



Provincie
Antwerpen

Dienst Omgevingsvergunningen
Departement Leefmilieu

Besluit

OMVP-2024-0014 - Referentie OMV-loket 2023159115 - V3

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN DE PROVINCIE ANTWERPEN

OVER EEN AANVRAAG VOOR EEN OMGEVINGSVERGUNNING.

Goedgekeurd besluit

Antwerpen, in zitting van 18 april 2024.

Aanwezig: mevrouw Cathy Berx, gouverneur-voorzitter, de heer Luk Lemmens, mevrouw Kathleen Helsen, de heer Jan De Haes, mevrouw Mireille Colson, leden en de heer Maarten Puls, provinciegriffier

Verslaggever: Luk Lemmens

In opdracht:
De Provinciegriffier,
Maarten Puls

De Voorzitter,
Cathy Berx

Ondertekening in opdracht van de deputatie van de provincie Antwerpen:

1. Gegevens van de inrichting

- **Aanvrager milieu en stedenbouw:** nv TotalEnergies Refinery Antwerp, gevestigd Scheldelaan 16 - Haven 447 te 2030 Antwerpen (KBO 404.586.901)
- **Adres milieu en stedenbouw:** 2030 Antwerpen, Scheldelaan 16
- **Inrichtingsnummer OMV-loket:** 20171012-0015
- **Referentie OMV-loket:** 2023159115 - V2
- **Dossiernummer VVO:** OMVP-2024-0014

2. Ligging

- **Kadastrale gegevens milieu:**
 - o 14-A-5C, 14-A-6E, 14-A-8F, 14-A-71D, 14-A-74C, 15-B-250A2, 15-B-250R, 15-B-250X, 15-B-250Y, 15-B-250Z, 15-B-250/2_, 16-D-94G, 16-D-94H, 16-D-94K, 16-D-94L, 16-D-94M, 16-D-94R, 16-D-105G, 16-D-117C, 16-D-117D, 16-D-117E, 16-D-117G, 16-D-

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

131C3, 16-D-131C6, 16-D-131D6, 16-D-131H4, 16-D-131L4, 16-D-131L6, 16-D-131M6, 16-D-131N6, 16-D-131P6, 16-D-131R6, 16-D-131X6, 16-D-142C, 16-D-142D en 16-D-142E

- **Kadastrale gegevens stedenbouw:**
 - o 16-D-142D
- **Planologische bestemming milieu:** De inrichting is volgens het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan (GRUP) 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen', goedgekeurd op 30 april 2013, gelegen binnen de afbakeningslijn van het zeehavengebied (artikel 1) en in gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven (artikel R1) en gebied voor waterweginfrastructuur (artikel R5).
- **Planologische bestemming stedenbouw:** De aanvraag is volgens het GRUP 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen', goedgekeurd op 30 april 2013, gelegen binnen de afbakeningslijn van het zeehavengebied (artikel 1) en in gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven (artikel R1).

3. Juridisch kader

Decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning (Omgevingsvergunningsdecreet), zoals gewijzigd bij latere decreten.

Besluit van 27 november 2015 van de Vlaamse Regering tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning (Omgevingsvergunningsbesluit), zoals gewijzigd bij latere besluiten.

Gecodificeerde decreten Vlaamse Codex Ruimtelijke Ordening van 15 mei 2009 (VCRO) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Titel 5 van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid (DABM) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Decreet van 21 oktober 1997 betreffende het natuurbehoud en het natuurlijk milieu (Natuurdecreet) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, het besluit van de Vlaamse Regering van 15 juni 2018 houdende de coördinatie van de waterregelgeving en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Decreet van 12 juli 2013 betreffende het onroerend erfgoed (Onroerenderfgoeddecreet) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Decreet van 15 juli 2016 betreffende het integraal handelsvestigingsbeleid (IHB) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten.

Besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne (VLAREM II), zoals gewijzigd bij latere besluiten.

Besluit van de Vlaamse Regering van 20 juli 2006 tot vaststelling van nadere regels voor de toepassing van de watertoets, tot aanwijzing van de adviesinstantie en tot vaststelling van nadere regels voor de adviesprocedure bij de watertoets.

4. Aanvraag

De aanvraag heeft betrekking op een olieraffinaderij en omvat:

- volgende stedenbouwkundige handelingen op het kadastrale perceel 16-D-142D:
 - de uitbreiding van een modulair TEAM-gebouw (en regularisatie andere uitvoering bestaand gebouw);
 - de aanleg van verharding voor een voet- en een fietspad;

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- het veranderen door uitbreiding van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten op de kadastrale percelen 14-A-5C, 14-A-6E, 14-A-8F, 14-A-71D, 14-A-74C, 15-B-250A2, 15-B-250R, 15-B-250X, 15-B-250Y, 15-B-250Z, 15-B-250/2, 16-D-94G, 16-D-94H, 16-D-94K, 16-D-94L, 16-D-94M, 16-D-94P, 16-D-94R, 16-D-105G, 16-D-117G, 16-D-117C, 16-D-117D, 16-D-117E, 16-D-131H4, 16-D-131C6, 16-D-131L4, 16-D-131L6, 16-D-131C3, 16-D-131X6, 16-D-131D6, 16-D-131M6, 16-D-131N6, 16-D-131P6, 16-D-131R6, 16-D-142C, 16-D-142D en 16-D-142E met 18 airco's met een totaal vermogen van 112,5 kW en 24,66 ton CO₂-equivalenten tot een totaal geïnstalleerde drijfkracht van 142.560,57 kW en een totaal CO₂-equivalent van 3.676,787 ton (16.3.1 – 16.3.2.b).

Rubricering: 16.3.1 - 16.3.2.b.

De aanvraag omvat ook een verzoek tot afwijking van de bepalingen van de gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwater van 10 februari 2023. De aanvrager wenst geen infiltratievoorziening aan te leggen.

De aanvraag resulteert in volgende geactualiseerde vergunningssituatie op het vlak van de exploitatie van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten:

- een olieraffinaderij voor ruwe aardolie met een maximale verwerkingscapaciteit van ruwe aardolie van 20.500.000 ton/jaar (20.1.2) met een totaal geïnstalleerd vermogen van 1.113.837 kW (waarvan 2x 6.319 kW tot 14/04/2024 en 80 kW vergund tot 31/12/2024 (tijdelijke losinstallatie)), omvattend volgende productie-eenheden:
 - 2 katalytische kraakeenheden:
 - FCC-1 (eenheid 31): 4.300 ton/dag, inclusief een gasherwinning- en benzinesectie met bijhorende CO-naverbrander (eenheid 33: 65 ton stoom/uur);
 - FCC-2, inclusief een C3C4-meroxeenheid (eenheid 67): 12.000 ton/dag, inclusief een gasherwinning- en benzinesectie met bijhorende CO-naverbrandingseenheid en een SO_x-scrubber (eenheid 75: 200 ton stoom/uur)
 - C3-C4-merox- eenheid (eenheid 32: 650 ton/dag);
 - kerosine-meroxeenheid (eenheid 35: 4.950 ton/dag);
 - methyltertiairbutylether (MTBE)-eenheid (eenheid 36: 1.000 ton/dag);
 - ethyltertiairbutylether (ETBE)-eenheid (eenheid 36: 1.159 ton/dag);
 - minalk-meroxeenheid (eenheid 37: 2.640 ton/dag);
 - 6 katalytische ontzwavelingseenheden (eenheden 41-51-61-64, deel van eenheid 73 en eenheid 74: respectievelijk 3.000 ton/dag, 3.000 ton/dag, 11.000 ton/dag, 7.000 ton/dag, 4.500 ton/dag en 8.000 ton/dag);
 - 2 atmosferische destillatie-eenheden (eenheid 53T: 24.000 ton/dag en eenheid 63: 32.000 ton/dag);
 - 2 gasdistillatie-eenheden (eenheid 53G: 700 ton/dag en eenheid 65: 1.600 ton/dag) (16.2.3);
 - 3 aminebehandelingseenheden (eenheden 56 (onderdeel van restgasbehandeling Job86) – 87: 400 ton/dag – 88: 400 ton/dag);
 - 2 zwavelrecuperatie-eenheden (eenheid 57: 400 ton/dag en eenheid 58: 400 ton/dag) met 1 restgasbehandelingseenheid met naverbranders(eenheid 86);
 - propeensplittereenheid (eenheid 62: 750 ton/dag);
 - vacuümdistillatie-eenheid (eenheid 66: 18.000 ton/dag);
 - HF-alkylatie-eenheid (eenheid 69: 2.000 ton/dag);
 - visbreaker/residu stripper-eenheid (eenheid 71: 6.000 ton/dag);
 - katalytische reformingseenheid (deel van eenheid 72: 8.000 ton/dag);
 - aromateenheid (eenheid 76: 1.000 ton benzeen/dag en 2.300 ton xyleen/dag) bestaande uit:
 - een reformaatfractioneringssectie (RFS) (deel van eenheid 72);
 - een C6-hydrogenatie-eenheid (deel van eenheid 73: 2.000 ton/dag);
 - solvent deasfalteringseenheid (eenheid 79: 7.800 ton/dag);
 - atmosferische-residu-ontzwavelingseenheid (eenheid 81: 9.800 ton/dag (ARDS) en 8.200 ton/dag (MHC));

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- waterstofzuiveringseenheid (eenheid 82: PSA1: 3.840.000 Nm³/dag en PSA2: 17.900 H₂ ton/jaar);
- Clean Gasoline-productie-eenheid (eenheid 83: 2.268.000 ton/jaar);
- naftakraakinstallatie (eenheid 91: 7.000 ton nafta/dag, 2.555.000 ton/jaar) (7.3.2 – 7.11.1.a) inclusief een ROG-eenheid (eenheid 94);
- kraakbenzine hydrogenatie-eenheid (eenheid 92: 2.000 ton/dag);
- de lozing van koelwater met een totaal maximum lozingsdebiet van 30.800 m³/uur (3.5.3) via:
 - lozingspunt 2: 15.000 m³/uur in de Schelde;
 - lozingspunt 3: 15.000 m³/uur in het Hansadok;
 - lozingspunt 11: 800 m³/uur in het Marshalldok;
- een afvalwaterzuiveringsinstallatie voor de behandeling van bedrijfsafvalwater dat gevaarlijke stoffen bevat met een lozingsdebiet van het effluent van 2.000 m³/uur, 46.100 m³/dag en 12.215.000 m³/jaar via lozingspunt 1 in de Schelde (3.6.3.3);
- een verdeelstation met 6 verdeelslangen voor benzine en gasolie (6.5.2);
- 89 transformatoren met een individueel nominaal vermogen groter dan 1.000 kVA en een totaal vermogen van 1.105.050 kVA (12.2.2);
- stalplaatsen voor 670 voertuigen (15.1.2);
- een herstelwerkplaats voor motorvoertuigen met gebruik van 1 schouwput (15.2);
- koelinstallaties, warmtepompen en airco's met een totaal CO₂-equivalent van 3.676,787 ton (16.3.1) (waarvan 0,675 ton CO₂-equivalent vergund tot 14/04/2024, 90,8 ton CO₂-equivalent vergund tot 3/11/2031, 1,62 ton CO₂-equivalent vergund tot 16/11/2031, 1,782 ton CO₂-equivalent vergund tot 11/01/2029);
- koelinstallaties, luchtcompressoren, warmtepompen en airconditioninginstallaties met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 142.560,57 kW (16.3.2.b) (waarvan 19,6 kW vergund tot 14/04/2024, 131,8 kW vergund tot 3/11/2031, 8,67 kW vergund tot 16/11/2031, 15 kW vergund tot 11/01/2029);
- een vulinstallatie met een geïnstalleerde drijfkracht van 22 kW en een debiet van 60 Nm³/uur voor het vullen van flessen met beademingslucht (16.4.2);
- 6 ontspanningsstations voor gassen met een totaal debiet van 315.400 Nm³/uur (16.5);
- de opslag van brandbare vloeistoffen (1.4 - 6.4.3):

Tanknr.	Productnaam	Capaciteit (m ³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	Ook rubriek 1.4
F2005	additief voor gasolie	25	25	65a	20	
L2467	smeerolie	5	4,4	90	24	
L2622	corrosiemiddel	0,15	0,14	45	26	
L5330	Max-amine 7B inhibitor	1,6	1,61	5	53T	
L5336AB	EC 2054A emulsiebreker	3,62	3,87	5	53T	
L6010	smeerolie	5	4,8	23	60	
L6414	smeerolie	5	4,8	24	64	
L7147	smeerolie	5	4,8	24	71	
L7148	smeerolie	5	4,8	24	71	
L7384	smeerolie	5	4,8	4	73	
L7388	smeerolie	5	4,8	4	73	
L7423	smeerolie	5	4,8	8	74	
L8102	smeerolie	20	19,2	40	81	
L8102	smeerolie	5	4,8	30	97	
L23222	smeerolie	5	1,13	2	23	
L23234	smeerolie	20	6,4	89	23	
TK301	bitumen	9.229,97	10.152,97	33	25	X
TK302	bitumen	9.136,66	10.050,33	33	25	X
TK303	bitumen	9.223,85	10.146,24	33	25	X
TK304	bitumen	9.233,62	10.156,98	33	25	X
TK311	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK312	bitumen	2.812	3.093,2	34	25	X
TK313	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK314	bitumen	2.810	3.091	34	25	X
TK315	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK316	bitumen	2.797	3.076,7	34	25	X
TK317	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK318	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK319	bitumen	2.817	3.098,7	34	25	X

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr.	Productnaam	Capaciteit (m ³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	Ook rubriek 1.4
	TOTAAL	62.430,478 liter	68.641,27 ton			

- de opslag van volgende gevaarlijke stoffen (1.4 – 17.1.2.1.3 – 17.1.2.2.3 - 17.2.2 – 17.3.2.1.1.3 – 17.3.2.1.2.2. – 17.3.2.2.3.b – 17.3.2.3.2.a – 17.3.4.3 – 17.3.5.3 – 17.3.6.3 – 17.3.7.3 – 17.3.8.3:

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontvl vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4		
F1401	dieselolie	gasolie	4,2	3,78	35	14															x	x			x	x										
F1401A	brandstof	gasolie	4,2	3,78	35	14																x	x			x	x									
F1604	gasolie	gasolie	3	2,7	4	16																x	x			x	x									
F1616	benzine super	benzine	6	4,51	3	16																x	x			x	x									
F2002	furfural	furfural	30	36	65a	20					x														x											
F2003	verdund furfural	furfural	12	14,4	65a	20					x														x											
F2101	brandstof	benzine	4,2	3,16	87	21																x	x			x										
F2505	furfural	furfural	17,9	21,48	34	25					x														x											
F2605	superbenzine	benzine	20	15,04	92	26																x	x			x										
F2606	loodvrije benzine	benzine	20,5	15,42	92	26																x	x			x										
F2607	gasolie	gasolie	40,5	36,45	92	26																x	x			x										
F2608	CO ₂ -sfeer	koolstofdioxide	3,1	4,65	1	26																			x											
F2609	propaan	propaan	1,6	2,4	89	26																														
F2610	propaan	propaan	1	1,5	1	26							x																							
F2611	rode mazout	rode mazout	3	2,64	19	26																x	x			x										
F2712	methanol	methanol	1,5	1,19	53	27																x	x			x										
F5335	propaan loog afscheidingsvat	methanol	5	3,95	5	53G																x	x			x										
F5901	zwavel	zwavel	3.340	6.913,8	17	59																x														
F5902	zwavel	zwavel	3.340	6.913,8	17	59																x														
F97330	natriumhypochloriet	natriumhypochloriet	36,6	43,92	30	97						x																								
F2725	lpg C40	lpg C40/ butaan	3.416	1.981,28	44	27							x																							
K2306	demineralisatiegebouw	sterk basische of licht zure ionexchange resines uit styreendivinybenzeen, polypropyleen of acryl	5,71	8	2	23																														
L1404	gasolie	gasolie	3,76	3,38	10	14																x	x			x	x									
L1405	hypochloriet	chloor	30	33	17	14						33																								
L23221	Mekor (K-2302)	Mekor (K-2302)	0,84	0,77	2	23																														
L2503	lubricity improver	Lubricity improver	60	48,507	26	25																														
L2504	antivries	antivries	45,466	46,47	44	25																														
L2505	kerosine	kerosine	50	45	34	25																x	x			x										
L2511	flow improver	flow improver	32	32	26	25																														
L2513	flow improver	flow improver	32	32	26	25																														
L2515	kleurstof	furfural	9	10,8	45	25						x													x											
L2517	kleurstoftank rood voor motorbrandstof lichters	kleurstoftank rood voor motorbrandstof lichters	7,85	5,9	35	25						x																								
L2519	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof lichters	benzine	8	6,02	35	25																														
L2521	kleurstoftank rood voor motorbrandstof KVC en wagonlading	kleurstoftank rood voor motorbrandstof KVC en wagonlading	4	3,01	44	25							x																							
L2523	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof KVC en wagonlading	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof KVC en wagonlading	4	3,01	44	25							x																							
L2525	kleurstoftank oranje zeeschepen	kleurstoftank oranje zeeschepen	8	6,02	45	25							x																							

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontvl vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4						
L2533A	groene kleurstof	groene kleurstof mengvat	1	0,75	43	25					x										x			x			x			x	x	x							
L2535	kleurstof voor gasolie	Yellow - kleurstof voor gasolie	6	7,2	34	25					x												x		x			x											
L5328AB	Nalco EC1005B corrosiemiddel inhibitor	corrosiemiddel	3	3,06	5	53T																						x											
L5333AB	5K635 corrosion inhibitor filmer		1,6	1,59	5	53T																						x											
L5334	4H606 corrosion inhibitor neutraliser		0,82	0,8	5	53T																						x											
L5337AB	cubeitainer: EC2134A emulsiebreker (crude)	EC 2134A emulsiebreker (crude)	3	2,88	5	53T																										x	x	x					
L5707	olievaten "zwavelblok"		0,42	0,34	16	57																											x	x	x				
L7383		tetrachloorethyleen	13,455	7,50	4	73																												x	x	x			
L7383	inkuiping voor opslag cubeitainers		0,048	0,04	4	73																												x	x	x			
TK753	C40 tank sfeer	lpg C44	1.600	928	53	27							x								x		x	x															
TK105	Fresh NaOH/ Caustic 24%	Fresh NaOH/ Caustic 24%	2.714	2714	34	19																													x				
TK112	lichteslop olietank	lichte KWS-slop	2.000	18.000	13	19																													x	x	x		
TK114	gebruikte loog tank	NaOH/Caustic - spent	2.000	2.000	13	19																													x	x	x		
TK115	geneutraliseerde loog	Neutralized NaOH Caustic - spent	2.000	1.800	13	19																													x	x	x		
TK13	ruwe olie	aardolie / slop	22.250	20.025	37	25															x	x													x	x	x		
TK131	JA1F tank	kerosine	6.850	6.165	20	19															x	x													x	x	x		
TK132	BUKF tank	kerosine	6.850	6.165	20	19															x	x													x	x	x		
TK134	biodieselcomponent	gasolie	6.850	6.165	20	19															x	x													x	x	x		
TK135	biodieselcomponent	gasolie	6.850	6.165	20	19															x	x													x	x	x		
TK 137	Sourwater	Sourwater	6.851	6.165,9	20	19																															x		
TK138	HGO	gasolie	6.850	6.165	20	19															x	x														x	x	x	
TK139	LCOLSH	gasolie	6.850	6.165	20	19															x	x														x	x	x	
TK14	ruwe olie	aardolie / slop	22.150	19.935	37	25															x	x														x	x	x	
TK16	ruwe olie	aardolie	30.070	27.063	38	25															x	x														x	x	x	
TK17	ruwe olie	aardolie	30.070	27.063	38	25															x	x														x	x	x	
TK18	ruwe olie	aardolie	31.950	28.755	46	25															x	x														x	x	x	
TK19	ruwe olie	aardolie	31.962	28.765,8	46	25															x	x														x	x	x	
TK20	ruwe olie	aardolie	32.013	28.811,7	47	25															x	x														x	x	x	
TK21	ruwe olie	aardolie	32.013	28.811,7	47	25															x	x														x	x	x	
TK22	ruwe olie	aardolie	32.003	28.802,7	56	25															x	x														x	x	x	
TK23	ruwe olie	aardolie	74.250	66.825	57	25															x	x															x	x	x
TK24	ruwe olie	aardolie	75.110	56.482,72	57	25															x	x															x	x	x
TK25	benzine	benzine	47.575	35.776,4	62	25															x	x															x	x	x
TK26	benzine	benzine	47.312	35.578,62	62	25															x	x															x	x	x
TK27	lichte destillaat tank	benzine	75.155	56.516,56	63	25															x	x															x	x	x
TK28	lichte destillaat tank	benzine	75.155	56.516,56	63	25															x	x															x	x	x
TK305	CUTLS	stookolie	15.350	15.350	32	25															x	x															x	x	x
TK306	CUT	stookolie	15.350	15.350	32	25															x	x															x	x	x
TK307	GDS	stookolie	15.350	15.350	32	25															x	x															x	x	x
TK308	GGEMOS	stookolie	15.350	15.350	32	25															x	x															x	x	x
TK31	ruwe olie	aardolie	75.110	67.599	84	25															x	x															x	x	x
TK32	ruwe olie	aardolie	75.110	67.599	85	25															x	x															x	x	x
TK321	gasolie	gasolie	7.555	6.799,5	33	25															x	x															x	x	x

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanken*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontvl vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4																
TK322	gasolie	gasolie	7.555	6.799,5	33	25														x	x			x	x							x	x	x															
TK323	stookolie	stookolie	7.555	7.555	33	25															x	x			x								x	x	x														
TK324	stookolie	stookolie	7.555	7.555	33	25															x	x			x									x	x	x													
TK332	gasolie	gasolie	2.850	2.565	34	25															x	x			x	x								x	x	x													
TK333	stookolie	stookolie	2.850	2.850	34	25															x	x			x										x	x	x												
TK334	stookolie	stookolie	2.805	2.805	34	25															x	x			x											x	x	x											
TK335	stookolie	stookolie	2.850	2.850	34	25															x	x			x											x	x	x											
TK336	stookolie	stookolie	2.850	2.850	34	25															x	x			x											x	x	x											
TK337	stookolie	stookolie	2.850	2.850	34	25															x	x			x												x	x	x										
TK338	stookolie	stookolie	2.850	2.850	34	25															x	x			x												x	x	x										
TK339	stookolie	stookolie	2.850	2.850	34	25															x	x			x												x	x	x										
TK345	gasolie	gasolie	22.150	19.935	32	25															x	x			x	x											x	x	x										
TK346	gasolie	gasolie	12.900	11.610	42	25															x	x			x	x												x	x	x									
TK347	gasolie	gasolie	12.900	11.610	42	25															x	x			x	x												x	x	x									
TK348	gasolie	gasolie	15.350	13.815	42	25															x	x			x	x												x	x	x									
TK349	gasolie	gasolie	15.350	13.815	42	25															x	x			x	x												x	x	x									
TK361	stookolie	stookolie	22.677	22.677	49	25															x	x			x													x	x	x									
TK362	atmosferische residutank - LC2	stookolie	22.311	22.311	49	25															x	x			x													x	x	x									
TK363	stookolie	stookolie	22.642	22.642	49	25															x	x			x													x	x	x									
TK364	stookolie	stookolie	22.595	22.595	49	25															x	x			x														x	x	x								
TK365	stookolie	stookolie	22.121	22.121	49	25															x	x			x															x	x	x							
TK366	stookolie	stookolie	22.199	22.199	49	25															x	x			x															x	x	x							
TK371	atmosferische residutank - FC0	stookolie	22.150	22.150	50	25															x	x			x														x	x	x								
TK372	waxtank	stookolie	22.150	22.150	50	25															x	x			x															x	x	x							
TK373	atmosferische residutank - FC0	stookolie	22.150	22.150	50	25															x	x			x																x	x	x						
TK374	stookolie	stookolie	22.150	22.150	50	25															x	x			x																x	x	x						
TK375	F15HS	stookolie	22.150	22.150	50	25															x	x			x																x	x	x						
TK376	F15	stookolie	22.150	22.150	50	25															x	x			x																x	x	x						
TK381	FC3	stookolie	34.950	34.950	58	25															x	x			x																x	x	x						
TK382	FCOLOR	stookolie	34.950	34.950	58	25															x	x			x																	x	x	x					
TK383	FC3	gasolie	34.950	31.455	58	25															x	x			x	x																x	x	x					
TK384	G3S	gasolie	34.950	31.455	58	25															x	x			x	x																x	x	x					
TK385	LGOLSH	gasolie	34.950	31.455	59	19															x	x			x	x																	x	x	x				
TK386	LGOLSH	gasolie	34.950	31.455	59	19															x	x			x	x																	x	x	x				
TK387	FC3	stookolie	35.032	35.032	64	19															x	x			x																		x	x	x				
TK388	FC4	stookolie	23.421	23.421	64	19															x	x			x																			x	x	x			
TK389	FC3	stookolie	23.391	23.391	64	19															x	x			x																			x	x	x			
TK390	FC3	stookolie	34.950	34.950	64	19															x	x			x																			x	x	x			
TK391	GFRMOS	gasolie	31.850	28.665	61	19															x	x			x	x																		x	x	x			
TK392	GDSk	gasolie	32.806	29.525,4	61	19															x	x			x	x																			x	x	x		
TK393	GDS	gasolie	31.850	28.665	61	19															x	x			x	x																			x	x	x		
TK401	UNW91W	benzine	7.560	5.685,12	43	25															x	x			x																				x	x	x		
TK402	UNW98W	benzine	7.560	5.685,12	43	25															x	x			x																				x	x	x		
TK403	UNW98Wk	benzine	7.560	5.685,12	43	25															x	x			x																					x	x	x	
TK404	UNW91W	benzine	7.560	5.685,12	43	25															x	x			x																					x	x	x	
TK405	Kero	kerosine / JET	9.000	6.840	43	25															x	x			x																					x	x	x	
TK406	RG	nafta	9.350	7.031,2	43	25															x	x			x																					x	x	x	
TK407	NCF	nafta	9.350	7.031,2	43	25															x	x			x																					x	x	x	
TK408	NCF	nafta	9.350	7.031,2	43	25															x	x			x																						x	x	x
TK431	benzeen	benzeen	11.600	10.231,2	42	25															x				x																						x	x	

