/lucrari curente	Absorbanti, materiale filtrante, imbracaminte de protectie altele decat 15 02 02*	15 02 03	0	0	-	-	-	0
32	Procese tehnologice	Deseu de materiale plastice din procese chimice organice	07 02 13	0	181.28	1) 97.04 2) 84.24	-	1) ECO BIO MAGIC 2) 78 RYU SRL	0

Nr. crt.	Sursa	Denumire deseu	Cod deseu conform HG 856/2002	Stoc (to) 01.01.2021	Generat (to)	Valorificare (to)	Eliminare (to)	Agent economic valorificator eliminator	Stoc (to) 31.12.2021
					Cumulat	Cumulat	Cumulat		
33	Recuperari (stocuri vechi)	Deseuri cu continut de mercur	06 04 04*	0	-	-	-	-	0
34	Activitati administrative	Deseuri din constructii	17 09 04	0	-	-	-	-	0
35	Activitati revizie	Amestecuri de beton, cărămizi, țigle și materiale ceramice, altele decât cele specificate la 17 01 06	17 01 07	5	-	-	-	-	5
36	Substante chimice cu termen de valabilitate expirat (marcatori fiscali)	Deseuri cu continut de titei	16 07 08*	0	-	-	-	-	0
37	Substante chimice cu termen de valabilitate expirat	Substanțe chimice anorganice de laborator expirate constând din sau conținând substanțe periculoase	16 05 07*	0	-	-	-	-	0
	Instalatia HPP (Fabrica de Hidrogen)	Catalizatori uzati contaminati cu substante periculoase	16 08 07*	0	21.04	21.04	-	TEKKO LOGISTIK COMPANY	0

NOTA: 55.715* reprezinta cantitatea de bile ceramice care, ulterior analizelor efectuate, au fost incadrate si valorificate pe cod deseu 16 08 02*

** A fost estimata initial o cantitate mai mare de deseu bile ceramice cod 05 01 99.

SITUATIA CHELTUIELILOR DE MEDIU IN ANUL 2021

Nr.crt	Masura din Programul de actiune/etapizare	Cheltuieli de mediu pe anul 2021- RON				Realizari cumulat 2021 – RON			
		Total	Surse proprii	Buget de stat	Alte surse	Total	Surse proprii	Buget de stat	Alte surse
I.	Cheltuieli de mediu (Uz.Rafinarie+Uz.Petrochimie)								
I.1	Preluare namol din Halda nr.1 si transportul in vederea valorificarii/eliminarii prin co-incinerare	213,000 USD	X			1,123,786	1,123,786		
I.2	Lucrari de decolmatare, ecologizare, igienizare teren, eliminare deseuri, alte cheltuieli (ambalaje, verificari COV, GERA, analize factori de mediu)	4,000,000 RON = buget TFM	X	-	-	1,477,234	1,477,234	-	-

Nota: Sumele sunt fara TVA.

Alte mentiuni:

1. A fost emisa o noua Autorizatie privind emisiile de gaze cu efect de sera - CO2 (perioada 2021-2030).
2. Au fost respectate cerintele de autorizare din punct de vedere a protectiei mediului (Autorizatie Integrata de mediu, Autorizatiei privind emisiile de gaze cu efect de sera respectiv Autorizatie de gospodariere a apelor) si a altor cerinte aplicabile.
3. S-a obtinut recertificarea sistemului de management de mediu in conformitate cu standardul SR ISO 14001/2015.
4. Este tinuta o evidenta clara a tuturor inregistrarilor/documentelor privind inspectiile efectuate la conducte, recipiente sub presiune, constructiilor industriale, ascensoarelor, etc. conform procedurilor si instructiunilor de lucru in vigoare si sunt pastrate in share point/ registre on-line de catre departamentalul DMCI (Directia Mentinanta Control Instalatii).
5. In anul 2021 activitatile de ecologizare (decolmatare, curatare canalizari, platforme, separatoare) s-au defasurat in baza unui Contract de ecologizare, incheiat cu firma Ecomaster Servicii Ecologice SRL; activitatile sunt tinute sub control, iar transportul deseurilor periculoase se realizeaza pe baza de inregistrari conforme cu cerintele legale (formulare de aprobat transport si de expedite). Cantitatile de deseuri generate sunt identificate si inregistrate in Evidenta deseurilor care se transmite lunar la APM ca parte a raportului lunar de mediu.
6. Pentru valorificarea deseurilor reciclabile se incheie contracte de valorificare pe baza de licitatie, trasabilitatea deseurilor generate este asigurata prin inregistrari de la generare pana la iesire de pe amplasament, iar evidenta deseurilor pentru categoriile respective este transmisa lunar la APM.
7. Formularele de transport deseur intocmite conform HG 1061/2008 (Anexa 1, Anexa 2, Anexa 3) pentru toate categoriile de deseuri, sunt pastrate de catre derulantii de contracte si pot fi puse la dispozitia autoritatilor la solicitare.
8. Pentru deseurile periculoase sunt intocmite Fisele de caracterizare a deseurilor in conformitate cu cerintele de reglementare; acestea insotesc transporturile de deseuri si pot fi puse la dispozitia autoritatilor la solicitare.
9. Exista un plan de management a deseurilor care include masurilor de preventie si reducere a cantitatilor de deseur generate din activitatea proprie, in conformitate cu prevederile Ordonantei de urgență 92/2021.
10. Agentii economici care realizeaza valorificarea/ eliminarea deseurilor, sunt autorizati din punct de vedere al mediului. Verificarea acestora are loc in cadrul procesului de selectie. Datele de identificare ale acestora se raporteaza si in cadrul sectiunilor dedicate (raportare IPPC, gestionare deseuri, gestionare uleiuri) din platforma SIM, instrument IT de raportare, gestionat de ANPM .
11. Monitorizarea factorilor de mediu (aer, apa, sol, subsol, imisii, zgomot) este realizata de catre laboratoare acreditate. Pentru incercarile efectuate, dupa caz / la solicitare, laboratorul emite buletin de analiza (Raport incercare). Rezultatele monitorizării sunt transmise lunar la APM Constanța. Rapoartele de incercare se inregistreaza si pastreaza la sediu si pot fi puse la dispozitia autoritatilor la solicitare; de asemenea, rezultatele incercarilor pot fi vizualizate in aplicatia electronica securizata dedicata gestionarii acestor informatii (OLA-On Line Analysis).
12. Punctele de prelevare a probelor sunt identificate in Programele de incercari factori de mediu; de asemenea, exista Planuri de masurare emisii unde sunt descrise urmatoarele: Identificarea obiectivului, Descrierea instalatiei, materiale manipulate, Descrierea locului de masurare, Metode analitice si de masurare.
13. Instalatiile Willacy si Brichetare cocs de petrol nu au functionat in 2021 (Uz.Rafinarie)
14. Proiectele de investitii derulate in cursul anului de raportare au fost notificate autoritatii competente si realizate in conformitate cu documentele de reglementare emise.
15. In cursul anului 2021 s-au continuat lucrările de golire a stocului istoric de namol din halda nr.1.