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanken*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontvl vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4
TK432	benzeen	benzeen	24.200	21.344,4	42	25					x									x			x			x			x	x			
TK433	kerosine	kerosine / JET A-1	12.910	11.619	52	25														x	x			x					x	x	x		
TK434	kerosine	kerosine / JET A-1	12.910	11.619	52	25														x	x			x					x	x	x		
TK435	kerosine	kerosine / JET A-1	12.910	11.619	52	25														x	x			x					x	x	x		
TK436	kerosine	kerosine / JET A-1	12.910	11.619	52	25														x	x			x					x	x	x		
TK441	benzinecomponenten	xyleen	25.300	22.770	51	25					x									x	x			x			x		x	x			
TK442	Benzinet	benzeen (benzeenrijke fractie)	25.300	22.314,6	51	25					x										x			x			x		x				
TK443	benzine	benzine	25.300	19.025,6	51	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK444	benzine	benzine	25.300	19.025,6	51	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK445	benzine	benzine	25.300	19.025,6	51	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK446	benzine	benzine	31.050	23.349,6	51	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK451	gasolie	gasolie	32.000	24.064	60	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK452	gasolie	gasolie	32.000	24.064	60	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK453	lichte destillaat tank - LD3	benzine	32.000	24.064	60	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK454	niet-ontzwavelde reformer voedingstank	benzine	32.000	24.064	60	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK456	niet-ontzwavelde kerosine tank - RAK	kerosine / JET A-1	32.000	28.800	61	25														x	x			x					x	x	x		
TK511	methanol/ethanoltank	methanol	6.500	5.200	48	19													x		x			x			x		x				
TK512	MTBE/ETBE-tank	benzine	6.500	4.550	48	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK513	Platformate-tank	benzine	12.000	9.024	48	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK514	LDF-tank	benzine/methanol	6.500	4.810	48	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK515	benzine	benzine	12.000	9.024	48	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK522	MTBE-tank	MTBE (methyl-tert-butylether)	18.700	13.838	48	19					x										x			x			x		x				
TK554	voeding ARDS	zware stookolie	22.150	22.150	31	19														x	x			x					x	x	x		
TK555	voeding ARDS	zware stookolie	22.150	22.150	31	19														x	x			x					x	x	x		
TK556	ARDS produkt	zware stookolie	22.150	22.150	31	19														x	x			x					x	x	x		
TK575	LCO-tank	gasolie	22.150	19.935	41	19														x	x			x					x	x	x		
TK576	TGO-tank	gasolie	22.150	19.935	41	19														x	x			x					x	x	x		
TK581	TGOLS tank	gasolie	18.700	16.830	26	19														x	x			x					x	x	x		
TK582	TGO-tank	gasolie	19.291	17.361,9	26	19														x	x			x					x	x	x		
TK583	TGO-tank	gasolie	19.291	17.361,9	26	19														x	x			x					x	x	x		
TK584	gasolie	gasolie	19.300	14.513,6	27	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK585	TGOLS-tank	gasolie	18.700	16.830	27	19														x	x			x					x	x	x		
TK586	kerosine	kerosine	19.300	17.370	27															x	x			x					x	x	x		
TK587	DHT feed tank	benzine	18.700	14.062,4	28	19														x	x			x					x	x	x		
TK588	HCS tank	benzine	18.700	14.062,4	28	19														x	x			x					x	x	x		
TK589	HCS tank	benzine	18.150	13.648,8	28	19														x	x			x					x	x	x		
TK591	RAK tank	kerosine	20.355	18.319,5	36	19														x	x			x					x	x	x		
TK592	kerosinetank	kerosine	19.600	17.640	36	19														x	x			x					x	x	x		
TK593	RAKLS tank	kerosine	19.600	17.640	36	19														x	x			x					x	x	x		
TK741	C42 tank sfeer	lpg C42	3.500	2.030	45	27							x								x			x									
TK742	RC4 tank sfeer	lpg RC4 / butaan	3.500	2.030	45	27							x								x			x									
TK751	C40 tank sfeer	lpg IC4 / isobutaan	795	461,1	53	27							x								x			x									
TK752	C40 tank sfeer	lpg IC4 / isobutaan	759	440,22	53	27							x								x			x									
TK754	C30 tank sfeer	lpg C30 / propaan	2.000	3.000	53	27							x								x			x									
TK755	C33 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	4.003	6.004,5	53	27							x								x			x									
TK756	C33 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	4.003	6.004,5	53	27							x								x			x									
TK757	C3/C4 tank sfeer	lpg C3/C4	2.007	3.010,5	53	27							x								x			x									
TK758	C3 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	3.500	5.250	45	27							x								x			x									

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontv/ vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4			
TK759	C31 tank sfeer	lpg C30/ propaan	3.500	5.250	45	27							x								x		x													
TK77	tank GW/S+F (gasolie - vast dak)	gasolie	6.850	5.480	54	20														x	x		x													
TK774	isobutaantank C31	lpg IC4 / isobutaan	150	90	53	27							x								x		x													
TK775	isobutaantank C31	lpg IC4 / isobutaan	150	90	53	27							x								x		x													
K2610	zuurstof		1,8	2,52	1	26									x									x												
K2610	helium		1,2	1,8	1	26																x														
K2610	argon		1,2	1,8	1	26																x														
K2610	N ₂ O		1,2	0,72	1	26																x														
K2610	CO ₂		0,6	0,08	1	26																x														
K2610	menggas (15% Ar in CO ₂)		1,2	1,2	1	26																x														
K2610	ijkgas		1,6	0,96	1	26																x														
K2610	N ₂		5,6	8,4	1	26																x														
K2610	ammoniak (gasfles)		0,6	0,9	1	26																x														
K2610	acetyleen		1,2	1,16	1	26								x								x														
K2610	ademplucht		1,2	0,08	1	26																x														
K2610	propaan		1,135	1,25	1	26																x														
K2610	waterstof		1,8	1,75	3	26																x														
K2602	zuurstof		1,2	1,68	1	26																x														
K2602	helium		1,3	1,95	1	26																x														
K2602	argon		0,3	0,45	1	26																x														
K2602	CO ₂		4	0,56	1	26																x														
K2602	menggas (15% Ar in CO ₂)		0,2	0,2	1	26																x														
K2602	ijkgas		1,6	0,96	1	26																x														
K2602	N ₂		4,6	6,9	1	26																x														
K2602	ademplucht		1,8	0,13	1	26																x														
K2602	waterstof		1,2	1,16	3	26																x														
K2111	propaan		2,24	2,46	1	26																x														
Kleine verpakkingen																																				x
Seveso-aanwezigheid in procesinstallaties en leidingen							90	94	1586	315	1593,23		2148		1,38	4	3,6	3,3	319,86	127618					133776,3											
TOTAAL							90 ton	94 ton	1.586 ton	315 ton	92.200 ton	76,92 ton	38.722 ton	1,16 ton	3,9 ton	4 ton	3,6 ton	3,3 ton	5.525 ton	2.333.586 ton	2.350.717 ton	38.775 ton	32.924.700 ton	2.473.071 ton	591.211 ton	90 ton	1.087.745 ton	4.771 ton	5.328 ton	2.310.236 ton	2.287.846 ton	2.212.137 ton	5 ton			

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m ³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid
		Rubrieken				
		H1				H1
		H2				H2
		P2				P2
		P5a				P5a
		P5c				P5c
		E1				E1
		ontvl vl gassen en aardgas				ontvl vl gassen en aardgas
		Acetyleen*				acetyleen
		Zuurstof**				zuurstof
		waterstof-sulfide				waterstofsulfide
		Ammoniak***				ammoniak
		waterstof				waterstof
		methanol				methanol
		aardolieproducten****				aardolieproducten
		1.4				1.4
		17.1.2.1.3				17.1.2.1.3
		17.1.2.2.3				17.1.2.2.3
		17.2.2				17.2.2
		17.3.2.1.1.3				17.3.2.1.1.3
		17.3.2.1.2.2				17.3.2.1.2.2
		17.3.2.2.3.b				17.3.2.2.3.b
		17.3.4.3				17.3.4.3
		17.3.5.3				17.3.5.3
		17.3.6.3				17.3.6.3
		17.3.7.3				17.3.7.3
		17.3.8.3				17.3.8.3
		17.4				17.4

* Het betreft individuele gasflessen met een beperkte hoeveelheid
 ** De hoeveelheid zuurstof betreft individuele gasflessen, alsook de hoeveelheid in transportleidingen. De totale hoeveelheid bedraagt steeds minder dan 2% van de lage drempel hoeveelheid
 *** Ammoniak is aanwezig in de diverse koelsystemen.
 **** deze hoeveelheid is exclusief de tijdelijke aanwezigheid van 250 ton aardolieproducten in de tijdelijke losinstallatie (zie onderaan): 2.333.586 ton + 250 ton = 2.333.836 ton (VN/23/27)

- houtbewerkingsmachines met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 21 kW (19.3.1.a);
- een laboratorium voor kwaliteitsbepaling van brandstoffen en tussenproducten en voor onderzoek van afvalwatermonsters, dat via het afvalwater een hoeveelheid gevaarlijke stoffen loost van maximum 1 kg per maand en per stof (24.2);
- metaalbewerkingsmachines met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 457 kW (29.5.2.2.a);
- een oven voor de thermische behandeling van metalen met een thermisch vermogen van 75 kW (29.5.3.1.a);
- baden en spoelbaden met een inhoudsvermogen van resp. 77 liter, 1.187 liter en 2.736 liter voor het ontvetten van metalen door middel van andere organische oplosmiddelen (totaal: 4.000 liter - 29.5.7.2.b.1);
- 12 dieselmotoren horende bij (nood)generatoren van resp. 2x 2kW, 4kW, 2x 125 kW, 154 kW, 2x 175 kW, 199 kW, 238 kW, 2x 250 kW (50% - totaal 1.699 kW) en met de toelating tot emissie van CO₂ (12.1.2.2.a - 31.1.3 - 43.4 (wel 100%));
- 13 stationaire motoren met een vermogen van resp. 9x 3 kW, 8 kW, 615 kW, 648 kW, 706 kW (totaal: 2.004 kW) (31.1.3);
- 18 stoomgeneratoren met een waterinhoud van resp. 4x 7.500 liter, 8x 5.900 liter, 5.210 liter, 2x 5.250 liter, 2x 36.000 liter en 70.600 liter (totaal: 235.510 liter - 39.1.3 - 39.2.2);
- 211 stoomvaten, waarvan de primaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van meer dan 5.000 liter, tot een totaal van 2.044.752 liter (39.2.2);
- stookinstallaties, gasturbines en warmtewisselaars (rubrieken 39 en 43) omvatten:
 - 3 COGEN's (WKK's) met elk een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 149,8 MW en elk een waterinhoud van 47.500 liter, omvattende:
 - 3 gasturbines (horende bij de COGEN's) met elk een vermogen van 44.100 kW (31.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 3 stoomketels/recuperatieketels met elk een vermogen van 105.000 kW (39.1.3 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 2 atmosferische verwarmers van resp. 130 MW (Crude distillation unit 3) + waterinhoud van 2.300 liter en 166 MW (Crude distillation unit 4) + waterinhoud van 3.000 liter (39.1.3 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 2 reactoren voor voedingsovens (ARDS B8111-B8121) met een vermogen van 2x 15 MW en een waterinhoud van 2x 4.600 liter (39.1.3 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 4 steamboilers (B2314 A-B-C-D) met elk een vermogen van 23 MW en elk een waterinhoud van elk 15.000 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - CO-naverbrandingsketel met een vermogen van 58,6 MW en een waterinhoud van 42.240 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - CO-naverbrandingsketel met een vermogen van 240 MW en een waterinhoud van 46.050 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - vacuümdestillatie-oven (B6601) met een vermogen van 75,9 MW en een waterinhoud van 15.050 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - voedingsoven (visbreaker) met een vermogen van 55,4 MW en een waterinhoud van 48.000 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - CCR (catalytic reforming): ladingsverwarmer van 60 MW en een waterinhoud van 22.900 liter en 3 tussenverwarmers met een vermogen van resp. 29 MW, 43,7 MW en 69 MW en elk een waterinhoud van 16.300 liter, 24.500 liter en 32.700 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 10 pyrolyse-ovens (kraakfornuizen NC3) (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4):
 - oven B91100 met een vermogen van 30 MW/ waterinhoud 9.400 liter;
 - ovens B91110-91180: 8x 65 MW/ waterinhoud 28.000 liter;
 - oven B91190: 95 MW/ waterinhoud 8.800 liter;
 - 2 stoomketels NC3 van elk 75 MW en een inhoud van 31.750 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 19 stookinstallaties met een vermogen van 12 MW, 12,3 MW, 13 MW, 14,2 MW, 15 MW, 17 MW, 17,3 MW, 18 MW, 19 MW, 19,3 MW, 22,4 MW, 24,8 MW, 2x 29,7 MW, 45 MW, 46,3 MW, 47,9 MW, 49 MW, 75,9 MW (43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 4 fakkels van elk 6.800 MW en 2 fakkels van elk 13.500 MW (43.4);
 - 16 hogedrukstoomgeneratoren met een waterinhoud van resp. 5.870 liter, 6.500 liter, 2x 7.520 liter, 2x 8.460 liter, 9.100 liter, 12.200 liter, 8x 12.500 liter (39.1.3 - 39.4.2);

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- 64 stoomvaten waarvan de primaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een totale waterinhoud kleiner dan of gelijk aan 5.000 liter (39.2.1);
- 1 lagedrukstoomgenerator met een waterinhoud van 5.630 liter (39.3);
- 28 warmtewisselaars waarvan de secundaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van de secundaire ruimte kleiner dan 5.000 liter (39.4.1);
- 60 warmtewisselaars, waarvan de secundaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van de secundaire ruimte meer dan 5.000 liter (39.4.2);

zodat het totaal als volgt is:

- 12.1.2.2.a: 1.699 kW
 - 31.1.3: 136.101 kW (waarvan 100 kW vergund tot 31/12/2024 (tijdelijke losinstallatie))
 - 39.1.3: 1.171.580 liter
 - 39.2.1: 66.651 liter (waarvan 5.000 liter vergund tot 14/04/2024)
 - 39.2.2: 2.893.701 liter
 - 39.3: 5.630 liter
 - 39.4.1: 55.786,8 liter (waarvan 2x 127,4 liter vergund tot 14/04/2024)
 - 39.4.2: 800.596 liter
 - 43.1.3: 2.821.800 kW
 - 43.3.2: 2.945,1 MW
 - 43.4: 57.157,5 MW
- 141 stoomturbines met een totaal vermogen van 120,38 MW (39.5.2);
 - 3 warmwaterboilers van resp. 95 kW, 98 kW en 856 kW (totaal van 1,049 MW - 39.6.1);
 - 47 ketelwatervoedingspompen met een totaal vermogen van 12.313 kW (39.7.2);
 - bronbemaling voor het verwezenlijken van bouwkundige werken met elektrisch aangedreven pompen met een vermogen van max. 4 kW en een capaciteit van 30.000 m³/jaar (53.2.2.a);
 - bronbemaling die noodzakelijk is om het gebruik en/of de exploitatie van gebouwen of bedrijfsterreinen mogelijk te maken of houden met elektrisch aangedreven pompen met een vermogen van max. 4 kW en een capaciteit van 30.000 m³/jaar (53.5.1);
 - een tijdelijke losinstallatie van aardolie via vrachtwagens in 4 containers met een tijdelijke opslag van 250 ton aardolie (17.2.2/34) met 4 lospompen met een totaal vermogen van 80 kW (20.1.2) en een dieselgenerator van 100 kW voor elektriciteitsproductie voor de losinstallatie (31.1.3) en dit voor een termijn tot en met 31 december 2024.

5. Overzicht vergunningen

Kenmerk	Aard vergunning	Datum beslissing/arrest	Vervaldatum vergunning	Voorwerp beslissing	Bevoegde overheid
HV/2005/B/0154/20053721	S	2/06/2006		Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	CBS
HV/2007/B/0167	S	24/04/2009	24/04/2014	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	CBS
ROBR/09-298	S	16/07/2009	onbepaalde duur	Uitspraak in beroep tegen het collegebesluit van 24/04/2009: de vergunning wordt verleend voor onbepaalde duur	D
OMVP-2019-0087	S	25/07/2019	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMGP-2018-0266	S	29/11/2018	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMGP-2018-0130	S	9/08/2018	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMGP-2018-0096	S	28/07/2018	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMGP-2018-0070	S	7/06/2018	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Kenmerk	Aard vergunning	Datum beslissing/arrest	Vervaldatum vergunning	Voorwerp beslissing	Bevoegde overheid
OMGP-2017-0183	S	26/04/2018	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMVP-2017-0049	S	8/02/2018	8/02/2026	Vergunning voor volgende stedenbouwkundige handelingen: verplaatsen van toegangspoort 3, plaatsen van portiersloge en barenen	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor overige stedenbouwkundige handelingen	
OMVP-2020-0147	S/M	1/10/2020	10/07/2022	Vergunning voor het veranderen	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	
OMVP-2021-0120	S	9/09/2021	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMVP-2021-0205	S	6/01/2022	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMGP-2021-0267	M	14/04/2022	14/04/2024	Vergunning op proef voor het verder exploiteren en veranderen	D
OMVP-2022-0084	S/M	1/09/2022	14/04/2024	Vergunning voor het veranderen	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	
OMGP-2021-0453	S/M	20/10/2022	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
			14/04/2024	Vergunning voor het veranderen	
OMGP-2022-0273	S	20/10/2022	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMV_2020158215	M	10/02/2023	10/02/2043	Vergunning in beroep voor het verder exploiteren en veranderen van overige IIOA	Min
OMGP-2023-0114	M/S	27/07/2023	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
			10/02/2043	Vergunning voor het veranderen	
OMVP-2023-0085	M/S	3/08/2023	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
			10/02/2043	Vergunning voor het veranderen	
OMVP-2023-0151	M/S	3/11/2023	3/11/2031	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen en voor het veranderen	D
OMVP-2023-0152	M/S	16/11/2023	16/11/2031	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen en voor het veranderen	D
OMVP-2023-0165	M/S	11/01/2024	31/12/2024	Vergunning voor stedenbouwkundige vergunningen en voor het veranderen	D
OMVP-2023-0177	M/S	11/01/2024	11/01/2029	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen en voor het veranderen	D

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Kenmerk	Aard vergunning	Datum beslissing/arrest	Vervaldatum vergunning	Voorwerp beslissing	Bevoegde overheid
			onbepaalde duur	Vergunning voor de overige stedenbouwkundige handelingen	
CBS: schepencollege D: deputatie Min: bevoegde Vlaamse minister RvS: Raad van State RvVb: Raad voor Vergunningsbetwistingen			M: ingedeelde inrichtingen en activiteiten S: stedenbouwkundige handelingen V: vegetatie K: kleinhandelsactiviteiten BS: Belgisch Staatsblad		

6. Procedure

De aanvraag werd behandeld in toepassing van de vereenvoudigde procedure.

- Ontvangstdatum van de aanvraag: 22 januari 2024
- Ontvankelijk en volledig verklaard op: 20 februari 2024 (versie in het Omgevingsloket: V2)

Op 9 april 2024 heeft de aanvrager een gewijzigde projectinhoud (V3) overgemaakt, waarin de personeelsbezetting van het gebouw en de overeenstemming met de voorschriften van het GRUP, het gebrek aan mogelijkheid tot hergebruik en infiltratie van regenwater en het toegankelijkheidsaspect verder werden toegelicht en gemotiveerd.

7. Adviezen

College van burgemeester en schepenen van Antwerpen

- advies gevraagd op 20 februari 2024;
 - advies ontvangen op 15 maart 2024;
 - inhoud: ongunstig, gelet op volgende elementen:
1. Toetsing regelgeving en beleidsrichtlijnen
 - a. Plannen van aanleg, ruimtelijke uitvoeringsplannen en verkavelingen
 - Het goed is gelegen in het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan Afbakening zeehavengebied Antwerpen (Besluit van de Vlaamse regering van 30 april 2013), binnen de afbakeningslijn.
 - De gebieden binnen de afbakeningslijn behoren tot het zeehavengebied Antwerpen.
 - De aanvraag dient beoordeeld te worden aan de hand van de voorschriften van het ruimtelijk uitvoeringsplan.
 - De aanvraag betreft een kantoorgebouw. Enkel indien noodzakelijk voor de ondersteuning van de bedrijfsactiviteiten en als nevenfunctie van een groter geheel van zeehavengebonden bedrijvigheid, kan dit in overeenstemming zijn met de bestemming en de voorschriften van het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan. De aanvrager stelt in de beschrijvende nota dat het project kadert in een centralisatie van personeel dat nu verspreid zit op deze site, maar laat na te duiden om hoeveel personen dit gaat, welke activiteiten of functies zij zullen uitoefenen en wat er zal gebeuren met hun huidige werkplekken. Zonder een overzicht van alle kantoorpersoneel en kantoorruimtes op de site, kan niet beoordeeld worden of deze aanvraag past of strijdig is met de stedenbouwkundige voorschriften van het GRUP, dewelke beperkingen oplegt aan kantoorruimten.
 - Voor een straal van 500 meter rond de aanvraag is het voormelde GRUP tevens van toepassing. Hier geldt eveneens voornamelijk het bestemmingsvoorschrift Gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven. De Scheldelaan, op circa 100 meter ten noordwesten van de aanvraag, heeft als bestemming gebied voor verkeers- en vervoersinfrastructuur. Aan de overzijde van de Scheldelaan en op circa 440 meter ten oosten van de aanvraag lopen overdrukken met als aanduiding Leidingstraat.
 - Op circa 160 meter ten westen van de aanvraag, buiten het afgebakende zeehavengebied, is het gewestplan Antwerpen nog van toepassing met als bestemmingen Bestaande waterweg en Natuurgebied.

2. Gewestelijke stedenbouwkundige verordeningen

a. Hemelwater:

- De gewestelijke hemelwaterverordening is van toepassing op de aanvraag. Het hemelwater dat op de dakoppervlakte valt, wordt afgeleid naar de twee hemelwaterputten van elk 15.000 liter die reeds werden geplaatst bij het bestaande gebouw. Het hemelwater wordt hergebruikt als sanitair spoelwater.
- De aanvrager geeft aan dat in de uitbreiding van het gebouw geen sanitair wordt voorzien omdat het bestaande sanitair voldoende toereikend is. Hij laat echter na te specificeren hoeveel personen tewerkgesteld zullen worden in het gebouw, wat noodzakelijke info is voor het correct dimensioneren van de hemelwaterputten. Bovendien werd het hemelwaterformulier niet correct ingevuld. De totale in rekening te brengen dakoppervlakte bedraagt de nieuwe dakoppervlakte van de uitbreiding, vermeerderd met het bestaande dak (gezien dit een regularisatie betreft). Hierdoor dienen er, conform de hemelwaterverordening, voor minstens 107.090 liter aan hemelwaterputten gestoken te worden (waarvan 30.000 liter bestaande en 77.090 liter nieuwe putten), tenzij aangetoond wordt dat de hergebruikmogelijkheden kleiner zijn, wat de aanvrager nalaat te doen.
- Er wordt een afwijking op de gewestelijke hemelwaterverordening aangevraagd voor het aspect infiltratie. Volgens artikel 12 van het besluit van de Vlaamse Regering van 10 februari 2023 houdende vaststelling van een gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater, kan het vergunningverlenende bestuursorgaan bij de beoordeling van de aanvraag in uitzonderlijke gevallen afwijkingen toestaan van de verplichtingen van dit besluit als dat om specifieke redenen met betrekking tot de mogelijkheden van hergebruik of plaatselijke terreinkenmerken verantwoord of noodzakelijk is.
- De aanvrager heeft een uitgebreide nota toegevoegd om een afwijking op de hemelwaterverordening te staven voor de gehele site. De hierin aangeleverde kaarten zijn nauwelijks tot niet leesbaar, net zoals in de vorige versie (2016). Opgemerkt wordt dat de cijfers van de waterstromen identiek zijn aan de vorige versie en niet meer overeenstemmen met de huidige situatie. De afwijking op het aspect infiltratie wordt door de aanvrager onder andere gemotiveerd door de aanwezige historische bodemverontreiniging en het kluwen aan ondergrondse infrastructures. Dit is echter niet van toepassing op het perceel van de aanvraag, dat zich aan de noordelijke zijde van het industrieterrein bevindt. Infiltratie is hier technisch mogelijk. De aanvrager geeft ook aan dat infiltratie volgens hem geen meerwaarde heeft omdat de site een gesloten bekken zou vormen waaruit het water niet weg kan, waardoor dit water uiteindelijk terug opgepompt/gedraineerd zou worden en geloosd in de Schelde. Dit betreft voor de gehele site zo'n 105 m³ regenwater per uur die geloosd wordt volgens de aanvrager. In dezelfde nota is er echter ook sprake van zo'n 21.500 m³ per uur die opgepompt wordt uit de dokken, voornamelijk als koelwater. Er is dus een zéér groot potentieel tot hergebruik op de site. Dat het beschikbare volume hemelwater beperkt is ten opzichte van de vraag naar (hemel- of dok-)water en niet constant is in aanvoer, is geen reden om niet te voorzien in hergebruik van dit hemelwater. Een afwijking op de infiltratie kan enkel toegestaan worden indien al het opgevangen hemelwater hergebruikt wordt.

b. Toegankelijkheid:

- De gewestelijke verordening toegankelijkheid is van toepassing op de aanvraag. De vergaderzalen en de circulatie ernaartoe dienen in rekening gebracht te worden bij de bepaling van de publiek toegankelijke oppervlakte.
- Minimaal dienen alle gelijkvloerse publiek toegankelijke delen van het gebouw te voldoen aan de bepalingen van de verordening. Daarnaast dienen ook de niet gelijkvloerse publiek toegankelijke delen van het gebouw te voldoen, tenzij een vertrek op een andere locatie eenzelfde functie vervult en toegankelijk is volgens de bepalingen van de verordening (conform artikel 3, tweede alinea). Opgemerkt wordt dat er geen toegankelijk sanitair aanwezig lijkt te zijn in het gebouw. De normbepalingen van hoofdstuk III (vastgesteld bij Besluit van de Vlaamse Regering van 5 juni 2009

meermaals gewijzigd) dienen te worden nageleefd, conform artikel 11 van deze gewestelijke verordening.

3. Omgevingstoets

- a. Toetsing van de verenigbaarheid van het aangevraagde met de omgeving en de goede ruimtelijke ordening
 - Functionele inpasbaarheid
 - In het noorden van het terrein van een petrochemisch bedrijf wordt een bestaand modulair kantoorgebouw geregulariseerd en uitgebreid. De uitbreiding is noodzakelijk om personeel dat nu nog verspreid op de site zit, voortaan in hetzelfde gebouw te kunnen huisvesten. Hierdoor vermindert het intern verkeer van voetgangers en fietsers op het terrein. Uit de aanvraag is niet af te leiden of het effectief om een verplaatsing van bestaand personeel gaat dan wel om bijkomend personeel.
 - Om de uitbreiding te kunnen realiseren, dient het bestaande fietspad dat langs de westzijde van het bestaande gebouw loopt, verplaatst te worden. Het fietspad zal heraangelegd worden meer naar het westen toe om het intern fietsverkeer blijvend toe te laten. De omgevingsaanleg bestaat verder tevens uit de aanleg van voetpaden, de aanleg van een fietsparking, ...
 - De aanvraag kan functioneel inpasbaar zijn, op voorwaarde dat deze (bijkomende) kantoorruimten strikt noodzakelijk zijn om de zeehavengebonden activiteiten ter plaatse te kunnen uitvoeren. Echter, door de beperkte vrije hoogte (2,5 meter) is het gebouw niet geschikt als langdurige verblijfsruimte voor werknemers. Er dient gestreefd te worden naar een meer comfortabelere en duurzamere oplossing voor het personeel. Er wordt aldus geadviseerd de vergunning, voor zowel het bestaande deel dat geregulariseerd dient te worden als de uitbreiding, te beperken tot 8 jaar.
 - Schaal – ruimtegebruik – bouwdichtheid
 - De aanvraag betreft een gebouw met 3 (kleine) bouwlagen op een bestaand ontwikkeld industrieterrein. Er wordt aldus geen bijkomende vrije ruimte ingenomen.
 - Visueel-vormelijke elementen
 - Bij het bestaande gebouw is de modulaire structuur duidelijk zichtbaar in de gevels, wat bij de oorspronkelijke vergunning niet het geval was. Het gebouw werd daarin voorgesteld als één groot geheel in plaats van de stapeling van balkvormige units die het bij uitvoering geworden is. Een uniforme uitvoering geniet de voorkeur.
 - De uitbreiding wordt gelijkaardig opgebouwd als het bestaande gebouw. De gebruikte materialen en gevelkleur zijn neutraal en aanvaardbaar binnen deze industriële omgeving.
 - Hinderaspecten – gezondheid – gebruiksgenot – veiligheid in het algemeen
 - De vergunningverlenende overheid heeft het advies ingewonnen van de Brandweerzone Antwerpen. Dit advies was op moment van opmaak van dit verslag nog niet verleend. Ook het college hecht belang aan dit advies.
 - Opgemerkt wordt dat dit modulair gebouw met lichte constructie in een Seveso-omgeving opgericht wordt. Het is aangewezen de stabiliteitstechnische eigenschappen hiervan te verduidelijken in functie van de aanwezige omgevingsrisico's.
 - Mobiliteitsimpact (onder andere toetsing parkeerbehoefte)
 - Er worden geen bijkomende parkeerplaatsen voorzien. Daar het om een verhuisbeweging van bestaand personeel zou gaan, is er geen bijkomende parkeerbehoefte volgens de aanvrager. Bij gebrek aan informatie hierover kan dit aspect niet beoordeeld worden. Parkeren dient steeds op eigen terrein te gebeuren.
4. Toetsing van aanvaardbaarheid van de ingedeelde inrichtingen en activiteiten op het vlak van hinder en risico's voor de mens en het milieu
- a. Total Energies Refinery is een bedrijf dat ruwe aardolie verwerkt tot afgewerkte producten.
 - b. De aanvraag betreft de uitbreiding van het modulaire kantoorgebouw voor eigen personeel. Er worden bijkomende airconditioningsunits geplaatst van eenzelfde type als het bestaande gebouw. Dit multi-splitsysteem zal worden aangewend voor koeling en verwarming. Het koelmiddel van deze units betreft R32. Total Energies Refinery zal dan beschikken over airconditioningstoestellen met een gezamenlijk CO₂-equivalent van 3.676,787 ton.

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- c. Het betreft een uitbreiding binnen reeds vergunde rubrieken. De impact kan als beperkt worden ingeschat.
 - d. Het is aan de vergunningverlenende overheid om, op basis van alle onafhankelijk uitgebrachte deskundige adviezen, tot een gemotiveerde en integrale beslissing te komen.
5. Besluit
- a. Artikel 1
 - Het college beslist een ongunstig advies, zoals geformuleerd in de argumentatie, te geven op de aanvraag gezien niet beoordeeld kan worden of de aanvraag in overeenstemming is met de stedenbouwkundige voorschriften, noch kan de toetsing van de goede ruimtelijke ordening ten gronde gevoerd worden. Daarnaast betreft de aanvraag een uitbreiding van een gebouw dat niet uitgevoerd werd conform de vergunning, waarbij ernstig ingeboet werd op gebruikscomfort en een gelijkaardige uitbreiding aldus niet wenselijk is
 - b. Artikel 2
 - Dit besluit heeft in principe geen financiële gevolgen.

subadvies: nv Haven van Antwerpen-Brugge

- advies gevraagd op 22 februari 2024;
- advies ontvangen op 29 februari 2024;
- inhoud: gunstig.

Departement Omgeving - Afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten - Milieu Antwerpen (AGOP-M)

- advies gevraagd op 20 februari 2024;
- reactie ontvangen op 4 maart 2024;
- inhoud: geen advies.

nv Infrabel:

- advies gevraagd op 20 februari 2024;
- advies ontvangen op 28 februari 2024;
- inhoud: geen bezwaar.

Haven van Antwerpen-Brugge (POAB)

- advies gevraagd op 20 februari 2024;
 - advies ontvangen op 21 maart 2024;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. De Haven van Antwerpen-Brugge NV van publiek recht (Havenbedrijf) adviseert voor de stedenbouwkundige handelingen die onderdeel uitmaken van de aanvraag gunstig mits naleving van onderstaande voorwaarde.
 2. De uitbreiding wordt uitgevoerd in een type bureelcontainer dat volgens het Havenbedrijf niet wordt beschouwd als een duurzame, vaste en permanente constructie. Kantoorcontainers zijn qua materialen en comfort (akoestisch en thermisch) ontworpen voor een tijdelijke invulling. Uit de aanvraag kan niet afgeleid worden of er omwille van deze interne verhuis van personen er andere constructie verwijderd of gesloopt worden. Het is daarom niet duidelijk hoe de aanvrager omgaat met het efficiënt ruimtegebruik van het terrein en dat het aantal kantoorfuncties ondergeschikt blijven aan de industriële activiteiten. Het Havenbedrijf stelt daarom voor om de vergunning voor de uitbreiding van het gebouw in termijn te beperken, zodat de aanvrager in combinatie met nog uit te voeren projecten een nieuwe evaluatie kan doen rond zuinig, intensief en duurzaam ruimtegebruik.

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

AWV district Antwerpen:

- advies gevraagd op 20 februari 2024;
- advies ontvangen op 1 maart 2024;
- inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
Bij de uitvoering van de vergunning dient de aanvrager rekening te houden met de in het advies omschreven aandachtspunten.

Agentschap voor Natuur en Bos (ANB)

- advies gevraagd op 20 februari 2024;
- advies niet ontvangen;
- inhoud: stilzwijgend gunstig.

Watertoets adviezen:

- advies gevraagd aan nv Haven van Antwerpen - Brugge (advies) op 20 februari 2024;
- reactie ontvangen op 21 maart 2024;
- inhoud: geen advies, gelet op volgende elementen:
Het Havenbedrijf merkt op dat de vraag tot afwijking op de hemelwaterverordening zich voornamelijk richt op de individuele projecten. Ook hier is het Havenbedrijf van mening dat de aanvrager in combinatie met nog uit te voeren projecten een meer globale evaluatie moet doen rond hergebruik en infiltratie van hemelwater. Het Havenbedrijf zal daarom geen wateradvies uitbrengen.

Brandweer Zone Antwerpen BZA

- advies gevraagd op 20 februari 2024;
- advies ontvangen op 20 maart 2024;
- inhoud: gunstig.

8. Verslag van de Provinciale Omgevingsambtenaar

- 1. Omschrijving**
 - De omschrijving kan worden behouden.
- 2. Toetsing aan toepassingsgebied vereenvoudigde procedure**
 - De aanvraag voor de stedenbouwkundige handelingen valt onder het toepassingsgebied van artikel 13 van het Omgevingsvergunningsbesluit.
 - De aangevraagde verandering van de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit valt onder het toepassingsgebied van de bepalingen van artikel 12 van het Omgevingsvergunningsbesluit.
 - Bijgevolg voldoet de aanvraag aan de criteria van artikel 17 van het Omgevingsvergunningsdecreet en artikel 14 van het Omgevingsvergunningsbesluit voor wat betreft het toepassingsgebied van de vereenvoudigde procedure. Dit veronderstelt ook dat er geen MER/OVR/Passende beoordeling vereist is.
- 3. Toetsing aan titel IV van de VCRO/Stedenbouwkundige verenigbaarheid**
 - De aanvraag is gelegen binnen de afbakeningslijn van het zeehavengebied (artikel 1) en in gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven (artikel R1) volgens het GRUP 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen'.
 - Het CBS merkt op dat het kantoorgebouw enkel in overeenstemming kan zijn met de bestemming en de voorschriften van het GRUP indien het noodzakelijk is voor de ondersteuning van de bedrijfsactiviteiten en een nevenfunctie vervult binnen een groter geheel van zeehavengebonden bedrijvigheid. Het CBS stelt dat projectinhoud V2 onvoldoende informatie bevat over de voorziene personeelsbezetting om hierover te kunnen oordelen en verleent hoofdzakelijk om die reden een ongunstig advies.
 - De aanvrager gaf in projectinhoud V2 aan dat het gebouw nodig is om personeel dat verspreid is over verschillende gebouwen op de site te centraliseren. Op 9 april 2024 werd een gewijzigde projectinhoud (V3) overgemaakt waarin verder wordt toegelicht dat in het gebouw de productie-ondersteunende diensten zijn

ondergebracht. De gevraagde uitbreiding zal er toe leiden dat 46 personeelsleden van de dienst Onderhoud naar het gebouw verhuizen. Het samenbrengen van deze diensten resulteert in een betere samenwerking en minder intern verkeer. De plaatsen die door de verhuis van de 46 werknemers vrijkomen zullen worden ingenomen door mensen die zich reeds elders op deze site bevinden. Hierdoor kunnen twee oude gebouwen worden afgebroken die door hun hoge leeftijd niet meer voldoen aan de huidige comfort-eisen voor het personeel.

- De POA oordeelt op basis van bovenstaande motivering dat het gevraagde gebouw in functie staat en inherent deel uitmaakt van de vergunde industriële activiteiten. De aanvraag is in overeenstemming met de bestemming en de voorschriften van het GRUP.
- De nv Infrabel geeft aan geen bezwaar te hebben.
- Het AWV verleent een gunstig advies en wijst de aanvrager op de in het advies omschreven aandachtspunten.
- De brandweerzone Antwerpen verleent een gunstig advies met opmerkingen.
 - Om ervoor te zorgen dat de aanvrager tegemoetkomt aan de opmerkingen en voorwaarden uit het brandweeradvis, wordt voorgesteld om dit advies integraal op te nemen als vergunningsvoorwaarde.
- De POAB verleent een gunstig advies.
- Het CBS verleent een ongunstig advies, waarin wordt gesteld dat niet beoordeeld kan worden of de aanvraag in overeenstemming is met de stedenbouwkundige voorschriften, noch de beoordeling van de verenigbaarheid met de goede ruimtelijke ordening ten gronde kan gebeuren. Naast de eerder besproken opmerkingen m.b.t. de overeenstemming met het GRUP, merkt het CBS o.a. nog het volgende op:
 - Uit de aanvraag is niet af te leiden of het effectief om een verplaatsing van bestaand personeel gaat dan wel om bijkomend personeel.
 - Verwezen wordt naar de bovenstaande bespreking in het kader van de overeenstemming met het GRUP.
 - De gewestelijke verordening toegankelijkheid is van toepassing op de aanvraag. De vergaderzalen en de circulatie ernaartoe dienen in rekening gebracht te worden bij de bepaling van de publiek toegankelijke oppervlakte. Minimaal dienen alle gelijkvloerse publiek toegankelijke delen van het gebouw te voldoen aan de bepalingen van de verordening. Daarnaast dienen ook de niet gelijkvloerse publiek toegankelijke delen van het gebouw te voldoen, tenzij een vertrek op een andere locatie eenzelfde functie vervult en toegankelijk is volgens de bepalingen van de verordening (conform artikel 3, tweede alinea). Opgemerkt wordt dat er geen toegankelijk sanitair aanwezig lijkt te zijn in het gebouw. De normbepalingen van hoofdstuk III dienen te worden nageleefd, conform artikel 11 van deze gewestelijke verordening.
 - De POA merkt op dat de verordening Toegankelijkheid niet van toepassing is aangezien het gebouw niet publiek toegankelijk is. Wel lijkt het aangewezen, gezien de voorziene helling, minstens aangepast sanitair te voorzien op het gelijkvloers.
 - De aanvrager licht in projectinhoud V3 toe dat het gebouw inderdaad niet publiek toegankelijk is. De helling is louter voorzien om leveranciers toegang te verschaffen. Desalniettemin zal de aanvrager alsnog een toilet aanpassen zodat dit toegankelijk wordt voor mindervalide werknemers, die dan tevens gebruik kunnen maken van de voorziene toegangshelling.
 - Opgemerkt wordt dat dit modulaire gebouw met lichte constructie in een Seveso-omgeving opgericht wordt. Het is aangewezen de stabiliteitstechnische eigenschappen hiervan te verduidelijken in functie van de aanwezige omgevingsrisico's.
 - Het is de POA onduidelijk of dit een eigen standpunt van het CBS is, dan wel of dit voortvloeit uit wettelijke of reglementaire bepalingen. Er zijn de POA alleszins geen dergelijke bepalingen gekend. Het is ook onduidelijk wat de relevantie is van dit gegeven binnen de stedenbouwkundige beoordeling van voorliggend dossier. Deze

opmerking van het CBS hoeft dan ook niet te worden meegenomen in de verdere beoordeling.

- Voor de beoordeling van de verenigbaarheid met de goede ruimtelijke ordening, verwijst de POA naar het advies van het CBS. De POA sluit zich aan bij deze beoordeling, uitgezonderd de eerder besproken standpunten in zake functionele inpasbaarheid en veiligheid. De aanvraag is verenigbaar met de goede ruimtelijke ordening.
- De POAB en het CBS zijn beiden van oordeel dat de voorziene uitvoering van het gebouw niet beschouwd kan worden als een duurzame constructie omdat het materiaalgebruik en de dimensionering tot een beperkt comfort leiden. Het gebouw wordt dan ook niet geschikt geacht als langdurige verblijfsruimte voor werknemers. Beide instanties stellen daarom voor om de vergunning voor zowel het bestaande, te regulariseren deel als de uitbreiding in termijn te beperken, zodat de aanvrager ondertussen een evaluatie kan maken rond zuinig, intensief en duurzaam ruimtegebruik. Het CBS verleent een ongunstig advies, maar stelt voor om in geval van vergunningsverlening een termijn van 8 jaar toe te staan.
 - De opmerkingen van de POAB en het CBS worden bijgetreden, behalve wat de voorgestelde termijn betreft. De POA stelt voor om deze te beperken tot 5 jaar. Binnen deze termijn dient de aanvrager te zoeken naar een meer duurzame oplossing. Voorgesteld wordt om de aanvrager hier in de aandachtspunten bij het besluit op te wijzen.
- Er kan worden geconcludeerd dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel IV van de VCRO en op stedenbouwkundig vlak aanvaardbaar is, mits beperking van de vergunningstermijn tot een duur van 5 jaar.

4. Toetsing aan titel V van het DABM

- De AGOP-M geeft aan geen advies te verlenen.
- Het CBS schat de impact op mens en milieu als beperkt in, maar verleent een ongunstig advies omdat het van oordeel is dat niet kan worden nagegaan of de aanvraag in overeenstemming is met de stedenbouwkundige voorschriften, noch de beoordeling van de verenigbaarheid met de goede ruimtelijke ordening ten gronde kan gebeuren (zie punt 3. 'Toetsing aan titel IV van de VCRO/Stedenbouwkundige verenigbaarheid').
- Aanvullend op het advies van het CBS wordt het volgende opgemerkt:
 - Luchtverontreiniging:
De aanvraag betreft de uitbreiding van een kantoorgebouw. Voor de verwarming/koeling van het gebouw worden bijkomende warmtepompen voorzien. Deze maken gebruik van het koudemiddel R32, een koudemiddel met een relatief laag GWP van 675. Mits voldaan wordt aan de sectorale voorwaarden m.b.t. periodiek onderhoud van deze toestellen, wordt er geen impact op de luchtkwaliteit verwacht.
 - Geluidshinder:
De buitenunits bevatten een ventilator en kunnen geluidshinder veroorzaken. Gelet echter op de ligging in een industriële omgeving wordt er geen bijdrage aan de geluidsdruk in de omgeving verwacht.
 - Vergunningstermijn:
Naar analogie met de bespreking onder punt 3. 'Toetsing aan titel V van het DABM' wordt voorgesteld om de vergunningstermijn voor de gevraagde airco's te beperken tot 5 jaar.
- Er kan worden geconcludeerd dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel V van het DABM en op milieuvlak aanvaardbaar is, mits beperking van de vergunningstermijn tot een duur van 5 jaar.

5. Natuur

- De inrichting is gelegen op ongeveer:
 - 50 m van het habitatrichtlijngebied 'Schelde- en Durmeëstuarium van de Nederlandse grens tot Gent';
 - 740 m van het vogelrichtlijngebied 'Schorren en polders van de Beneden-Schelde';
 - 50 m van het VEN- en/of IVON-gebied 'Slikken en schorren langs de Schelde';
 - 1.340 m van het VEN- en/of IVON-gebied 'Golf Beveren'.
- Er werd geen advies van het ANB ontvangen. Dit advies is bijgevolg stilzwijgend gunstig.

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- Gelet op het voorwerp en de ligging van de aanvraag, de gegevens in het dossier en de uitgebrachte adviezen wordt er in het kader van de omgevingsvergunning geen betekenisvolle aantasting verwacht van de aanwezige natuurwaarden.
- 6.** Toetsing aan hoofdstuk 4 van het decreet IHB
 - Niet van toepassing
- 7.** Toetsing aan principe van ondeelbaarheid stedenbouw/milieu/natuur/kleinhandel
 - Er zijn geen indicaties dat er vergunningsplichtige onderdelen zijn die onlosmakelijk met het project samenhangen, maar niet in de aanvraag werden opgenomen. Er kan dan ook worden besloten dat het principe niet wordt geschonden.
 - Indien de vergunning wordt verleend, betreft dit geen regularisatie voor niet-vergunde zaken die eventueel op de plannen staan ingetekend, maar niet tot het voorwerp van de aanvraag behoren.
- 8.** Toepasselijke BREFs
 - Op de inrichting zijn volgende BREFs van toepassing:
 - 'Common Waste Water and Waste Gas Treatment/Management Systems in the Chemical Sector' (CWW);
 - 'Large Combustion Plants' (LCP);
 - 'Production of Large Volume Organic Chemicals' (LVOC);
 - 'Refining of Mineral Oil and Gas' (REF);
 - 'Common Waste Gas Management and Treatment Systems in the Chemical Sector' (WGC).
- 9.** Watertoets/Hemelwaterverordening
 - De percelen waarop de inrichting zich situeert, zijn gelegen in een overstromingsgevoelig gebied als gevolg van pluviale en fluviale overstromingen, meer bepaald in een fluviale contour 'C - Kleine kans op overstroming' en een pluviale contour 'D - Middelgrote kans op overstroming', volgens de overstromingskaarten die zijn opgenomen in het uitvoeringsbesluit van de watertoets. Gelet hierop werd advies gevraagd aan de POAB.
 - De POAB geeft aan geen advies te verlenen in het kader van de watertoets.
 - De aanvraag zelf is niet gelegen in overstromingsgevoelig gebied. Bovendien worden er geen belangrijke ondergrondse constructies gebouwd en worden er geen grachten gedempt, overwelfd, ingebuisd of beschoeid, zodat in alle redelijkheid dient geoordeeld te worden dat het schadelijk effect beperkt is. Enkel wordt door de toename van de verharde oppervlakte de infiltratie van het hemelwater in de bodem plaatselijk beperkt.
 - Er wordt geen nieuwe hemelwaterput voorzien. Wel wordt aangesloten op twee bestaande hemelwaterputten met een totale inhoud van 30.000 liter.
 - De aanvrager argumenteert in projectinhoud V2 dat de mogelijkheden tot hergebruik van hemelwater beperkt zijn omdat in de uitbreiding van het gebouw geen bijkomend sanitair voorzien wordt en het bestaande sanitair toereikend is.
 - Het CBS merkt op dat de aanvrager niet specificiert hoeveel personen tewerkgesteld zullen worden in het gebouw. Deze informatie is noodzakelijk om de correcte dimensionering van de hemelwaterputten na te gaan. Bovendien dient ook de bestaande dakoppervlakte in rekening te worden gebracht, vermits het hier een regularisatieaanvraag voor het geheel betreft. Er dienen bijgevolg hemelwaterputten met een totale capaciteit van 107.090 liter voorzien te worden, tenzij aangetoond wordt dat de hergebruikmogelijkheden kleiner zijn, wat de aanvrager nalaat te doen.
 - De aanvrager argumenteert ook dat hemelwater niet kan worden hergebruikt als proceswater of koelwater omdat het volume te beperkt is, het hemelwater mogelijk ongewenste contaminanten bevat en de leveringszekerheid onvoldoende gegarandeerd is.
 - Het CBS merkt op dat de aanvrager water oppompt uit de dokken aan een debiet van 21.500 m³/uur, waaruit blijkt dat er op de site een zeer groot potentieel tot hergebruik is. Het CBS concludeert dat een beperkt beschikbaar volume aan hemelwater ten opzichte van de vraag naar (hemel- of dok-)water en een niet-constante aanvoer geen redenen zijn om niet te voorzien in hergebruik van hemelwater.

- De aanvrager argumenteert tot slot ook dat het omwille van ondergrondse infrastructuren en leidingen praktisch niet mogelijk is om bijkomende hemelwaterputten te plaatsen. In projectinhoud V3 licht hij verder toe dat een interne risicoanalyse uitwees dat het plaatsen van bijkomende hemelwaterputten in de nabijheid van het gebouw onaanvaardbaar is. Langs de zuidzijde loopt immers een baan met daarnaast een ondergrondse stoomleiding. Aan de oostzijde bevindt zich het rangeerterrein van de brandweer, waar vaak heel zwaar verkeer over rijdt en waar tevens ondergrondse dataverbindingen zitten. Aan de noordzijde, waar enigszins nog plaats zou lijken om de extra hemelwaterputten te plaatsen, loopt langsheen het gebouw de hoofddrinkwaterleiding van de fabriek en vervolgens allerlei hoogspanningskabels van het naburige grote onderstation richting de fabriek.
 - De opmerkingen van het CBS worden bijgetreden. Het opgepompte debiet uit de dokken geeft immers aan dat er wel degelijk een groot potentieel is voor hergebruik van hemelwater. Ook moet de dakoppervlakte van het volledige gebouw in rekening worden gebracht, aangezien het bestaande deel anders werd uitgevoerd dan vergund. Echter blijkt uit de bijkomende toelichting van de aanvrager dat het om technische redenen niet mogelijk is om een bijkomende hemelwaterput te plaatsen. Uitzonderlijk wordt voor dit dossier geoordeeld dat er kan worden afgeweken van de verplichting tot het plaatsen van een hemelwaterput om technische redenen. Het bedrijf dient bij toekomstige vergunningsaanvragen wél te voldoen aan (de uitgangsprincipes van) de Hemelwaterverordening. Indien dit op projectniveau niet mogelijk is, zal op siteniveau moeten worden bekeken hoe er maximaal kan worden ingezet op hergebruik en infiltratie van hemelwater. Hiertoe zou het bedrijf dan best zo spoedig mogelijk een plan opmaken en vervolgens de nodige acties ondernemen. Voorgesteld wordt om dit als aandachtspunt op te nemen in het besluit.
- De aanvraag wijkt verder af van de Hemelwaterverordening in die zin dat er geen infiltratievoorziening wordt aangevraagd.
 - De aanvrager argumenteert dat infiltratie van het hemelwater niet mogelijk is omdat er onvoldoende ruimte voor een infiltratievoorziening beschikbaar is, de grondwaterstand op het terrein zeer ondiep kan zijn, infiltratie een risico op verspreiding van verontreiniging zou inhouden, drainage omwille van de werking en veiligheid noodzakelijk is en infiltratie gezien de ligging van het terrein geen meerwaarde biedt tegen verzilting of verdroging. Aanvullend geeft de aanvrager in projectinhoud V3 aan dat recent nieuwe infiltratieproeven werden opgestart aan de noordelijke zijde van het terrein, teneinde uitsluitsel te geven dat infiltratie door de hoge grondwaterstanden de gegarandeerde infiltratiedoelstelling bereikt.
 - Het CBS merkt op dat het argument dat infiltratie niet mogelijk is door de aanwezige historische bodemverontreiniging en het kluwen aan ondergrondse infrastructuren niet van toepassing op het perceel van de aanvraag, dat zich aan de noordelijke zijde van het industrieterrein bevindt. Het CBS is ook van oordeel dat een afwijking m.b.t. de infiltratievoorziening enkel toegestaan kan worden indien al het opgevangen hemelwater hergebruikt wordt.
 - De POAB geeft aan geen advies te verlenen omdat de gevraagde afwijking van de bepalingen van de Hemelwaterverordening voornamelijk gericht is op individuele projecten. De POAB is van oordeel dat de aanvrager het hergebruik en de infiltratie van hemelwater globaal dient te evalueren in combinatie met overige nog uit te voeren projecten.
 - Het standpunt van de POAB sluit aan bij dat van de POA, namelijk dat er op siteniveau moet worden gekeken naar oplossingen om hemelwater maximaal te hergebruiken en infiltreren, indien op projectniveau niet kan worden voldaan aan de Hemelwaterverordening. Met dit als aandachtspunt in het besluit, is de POA van oordeel dat er voor dit dossier uitzonderlijk kan worden afgeweken van de infiltratieverplichting.