16. S-au mentinut cerintele Regulamentului REACH (cu toate modificarile si completarile ulterioare) pentru produsele Rompetrol Rafinare SA; s-a initiat procedura de revizuire etapizata a fiselor cu date de securitate pentru produsele proprii, in conformitate cu cerintele Regulamentului 878/ 2020
17. Au fost respectate toate cerintele de raportare aferente anului 2021; de asemenea, datele raportate s-au introdus in aplicatiile specifice ale platformei on-line SIM, conform solicitarilor autoritatilor de reglementare
18. In cursul anului 2021, conform solicitarilor APM Constanta, s-au derulat etape procedurale de reglementare ca sit contaminat (conform Legii nr.74/20219) a celor doua casete cu sol contaminat de pe terenul Rompetrol Rafinare SA din zona adiacenta Iazului 1 (de linistire), parte a Administratiei Rezervatiei Biosfera Delta Dunarii.
19. Analizorul de pulberi aferent sistemului de monitorizare ce deserveste instalatia HPP (Fabrica de Hydrogen) a prezentat disfunctionalitati care au impus inlocuirea unor componente tehnice, a caror achizitie, datorita conditiilor de piata existente, a fost de 6 saptamani (conform raportului tehnic primit de la furnizorul echipamentului de monitorizare). In luna noiembrie si partial decembrie, pana la repunerea in functiune a analizorului, monitorizarea pulberilor s-a realizat discontinuu, zilnic, de catre laboratorul RQC, acreditat RENAR ISO 17025 (Notificare APM nr. 6639/19.11.2021).
20. Pentru siguranta operationala si a personalului, si pentru reducerea impactului activitatilor de demolare desfasurate in incinta UTM Midia, (parte a proiectului de constructie a noii centrale de cogenerare), asupra proceselor tehnologice din uzina rafinarie, in perioada 19-24.06.2021 unele echipamente tehnologice au functionat la debite reduse sau au fost decuplate temporar (ex: alimentarea cu utilitati, precipitator electrostatic, etc).
21. In data de 2 iulie a avut loc un incident – SEVESO – respectiv, explozie urmata de incediu in instalatia HPM (Hidrofinare Petrol Motorina). Conform procedurilor interne de gestionare a situatiilor de criza, procesele tehnologice din cadrul rafinariei au fost sistate in conditii de siguranta.
Substante direct implicate: Motorina - materie prima - alimentare instalatie HPM, produs intermediar; CAS: 68334-30-5.
Locatia: Instalatia HPM - proces de hidrofinare a motorinei (indepartarea compusilor cu sulf din motorina).
Zona: pompa 122P1, vas 122V8 si conducte aferente.
Cauzele producerii accidentului sunt in investigare de catre autoritatile statului.

INTOCMIT S. Dobre

DocuSigned by:
Dobre Silvia
187DBC03C66D476...

VALIDAT C.Bolohan

DocuSigned by:
Cristian Bolohan
8432AB5C8A1843E...

D. Tudorache

DocuSigned by:
Dana Tudorache
2EA469B52B9B40D...

A.Parvulescu

DocuSigned by:
Andrei Parvulescu DocuSigned by:
Traian Stanica
A1399D49FEDB472... E301A6AC42A54D5...

C. Pricop

DocuSigned by:
Corina Pricop
A198E74AAE064DA...
M. Moraru

A.Balbae

DocuSigned by:
Mircea Moraru
A796377B989A43A...

DocuSigned by:
Alexandru Balbae
29404FF003CC439...