10. Termijn

- De vergunning kan conform artikel 68, tweede lid, 8° van het Omgevingsvergunningsdecreet worden verleend voor een beperkte termijn. De POA stelt een vergunningstermijn van 5 jaar voor.

11. Voorstel voorwaarden

Stedenbouwkundige voorwaarden :

- Voorgesteld wordt om de volgende voorwaarden op te leggen:
 1. De start van de werken dient ten laatste 10 dagen vooraf te worden gemeld in het omgevingsloket met de actie "Melden start der werken".
 2. Het advies van de brandweerzone Antwerpen van 11 maart 2024 met referte BW/JM/2024/H.00022.A3.0179 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt nageleefd te worden.
 3. In afwijking van de bepalingen van de Hemelwaterverordening, mag worden aangesloten op de twee bestaande hemelwaterputten met een capaciteit van elk 15 m³ en dient men geen infiltratievoorziening aan te leggen.

Milieuvoorwaarden:

§1. Algemene:

- Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
- Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)

§2. Sectorale:

- Gassen - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.16.1
- Installaties voor het fysisch behandelen van gassen: afdeling 5.16.3

§3. Bijzondere: geen.

Op de inrichting zijn volgende bijzondere milieuvoorwaarden van toepassing:

1. In toepassing van artikel 1.7 en in afwijking van artikel 3.7.14.3 van titel III van het VLAREM wordt de passende behandeling van het oncondenseerbare zure gas afkomstig van de distillatie-eenheden (bv. de afleiding van deze gassen naar CO-boiler 75 met SOx-scrubber of gelijkwaardig) ten laatste eind 2023 geïmplementeerd.
(opgelegd in OMV_2020158215)
2. Tijdens elke turnaround of shutdown worden alle apparaten in de betrokken stilgelegde zone die nog te herstellen zijn volgens de lijsten met te herstellen apparaten zoals vermeld in artikel 4.4.6.2.5, derde lid, van titel II van het VLAREM en artikel 5.17.4.5.5, § 2, van titel II van het VLAREM hersteld.
(opgelegd in OMV_2020158215)
3. Binnen de 3 maanden na het uitvoeren van IR-metingen overeenkomstig subafdeling 5.17.4.5 van titel II van het VLAREM worden de resultaten hiervan gerapporteerd aan de deputatie van de provincie Antwerpen.
Per gedetecteerde emissie-indicatie wordt bovendien gerapporteerd of deze onmiddellijk na de controle gedicht werd en zo neen, wat de reden is voor het niet onmiddellijk dichten van het lek. Ook wordt de oplijsting bezorgd van tanks die zijn opgenomen in een herstelplan overeenkomstig artikel 5.17.4.5.5 van titel II van het VLAREM met argumentatie waarom deze (nog) zijn opgenomen in dit plan.
De betreffende informatie wordt bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en aan het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
4. In toepassing van artikel 1.7 en in afwijking van artikel 3.7.15.2 van titel III van het VLAREM kan de verwerking van caustische middelen ook extern worden uitgevoerd via verbranding met energierecuperatie.
(opgelegd in OMV_2020158215)

5. Het rendement van de zwavelrecuperatie bedraagt minimum 99,5%, berekend op de zwaveldoorzet van de recuperatie-eenheden.
(opgelegd in OMV_2020158215)
6. In afwijking van artikel 3.7.6.2, 3.7.10.1 en 3.7.17.1 van titel III van het VLAREM wordt artikel 3.7.19.1 van titel III van het VLAREM toegepast voor geïntegreerd emissiebeheer, als volgt:
 - a. In toepassing van artikel 3.7.19.1 van titel III van het VLAREM wordt, ter verwezenlijking van een algemene reductie van NO_x- en SO₂-emissies naar lucht afkomstig van de verbrandingseenheden, FCC-eenheden en zwavelterugwinningseenheden, een techniek voor geïntegreerd emissiebeheer toegepast;
 - b. De bubble-berekening gebeurt als volgt (bubble-BBT-GEN voor NO_x, resp. SO₂ uitgedrukt in mg/Nm³):
 - voor de berekening van de bubble wordt voor elke eenheid een debiet bepaald dat overeenkomt met normale, gemiddelde omstandigheden;
 - voor alle eenheden wordt met een waarde van 85% van de bovenste BAT-AEL zoals vastgelegd in de BREF Refining gerekend;
 - voor S-recuperatie eenheden wordt als waarde 98,5% rendement gehanteerd waarde conform BREF Refining (BBT 54);
 - de raffinaderij berekent op basis van deze waarden een bubble-waarde die rekening houdt met de laatste wijzigingen in de raffinaderij. De bubble berekening wordt ter inzage gehouden van de toezichthoudende overheid;
 - c. De bubble-emissiegrenswaarde voor NO_x bedraagt 257 mg/Nm³;
 - d. De bubble-emissiegrenswaarde voor SO₂ bedraagt 344 mg/Nm³;
 - e. De waarden bubble-BBT-GEN voor NO_x, resp. SO₂ worden elke maand gerespecteerd;
 - f. In het geval in een bepaalde maand voor een bepaalde periode geen emissiewaarden beschikbaar zijn voor bepaalde eenheden (omdat de installatie tijdelijk niet in gebruik is, omdat geen meetresultaat beschikbaar is) kan voor de berekening van de algemene maandelijkse emissiewaarde gebruik gemaakt worden van het laatst beschikbare gemeten of berekende maandgemiddelde van de concentratie en debiet van de betrokken eenheden, meer specifiek door een representatieve waarde tijdens een maand van normale bedrijfsvoering te gebruiken;
 - g. In geval van substantiële en structurele brandstofwijzigingen die van invloed zijn op het toepasselijke BBT-GEN voor een eenheid of andere substantiële en structurele wijzigingen van de aard of werking van de betrokken eenheden, of in geval van vervanging, uitbreiding of toevoeging van verbrandingseenheden, FCC-eenheden of eenheden voor zwavelterugwinning uit afvalgas, worden de bubble-BBT-GEN voor NO_x en/of SO₂ dienovereenkomstig aangepast.
 - h. In dat geval wordt hiervoor een bijstelling aangevraagd aan de vergunningverlenende overheid met een voorstel tot nieuwe bubble-BBT-GEN.
(opgelegd in OMV_2020158215)
7. Bij de ontkoling van de kraakovens worden maatregelen voorzien om de stofemissies te beperken door middel van een tweetrapsycloonafscheider.
(opgelegd in OMV_2020158215)
8. De gemiddelde uuremissies voor totaal stof tijdens decoking worden gedurende 3 jaar elk jaar op 3 verschillende kraakovens gemeten. De bemonsteringsperiode wordt aangepast zodat de gemeten waarden representatief zijn voor de hele decokingcyclus.
(opgelegd in OMV_2020158215)
9. Ter gelegenheid van onderhoudswerken aan tankterp en fundatie waarvoor opslagtanks van gevaarlijke vloeistoffen of brandbare vloeistoffen volledig gevijzeld worden, wordt een vloeistofdichte folie met geïntegreerde lekdetectie onder de tank aangebracht.
(opgelegd in OMV_2020158215)
10. Er wordt voldaan aan volgende aannames uit het OVR:
 - a. Veiligheidsmaatregelen in de Alkylatie-eenheid:
In de Alkylatie-eenheid J69 is een automatisch dumpstelsel aanwezig. Bij detectie van waterstoffluoride isoleert dit systeem de reactorsecties en legt het de voedings- en circulatiepompen stil. Het systeem opent dumpkleppen en dumpst de inhoud van de

reactoren in drie ondergrondse vaten.

Het dumpstelsysteem werkt volledig automatisch, met een reactietijd van 120 s. De dumpkleppen hebben een betrouwbaarheid van 99%;

- b. Gebruiksduur van verlaadarmen en verlaadleidingen:
- Verladingen van schepen met vloeibare producten:
 1. Er worden gemiddeld 500 zeeschepen en 6.000 lichters per jaar verladen;
 2. Een verlading duurt gemiddeld 36 uur voor een zeeschip, en 8 uur voor een lichter;
 3. De verladingen worden evenredig verdeeld over de 6 beschikbare verlaadpunten voor zeeschepen en de 13 beschikbare verlaadpunten voor lichters.
Dit leidt, per verlaadplaats, tot een jaarlijkse gemiddelde verlaadtijd van 3.000 uren voor zeeschepen en 3.692,3 uren voor lichters;
 - Verlading van vloeibare ontvlambare gassen per tankwagen:
 1. Elke tankwagen bevat ca. 17 ton product (volume: 30 m³);
 2. Er gebeuren gemiddeld 30 tankwagenverladingen per dag, of 10.950 per jaar;
 3. Een verlading duurt gemiddeld 30 minuten;
 4. De wachttijd per tankwagen bedraagt gemiddeld 30 minuten;
Dit leidt tot een globale gebruiksduur van de verlaadingsarmen van gemiddeld 5.475 u per jaar;
 - Verlading van vloeibare ontvlambare gassen per schip:
 1. Er worden gemiddeld 3 zeeschepen en 9 lichters per week verladen, of 156 resp. 468 per jaar;
 2. De verlaadtijd van een zeeschip bedraagt 8,125 uur, die van een lichter 5 uur (verlaaddebiet van 200 ton/uur);
 3. De verladingen worden evenredig verdeeld over de 2 beschikbare verlaadplaatsen;
Dit leidt, per verlaadplaats, tot een jaarlijkse gemiddelde verlaadtijd van 633,75 uren voor zeeschepen, en 1.170 uren voor lichters;
- c. De gegevens die aantonen dat aan bovenstaande aannames kan voldaan worden, worden ter beschikking gehouden van de afdeling Handhaving;
- d. De op de inrichting aanwezige stoffen vallen steeds binnen het kader van de gekozen referentiestoffen uit het OVR/20/07:
- Procesinstallaties:
 1. n-hexaan: representatief voor benzine, nafta, kraakbenzine, ruwe aardolie;
 2. n-octaan: representatief voor kerosine en crude;
 3. n-decaan: representatief voor gasolie;
 4. n-dodecaan: representatief voor residu, vacuüm-residu;
 - Opslaginstallaties:
 1. n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
 - Verladingen:
 1. n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
 2. Propaan: representatief voor ontvlambare gassen;
 - Leidingen:
 1. n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
- e. Alle verladingen van ontvlambare gassen kunnen stilgelegd worden door het indrukken van een noodstop. Deze noodstop kan bediend worden zowel ter plaatse (door de operator) als vanuit de controlekamer (er zijn op de verlaadpunten bewakingscamera's aanwezig waardoor vanuit de controlekamer toezicht op de verlading kan gehouden worden). Verder is elke verlaadplaats ook voorzien van een dodemansysteem dat na elke 8 minuten een alarmsignaal genereert voor heractivatie van de verlading. Indien na 2 minuten geen heractivatiesignaal is gegeven, volgt een tweede alarmsignaal. Indien dan na 30 s niet is gereageerd, wordt de verlading automatisch stilgelegd.
(opgelegd in OMV_2020158215)
11. In afwijking van paragraaf 2 en paragraaf 3 van artikel 5.17.1.1 van titel II van het VLAREM, voorziet TERA een alternatief systeem dat op gebied van informatie minstens dezelfde waarborgen biedt.
Informatie met betrekking tot de chemische of technische benamingen van de aanwezige

producten en de gevaarseigenschappen van de producten wordt centraal digitaal beheerd op TERA.

Op de dienst BT Offsites is een liggingsplan met alle tanks en hun nummers aanwezig. Dit plan dient tevens digitaal beschikbaar te zijn. Elke 4 uur wordt een lijst van de aanwezige hoeveelheden producten afgeprint. Er is steeds een 24u permanentie. Voorts is er 24/7 een interventieleider, die belast is met de leiding van de interne noodbestrijding, beschikbaar die toegang heeft tot de benodigde informatie.

Op TERA is een interventieploeg aanwezig in continue dienst. Deze ploegen bestaan uit een interventieleider en een aantal hulpbrandweermannen, een communicatieman en een EHBO-ploeg.

Op TERA is tevens een beroepsbrandweerkorps beschikbaar, bestaande uit meerdere beroepsbrandweermannen per ploeg.

(opgelegd in OMV_2020158215)

12. Lozing bedrijfsafvalwater (LP1): voor de lozing van het bedrijfsafvalwater gelden volgende lozingsnormen *(opgelegd in OMV_2020158215)*:

Parameter	Eenheid	Norm
ZS	mg/l	60
	mg/l	25 jaargemiddeld
TOC	mg/l	30
N totaal	mg/l	15
Nitriet	mg/l	1
P totaal	mg/l	1
Fenol	µg/l	2,7
2,4+2,5-Dichloorfenol	µg/l	2
Sulfaten	mg/l	2.500
Perchloorethyleen extraheerbare apolaire stoffen	mg/l	5
	mg/l	2,5 jaargemiddeld
V totaal	mg/l	0,05 voor een termijn tot 31/12/2025
As totaal	mg/l	0,015
Se totaal	mg/l	0,15 voor een termijn tot 31/03/2026

13. De gemeten concentraties aan volgende pollutanten in het afvalwater mogen worden vermindert met de concentratie aanwezig in het opgenomen oppervlaktewater (dokwater), à rato van het aandeel ervan in het totale afvalwater: sulfaten en de parameters waarvoor artikel 4.2.3.1 en artikel 4.2.2.1.1 van titel II van het VLAREM dit toestaan.

(opgelegd in OMV_2020158215)

14. De lozingsnorm voor PFBA bedraagt 0,3 µg/l voor een termijn van 1 jaar na het verlenen van de vergunning.

(opgelegd in OMV_2020158215)

15. De exploitant maakt verder werk van een zo breed mogelijke karakterisatie van de gevaarlijke stoffen in het bedrijfsafvalwater, inclusief PFAS, als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, in het afvalwater. Deze inventaris wordt binnen de zes maanden na vergunningverlening voor de PFAS-verbindingen en binnen de 2 jaar na vergunningverlening voor alle overige gevaarlijke stoffen bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en aan het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen, en wordt vanaf dan actueel gehouden.

Voor de in het bedrijfsafvalwater nog niet nominatief in de vergunning genoemde gevaarlijke stoffen, als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, die op basis van deze nieuwe inzichten bijkomend gedetecteerd worden, wordt uiterlijk 6 maanden na vaststelling een lozingsnorm aangevraagd.

Indien geen norm wordt aangevraagd, zijn de concentraties voor gevaarlijke stoffen als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, andere dan PFAS, beperkt tot:

- a. de concentraties voor gevaarlijke stoffen als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, andere dan PFAS, beperkt tot concentraties opgenomen in de indelingscriteria, vermeld in de kolom "indelingscriterium GS (gevaarlijke stoffen)" van artikel 3 van bijlage 2.3.1 bij titel II van het VLAREM;
 - b. bij ontstentenis van een indelingscriterium zijn de concentraties beperkt tot de rapportagegrens;
 - c. bij ontstentenis van een indelingscriterium en een rapportagegrens, zijn de concentraties beperkt tot de bepalingsgrens. Indien geen norm wordt aangevraagd, zijn de concentraties voor PFAS, omwille van de wijdverspreide aanwezigheid van PFAS boven de concentraties die beschermend zijn voor mens en milieu, beperkt tot de rapportagegrens, of bij ontstentenis daarvan, de bepalingsgrens.
(opgelegd in OMV_2020158215)
16. Als een gevaarlijke stof als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, niet geïdentificeerd werd in de actueel gehouden karakterisatie van de gevaarlijke stoffen in het bedrijfsafvalwater, zoals beschreven in artikel 3.9.2.2 van titel III van het VLAREM en in bovenvermelde bijzondere voorwaarde, vastgesteld wordt door de exploitant, door de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving of door de VMM in concentraties hoger dan hierboven vermeld, vraagt de exploitant binnen een termijn van 6 maanden na vaststelling een lozingsnorm aan. Tegelijk wordt de inventaris zoals beschreven in artikel 3.9.2.2 van titel III van het VLAREM aangepast.
In afwachting van een norm gelden de rapportagegrens, desgevallend bepalingsgrens als streefwaarde voor gevaarlijke stoffen als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM andere dan PFAS.
(opgelegd in OMV_2020158215)
17. Lozing koelwater: de lozingsnorm voor vrije chloor bedraagt 0,4 mg/l voor een termijn eindigend op 31 december 2024.
(opgelegd in OMV_2020158215)
18. Er wordt – in aanvulling van de algemene lozingsvoorwaarden voor koelwater en in toepassing van de afwijkingsmogelijkheid van artikel 4.2.4.1, §1, 5°, van titel II van VLAREM – toegestaan dat voor wat betreft de stoffen uit bijlage 2C van titel II van VLAREM aan de lozingsvoorwaarden wordt voldaan als het verschil in concentratie in het geloosde koelwater en het opgenomen oppervlaktewater niet groter is dan het overeenkomstige indelingscriterium uit artikel 3 van bijlage 2.3.1 van titel II van VLAREM. Indien een indelingscriterium ontbreekt wordt getoetst aan de rapportagegrens. Indien een rapportagegrens ontbreekt wordt getoetst aan de bepalingsgrens. De concentraties in het opgenomen dokwater en het geloosde koelwater worden bepaald in gelijktijdig genomen stalen. Er wordt een uitzondering gemaakt voor AOX.
(opgelegd in OMV_2020158215)
19. De exploitant voorziet in een continue meting van de stikstofconcentraties in het effluent van het BA
(opgelegd in OMV_2020158215)
20. Het spuiwater van de gesloten koelcircuits en het demineralisatie-effluentwater worden afgeleid naar de WZI.
(opgelegd in OMV_2020158215)
21. Met betrekking tot de lozing van industriële afvalwaters en koelwaters mogen, in afwijking en/of ter aanvulling van de algemene lozingsvoorwaarden, de volgende temperaturen, uitgedrukt in ogenblikkelijke waarden niet overschreden worden: temperatuur 30°C, tenzij bij een buitentemperatuur van 25°C of meer of bij een koelwaterinname met een temperatuur van 20°C of meer, waarbij een overschrijding is toegestaan tot 35°C, in zoverre hierdoor de temperatuur, vermeld in de kwaliteitsnormen voor het ontvangende oppervlaktewater niet wordt overschreden. Als meetpunt voor de luchttemperatuur wordt Antwerpen/meteostation Deurne als referentie genomen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
22. Het bedrijf beschikt over een eigen private brandweerdienst, samengesteld uit een voldoende aantal personen om een vlotte werking van deze dienst te kunnen garanderen. Een voldoende aantal van deze mensen legt zich uitsluitend toe op deze dienst en zijn ook permanent aanwezig om onmiddellijk te kunnen tussenkomen in geval van onheil. De

private brandweerdienst beschikt over een voldoende hoeveelheid materieel, vast en mobiel. Dit materieel is voldoende zwaar en mobiel en daarenboven speciaal aangepast en gericht op de risico's, die eigen zijn aan de uitbating van het bedrijf. Deze voorzieningen zijn steeds aanwezig, gebruiksklaar en goed onderhouden. Ze kunnen te allen tijde onmiddellijk ingezet worden.

(opgelegd in OMV_2020158215)

23. Alle installaties zijn, naargelang hun aard en het risico dat zij vertegenwoordigen, voorzien van reeds ter plaatse opgesteld blusmaterieel, dat een snel ingrijpen mogelijk maakt.
(opgelegd in OMV_2020158215)
24. Het bedrijf beschikt over een eigen specifiek waarschuwings- en alarmsysteem, dat steeds onder alle omstandigheden in werking kan gezet worden. Het geven van een bepaalde waarschuwing of alarm lokt te allen tijde onverwijld het nemen van de gepaste maatregelen uit.
(opgelegd in OMV_2020158215)
25. Het bedrijf beschikt over een voldoende aantal verplaatsbare schuim/water- en watermonitoren, die in surplus bij de vast opgestelde kanonnen kunnen ingezet worden. Ze kunnen snel en met eigen middelen ter plaatse gebracht worden.
(opgelegd in OMV_2020158215)
26. In geval van fakkelen worden de nodige maatregelen genomen om geluidsemisatie en straling tot een minimum te beperken.
(opgelegd in OMV_2020158215)
27. De installaties staan op een vloestofdichte vloer met opkanten.
(opgelegd in OMV_2020158215)
28. Op oordeelkundig gekozen locaties (t.o.v. de inrichtingen die potentieel benzeen uitstoten) is een meetpost voor continue of semi-continue benzeenmetingen opgesteld, waarvan de resultaten worden geregistreerd en bewaard in een register, dat ter inzage ligt voor de afdeling Handhaving. Om de 16 maanden wordt een immissiemeetcampagne voor benzeen uitgevoerd om het immissieniveau rond de betrokken productie- en opslaginrichtingen te meten en te evalueren. De resultaten en de evaluatie ervan worden bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en aan het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
29. Op de afvalverzamelplaats worden uitsluitend bedrijfseigen afvalstoffen, afkomstig van inrichtingen die worden uitgebaat door Total Energie Raffinaderij Antwerpen, tijdelijk opgeslagen. De tijdelijke opslag van schroot bedraagt maximum 100 ton en de hoeveelheid vloeibare afvalstoffen maximum 1.000 m³.
(opgelegd in OMV_2020158215)
30. In afwijking en in aanvulling van afdeling 4.1.7 van titel II van het VLAREM worden voor de opslag in functie van de regelmatige afvoer van de bedrijfseigen afvalstoffen met gevaarlijke eigenschappen zoals bepaald in verordening (EU) 1357/2014 van 18 december 2014 ter vervanging van bijlage III bij richtlijn 2008/98/EG van het Europees Parlement en de Raad betreffende afvalstoffen en tot intrekking van een aantal richtlijnen, de overeenkomstige voorwaarden van hoofdstuk 5.17 van titel II van het VLAREM nageleefd.
(opgelegd in OMV_2020158215)
31. Bluswater, afkomstig van bluswerkzaamheden, wordt opgevangen en gestockeerd in een apart hiertoe bestemd bluswateropvangbekken. Dit bekken mag geen ongecontroleerde overloop hebben naar oppervlaktewater, de bodem of de riolering. Dit bluswater mag slechts (na behandeling) geloosd of intern hergebruikt worden indien de kwaliteit van elke PFAS-component lager is dan de rapportagegrens. Bij brandblus oefeningen mag geen PFAS-houdend blusschuim worden ingezet.
(opgelegd in OMV_2020158215)

32. De hoeveelheden vloeibare koolwaterstofverbindingen met een dampspanning van meer dan 4 kPa (bepaald volgens de Reidmethode) die per jaar worden beladen bij TERA via zeeschepen, worden ter beschikking gehouden van de toezichthouder, in het kader van de bepalingen van artikel 3.7.16.4, §1, van titel III van het VLAREM.
(opgelegd in OMV_2020158215)
33. Voor alle bovengrondse opslagtanks die vloeibare koolwaterstofverbindingen bevatten met een dampspanning van meer dan 4 kPa, bepaald volgens de Reidmethode, die in gebruik genomen zijn vóór of op 28 oktober 2018 en die een rendement van minder dan 98% voor VOS behalen (berekend conform artikel 3.7.16.1, §4 en §5, van titel III van het VLAREM ten opzichte van een vaste houder met een vast dak en alleen vacuüm/overdruk ventielen), wordt, aanvullend op de minimale vereisten uit artikel 3.7.16.1 van titel III van het VLAREM, voorafgaand aan het eerstvolgende algemeen onderzoek, onderzocht of de best beschikbare dichtingen kunnen geïnstalleerd worden. Maatregelen die resulteren in vergelijkbare VOS-emissie zijn eveneens toegelaten. Indien de uitvoering van bovenstaande maatregelen niet mogelijk is omwille van het basisontwerp van de tank, zijn andere dichtingen en technieken volgens de op dat ogenblik geldende stand van de techniek toegelaten.
- Een verslag van dit onderzoek en de hierin voorgestelde maatregelen met hun te behalen rendement wordt voorafgaand aan het eerstvolgende algemeen onderzoek, overgemaakt aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be) en de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen. De voorgestelde maatregelen worden bij het eerstvolgende algemeen onderzoek toegepast.
- De emissiereductieberekeningen voor VOS worden uitgevoerd voor alle bovengrondse opslagtanks die vloeibare koolwaterstofverbindingen bevatten met een dampspanning van meer dan 4 kPa (bepaald volgens de Reidmethode) door een erkend MER-deskundige in de discipline lucht. De berekeningen worden uitgevoerd conform artikel 3.7.16.1, §4 en §5, van titel III van het VLAREM ten opzichte van een vaste houder met een vast dak en alleen vacuüm/overdruk ventielen. De berekeningen worden uiterlijk op 30 juni 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
34. Verplaatsingsdampen van verladingen van vloeibare koolwaterstofverbindingen met een dampspanning van meer dan 4 kPa, bepaald volgens de Reidmethode, via zeeschepen, worden via een dampdichte leiding teruggevoerd naar een dampterugwinningseenheid, waarbij een terugwinning van ten minste 95% bewerkstelligd wordt.
- In geval van onderhoud of defect van de dampterugwinningseenheid wordt hiervan melding gemaakt bij de afdeling Handhaving, zodat deze op de hoogte is van deze tijdelijke situatie. Periodes van onderhoud/defect worden echter tot een minimum beperkt.
(opgelegd in OMV_2020158215)
35. Volgende projecten ter reductie van de SO_x-emissies worden uitgevoerd met datum van uiterste realisatie 31 maart 2023:
- VDU2 zuur gas;
 - Project Smart Flare tracker fakkel noord.
- Door uitvoering van bovengenoemde projecten daalt de totale SO_x-emissie tot 3.700 ton/jaar.
- De resultaten naar SO_x-reductie en emissiewaarden van schouw 110 voor project 'VDU2 zuur gas' en m.b.t. NO_x en SO_x reductie voor project 'Smart Flare tracker fakkel noord' worden uiterlijk op 31 maart 2023 bezorgd aan de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be), het Agentschap voor Natuur en Bos (ANB) (aves.ant.anb@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

(opgelegd in OMV_2020158215, geactualiseerd in OMGP-2023-0114)

36. Volgende projecten ter reductie van NOx- en SOx-emissies worden gerealiseerd:

a. Met datum uiterste realisatie 31 december 2024:

- Low NOx branders op 8 fornuizen naftakraker NC3 91110 tot en met 91180;
- Low NOx branders voorzien op fornuizen B31101 en B3301;
- Uit dienst nemen fornuizen B6603, B7101;
- Project FGRU fakkel noord;
- Project FGRU fakkel ARDS of gelijkwaardig alternatief;
- Energieprojecten zoals vermeld in het EBO.

b. Met datum uiterste realisatie 30 juni 2025

- Low NOx branders of gelijkwaardig alternatief voorzien op fornuis B7501
- FCCU2 SOx scrubber upgrade;

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NOx emissie tot 3.000 ton/jaar en daalt de totale SOx emissie tot 3.000 ton/jaar.

c. Met datum uiterste realisatie 31 december 2025:

- FCCU1 SOx scrubber

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SOx emissie tot 1.800 ton/jaar .

d. Met datum uiterste realisatie 31 december 2029:

- Carbon capture utilisation/storage (CCUS) op FCCU2

OF

Met datum uiterste realisatie 31 december 2027:

- Selective catalytic reduction (SCR) op FCCU2

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NOx emissie tot 2.100 ton/jaar .

De toepassing van de NOx-technieken (zoals Selective catalytic reduction (SCR)) mag er niet toe leiden dat de impactscore van de thans vergunde inrichting stijgt.

Jaarlijks wordt tegen uiterlijk 30 juni gerapporteerd met betrekking tot de stand van zaken rond de uitvoering van alle bovenstaande projecten en de gerealiseerde NOx- en SOx-emissiereducties.

Specifiek met betrekking tot punt c wordt uiterlijk op 30 juni 2024 finaal gerapporteerd welke van beide opties zal uitgevoerd worden: CCUS op FCCU2 tegen uiterlijk 31 december 2029 of SCR op FCCU2 tegen uiterlijk 31 december 2027. In dit rapport worden onder meer de kostprijzen van beide technieken opgenomen, wordt de technische haalbaarheid van de beide technieken geëvalueerd, worden de te realiseren reducties in detail becijferd en wordt een verfijnde inschatting gemaakt van de meeruitstoot tijdens constructiewerken, inclusief een modellering van de impact op de luchtkwaliteit in de omgeving. Tevens worden de acties die worden genomen om de periode van stilstand van nabehandeling van SOx en stof zo beperkt mogelijk te houden opgenomen. Tevens worden de acties die worden genomen om de periode van stilstand van nabehandeling van SOx en stof zo beperkt mogelijk te houden opgenomen.

Deze rapporten worden bezorgd aan de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be), het Agentschap voor Natuur en Bos (ANB) (aves.ant.anb@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

Jaarlijks wordt door TERA een overleg ingepland met de afdeling GOP van het Departement Omgeving, het ANB, de VMM, de stad Antwerpen en eventuele andere stakeholders, waarin een stand van zaken met betrekking tot de planning en uitvoering van de projecten onder

punten a en b hierboven en een stand van zaken met betrekking tot het studiewerk en de planning en uitvoering van de projecten onder punt c hierboven gegeven wordt.

(opgelegd in OMV_2020158215)

37. Voor de diffuse VOS-emissies van de volledige raffinaderij wordt een meet- en reductieprogramma opgesteld en geïmplementeerd dat volgende punten omvat:
- a. berekenen van alle diffuse VOS-emissies op basis van emissiefactoren, die periodiek gevalideerd worden door metingen met behulp van DIAL, SOF of tracer correlation (TC) in overeenstemming met de norm EN 17628, of met een door de afdeling GOP en VMM goedgekeurde gelijkwaardige meetmethode. De gevalideerde waarden worden gebruikt voor rapportage in het Integraal Milieujaarverslag (IMJV).
Een gedetailleerd plan van aanpak van de meetcampagne (inclusief overzicht van de te meten subsecties, stoffen en geplande meettijd) wordt voorafgaandelijk aan de uitvoering van de metingen ter goedkeuring voorgelegd aan de afdeling GOP en aan de VMM.
Voor het uitvoeren van de metingen wordt volgende aanpak voorgesteld: De productiesite wordt opgedeeld in verschillende subsecties (minimaal opslag van ruwe olie, opslag producten, procesgebied, afvalwaterzuivering, belading van schepen, vrachtwagens, spoorwegwagons). Metingen worden uitgevoerd voor zowel de volledige site (meting langsheen de terreingrenzen) als voor de verschillende subsecties. Volgende stoffen worden hierbij minimaal afzonderlijk gekwantificeerd: alkanen (C2-C8 en C9-C15), alkenen (C2-C8 en C9-C15), aromaten (benzeen, toluen, xyleenisomeren, aromaten C8 -C11), cyclische koolwaterstoffen en methaan. Als richttijd voor het uitvoeren van een volledige meetcampagne geldt: 2 dagen voor de volledige site, 2-3 dagen voor de ruwe olie-opslag, 2-3 dagen voor de productopslag, 2-6 dagen voor het procesgebied, 2-3 dagen voor de waterzuivering en 2-3 dagen voor beladingsactiviteiten. Een meetdag omvat normaal minimaal 4 uur effectieve datacollectie. Afwijkingen van deze voorgestelde aanpak worden verantwoord in het gedetailleerd plan van aanpak.
Samen met de voorgestelde aanpak wordt ook informatie over de uitvoerder van de metingen bezorgd waaruit blijkt dat deze ervaring heeft met de uitvoering van de geselecteerde meetmethode (o.a. door opsomming van eerdere uitgevoerde meetcampagnes) én in staat is de methodologie van norm EN17628 te volgen.
 - b. Opstellen van een planning voor en implementeren van emissiereducerende maatregelen ter reductie van de diffuse VOS-emissies, zowel bij normale als bij abnormale bedrijfsomstandigheden, waarbij de implementatie geprioriteerd wordt in functie van de gevaareigenschappen van de geëmitteerde stoffen en in functie van het belang van de emissies. Een rapport met voor alle geïdentificeerde bronnen een overzicht van alle mogelijke reductiemaatregelen, evenals welke maatregelen uitgevoerd zijn/worden, welke maatregelen nog gepland zijn, welke onhaalbaar blijken (omwille van technische of financiële redenen) en welke maatregelen nog verder onderzocht zullen worden, inclusief de geplande timing voor verder onderzoek en voor de nog uit te voeren maatregelen en de impact van de onderzochte, uitgevoerde en nog uit te voeren maatregelen op de VOS-emissies.

Een stand van zaken en de resultaten van een eerste meetcampagne worden uiterlijk 1 januari 2025 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

De navolgende meetcampagnes worden uitgevoerd met een driejaarlijkse meetfrequentie en worden uiterlijk voor 31 december van het betreffende jaar beëindigd.

(opgelegd in OMV_2020158215)

38. Schoorstenen 110, 203 tot en met 211 en 201A en 201B worden uiterlijk tegen 31 december 2023 voorzien van continue metingen voor NOx en CO.

De resultaten van deze continue metingen worden uiterlijk tegen 31 maart 2024 gerapporteerd.

Tegen uiterlijk 31 maart 2024 wordt voor stookinstallaties B93501 (75 MW) en B93502 (75 MW) (schouwen 201A en 201B) bevestigd dat voldaan wordt aan de van toepassing zijnde emissiegrenswaarden voor NO_x, SO_x, HCl, HF en stof van artikel 3.12.6.1.4, 3.12.6.1.5, 3.12.6.1.6 en 3.12.6.1.7 van titel III van het VLAREM.

Deze rapporten worden bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

In afwijking van de bepalingen van artikel 3.7.10.2 (schoorsteen 110), artikel 3.13.2.3.5 (schoorsteen 203 t.e.m. 211) en artikel 3.12.6.1.10 (S201A en S201B) van titel III van het VLAREM en in toepassing van artikel 1.7 van titel III van het VLAREM waarin een continue meting voor NO_x en stof wordt vereist, worden NO_x en CO wekelijks gemonitord op deze schouwen tot 31 december 2023.

(opgelegd in OMV_2020158215)

39. Volgend actieplan op de CO boiler van FCCU1 wordt uitgevoerd tegen 30 juni 2025 om op die manier de beschikbaarheid van de CO boiler te verhogen:

- a. Het vervangen van het roestvrij stalen conisch deel (316L) door Inconel 625;
- b. Renovatie van het CO/Lucht mengkanaal cfr. inspectie 2021;
- c. Verbetering van het "burning management system";

Aan de hand van een gap analyse tussen de brandstofregelingen op FCCU1 en FCCU2 en de meest recente specificaties, worden de nodige verbeteringen aan de brandstof regeling op CO boiler FCCU2 uitgevoerd;

- a. Verbeteren van het supportering design van hoge en lage temperatuur oververhitters;
- b. Het toevoegen van een balg in Inconel 625 om spanningen te compenseren.
- c. Installatie van overige twee pijpen met harde metaal laag (indien positief labo resultaat);
- d. Reduceren van spanningen in hoektubes van buitenwanden.

Een rapport met betrekking tot de uitvoering van bovenstaande acties wordt uiterlijk 31 september 2025 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen

(dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

Een rapport met betrekking tot het effect van deze acties op de beschikbaarheid van de CO-boilers en het effect van deze acties op de emissies naar de lucht van de FCC-eenheden (toetsing aan afdeling 5.20.2 van titel II van het VLAREM) wordt uiterlijk 30 juni 2026 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen

(dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

(opgelegd in OMV_2020158215)

40. Na de installatie van de smart flare tracker op fakkels noord wordt uiterlijk op 30 april 2023 gerapporteerd door een erkend MER-deskundige in de discipline lucht op welke wijze voor fakkels noord, ARDS en NC3 invulling wordt gegeven aan artikel 3.7.18.1 en 3.7.18.2 van titel III van het VLAREM, meer bepaald of affakkeling enkel toegepast wordt om veiligheidsredenen of voor niet-routinematige bedrijfsomstandigheden (vb. opstart, stillegging). Er wordt onder andere aangegeven over welke hoeveelheden product het voor welke andere dan normale omstandigheden gaat.

Dit rapport wordt bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van

het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

(opgelegd in OMV_2020158215)

41. Er wordt een meetmethodiek opgesteld voor de berekening van de gemiddelde uuremissies voor totaal stof tijdens decoking, per ontkolingscyclus en per kraakoven. Deze methodiek wordt uiterlijk op 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
42. In afwachting van het voorzien van voldoende inkuipingscapaciteit voor het tankenpark met tanks 443/444/445/446 zoals bepaald in artikel 5.17.4.3.7 van titel II van het VLAREM, wordt er tijdelijk geen product opgeslagen in tank 446 en wordt de werkingshoogte van tanks 443/444/445 tijdelijk beperkt, zodat voldaan wordt aan de bepalingen van artikel 5.17.4.3.7, §2, 1°, van titel II van het VLAREM. Vooraleer product wordt opgeslagen in tank 446 en de werkingshoogte van de overige tanks niet meer beperkt wordt, wordt aangetoond dat voldoende inkuipingscapaciteit is voorzien aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be) en de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
43. De maatregelen zoals geformuleerd in het energieplan 2019-2022 van november 2019 die als 'zeker rendabel' werden bevonden (Z101-Z127) en beschreven werden onder punt 6.1 van het energieplan worden allen uitgevoerd tegen uiterlijk 31 december 2024.
(opgelegd in OMV_2020158215)
44. Een rapport rond het studiewerk van de 'studiemaatregelen' S101-S112 zoals geformuleerd in het energieplan 2019-2022 van november 2019, wordt uiterlijk 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
45. Ter beperking van de emissielast van vanadium naar de Schelde, worden overeenkomstig BBT 12 van de BREF REF uiterlijk tegen 31 december 2025 zwevende deeltjes teruggewonnen op de uitgaande stroom van de PTU-eenheid.
(opgelegd in OMV_2020158215)
46. Het bedrijf informeert de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be) en de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) jaarlijks rond het nader onderzoek om seleen en vanadium decentraal of centraal verder te reduceren. Het bedrijf neemt hiervoor zelf jaarlijks initiatief.
(opgelegd in OMV_2020158215)
47. Met het oog op het bereiken van de milieukwaliteitsdoelstellingen van de ontvangende waterloop, wordt binnen een termijn van 1 jaar na het verlenen van de vergunning een studie uitgevoerd naar de herkomst van PFBA in het geloosde afvalwater. Hierbij wordt

zowel gekeken naar het opgenomen dokwater als naar mogelijke andere bronnen in de productieprocessen en op de volledige inrichting. Indien PFBA niet enkel afkomstig blijkt van het opgenomen dokwater, wordt tevens onderzoek gevoerd naar de optimalisatie van de bestaande zuiveringstechnieken of de toepassing van alternatieve technieken, rekening houdend met de toepassing van de beste beschikbare technieken, voor de verdere verwijdering van de concentraties aan PFAS-verbindingen uit het effluent. Ook preventieve maatregelen op vlak van grondstoffengebruik, productieprocessen en/of het acceptatiebeleid worden onderzocht.

Als leidraad voor de studie wordt de rapportagegrens, of bij ontstentenis daarvan de bepalingsgrens, van de PFAS-verbindingen als streefwaarde gehanteerd. Er wordt tevens een voorstel van timing van de realisatie ervan uit deze studie geformuleerd.

Betreffende studie wordt bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

(opgelegd in OMV_2020158215)

48. Klimaat/CO₂ emissies:

- a. Tegen 31 december 2034 wordt de CO₂ emissie van TERA (inclusief NC3) met minimum 58% gereduceerd tegenover de emissie in 2019 (4.005.000 ton CO₂ in 2019) door een mix van energiebesparende investeringen;
- b. Uiterlijk op 1 januari 2050 is de exploitatie van TERA koolstofneutraal;
- c. In aanvulling op de bepalingen van artikel 3.12.2.2.1 van titel III van het VLAREM wordt binnen punt 7 van het milieubeheersysteem (volgen van de ontwikkelingen op het vlak van schonere technologieën) het volgende op regelmatige basis onderzocht:
 - bijkomende energiebesparende en CO₂-reducerende maatregelen;
 - de haalbaarheid van het gebruik van CCUS;
 - de elektrificatie van de naftakraker;
 - de inzet van alternatieve grond- en brandstoffen;
- d. Wanneer een maatregel haalbaar blijkt, wordt de realisatie ervan concreet uitgewerkt. Voor wat het afvangen en comprimeren van koolstofdioxide betreft, wordt in het onderzoek getoetst aan de bepalingen van artikel 5.43.3.20 van titel II van het VLAREM. Dit onderzoek wordt uitgevoerd door deskundigen terzake, bestaande uit minstens een erkend MER-deskundige in de discipline Klimaat.
- e. Jaarlijks wordt uiterlijk op 30 juni gerapporteerd met betrekking tot de stand van zaken van punten a, b, c en d.
- f. Vanaf 2034 doet de exploitant tweejaarlijks een actualisatie van het CO₂-emissiereductieplan waarin wordt aangegeven op welke wijze de inrichting vroeger dan 1 januari 2050 koolstofneutraal kan worden gemaakt. Deze plannen worden dan uiterlijk 31 december 2036, 31 december 2038, 31 december 2040 en 31 december 2042 bezorgd.

Betreffende rapporten worden bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be), het VEKA en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

Jaarlijks wordt bovendien door TERA een overleg ingepland met de afdeling GOP, VEKA, de VMM, de stad Antwerpen en eventuele andere stakeholders waarin een stand van zaken met betrekking tot bovenstaande punten gegeven wordt.

(opgelegd in OMV_2020158215)

49. Een rapport waaruit blijkt dat de online meting en aansturing van de doseringen aan corrosie-inhibitor en anti-scalant binnen de koeleenheden eenheden J91 t.e.m. 97 gerealiseerd is, wordt uiterlijk op 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)

50. Een studie die aantoonde op welke manier tegen 31 december 2024 zal omgeschakeld zijn naar een javelvrij biocide in de once-through koelwatersystemen, wordt uiterlijk tegen 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
51. Een studie over de mogelijkheid tot lokale, duurzame aanmaak van proceswater (ter vervanging van leidingwater) op basis van dokwater of éénmalig gebruikt koelwater via de inzet van membraamdestillatietechnieken, gevoed met restwarmte, wordt uiterlijk op 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
52. De exploitant voert een haalbaarheidsstudie uit naar hoe hij zijn inspanningen kan verhogen om minder proces-/demiwater en koelwater te verbruiken en meer te hergebruiken. Hierbij wordt uitgegaan van de huidige waterbalans, waarbij de in- en uitgaande waterstromen (proces en koeling) in kaart worden gebracht. Op basis hiervan wordt een geoptimaliseerde waterbalans opgemaakt. Eveneens wordt onderzocht hoe de impact op het dokkencomplex kan verminderd worden. De waterwegbeheerders van dokken en Schelde worden bij dit onderzoek betrokken. Deze haalbaarheidsstudie wordt tegen 31 december 2024 bezorgd aan de betrokken waterwegbeheerders, de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
53. De VLAREM-geluidsnormen worden integraal nageleefd. Jaarlijks wordt uiterlijk op 31 december een rapport aangeleverd waaruit blijkt dat de geluidsnormen (geluidsimmissies) in de nabijgelegen woongebieden worden nageleefd. Dit rapport wordt bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be) en de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)

12. Conclusie: gunstig

9. Beoordeling van de aanvraag

Voor de toetsing van de aanvraag aan de beoordelingsgronden van de VCRO, de doelstellingen van titel V van het DABM, de beschermingsmaatregelen van het Onroerendergoeddecreet, de beoordelingsgronden en doelstellingen van het decreet betreffende het IHB, de maatregelen van het Natuurdecreet en de doelstellingen en beginselen van het decreet betreffende het integraal waterbeleid, wordt verwezen naar de beoordeling in het verslag van de Provinciale Omgevingsambtenaar.

De beoordeling zoals opgenomen in het verslag van de Provinciale Omgevingsambtenaar wordt bijgetreden.

Conform artikel 48 §1 van het Omgevingsvergunningsbesluit bevat het besluit de geactualiseerde vergunnings situatie wat betreft de exploitatie van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten.

Mits beperking van de vergunningstermijn, respecteren de gevraagde stedenbouwkundige handelingen de ruimtelijke draagkracht van het projectgebied en zijn omgeving.

De risico's voor de externe veiligheid, de hinder, de effecten op het leefmilieu, op de wateren, op de natuur en op de mens buiten de inrichting, veroorzaakt door de gevraagde exploitatie, kunnen tot een aanvaardbaar niveau worden beperkt.

De vergunning kan worden verleend onder de voorwaarden en voor de termijn zoals voorgesteld door de Provinciale Omgevingsambtenaar.

10. Aandachtspunten

De vergunninghouder dient te streven naar een duurzame bebouwing en huisvesting voor het personeel, wat bureelcontainers doorgaans niet bieden.

Het bedrijf dient bij toekomstige vergunningsaanvragen wél te voldoen aan (de uitgangsprincipes van) de Hemelwaterverordening. Indien dit op projectniveau niet mogelijk is, zal op siteniveau moeten worden bekeken hoe er maximaal kan worden ingezet op hergebruik van hemelwater. Hiertoe zou het bedrijf dan best zo spoedig mogelijk een plan opmaken en vervolgens de nodige acties ondernemen.

Overeenkomstig artikel 4.1.12.1 §1 van VLAREM II bepaalt de exploitant de organisatie van de brandbestrijding, de brandbestrijdingsmiddelen en de capaciteit van de opvang van verontreinigd bluswater volgens de code van goede praktijk en raadpleegt daarbij de bevoegde brandweer.

Alle gepaste maatregelen dienen getroffen te worden om tijdens de uitvoering van de werken schade te voorkomen aan de omliggende ondergrondse infrastructuur. De benaderende liggingplannen van de leidingen en installaties kunnen bekomen worden via de website <https://overheid.vlaanderen.be/informatie-vlaanderen/producten-diensten/kabel-en-leidinginformatieportaal-klip>. Het is verplicht deze plannen aan te vragen (Klipdecreet van 14 maart 2008, uitvoeringsbesluit van 20 maart 2009). Een kopie van deze plannen dient aanwezig te zijn op de werf en te worden geraadpleegd door de aannemer. De plannen dienen ook op eenvoudig verzoek aan een bevoegde afgevaardigde te worden voorgelegd. Ook dient men zich te houden aan de veiligheidsafstanden uit het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties van 4 december 2012.

Sinds 1 september 2009 is het Besluit van de Vlaamse Regering met betrekking tot soortenbescherming en soortenbeheer (het Soortenbesluit) van kracht. De aanvrager dient de bepalingen van voormeld besluit onverkort na te leven. Dat houdt onder meer in dat men bij het uitvoeren van werken geen beschermd dier- of plantensoorten mag doden of schaden. Vooraleer de werken van start gaan, moet iedereen die handelingen verricht of daartoe de opdracht verleent,

controleren of de werken geen negatieve impact hebben op beschermde soorten of op de voortplantings- en rustplaatsen van deze soorten.

De voorliggende omgevingsvergunning heeft enkel betrekking op het vermelde onder artikel 1 van dit besluit. Deze vergunning betreft geen regularisatie voor eventuele niet-vergunde gebouwen of constructies die op de plannen ingetekend staan en niet tot het voorwerp van voorliggende aanvraag behoren.

B E S L U I T

ARTIKEL 0 – Wijziging aan de aanvraag

Alle wijzigingen aan de aanvraag worden aanvaard.

ARTIKEL 1 – Voorwerp

Aan de nv TotalEnergies Refinery Antwerp, gevestigd Scheldelaan 16 - Haven 447 te 2030 Antwerpen (KBO 404.586.901), wordt onder de voorwaarden bepaald in onderhavig besluit de vergunning verleend voor een olieraffinaderij (inrichtingsnummer omgevingsloket 20171012-0015), gelegen Scheldelaan 16 te 2030 Antwerpen. De vergunning omvat:

- volgende stedenbouwkundige handelingen op het kadastrale perceel 16-D-142D:
 - de uitbreiding van een modulair TEAM-gebouw (en regularisatie andere uitvoering bestaand gebouw);
 - de aanleg van verharding voor een voet- en een fietspad;
- het veranderen door uitbreiding van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten op de kadastrale percelen 14-A-5C, 14-A-6E, 14-A-8F, 14-A-71D, 14-A-74C, 15-B-250A2, 15-B-250R, 15-B-250X, 15-B-250Y, 15-B-250Z, 15-B-250/2, 16-D-94G, 16-D-94H, 16-D-94K, 16-D-94L, 16-D-94M, 16-D-94P, 16-D-94R, 16-D-105G, 16-D-117G, 16-D-117C, 16-D-117D, 16-D-117E, 16-D-131H4, 16-D-131C6, 16-D-131L4, 16-D-131L6, 16-D-131C3, 16-D-131X6, 16-D-131D6, 16-D-131M6, 16-D-131N6, 16-D-131P6, 16-D-131R6, 16-D-142C, 16-D-142D en 16-D-142E met 18 airco's met een totaal vermogen van 112,5 kW en 24,66 ton CO₂-equivalenten tot een totaal geïnstalleerde drijfkracht van 142.560,57 kW en een totaal CO₂-equivalent van 3.676,787 ton (16.3.1 – 16.3.2.b).

Rubricering: 16.3.1 - 16.3.2.b.

De aanvraag resulteert in volgende geactualiseerde vergunningssituatie op het vlak van de exploitatie van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten:

- een olieraffinaderij voor ruwe aardolie met een maximale verwerkingscapaciteit van ruwe aardolie van 20.500.000 ton/jaar (20.1.2) met een totaal geïnstalleerd vermogen van 1.113.837 kW (waarvan 2x 6.319 kW tot 14/04/2024 en 80 kW vergund tot 31/12/2024 (tijdelijke losinstallatie)), omvattend volgende productie-eenheden:
 - 2 katalytische kraakeenheden:
 - FCC-1 (eenheid 31): 4.300 ton/dag, inclusief een gasherwinning- en benzinesectie met bijhorende CO-naverbrander (eenheid 33: 65 ton stoom/uur);
 - FCC-2, inclusief een C3C4-meroxeenheid (eenheid 67): 12.000 ton/dag, inclusief een gasherwinning- en benzinesectie met bijhorende CO-naverbrandingseenheid en een SO_x-scrubber (eenheid 75: 200 ton stoom/uur)
 - C3-C4-merox- eenheid (eenheid 32: 650 ton/dag);
 - kerosine-meroxeenheid (eenheid 35: 4.950 ton/dag);
 - methyltertiairbutylether (MTBE)-eenheid (eenheid 36: 1.000 ton/dag);
 - ethyltertiairbutylether (ETBE)-eenheid (eenheid 36: 1.159 ton/dag);
 - minalk-meroxeenheid (eenheid 37: 2.640 ton/dag);

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- 6 katalytische ontzwavelingseenheden (eenheden 41-51-61-64, deel van eenheid 73 en eenheid 74: respectievelijk 3.000 ton/dag, 3.000 ton/dag, 11.000 ton/dag, 7.000 ton/dag, 4.500 ton/dag en 8.000 ton/dag);
- 2 atmosferische destillatie-eenheden (eenheid 53T: 24.000 ton/dag en eenheid 63: 32.000 ton/dag);
- 2 gasdistillatie-eenheden (eenheid 53G: 700 ton/dag en eenheid 65: 1.600 ton/dag) (16.2.3);
- 3 aminebehandelingseenheden (eenheden 56 (onderdeel van restgasbehandeling Job86) – 87: 400 ton/dag – 88: 400 ton/dag);
- 2 zwavelrecuperatie-eenheden (eenheid 57: 400 ton/dag en eenheid 58: 400 ton/dag) met 1 restgasbehandelingseenheid met naverbranders(eenheid 86);
- propeensplittereenheid (eenheid 62: 750 ton/dag);
- vacuümdistillatie-eenheid (eenheid 66: 18.000 ton/dag);
- HF-alkylatie-eenheid (eenheid 69: 2.000 ton/dag);
- visbreaker/residu stripper-eenheid (eenheid 71: 6.000 ton/dag);
- katalytische reformingeenheid (deel van eenheid 72: 8.000 ton/dag);
- aromaten eenheid (eenheid 76: 1.000 ton benzeen/dag en 2.300 ton xyleen/dag) bestaande uit:
 - een reformaatfractioneringssectie (RFS) (deel van eenheid 72);
 - een C6-hydrogenatie-eenheid (deel van eenheid 73: 2.000 ton/dag);
- solvent deasfalteringseenheid (eenheid 79: 7.800 ton/dag);
- atmosferische-residu-ontzwavelingseenheid (eenheid 81: 9.800 ton/dag (ARDS) en 8.200 ton/dag (MHC));
- waterstofzuiveringseenheid (eenheid 82: PSA1: 3.840.000 Nm³/dag en PSA2: 17.900 H₂ ton/jaar);
- Clean Gasoline-productie-eenheid (eenheid 83: 2.268.000 ton/jaar);
- naftakraakinstallatie (eenheid 91: 7.000 ton nafta/dag, 2.555.000 ton/jaar) (7.3.2 – 7.11.1.a) inclusief een ROG-eenheid (eenheid 94);
- kraakbenzine hydrogenatie-eenheid (eenheid 92: 2.000 ton/dag);
- de lozing van koelwater met een totaal maximum lozingsdebiet van 30.800 m³/uur (3.5.3) via:
 - lozingspunt 2: 15.000 m³/uur in de Schelde;
 - lozingspunt 3: 15.000 m³/uur in het Hansadok;
 - lozingspunt 11: 800 m³/uur in het Marshalldok;
- een afvalwaterzuiveringsinstallatie voor de behandeling van bedrijfsafvalwater dat gevaarlijke stoffen bevat met een lozingsdebiet van het effluent van 2.000 m³/uur, 46.100 m³/dag en 12.215.000 m³/jaar via lozingspunt 1 in de Schelde (3.6.3.3);
- een verdeelstation met 6 verdeelslangen voor benzine en gasolie (6.5.2);
- 89 transformatoren met een individueel nominaal vermogen groter dan 1.000 kVA en een totaal vermogen van 1.105.050 kVA (12.2.2);
- stalplaatsen voor 670 voertuigen (15.1.2);
- een herstelwerkplaats voor motorvoertuigen met gebruik van 1 schouwput (15.2);
- koelinstallaties, warmtepompen en airco's met een totaal CO₂-equivalent van 3.676,787 ton (16.3.1) (waarvan 0,675 ton CO₂-equivalent vergund tot 14/04/2024, 90,8 ton CO₂-equivalent vergund tot 3/11/2031, 1,62 ton CO₂-equivalent vergund tot 16/11/2031, 1,782 ton CO₂-equivalent vergund tot 11/01/2029, 24,66 ton CO₂-equivalent vergund tot 18/04/2029);
- koelinstallaties, luchtcompressoren, warmtepompen en airconditioninginstallaties met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 142.560,57 kW (16.3.2.b) (waarvan 19,6 kW vergund tot 14/04/2024, 131,8 kW vergund tot 3/11/2031, 8,67 kW vergund tot 16/11/2031, 15 kW vergund tot 11/01/2029, 112,5 kW vergund tot 18/04/2029);
- een vulinstallatie met een geïnstalleerde drijfkracht van 22 kW en een debiet van 60 Nm³/uur voor het vullen van flessen met beademingslucht (16.4.2);
- 6 ontspanningsstations voor gassen met een totaal debiet van 315.400 Nm³/uur (16.5);
- de opslag van brandbare vloeistoffen (1.4 - 6.4.3):

Tanknr.	Productnaam	Capaciteit (m ³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	Ook rubriek 1.4
F2005	additief voor gasolie	25	25	65a	20	
L2467	smeerolie	5	4,4	90	24	

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr.	Productnaam	Capaciteit (m ³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	Ook rubriek 1.4
L2622	corrosiemiddel	0,15	0,14	45	26	
L5330	Max-amine 7B inhibitor	1,6	1,61	5	53T	
L5336AB	EC 2054A emulsiebreker	3,62	3,87	5	53T	
L6010	smeerolie	5	4,8	23	60	
L6414	smeerolie	5	4,8	24	64	
L7147	smeerolie	5	4,8	24	71	
L7148	smeerolie	5	4,8	24	71	
L7384	smeerolie	5	4,8	4	73	
L7388	smeerolie	5	4,8	4	73	
L7423	smeerolie	5	4,8	8	74	
L8102	smeerolie	20	19,2	40	81	
L8102	smeerolie	5	4,8	30	97	
L23222	smeerolie	5	1,13	2	23	
L23234	smeerolie	20	6,4	89	23	
TK301	bitumen	9.229,97	10.152,97	33	25	X
TK302	bitumen	9.136,66	10.050,33	33	25	X
TK303	bitumen	9.223,85	10.146,24	33	25	X
TK304	bitumen	9.233,62	10.156,98	33	25	X
TK311	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK312	bitumen	2.812	3.093,2	34	25	X
TK313	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK314	bitumen	2.810	3.091	34	25	X
TK315	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK316	bitumen	2.797	3.076,7	34	25	X
TK317	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK318	bitumen	2.850	3.135	34	25	X
TK319	bitumen	2.817	3.098,7	34	25	X
	TOTAAL	62.430.478 liter	68.641,27 ton			

- de opslag van volgende gevaarlijke stoffen (1.4 – 17.1.2.1.3 – 17.1.2.2.3 - 17.2.2 – 17.3.2.1.1.3 – 17.3.2.1.2.2. – 17.3.2.2.3.b – 17.3.2.3.2.a – 17.3.4.3 – 17.3.5.3 – 17.3.6.3 – 17.3.7.3 – 17.3.8.3):

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontvl vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4		
F1401	dieselolie	gasolie	4,2	3,78	35	14														x	x			x	x										
F1401A	brandstof	gasolie	4,2	3,78	35	14														x	x			x	x										
F1604	gasolie	gasolie	3	2,7	4	16														x	x			x	x										
F1616	benzine super	benzine	6	4,51	3	16														x	x			x	x										
F2002	furfural	furfural	30	36	65a	20					x												x												
F2003	verdund furfural	furfural	12	14,4	65a	20					x												x												
F2101	brandstof	benzine	4,2	3,16	87	21															x	x			x										
F2505	furfural	furfural	17,9	21,48	34	25					x												x												
F2605	superbenzine	benzine	20	15,04	92	26															x	x			x										
F2606	loodvrije benzine	benzine	20,5	15,42	92	26															x	x			x										
F2607	gasolie	gasolie	40,5	36,45	92	26															x	x			x										
F2608	CO ₂ -sfeer	koolstofdioxide	3,1	4,65	1	26																	x												
F2609	propaan	propaan	1,6	2,4	89	26																	x	x											
F2610	propaan	propaan	1	1,5	1	26							x										x	x											
F2611	rode mazout	rode mazout	3	2,64	19	26															x	x			x										
F2712	methanol	methanol	1,5	1,19	53	27															x	x			x										
F5335	propaan loog afscheidingsvat	methanol	5	3,95	5	53G															x	x			x										
F5901	zwavel	zwavel	3.340	6.913,8	17	59															x														
F5902	zwavel	zwavel	3.340	6.913,8	17	59															x														
F97330	natriumhypochloriet	natriumhypochloriet	36,6	43,92	30	97						x																							
F2725	lpg C40	lpg C40/ butaan	3.416	1.981,28	44	27							x																						
K2306	demineralisatiegebouw	sterk basische of licht zure ionexchange resines uit styreendivinybenzeen, polypropyleen of acryl	5,71	8	2	23																													
L1404	gasolie	gasolie	3,76	3,38	10	14															x	x			x	x									
L1405	hypochloriet	chloor	30	33	17	14						33																							
L23221	Mekor (K-2302)	Mekor (K-2302)	0,84	0,77	2	23																													
L2503	lubricity improver	Lubricity improver	60	48,507	26	25																													
L2504	antivries	antivries	45,466	46,47	44	25																													
L2505	kerosine	kerosine	50	45	34	25															x	x			x	x									
L2511	flow improver	flow improver	32	32	26	25																													
L2513	flow improver	flow improver	32	32	26	25																													
L2515	kleurstof	furfural	9	10,8	45	25						x												x											
L2517	kleurstoftank rood voor motorbrandstof lichters	kleurstoftank rood voor motorbrandstof lichters	7,85	5,9	35	25						x																							
L2519	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof lichters	benzine	8	6,02	35	25															x	x													
L2521	kleurstoftank rood voor motorbrandstof KVC en wagonlading	kleurstoftank rood voor motorbrandstof KVC en wagonlading	4	3,01	44	25						x																							
L2523	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof KVC en wagonlading	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof KVC en wagonlading	4	3,01	44	25						x																							
L2525	kleurstoftank oranje motorbrandstof zeeschepen	kleurstoftank oranje motorbrandstof zeeschepen	8	6,02	45	25						x																							

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontvl vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4
L2533A	groene kleurstof	groene kleurstof mengvat	1	0,75	43	25					x										x			x			x		x	x	x		
L2535	kleurstof voor gasolie	Yellow - kleurstof voor gasolie	6	7,2	34	25					x												x		x		x		x				
L5328AB	Nalco EC1005B corrosiemiddel inhibitor	corrosiemiddel	3	3,06	5	53T																					x		x				
L5333AB	5K635 corrosion inhibitor filmer		1,6	1,59	5	53T																					x					x	
L5334	4H606 corrosion inhibitor neutraliser		0,82	0,8	5	53T																					x		x				
L5337AB	cubitainer: EC2134A emulsiebreker (crude)	EC 2134A emulsiebreker (crude)	3	2,88	5	53T																							x	x	x		
L5707	olievaten "zwavelblok"		0,42	0,34	16	57																							x	x	x		
L7383		tetrachloorethyleen	13,455	7,50	4	73																								x	x	x	
L7383	inkuiping voor opslag cubitainers		0,048	0,04	4	73																							x	x	x		
TK753	C40 tank sfeer	lpg C44	1.600	928	53	27							x								x		x	x									
TK105	Fresh NaOH/ Caustic 24%	Fresh NaOH/ Caustic 24%	2.714	2714	34	19																						x					
TK112	lichteslop olietank	lichte KWS-slop	2.000	18.000	13	19																								x	x	x	
TK114	gebruikte loog tank	NaOH/Caustic - spent	2.000	2.000	13	19																						x		x	x	x	
TK115	geneutraliseerde loog	Neutralized NaOH Caustic - spent	2.000	1.800	13	19																								x	x	x	
TK13	ruwe olie	aardolie / slop	22.250	20.025	37	25															x	x					x		x	x	x		
TK131	JA1F tank	kerosine	6.850	6.165	20	19															x	x							x	x	x		
TK132	BUKF tank	kerosine	6.850	6.165	20	19															x	x							x	x	x		
TK134	biodieselcomponent	gasolie	6.850	6.165	20	19															x	x							x	x	x		
TK135	biodieselcomponent	gasolie	6.850	6.165	20	19															x	x							x	x	x		
TK 137	Sourwater	Sourwater	6.851	6.165,9	20	19																											x
TK138	HGO	gasolie	6.850	6.165	20	19															x	x								x	x	x	
TK139	LCOLSH	gasolie	6.850	6.165	20	19															x	x								x	x	x	
TK14	ruwe olie	aardolie / slop	22.150	19.935	37	25															x	x					x		x	x	x		
TK16	ruwe olie	aardolie	30.070	27.063	38	25															x	x					x		x	x	x		
TK17	ruwe olie	aardolie	30.070	27.063	38	25															x	x					x		x	x	x		
TK18	ruwe olie	aardolie	31.950	28.755	46	25															x	x					x		x	x	x		
TK19	ruwe olie	aardolie	31.962	28.765,8	46	25															x	x					x		x	x	x		
TK20	ruwe olie	aardolie	32.013	28.811,7	47	25															x	x					x		x	x	x		
TK21	ruwe olie	aardolie	32.013	28.811,7	47	25															x	x					x		x	x	x		
TK22	ruwe olie	aardolie	32.003	28.802,7	56	25															x	x					x		x	x	x		
TK23	ruwe olie	aardolie	74.250	66.825	57	25															x	x					x		x	x	x		
TK24	ruwe olie	aardolie	75.110	56.482,72	57	25															x	x					x		x	x	x		
TK25	benzine	benzine	47.575	35.776,4	62	25															x	x					x		x	x	x		
TK26	benzine	benzine	47.312	35.578,62	62	25															x	x					x		x	x	x		
TK27	lichte destillaat tank	benzine	75.155	56.516,56	63	25															x	x					x		x	x	x		
TK28	lichte destillaat tank	benzine	75.155	56.516,56	63	25															x	x					x		x	x	x		
TK305	CUTLS	stookolie	15.350	15.350	32	25															x	x							x	x	x		
TK306	CUT	stookolie	15.350	15.350	32	25															x	x							x	x	x		
TK307	GDS	stookolie	15.350	15.350	32	25															x	x							x	x	x		
TK308	GGEMOS	stookolie	15.350	15.350	32	25															x	x							x	x	x		
TK31	ruwe olie	aardolie	75.110	67.599	84	25															x	x					x		x	x	x		
TK32	ruwe olie	aardolie	75.110	67.599	85	25															x	x					x		x	x	x		
TK321	gasolie	gasolie	7.555	6.799,5	33	25															x	x			x				x	x	x		

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanken*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontvl vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4
TK432	benzeen	benzeen	24.200	21.344,4	42	25					x									x			x			x			x	x			
TK433	kerosine	kerosine / JET A-1	12.910	11.619	52	25														x	x			x					x	x	x		
TK434	kerosine	kerosine / JET A-1	12.910	11.619	52	25														x	x			x					x	x	x		
TK435	kerosine	kerosine / JET A-1	12.910	11.619	52	25														x	x			x					x	x	x		
TK436	kerosine	kerosine / JET A-1	12.910	11.619	52	25														x	x			x					x	x	x		
TK441	benzinecomponenten	xyleen	25.300	22.770	51	25					x									x	x			x			x		x	x			
TK442	Benzinet	benzeen (benzeenrijke fractie)	25.300	22.314,6	51	25					x										x			x			x		x				
TK443	benzine	benzine	25.300	19.025,6	51	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK444	benzine	benzine	25.300	19.025,6	51	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK445	benzine	benzine	25.300	19.025,6	51	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK446	benzine	benzine	31.050	23.349,6	51	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK451	gasolie	gasolie	32.000	24.064	60	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK452	gasolie	gasolie	32.000	24.064	60	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK453	lichte destillaat tank - LD3	benzine	32.000	24.064	60	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK454	niet-ontzwavelde reformer voedingstank	benzine	32.000	24.064	60	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK456	niet-ontzwavelde kerosine tank - RAK	kerosine / JET A-1	32.000	28.800	61	25														x	x			x					x	x	x		
TK511	methanol/ethanoltank	methanol	6.500	5.200	48	19													x		x			x			x		x				
TK512	MTBE/ETBE-tank	benzine	6.500	4.550	48	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK513	Platformate-tank	benzine	12.000	9.024	48	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK514	LDF-tank	benzine/methanol	6.500	4.810	48	25														x	x			x			x		x	x	x		
TK515	benzine	benzine	12.000	9.024	48	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK522	MTBE-tank	MTBE (methyl-tert-butylether)	18.700	13.838	48	19					x										x			x			x		x				
TK554	voeding ARDS	zware stookolie	22.150	22.150	31	19														x	x			x					x	x	x		
TK555	voeding ARDS	zware stookolie	22.150	22.150	31	19														x	x			x					x	x	x		
TK556	ARDS produkt	zware stookolie	22.150	22.150	31	19														x	x			x					x	x	x		
TK575	LCO-tank	gasolie	22.150	19.935	41	19														x	x			x					x	x	x		
TK576	TGO-tank	gasolie	22.150	19.935	41	19														x	x			x					x	x	x		
TK581	TGOLS tank	gasolie	18.700	16.830	26	19														x	x			x					x	x	x		
TK582	TGO-tank	gasolie	19.291	17.361,9	26	19														x	x			x					x	x	x		
TK583	TGO-tank	gasolie	19.291	17.361,9	26	19														x	x			x					x	x	x		
TK584	gasolie	gasolie	19.300	14.513,6	27	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK585	TGOLS-tank	gasolie	18.700	16.830	27	19														x	x			x					x	x	x		
TK586	kerosine	kerosine	19.300	17.370	27															x	x			x					x	x	x		
TK587	DHT feed tank	benzine	18.700	14.062,4	28	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK588	HCS tank	benzine	18.700	14.062,4	28	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK589	HCS tank	benzine	18.150	13.648,8	28	19														x	x			x			x		x	x	x		
TK591	RAK tank	kerosine	20.355	18.319,5	36	19														x	x			x					x	x	x		
TK592	kerosinetank	kerosine	19.600	17.640	36	19														x	x			x					x	x	x		
TK593	RAKLS tank	kerosine	19.600	17.640	36	19														x	x			x					x	x	x		
TK741	C42 tank sfeer	lpg C42	3.500	2.030	45	27						x									x			x									
TK742	RC4 tank sfeer	lpg RC4 / butaan	3.500	2.030	45	27						x									x			x									
TK751	C40 tank sfeer	lpg IC4 / isobutaan	795	461,1	53	27						x									x			x									
TK752	C40 tank sfeer	lpg IC4 / isobutaan	759	440,22	53	27						x									x			x									
TK754	C30 tank sfeer	lpg C30 / propaan	2.000	3.000	53	27						x									x			x									
TK755	C33 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	4.003	6.004,5	53	27						x									x			x									
TK756	C33 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	4.003	6.004,5	53	27						x									x			x									
TK757	C3/C4 tank sfeer	lpg C3/C4	2.007	3.010,5	53	27						x									x			x									
TK758	C3 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	3.500	5.250	45	27						x									x			x									

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid	H1	H2	P2	P5a	P5c	E1	ontv/ vl gassen en aardgas	acetyleen	zuurstof	waterstofsulfide	ammoniak	waterstof	methanol	aardolieproducten	1.4	17.1.2.1.3	17.1.2.2.3	17.2.2	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.2	17.3.2.2.3.b	17.3.4.3	17.3.5.3	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4			
TK759	C31 tank sfeer	lpg C30/ propaan	3.500	5.250	45	27							x								x		x													
TK77	tank GW/S+F (gasolie - vast dak)	gasolie	6.850	5.480	54	20														x	x		x													
TK774	isobutaantank C31	lpg IC4 / isobutaan	150	90	53	27							x								x		x													
TK775	isobutaantank C31	lpg IC4 / isobutaan	150	90	53	27							x								x		x													
K2610	zuurstof		1,8	2,52	1	26									x									x												
K2610	helium		1,2	1,8	1	26																x														
K2610	argon		1,2	1,8	1	26																x														
K2610	N ₂ O		1,2	0,72	1	26																x														
K2610	CO ₂		0,6	0,08	1	26																x														
K2610	menggas (15% Ar in CO ₂)		1,2	1,2	1	26																x														
K2610	ijkgas		1,6	0,96	1	26																x														
K2610	N ₂		5,6	8,4	1	26																x														
K2610	ammoniak (gasfles)		0,6	0,9	1	26																x														
K2610	acetyleen		1,2	1,16	1	26								x								x														
K2610	ademplucht		1,2	0,08	1	26																x														
K2610	propaan		1,135	1,25	1	26																x														
K2610	waterstof		1,8	1,75	3	26																x														
K2602	zuurstof		1,2	1,68	1	26																x														
K2602	helium		1,3	1,95	1	26																x														
K2602	argon		0,3	0,45	1	26																x														
K2602	CO ₂		4	0,56	1	26																x														
K2602	menggas (15% Ar in CO ₂)		0,2	0,2	1	26																x														
K2602	ijkgas		1,6	0,96	1	26																x														
K2602	N ₂		4,6	6,9	1	26																x														
K2602	ademplucht		1,8	0,13	1	26																x														
K2602	waterstof		1,2	1,16	3	26																x														
K2111	propaan		2,24	2,46	1	26																x														
Kleine verpakkingen																																				x
Seveso-aanwezigheid in procesinstallaties en leidingen							90	94	1586	315	1593,23		2148		1,38	4	3,6	3,3	319,86	127618					133776,3											
TOTAAL							90 ton	94 ton	1.586 ton	315 ton	92.200 ton	76,92 ton	38.722 ton	1,16 ton	3,9 ton	4 ton	3,6 ton	3,3 ton	5.525 ton	2.333.586 ton	2.350.717 ton	38.775 ton	32.924.700 ton	2.473.071 ton	591.211 ton	90 ton	1.087.745 ton	4.771 ton	5.328 ton	2.310.236 ton	2.287.846 ton	2.212.137 ton	5 ton			

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m ³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenheid
		Rubrieken				
		H1				H1
		H2				H2
		P2				P2
		P5a				P5a
		P5c				P5c
		E1				E1
		ontvl vl gassen en aardgas				ontvl vl gassen en aardgas
		Acetyleen*				acetyleen
		Zuurstof**				zuurstof
		waterstof-sulfide				waterstofsulfide
		Ammoniak***				ammoniak
		waterstof				waterstof
		methanol				methanol
		aardolieproducten****				aardolieproducten
		1.4				1.4
		17.1.2.1.3				17.1.2.1.3
		17.1.2.2.3				17.1.2.2.3
		17.2.2				17.2.2
		17.3.2.1.1.3				17.3.2.1.1.3
		17.3.2.1.2.2				17.3.2.1.2.2
		17.3.2.2.3.b				17.3.2.2.3.b
		17.3.4.3				17.3.4.3
		17.3.5.3				17.3.5.3
		17.3.6.3				17.3.6.3
		17.3.7.3				17.3.7.3
		17.3.8.3				17.3.8.3
		17.4				17.4

* Het betreft individuele gasflessen met een beperkte hoeveelheid
 ** De hoeveelheid zuurstof betreft individuele gasflessen, alsook de hoeveelheid in transportleidingen. De totale hoeveelheid bedraagt steeds minder dan 2% van de lage drempel hoeveelheid
 *** Ammoniak is aanwezig in de diverse koelsystemen.
 **** deze hoeveelheid is exclusief de tijdelijke aanwezigheid van 250 ton aardolieproducten in de tijdelijke losinstallatie (zie onderaan): 2.333.586 ton + 250 ton = 2.333.836 ton (VN/23/27)

- houtbewerkingsmachines met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 21 kW (19.3.1.a);
- een laboratorium voor kwaliteitsbepaling van brandstoffen en tussenproducten en voor onderzoek van afvalwatermonsters, dat via het afvalwater een hoeveelheid gevaarlijke stoffen loost van maximum 1 kg per maand en per stof (24.2);
- metaalbewerkingsmachines met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 457 kW (29.5.2.2.a);
- een oven voor de thermische behandeling van metalen met een thermisch vermogen van 75 kW (29.5.3.1.a);
- baden en spoelbaden met een inhoudsvermogen van resp. 77 liter, 1.187 liter en 2.736 liter voor het ontvetten van metalen door middel van andere organische oplosmiddelen (totaal: 4.000 liter - 29.5.7.2.b.1);
- 12 dieselmotoren horende bij (nood)generatoren van resp. 2x 2kW, 4kW, 2x 125 kW, 154 kW, 2x 175 kW, 199 kW, 238 kW, 2x 250 kW (50% - totaal 1.699 kW) en met de toelating tot emissie van CO₂ (12.1.2.2.a - 31.1.3 - 43.4 (wel 100%));
- 13 stationaire motoren met een vermogen van resp. 9x 3 kW, 8 kW, 615 kW, 648 kW, 706 kW (totaal: 2.004 kW) (31.1.3);
- 18 stoomgeneratoren met een waterinhoud van resp. 4x 7.500 liter, 8x 5.900 liter, 5.210 liter, 2x 5.250 liter, 2x 36.000 liter en 70.600 liter (totaal: 235.510 liter - 39.1.3 - 39.2.2);
- 211 stoomvaten, waarvan de primaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van meer dan 5.000 liter, tot een totaal van 2.044.752 liter (39.2.2);
- stookinstallaties, gasturbines en warmtewisselaars (rubrieken 39 en 43) omvatten:
 - 3 COGEN's (WKK's) met elk een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 149,8 MW en elk een waterinhoud van 47.500 liter, omvattende:
 - 3 gasturbines (horende bij de COGEN's) met elk een vermogen van 44.100 kW (31.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 3 stoomketels/recuperatieketels met elk een vermogen van 105.000 kW (39.1.3 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 2 atmosferische verwarmers van resp. 130 MW (Crude distillation unit 3) + waterinhoud van 2.300 liter en 166 MW (Crude distillation unit 4) + waterinhoud van 3.000 liter (39.1.3 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 2 reactoren voor voedingsovens (ARDS B8111-B8121) met een vermogen van 2x 15 MW en een waterinhoud van 2x 4.600 liter (39.1.3 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 4 steamboilers (B2314 A-B-C-D) met elk een vermogen van 23 MW en elk een waterinhoud van elk 15.000 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - CO-naverbrandingsketel met een vermogen van 58,6 MW en een waterinhoud van 42.240 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - CO-naverbrandingsketel met een vermogen van 240 MW en een waterinhoud van 46.050 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - vacuümdestillatie-oven (B6601) met een vermogen van 75,9 MW en een waterinhoud van 15.050 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - voedingsoven (visbreaker) met een vermogen van 55,4 MW en een waterinhoud van 48.000 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - CCR (catalytic reforming): ladingsverwarmer van 60 MW en een waterinhoud van 22.900 liter en 3 tussenverwarmers met een vermogen van resp. 29 MW, 43,7 MW en 69 MW en elk een waterinhoud van 16.300 liter, 24.500 liter en 32.700 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 10 pyrolyse-ovens (kraakfornuizen NC3) (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4):
 - oven B91100 met een vermogen van 30 MW/ waterinhoud 9.400 liter;
 - ovens B91110-91180: 8x 65 MW/ waterinhoud 28.000 liter;
 - oven B91190: 95 MW/ waterinhoud 8.800 liter;
 - 2 stoomketels NC3 van elk 75 MW en een inhoud van 31.750 liter (39.1.3 - 39.2.2 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 19 stookinstallaties met een vermogen van 12 MW, 12,3 MW, 13 MW, 14,2 MW, 15 MW, 17 MW, 17,3 MW, 18 MW, 19 MW, 19,3 MW, 22,4 MW, 24,8 MW, 2x 29,7 MW, 45 MW, 46,3 MW, 47,9 MW, 49 MW, 75,9 MW (43.1.3 - 43.3.2 - 43.4);
 - 4 fakkels van elk 6.800 MW en 2 fakkels van elk 13.500 MW (43.4);

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- 16 hogedrukstoomgeneratoren met een waterinhoud van resp. 5.870 liter, 6.500 liter, 2x 7.520 liter, 2x 8.460 liter, 9.100 liter, 12.200 liter, 8x 12.500 liter (39.1.3 – 39.4.2);
- 64 stoomvaten waarvan de primaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een totale waterinhoud kleiner dan of gelijk aan 5.000 liter (39.2.1);
- 1 lagedrukstoomgenerator met een waterinhoud van 5.630 liter (39.3);
- 28 warmtewisselaars waarvan de secundaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van de secundaire ruimte kleiner dan 5.000 liter (39.4.1);
- 60 warmtewisselaars, waarvan de secundaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van de secundaire ruimte meer dan 5.000 liter (39.4.2);

zodat het totaal als volgt is:

- 12.1.2.2.a: 1.699 kW
 - 31.1.3: 136.101 kW (waarvan 100 kW vergund tot 31/12/2024 (tijdelijke losinstallatie))
 - 39.1.3: 1.171.580 liter
 - 39.2.1: 66.651 liter (waarvan 5.000 liter vergund tot 14/04/2024)
 - 39.2.2: 2.893.701 liter
 - 39.3: 5.630 liter
 - 39.4.1: 55.786,8 liter (waarvan 2x 127,4 liter vergund tot 14/04/2024)
 - 39.4.2: 800.596 liter
 - 43.1.3: 2.821.800 kW
 - 43.3.2: 2.945,1 MW
 - 43.4: 57.157,5 MW
- 141 stoomturbines met een totaal vermogen van 120,38 MW (39.5.2);
 - 3 warmwaterboilers van resp. 95 kW, 98 kW en 856 kW (totaal van 1,049 MW - 39.6.1);
 - 47 ketelwatervoedingspompen met een totaal vermogen van 12.313 kW (39.7.2);
 - bronbemaling voor het verwezenlijken van bouwkundige werken met elektrisch aangedreven pompen met een vermogen van max. 4 kW en een capaciteit van 30.000 m³/jaar (53.2.2.a);
 - bronbemaling die noodzakelijk is om het gebruik en/of de exploitatie van gebouwen of bedrijfsterreinen mogelijk te maken of houden met elektrisch aangedreven pompen met een vermogen van max. 4 kW en een capaciteit van 30.000 m³/jaar (53.5.1);
 - een tijdelijke losinstallatie van aardolie via vrachtwagens in 4 containers met een tijdelijke opslag van 250 ton aardolie (17.2.2/34) met 4 lospompen met een totaal vermogen van 80 kW (20.1.2) en een dieselgenerator van 100 kW voor elektriciteitsproductie voor de losinstallatie (31.1.3) en dit voor een termijn tot en met 31 december 2024.

ARTIKEL 2

De projectinhoudversie zoals vermeld in de referentie van het OMV-loket onder titel "1. Gegevens van de inrichting/project" maakt integraal deel uit van dit besluit.

Deze beslissing werd genomen op basis van de gegevens, die worden geacht door de aanvrager te goeder trouw te zijn verstrekt. Indien deze gegevens op een later tijdstip onvolledig en/of onjuist blijken te zijn, berust de verantwoordelijkheid hiervoor volledig bij de aanvrager.

De vergunningverlenende overheid en alle toezichthoudende overheden kunnen in voorkomend geval een beroep doen op alle mogelijke wettelijke middelen om de gevolgen van voormelde onjuistheden en/of onvolledigheden zo snel mogelijk te beëindigen.

ARTIKEL 3 – Termijn

De stedenbouwkundige handelingen en naar milieu ingedeelde activiteiten worden vergund tot 18 april 2029.

ARTIKEL 4 – Termijn voor ingebruikname

De omgevingsvergunning, of een gedeelte ervan, vervalt van rechtswege overeenkomstig artikel 99 §1 en 3 van het Omgevingsvergunningsdecreet, in elk van de volgende gevallen:

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- 1° als de verwezenlijking van de vergunde stedenbouwkundige handelingen niet wordt gestart binnen de twee jaar na het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning;
- 2° als het uitvoeren van de vergunde stedenbouwkundige handelingen meer dan drie opeenvolgende jaren wordt onderbroken;
- 3° als de vergunde gebouwen niet winddicht zijn binnen vijf jaar na het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning;
- 4° als de exploitatie van de vergunde activiteit of inrichting niet binnen vijf jaar na het verlenen van de definitieve omgevingsvergunning aanvangt;

Als de gevallen, vermeld in bovenvermelde paragraaf, betrekking hebben op een gedeelte van het bouwproject, vervalt de omgevingsvergunning alleen voor het niet-afgewerkte gedeelte van het bouwproject. Een gedeelte is eerst afgewerkt als het, in voorkomend geval na de sloping van de niet-afgewerkte gedeeltes, kan worden beschouwd als een afzonderlijke constructie die voldoet aan de bouwfysische vereisten.

Als de gevallen, hierboven vermeld, alleen betrekking hebben op een gedeelte van de exploitatie van de ingedeelde inrichting of activiteit, vervalt de omgevingsvergunning alleen voor dat gedeelte.

ARTIKEL 5 – Verplichtingen inzake brandveiligheid

De vergunning doet geen enkele afbreuk aan de verplichtingen inzake brandveiligheid zoals deze voorzien worden in de wet van 30 juli 1979 betreffende de preventie van brand en ontploffing en betreffende de verplichte verzekering van de burgerrechtelijke aansprakelijkheid in dergelijke gevallen, het Koninklijk Besluit van 7 juli 1994 tot vaststelling van de basishoudnormen voor de preventie van brand en ontploffing waaraan de nieuwe gebouwen moeten voldoen en diens bijlagen.

ARTIKEL 6 – Voorwaarden

De in artikel 1 bedoelde vergunning is afhankelijk van de strikte naleving van de volgende voorwaarden:

Stedenbouwkundige voorwaarden :

1. De start van de werken dient ten laatste 10 dagen vooraf te worden gemeld in het omgevingsloket met de actie "Melden start der werken".
2. Het advies van de brandweerzone Antwerpen van 11 maart 2024 met referentie BW/JM/2024/H.00022.A3.0179 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt nageleefd te worden.
3. In afwijking van de bepalingen van de Hemelwaterverordening, mag worden aangesloten op de twee bestaande hemelwaterputten met een capaciteit van elk 15 m³ en dient men geen infiltratievoorziening aan te leggen

Milieuvoorwaarden:

§1. Algemene:

- Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
- Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)

§2. Sectorale:

- Gassen - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.16.1
- Installaties voor het fysisch behandelen van gassen: afdeling 5.16.3

§3. Bijzondere: geen.

Op de inrichting zijn volgende bijzondere milieuvoorwaarden van toepassing:

1. In toepassing van artikel 1.7 en in afwijking van artikel 3.7.14.3 van titel III van het VLAREM wordt de passende behandeling van het oncondenseerbare zure gas afkomstig van de distillatie-eenheden (bv. de afleiding van deze gassen naar CO-boiler 75 met SOx-scrubber of

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

gelijkwaardig) ten laatste eind 2023 geïmplementeerd.
(opgelegd in OMV_2020158215)

2. Tijdens elke turnaround of shutdown worden alle apparaten in de betrokken stilgelegde zone die nog te herstellen zijn volgens de lijsten met te herstellen apparaten zoals vermeld in artikel 4.4.6.2.5, derde lid, van titel II van het VLAREM en artikel 5.17.4.5.5, § 2, van titel II van het VLAREM hersteld.
(opgelegd in OMV_2020158215)
3. Binnen de 3 maanden na het uitvoeren van IR-metingen overeenkomstig subafdeling 5.17.4.5 van titel II van het VLAREM worden de resultaten hiervan gerapporteerd aan de deputatie van de provincie Antwerpen.
Per gedetecteerde emissie-indicatie wordt bovendien gerapporteerd of deze onmiddellijk na de controle gedicht werd en zo neen, wat de reden is voor het niet onmiddellijk dichten van het lek. Ook wordt de oplijsting bezorgd van tanks die zijn opgenomen in een herstelplan overeenkomstig artikel 5.17.4.5.5 van titel II van het VLAREM met argumentatie waarom deze (nog) zijn opgenomen in dit plan.
De betreffende informatie wordt bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en aan het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
4. In toepassing van artikel 1.7 en in afwijking van artikel 3.7.15.2 van titel III van het VLAREM kan de verwerking van caustische middelen ook extern worden uitgevoerd via verbranding met energierecuperatie.
(opgelegd in OMV_2020158215)
5. Het rendement van de zwavelrecuperatie bedraagt minimum 99,5%, berekend op de zwaveldoorzet van de recuperatie-eenheden.
(opgelegd in OMV_2020158215)
6. In afwijking van artikel 3.7.6.2, 3.7.10.1 en 3.7.17.1 van titel III van het VLAREM wordt artikel 3.7.19.1 van titel III van het VLAREM toegepast voor geïntegreerd emissiebeheer, als volgt:
 - a. In toepassing van artikel 3.7.19.1 van titel III van het VLAREM wordt, ter verwezenlijking van een algemene reductie van NO_x- en SO₂-emissies naar lucht afkomstig van de verbrandingseenheden, FCC-eenheden en zwavelterugwinningseenheden, een techniek voor geïntegreerd emissiebeheer toegepast;
 - b. De bubble-berekening gebeurt als volgt (bubble-BBT-GEN voor NO_x, resp. SO₂ uitgedrukt in mg/Nm³):
 - voor de berekening van de bubble wordt voor elke eenheid een debiet bepaald dat overeenkomt met normale, gemiddelde omstandigheden;
 - voor alle eenheden wordt met een waarde van 85% van de bovenste BAT-AEL zoals vastgelegd in de BREF Refining gerekend;
 - voor S-recuperatie eenheden wordt als waarde 98,5% rendement gehanteerd waarde conform BREF Refining (BBT 54);
 - de raffinaderij berekent op basis van deze waarden een bubble-waarde die rekening houdt met de laatste wijzigingen in de raffinaderij. De bubble berekening wordt ter inzage gehouden van de toezichthoudende overheid;
 - c. De bubble-emissiegrenswaarde voor NO_x bedraagt 257 mg/Nm³;
 - d. De bubble-emissiegrenswaarde voor SO₂ bedraagt 344 mg/Nm³;
 - e. De waarden bubble-BBT-GEN voor NO_x, resp. SO₂ worden elke maand gerespecteerd;
 - f. In het geval in een bepaalde maand voor een bepaalde periode geen emissiewaarden beschikbaar zijn voor bepaalde eenheden (omdat de installatie tijdelijk niet in gebruik is, omdat geen meetresultaat beschikbaar is) kan voor de berekening van de algemene maandelijkse emissiewaarde gebruik gemaakt worden van het laatst beschikbare gemeten of berekende maandgemiddelde van de concentratie en debiet van de betrokken eenheden, meer specifiek door een representatieve waarde tijdens een maand van normale bedrijfsvoering te gebruiken;

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- g. In geval van substantiële en structurele brandstofwijzigingen die van invloed zijn op het toepasselijke BBT-GEN voor een eenheid of andere substantiële en structurele wijzigingen van de aard of werking van de betrokken eenheden, of in geval van vervanging, uitbreiding of toevoeging van verbrandingseenheden, FCC-eenheden of eenheden voor zwavelterugwinning uit afvalgas, worden de bubble-BBT-GEN voor NO_x en/of SO₂ dienovereenkomstig aangepast.
- h. In dat geval wordt hiervoor een bijstelling aangevraagd aan de vergunningverlenende overheid met een voorstel tot nieuwe bubble-BBT-GEN.
(opgelegd in OMV_2020158215)
7. Bij de ontkoling van de kraakovens worden maatregelen voorzien om de stofemissies te beperken door middel van een tweetrapsycloonafscheider.
(opgelegd in OMV_2020158215)
8. De gemiddelde uremissies voor totaal stof tijdens decoking worden gedurende 3 jaar elk jaar op 3 verschillende kraakovens gemeten. De bemonsteringsperiode wordt aangepast zodat de gemeten waarden representatief zijn voor de hele decokingcyclus.
(opgelegd in OMV_2020158215)
9. Ter gelegenheid van onderhoudswerken aan tankterp en fundatie waarvoor opslagtanks van gevaarlijke vloeistoffen of brandbare vloeistoffen volledig gevijzeld worden, wordt een vloeistofdichte folie met geïntegreerde lekdetectie onder de tank aangebracht.
(opgelegd in OMV_2020158215)
10. Er wordt voldaan aan volgende aannames uit het OVR:
- a. Veiligheidsmaatregelen in de Alkylatie-eenheid:
In de Alkylatie-eenheid J69 is een automatisch dumpstelsysteem aanwezig. Bij detectie van waterstoffluoride isoleert dit systeem de reactorsecties en legt het de voedings- en circulatiepompen stil. Het systeem opent dumpkleppen en dumpst de inhoud van de reactoren in drie ondergrondse vaten.
Het dumpstelsysteem werkt volledig automatisch, met een reactietijd van 120 s. De dumpkleppen hebben een betrouwbaarheid van 99%;
- b. Gebruiksduur van verlaadarmen en verlaadleidingen:
- Verladingen van schepen met vloeibare producten:
 1. Er worden gemiddeld 500 zeeschepen en 6.000 lichters per jaar verladen;
 2. Een verlading duurt gemiddeld 36 uur voor een zeeschip, en 8 uur voor een lichter;
 3. De verladingen worden evenredig verdeeld over de 6 beschikbare verlaadpunten voor zeeschepen en de 13 beschikbare verlaadpunten voor lichters.
Dit leidt, per verlaadplaats, tot een jaarlijkse gemiddelde verlaadtijd van 3.000 uren voor zeeschepen en 3.692,3 uren voor lichters;
 - Verlading van vloeibare ontvlambare gassen per tankwagen:
 5. Elke tankwagen bevat ca. 17 ton product (volume: 30 m³);
 6. Er gebeuren gemiddeld 30 tankwagenverladingen per dag, of 10.950 per jaar;
 7. Een verlading duurt gemiddeld 30 minuten;
 8. De wachttijd per tankwagen bedraagt gemiddeld 30 minuten;
Dit leidt tot een globale gebruiksduur van de verlaadingsarmen van gemiddeld 5.475 u per jaar;
 - Verlading van vloeibare ontvlambare gassen per schip:
 4. Er worden gemiddeld 3 zeeschepen en 9 lichters per week verladen, of 156 resp. 468 per jaar;
 5. De verlaadtijd van een zeeschip bedraagt 8,125 uur, die van een lichter 5 uur (verlaaddebiet van 200 ton/uur);
 6. De verladingen worden evenredig verdeeld over de 2 beschikbare verlaadplaatsen;
Dit leidt, per verlaadplaats, tot een jaarlijkse gemiddelde verlaadtijd van 633,75 uren voor zeeschepen, en 1.170 uren voor lichters;
- c. De gegevens die aantonen dat aan bovenstaande aannames kan voldaan worden, worden ter beschikking gehouden van de afdeling Handhaving;
- d. De op de inrichting aanwezige stoffen vallen steeds binnen het kader van de gekozen referentiestoffen uit het OVR/20/07:
- Procesinstallaties:
 5. n-hexaan: representatief voor benzine, nafta, kraakbenzine, ruwe aardolie;

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- 6. n-octaan: representatief voor kerosine en crude;
- 7. n-decaan: representatief voor gasolie;
- 8. n-dodecaan: representatief voor residu, vacuüm-residu;
- Opslaginstallaties:
 - 2. n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
- Verladingen:
 - 3. n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
 - 4. Propana: representatief voor ontvlambare gassen;
- Leidingen:
 - 2. n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
- e. Alle verladingen van ontvlambare gassen kunnen stilgelegd worden door het indrukken van een noodstop. Deze noodstop kan bediend worden zowel ter plaatse (door de operator) als vanuit de controlekamer (er zijn op de verlaadpunten bewakingscamera's aanwezig waardoor vanuit de controlekamer toezicht op de verlading kan gehouden worden). Verder is elke verlaadplaats ook voorzien van een dodemansysteem dat na elke 8 minuten een alarmsignaal genereert voor heractivatie van de verlading. Indien na 2 minuten geen heractivatiesignaal is gegeven, volgt een tweede alarmsignaal. Indien dan na 30 s niet is gereageerd, wordt de verlading automatisch stilgelegd.

(opgelegd in OMV_2020158215)

11. In afwijking van paragraaf 2 en paragraaf 3 van artikel 5.17.1.1 van titel II van het VLAREM, voorziet TERA een alternatief systeem dat op gebied van informatie minstens dezelfde waarborgen biedt.

Informatie met betrekking tot de chemische of technische benamingen van de aanwezige producten en de gevaarseigenschappen van de producten wordt centraal digitaal beheerd op TERA.

Op de dienst BT Offsites is een liggingsplan met alle tanks en hun nummers aanwezig. Dit plan dient tevens digitaal beschikbaar te zijn. Elke 4 uur wordt een lijst van de aanwezige hoeveelheden producten afgeprint. Er is steeds een 24u permanentie. Voorts is er 24/7 een interventieleider, die belast is met de leiding van de interne noodbestrijding, beschikbaar die toegang heeft tot de benodigde informatie.

Op TERA is een interventieploeg aanwezig in continue dienst. Deze ploegen bestaan uit een interventieleider en een aantal hulpbrandweermannen, een communicatieman en een EHBO-ploeg.

Op TERA is tevens een beroepsbrandweerkorps beschikbaar, bestaande uit meerdere beroepsbrandweermannen per ploeg.

(opgelegd in OMV_2020158215)

12. Lozing bedrijfsafvalwater (LP1): voor de lozing van het bedrijfsafvalwater gelden volgende lozingsnormen *(opgelegd in OMV_2020158215)*:

Parameter	Eenheid	Norm
ZS	mg/l	60
	mg/l	25 jaargemiddeld
TOC	mg/l	30
N totaal	mg/l	15
Nitriet	mg/l	1
P totaal	mg/l	1
Fenol	µg/l	2,7
2,4+2,5-Dichloorfenol	µg/l	2
Sulfaten	mg/l	2.500
Perchloorethyleen extraheerbare apolaire stoffen	mg/l	5
	mg/l	2,5 jaargemiddeld
V totaal	mg/l	0,05 voor een termijn tot 31/12/2025
As totaal	mg/l	0,015
Se totaal	mg/l	0,15 voor een termijn tot 31/03/2026

13. De gemeten concentraties aan volgende pollutanten in het afvalwater mogen worden verminderd met de concentratie aanwezig in het opgenomen oppervlaktewater (dokwater), à

rato van het aandeel ervan in het totale afvalwater: sulfaten en de parameters waarvoor artikel 4.2.3.1 en artikel 4.2.2.1.1 van titel II van het VLAREM dit toestaan.

(opgelegd in OMV_2020158215)

14. De lozingsnorm voor PFBA bedraagt 0,3 µg/l voor een termijn van 1 jaar na het verlenen van de vergunning.

(opgelegd in OMV_2020158215)

15. De exploitant maakt verder werk van een zo breed mogelijke karakterisatie van de gevaarlijke stoffen in het bedrijfsafvalwater, inclusief PFAS, als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, in het afvalwater. Deze inventaris wordt binnen de zes maanden na vergunningverlening voor de PFAS-verbindingen en binnen de 2 jaar na vergunningverlening voor alle overige gevaarlijke stoffen bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en aan het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen, en wordt vanaf dan actueel gehouden.

Voor de in het bedrijfsafvalwater nog niet nominatief in de vergunning genoemde gevaarlijke stoffen, als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, die op basis van deze nieuwe inzichten bijkomend gedetecteerd worden, wordt uiterlijk 6 maanden na vaststelling een lozingsnorm aangevraagd.

Indien geen norm wordt aangevraagd, zijn de concentraties voor gevaarlijke stoffen als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, andere dan PFAS, beperkt tot:

- a. de concentraties voor gevaarlijke stoffen als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, andere dan PFAS, beperkt tot concentraties opgenomen in de indelingscriteria, vermeld in de kolom "indelingscriterium GS (gevaarlijke stoffen)" van artikel 3 van bijlage 2.3.1 bij titel II van het VLAREM;
- b. bij ontstentenis van een indelingscriterium zijn de concentraties beperkt tot de rapportagegrens;
- c. bij ontstentenis van een indelingscriterium en een rapportagegrens, zijn de concentraties beperkt tot de bepalingsgrens. Indien geen norm wordt aangevraagd, zijn de concentraties voor PFAS, omwille van de wijdverspreide aanwezigheid van PFAS boven de concentraties die beschermend zijn voor mens en milieu, beperkt tot de rapportagegrens, of bij ontstentenis daarvan, de bepalingsgrens.

(opgelegd in OMV_2020158215)

16. Als een gevaarlijke stof als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM, niet geïdentificeerd werd in de actueel gehouden karakterisatie van de gevaarlijke stoffen in het bedrijfsafvalwater, zoals beschreven in artikel 3.9.2.2 van titel III van het VLAREM en in bovenvermelde bijzondere voorwaarde, vastgesteld wordt door de exploitant, door de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving of door de VMM in concentraties hoger dan hierboven vermeld, vraagt de exploitant binnen een termijn van 6 maanden na vaststelling een lozingsnorm aan. Tegelijk wordt de inventaris zoals beschreven in artikel 3.9.2.2 van titel III van het VLAREM aangepast.

In afwachting van een norm gelden de rapportagegrens, desgevallend bepalingsgrens als streefwaarde voor gevaarlijke stoffen als vermeld in bijlage 2C bij titel II van het VLAREM andere dan PFAS.

(opgelegd in OMV_2020158215)

17. Lozing koelwater: de lozingsnorm voor vrije chloor bedraagt 0,4 mg/l voor een termijn eindigend op 31 december 2024.

(opgelegd in OMV_2020158215)

18. Er wordt – in aanvulling van de algemene lozingsvoorwaarden voor koelwater en in toepassing van de afwijkingmogelijkheid van artikel 4.2.4.1, §1, 5°, van titel II van VLAREM – toegestaan dat voor wat betreft de stoffen uit bijlage 2C van titel II van VLAREM aan de lozingsvoorwaarden wordt voldaan als het verschil in concentratie in het geloosde koelwater en het opgenomen oppervlaktewater niet groter is dan het overeenkomstige indelingscriterium uit artikel 3 van bijlage 2.3.1 van titel II van VLAREM. Indien een indelingscriterium ontbreekt wordt getoetst aan de rapportagegrens. Indien een rapportagegrens ontbreekt wordt getoetst

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- aan de bepalingsgrens. De concentraties in het opgenomen dokwater en het geloosde koelwater worden bepaald in gelijktijdig genomen stalen. Er wordt een uitzondering gemaakt voor AOX.
(opgelegd in OMV_2020158215)
19. De exploitant voorziet in een continue meting van de stikstofconcentraties in het effluent van het BA
(opgelegd in OMV_2020158215)
 20. Het spuiwater van de gesloten koelcircuits en het demineralisatie-effluentwater worden afgeleid naar de WZI.
(opgelegd in OMV_2020158215)
 21. Met betrekking tot de lozing van industriële afvalwaters en koelwaters mogen, in afwijking en/of ter aanvulling van de algemene lozingsvoorwaarden, de volgende temperaturen, uitgedrukt in ogenblikkelijke waarden niet overschreden worden: temperatuur 30°C, tenzij bij een buitentemperatuur van 25°C of meer of bij een koelwaterinname met een temperatuur van 20°C of meer, waarbij een overschrijding is toegestaan tot 35°C, in zoverre hierdoor de temperatuur, vermeld in de kwaliteitsnormen voor het ontvangende oppervlaktewater niet wordt overschreden. Als meetpunt voor de luchttemperatuur wordt Antwerpen/meteostation Deurne als referentie genomen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
 22. Het bedrijf beschikt over een eigen private brandweerdienst, samengesteld uit een voldoende aantal personen om een vlotte werking van deze dienst te kunnen garanderen. Een voldoende aantal van deze mensen legt zich uitsluitend toe op deze dienst en zijn ook permanent aanwezig om onmiddellijk te kunnen tussenkomen in geval van onheil. De private brandweerdienst beschikt over een voldoende hoeveelheid materieel, vast en mobiel. Dit materieel is voldoende zwaar en mobiel en daarenboven speciaal aangepast en gericht op de risico's, die eigen zijn aan de uitbating van het bedrijf. Deze voorzieningen zijn steeds aanwezig, gebruiksklaar en goed onderhouden. Ze kunnen te allen tijde onmiddellijk ingezet worden.
(opgelegd in OMV_2020158215)
 23. Alle installaties zijn, naargelang hun aard en het risico dat zij vertegenwoordigen, voorzien van reeds ter plaatse opgesteld blusmaterieel, dat een snel ingrijpen mogelijk maakt.
(opgelegd in OMV_2020158215)
 24. Het bedrijf beschikt over een eigen specifiek waarschuwings- en alarmsysteem, dat steeds onder alle omstandigheden in werking kan gezet worden. Het geven van een bepaalde waarschuwing of alarm lokt te allen tijde onverwijld het nemen van de gepaste maatregelen uit.
(opgelegd in OMV_2020158215)
 25. Het bedrijf beschikt over een voldoende aantal verplaatsbare schuim/water- en watermonitoren, die in surplus bij de vast opgestelde kanonnen kunnen ingezet worden. Ze kunnen snel en met eigen middelen ter plaatse gebracht worden.
(opgelegd in OMV_2020158215)
 26. In geval van fakkelen worden de nodige maatregelen genomen om geluidsemisatie en straling tot een minimum te beperken.
(opgelegd in OMV_2020158215)
 27. De installaties staan op een vloeistofdichte vloer met opkanten.
(opgelegd in OMV_2020158215)
 28. Op oordeelkundig gekozen locaties (t.o.v. de inrichtingen die potentieel benzeen uitstoten) is een meetpost voor continue of semi-continue benzeenmetingen opgesteld, waarvan de resultaten worden geregistreerd en bewaard in een register, dat ter inzage ligt voor de afdeling Handhaving. Om de 16 maanden wordt een immissiemeetcampagne voor benzeen uitgevoerd om het immissieniveau rond de betrokken productie- en opslaginrichtingen te meten en te evalueren. De resultaten en de evaluatie ervan worden bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en aan het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)

29. Op de afvalverzamelplaats worden uitsluitend bedrijfseigen afvalstoffen, afkomstig van inrichtingen die worden uitgebaat door Total Energie Raffinaderij Antwerpen, tijdelijk opgeslagen. De tijdelijke opslag van schroot bedraagt maximum 100 ton en de hoeveelheid vloeibare afvalstoffen maximum 1.000 m³.
(opgelegd in OMV_2020158215)
30. In afwijking en in aanvulling van afdeling 4.1.7 van titel II van het VLAREM worden voor de opslag in functie van de regelmatige afvoer van de bedrijfseigen afvalstoffen met gevaarlijke eigenschappen zoals bepaald in verordening (EU) 1357/2014 van 18 december 2014 ter vervanging van bijlage III bij richtlijn 2008/98/EG van het Europees Parlement en de Raad betreffende afvalstoffen en tot intrekking van een aantal richtlijnen, de overeenkomstige voorwaarden van hoofdstuk 5.17 van titel II van het VLAREM nageleefd.
(opgelegd in OMV_2020158215)
31. Bluswater, afkomstig van bluswerkzaamheden, wordt opgevangen en gestockeerd in een apart hiertoe bestemd bluswateropvangbekken. Dit bekken mag geen ongecontroleerde overloop hebben naar oppervlaktewater, de bodem of de riolering. Dit bluswater mag slechts (na behandeling) geloosd of intern hergebruikt worden indien de kwaliteit van elke PFAS-component lager is dan de rapportagegrens. Bij brandblus oefeningen mag geen PFAS-houdend blusschuim worden ingezet.
(opgelegd in OMV_2020158215)
32. De hoeveelheden vloeibare koolwaterstofverbindingen met een dampspanning van meer dan 4 kPa (bepaald volgens de Reidmethode) die per jaar worden beladen bij TERA via zeeschepen, worden ter beschikking gehouden van de toezichthouder, in het kader van de bepalingen van artikel 3.7.16.4, §1, van titel III van het VLAREM.
(opgelegd in OMV_2020158215)
33. Voor alle bovengrondse opslagtanks die vloeibare koolwaterstofverbindingen bevatten met een dampspanning van meer dan 4 kPa, bepaald volgens de Reidmethode, die in gebruik genomen zijn vóór of op 28 oktober 2018 en die een rendement van minder dan 98% voor VOS behalen (berekend conform artikel 3.7.16.1, §4 en §5, van titel III van het VLAREM ten opzichte van een vaste houder met een vast dak en alleen vacuüm/overdruk ventielen), wordt, aanvullend op de minimale vereisten uit artikel 3.7.16.1 van titel III van het VLAREM, voorafgaand aan het eerstvolgende algemeen onderzoek, onderzocht of de best beschikbare dichtingen kunnen geïnstalleerd worden. Maatregelen die resulteren in vergelijkbare VOS-emissie zijn eveneens toegelaten. Indien de uitvoering van bovenstaande maatregelen niet mogelijk is omwille van het basisontwerp van de tank, zijn andere dichtingen en technieken volgens de op dat ogenblik geldende stand van de techniek toegelaten.
Een verslag van dit onderzoek en de hierin voorgestelde maatregelen met hun te behalen rendement wordt voorafgaand aan het eerstvolgende algemeen onderzoek, overgemaakt aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be) en de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen. De voorgestelde maatregelen worden bij het eerstvolgende algemeen onderzoek toegepast.
De emissiereductieberekeningen voor VOS worden uitgevoerd voor alle bovengrondse opslagtanks die vloeibare koolwaterstofverbindingen bevatten met een dampspanning van meer dan 4 kPa (bepaald volgens de Reidmethode) door een erkend MER-deskundige in de discipline lucht. De berekeningen worden uitgevoerd conform artikel 3.7.16.1, §4 en §5, van titel III van het VLAREM ten opzichte van een vaste houder met een vast dak en alleen vacuüm/overdruk ventielen. De berekeningen worden uiterlijk op 30 juni 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

34. Verplaatsingsdampen van verladingen van vloeibare koolwaterstofverbindingen met een dampspanning van meer dan 4 kPa, bepaald volgens de Reidmethode, via zeeschepen, worden via een dampdichte leiding teruggevoerd naar een dampterugwinningseenheid, waarbij een terugwinning van ten minste 95% bewerkstelligd wordt.

In geval van onderhoud of defect van de dampterugwinningseenheid wordt hiervan melding gemaakt bij de afdeling Handhaving, zodat deze op de hoogte is van deze tijdelijke situatie. Periodes van onderhoud/defect worden echter tot een minimum beperkt.

(opgelegd in OMV_2020158215)

35. Volgende projecten ter reductie van de SOx-emissies worden uitgevoerd met datum van uiterste realisatie 31 maart 2023:

- a. VDU2 zuur gas;
- b. Project Smart Flare tracker fakkel noord.

Door uitvoering van bovengenoemde projecten daalt de totale SOx-emissie tot 3.700 ton/jaar. De resultaten naar SOx-reductie en emissiewaarden van schouw 110 voor project 'VDU2 zuur gas' en m.b.t. NOx en SOx reductie voor project 'Smart Flare tracker fakkel noord' worden uiterlijk op 31 maart 2023 bezorgd aan de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be), het Agentschap voor Natuur en Bos (ANB) (aves.ant.anb@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

(opgelegd in OMV_2020158215, geactualiseerd in OMGP-2023-0114)

36. Volgende projecten ter reductie van NOx- en SOx-emissies worden gerealiseerd:

- a. Met datum uiterste realisatie 31 december 2024:
 - Low NOx branders op 8 fornuizen naftakraker NC3 91110 tot en met 91180;
 - Low NOx branders voorzien op fornuizen B31101 en B3301;
 - Uit dienst nemen fornuizen B6603, B7101;
 - Project FGRU fakkel noord;
 - Project FGRU fakkel ARDS of gelijkwaardig alternatief;
 - Energieprojecten zoals vermeld in het EBO.

- b. Met datum uiterste realisatie 30 juni 2025
 - Low NOx branders of gelijkwaardig alternatief voorzien op fornuis B7501
 - FCCU2 SOx scrubber upgrade;

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NOx emissie tot 3.000 ton/jaar en daalt de totale SOx emissie tot 3.000 ton/jaar.

- c. Met datum uiterste realisatie 31 december 2025:
 - FCCU1 SOx scrubber

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SOx emissie tot 1.800 ton/jaar .

- d. Met datum uiterste realisatie 31 december 2029:
 - Carbon capture utilisation/storage (CCUS) op FCCU2

OF
Met datum uiterste realisatie 31 december 2027:

- Selective catalytic reduction (SCR) op FCCU2

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NOx emissie tot 2.100 ton/jaar .

De toepassing van de NOx-technieken (zoals Selective catalytic reduction (SCR)) mag er niet toe leiden dat de impactscore van de thans vergunde inrichting stijgt.

Jaarlijks wordt tegen uiterlijk 30 juni gerapporteerd met betrekking tot de stand van zaken rond de uitvoering van alle bovenstaande projecten en de gerealiseerde NOx- en SOx-emissiereducties.

Specifiek met betrekking tot punt c wordt uiterlijk op 30 juni 2024 finaal gerapporteerd welke van beide opties zal uitgevoerd worden: CCUS op FCCU2 tegen uiterlijk 31 december 2029 of SCR op FCCU2 tegen uiterlijk 31 december 2027. In dit rapport worden onder meer de kostprijzen van beide technieken opgenomen, wordt de technische haalbaarheid van de beide technieken geëvalueerd, worden de te realiseren reducties in detail becijferd en wordt een

verfijnde inschatting gemaakt van de meeruitstoot tijdens constructiewerken, inclusief een modellering van de impact op de luchtkwaliteit in de omgeving. Tevens worden de acties die worden genomen om de periode van stilstand van nabehandeling van SO_x en stof zo beperkt mogelijk te houden opgenomen. Tevens worden de acties die worden genomen om de periode van stilstand van nabehandeling van SO_x en stof zo beperkt mogelijk te houden opgenomen. Deze rapporten worden bezorgd aan de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be), het Agentschap voor Natuur en Bos (ANB) (aves.ant.anb@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

Jaarlijks wordt door TERA een overleg ingepland met de afdeling GOP van het Departement Omgeving, het ANB, de VMM, de stad Antwerpen en eventuele andere stakeholders, waarin een stand van zaken met betrekking tot de planning en uitvoering van de projecten onder punten a en b hierboven en een stand van zaken met betrekking tot het studiewerk en de planning en uitvoering van de projecten onder punt c hierboven gegeven wordt.

(opgelegd in OMV_2020158215)

37. Voor de diffuse VOS-emissies van de volledige raffinaderij wordt een meet- en reductieprogramma opgesteld en geïmplementeerd dat volgende punten omvat:
- a. berekenen van alle diffuse VOS-emissies op basis van emissiefactoren, die periodiek gevalideerd worden door metingen met behulp van DIAL, SOF of tracer correlation (TC) in overeenstemming met de norm EN 17628, of met een door de afdeling GOP en VMM goedgekeurde gelijkwaardige meetmethode. De gevalideerde waarden worden gebruikt voor rapportage in het Integraal Milieujaarsverslag (IMJV).
Een gedetailleerd plan van aanpak van de meetcampagne (inclusief overzicht van de te meten subsecties, stoffen en geplande meettijd) wordt voorafgaandelijk aan de uitvoering van de metingen ter goedkeuring voorgelegd aan de afdeling GOP en aan de VMM. Voor het uitvoeren van de metingen wordt volgende aanpak voorgesteld: De productiesite wordt opgedeeld in verschillende subsecties (minimaal opslag van ruwe olie, opslag producten, procesgebied, afvalwaterzuivering, belading van schepen, vrachtwagens, spoorwegwagons). Metingen worden uitgevoerd voor zowel de volledige site (meting langsheen de terreingrenzen) als voor de verschillende subsecties. Volgende stoffen worden hierbij minimaal afzonderlijk gekwantificeerd: alkanen (C₂-C₈ en C₉-C₁₅), alkenen (C₂-C₈ en C₉-C₁₅), aromaten (benzeen, toluen, xyleenisomeren, aromaten C₈ -C₁₁), cyclische koolwaterstoffen en methaan. Als richttijd voor het uitvoeren van een volledige meetcampagne geldt: 2 dagen voor de volledige site, 2-3 dagen voor de ruwe olie-opslag, 2-3 dagen voor de productopslag, 2-6 dagen voor het procesgebied, 2-3 dagen voor de waterzuivering en 2-3 dagen voor beladingsactiviteiten. Een meetdag omvat normaal minimaal 4 uur effectieve datacollectie. Afwijkingen van deze voorgestelde aanpak worden verantwoord in het gedetailleerd plan van aanpak.
Samen met de voorgestelde aanpak wordt ook informatie over de uitvoerder van de metingen bezorgd waaruit blijkt dat deze ervaring heeft met de uitvoering van de geselecteerde meetmethode (o.a. door opsomming van eerdere uitgevoerde meetcampagnes) én in staat is de methodologie van norm EN17628 te volgen.
 - b. Opstellen van een planning voor en implementeren van emissiereducerende maatregelen ter reductie van de diffuse VOS-emissies, zowel bij normale als bij abnormale bedrijfsomstandigheden, waarbij de implementatie geprioriteerd wordt in functie van de gevaareigenschappen van de geëmitteerde stoffen en in functie van het belang van de emissies. Een rapport met voor alle geïdentificeerde bronnen een overzicht van alle mogelijke reductiemaatregelen, evenals welke maatregelen uitgevoerd zijn/worden, welke maatregelen nog gepland zijn, welke onhaalbaar blijken (omwille van technische of financiële redenen) en welke maatregelen nog verder onderzocht zullen worden, inclusief de geplande timing voor verder onderzoek en voor de nog uit te voeren maatregelen en de impact van de onderzochte, uitgevoerde en nog uit te voeren maatregelen op de VOS-emissies.

Een stand van zaken en de resultaten van een eerste meetcampagne worden uiterlijk 1 januari 2025 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

(dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

De navolgende meetcampagnes worden uitgevoerd met een driejaarlijkse meetfrequentie en worden uiterlijk voor 31 december van het betreffende jaar beëindigd.

(opgelegd in OMV_2020158215)

38. Schoorstenen 110, 203 tot en met 211 en 201A en 201B worden uiterlijk tegen 31 december 2023 voorzien van continue metingen voor NOx en CO.

De resultaten van deze continue metingen worden uiterlijk tegen 31 maart 2024 gerapporteerd. Tegen uiterlijk 31 maart 2024 wordt voor stookinstallaties B93501 (75 MW) en B93502 (75 MW) (schouwen 201A en 201B) bevestigd dat voldaan wordt aan de van toepassing zijnde emissiegrenswaarden voor NOx, SOx, HCl, HF en stof van artikel 3.12.6.1.4, 3.12.6.1.5, 3.12.6.1.6 en 3.12.6.1.7 van titel III van het VLAREM.

Deze rapporten worden bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

In afwijking van de bepalingen van artikel 3.7.10.2 (schoorsteen 110), artikel 3.13.2.3.5 (schoorsteen 203 t.e.m. 211) en artikel 3.12.6.1.10 (S201A en S201B) van titel III van het VLAREM en in toepassing van artikel 1.7 van titel III van het VLAREM waarin een continue meting voor NOx en stof wordt vereist, worden NOx en CO wekelijks gemonitord op deze schouwen tot 31 december 2023.

(opgelegd in OMV_2020158215)

39. Volgend actieplan op de CO boiler van FCCU1 wordt uitgevoerd tegen 30 juni 2025 om op die manier de beschikbaarheid van de CO boiler te verhogen:

- a. Het vervangen van het roestvrij stalen conisch deel (316L) door Inconel 625;
- b. Renovatie van het CO/Lucht mengkanaal cfr. inspectie 2021;
- c. Verbetering van het "burning management system";

Aan de hand van een gap analyse tussen de brandstofregelingen op FCCU1 en FCCU2 en de meest recente specificaties, worden de nodige verbeteringen aan de brandstof regeling op CO boiler FCCU2 uitgevoerd;

- e. Verbeteren van het supportering design van hoge en lage temperatuur oververhitters;
- f. Het toevoegen van een balg in Inconel 625 om spanningen te compenseren.
- g. Installatie van overige twee pijpen met harde metaal laag (indien positief labo resultaat);
- h. Reduceren van spanningen in hoektubes van buitenwanden.

Een rapport met betrekking tot de uitvoering van bovenstaande acties wordt uiterlijk 31 september 2025 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen

(dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

Een rapport met betrekking tot het effect van deze acties op de beschikbaarheid van de CO-boilers en het effect van deze acties op de emissies naar de lucht van de FCC-eenheden (toetsing aan afdeling 5.20.2 van titel II van het VLAREM) wordt uiterlijk 30 juni 2026 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen

(dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

(opgelegd in OMV_2020158215)

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

40. Na de installatie van de smart flare tracker op fakkels noord wordt uiterlijk op 30 april 2023 gerapporteerd door een erkend MER-deskundige in de discipline lucht op welke wijze voor fakkels noord, ARDS en NC3 invulling wordt gegeven aan artikel 3.7.18.1 en 3.7.18.2 van titel III van het VLAREM, meer bepaald of affakkeling enkel toegepast wordt om veiligheidsredenen of voor niet-routinematige bedrijfsomstandigheden (vb. opstart, stillegging). Er wordt onder andere aangegeven over welke hoeveelheden product het voor welke andere dan normale omstandigheden gaat.
Dit rapport wordt bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
41. Er wordt een meetmethodiek opgesteld voor de berekening van de gemiddelde uuremissies voor totaal stof tijdens decoking, per ontkolingscyclus en per kraakoven. Deze methodiek wordt uiterlijk op 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
42. In afwachting van het voorzien van voldoende inkuipingscapaciteit voor het tankenpark met tanks 443/444/445/446 zoals bepaald in artikel 5.17.4.3.7 van titel II van het VLAREM, wordt er tijdelijk geen product opgeslagen in tank 446 en wordt de werkingshoogte van tanks 443/444/445 tijdelijk beperkt, zodat voldaan wordt aan de bepalingen van artikel 5.17.4.3.7, §2, 1°, van titel II van het VLAREM. Vooraleer product wordt opgeslagen in tank 446 en de werkingshoogte van de overige tanks niet meer beperkt wordt, wordt aangetoond dat voldoende inkuipingscapaciteit is voorzien aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be) en de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
43. De maatregelen zoals geformuleerd in het energieplan 2019-2022 van november 2019 die als 'zeker rendabel' werden bevonden (Z101-Z127) en beschreven werden onder punt 6.1 van het energieplan worden allen uitgevoerd tegen uiterlijk 31 december 2024.
(opgelegd in OMV_2020158215)
44. Een rapport rond het studiewerk van de 'studiemaatregelen' S101-S112 zoals geformuleerd in het energieplan 2019-2022 van november 2019, wordt uiterlijk 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
45. Ter beperking van de emissielast van vanadium naar de Schelde, worden overeenkomstig BBT 12 van de BREF REF uiterlijk tegen 31 december 2025 zwevende deeltjes teruggewonnen op de uitgaande stroom van de PTU-eenheid.
(opgelegd in OMV_2020158215)
46. Het bedrijf informeert de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be) en de afdeling Gebiedsontwikkeling,

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) jaarlijks rond het nader onderzoek om seleen en vanadium decentraal of centraal verder te reduceren. Het bedrijf neemt hiervoor zelf jaarlijks initiatief. (opgelegd in OMV_2020158215)

47. Met het oog op het bereiken van de milieukwaliteitsdoelstellingen van de ontvangende waterloop, wordt binnen een termijn van 1 jaar na het verlenen van de vergunning een studie uitgevoerd naar de herkomst van PFBA in het geloosde afvalwater. Hierbij wordt zowel gekeken naar het opgenomen dokwater als naar mogelijke andere bronnen in de productieprocessen en op de volledige inrichting. Indien PFBA niet enkel afkomstig blijkt van het opgenomen dokwater, wordt tevens onderzoek gevoerd naar de optimalisatie van de bestaande zuiveringstechnieken of de toepassing van alternatieve technieken, rekening houdend met de toepassing van de beste beschikbare technieken, voor de verdere verwijdering van de concentraties aan PFAS-verbindingen uit het effluent. Ook preventieve maatregelen op vlak van grondstoffengebruik, productieprocessen en/of het acceptatiebeleid worden onderzocht. Als leidraad voor de studie wordt de rapportagegrens, of bij ontstentenis daarvan de bepalingsgrens, van de PFAS-verbindingen als streefwaarde gehanteerd. Er wordt tevens een voorstel van timing van de realisatie ervan uit deze studie geformuleerd. Betreffende studie wordt bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen. (opgelegd in OMV_2020158215)

48. Klimaat/CO₂ emissies:
- Tegen 31 december 2034 wordt de CO₂ emissie van TERA (inclusief NC3) met minimum 58% gereduceerd tegenover de emissie in 2019 (4.005.000 ton CO₂ in 2019) door een mix van energiebesparende investeringen;
 - Uiterlijk op 1 januari 2050 is de exploitatie van TERA koolstofneutraal;
 - In aanvulling op de bepalingen van artikel 3.12.2.2.1 van titel III van het VLAREM wordt binnen punt 7 van het milieubeheersysteem (volgen van de ontwikkelingen op het vlak van schonere technologieën) het volgende op regelmatige basis onderzocht:
 - bijkomende energiebesparende en CO₂-reduceren maatregelen;
 - de haalbaarheid van het gebruik van CCUS;
 - de elektrificatie van de naftakraker;
 - de inzet van alternatieve grond- en brandstoffen;
 - Wanneer een maatregel haalbaar blijkt, wordt de realisatie ervan concreet uitgewerkt. Voor wat het afvangen en comprimeren van koolstofdioxide betreft, wordt in het onderzoek getoetst aan de bepalingen van artikel 5.43.3.20 van titel II van het VLAREM. Dit onderzoek wordt uitgevoerd door deskundigen terzake, bestaande uit minstens een erkend MER-deskundige in de discipline Klimaat.
 - Jaarlijks wordt uiterlijk op 30 juni gerapporteerd met betrekking tot de stand van zaken van punten a, b, c en d.
 - Vanaf 2034 doet de exploitant tweejaarlijks een actualisatie van het CO₂-emissiereductieplan waarin wordt aangegeven op welke wijze de inrichting vroeger dan 1 januari 2050 koolstofneutraal kan worden gemaakt. Deze plannen worden dan uiterlijk 31 december 2036, 31 december 2038, 31 december 2040 en 31 december 2042 bezorgd.

Betreffende rapporten worden bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be), het VEKA en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.

Jaarlijks wordt bovendien door TERA een overleg ingepland met de afdeling GOP, VEKA, de

VMM, de stad Antwerpen en eventuele andere stakeholders waarin een stand van zaken met betrekking tot bovenstaande punten gegeven wordt.

(opgelegd in OMV_2020158215)

49. Een rapport waaruit blijkt dat de online meting en aansturing van de doseringen aan corrosie-inhibitor en anti-scalant binnen de koeleenheden eenheden J91 t.e.m. 97 gerealiseerd is, wordt uiterlijk op 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
50. Een studie die aantoonst op welke manier tegen 31 december 2024 zal omgeschakeld zijn naar een javelvrij biocide in de once-through koelwatersystemen, wordt uiterlijk tegen 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be), de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
51. Een studie over de mogelijkheid tot lokale, duurzame aanmaak van proceswater (ter vervanging van leidingwater) op basis van dokwater of éénmalig gebruikt koelwater via de inzet van membraamdestillatietechnieken, gevoed met restwarmte, wordt uiterlijk op 31 december 2023 bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
52. De exploitant voert een haalbaarheidsstudie uit naar hoe hij zijn inspanningen kan verhogen om minder proces-/demiwater en koelwater te verbruiken en meer te hergebruiken. Hierbij wordt uitgegaan van de huidige waterbalans, waarbij de in- en uitgaande waterstromen (proces en koeling) in kaart worden gebracht. Op basis hiervan wordt een geoptimaliseerde waterbalans opgemaakt. Eveneens wordt onderzocht hoe de impact op het dokkencomplex kan verminderd worden.
De waterwegbeheerders van dokken en Schelde worden bij dit onderzoek betrokken. Deze haalbaarheidsstudie wordt tegen 31 december 2024 bezorgd aan de betrokken waterwegbeheerders, de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be), de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en de dienst Advisering Afvalwater van de Vlaamse Milieumaatschappij (vergunningen@vmm.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)
53. De VLAREM-geluidsnormen worden integraal nageleefd. Jaarlijks wordt uiterlijk op 31 december een rapport aangeleverd waaruit blijkt dat de geluidsnormen (geluidsimmissies) in de nabijgelegen woongebieden worden nageleefd. Dit rapport wordt bezorgd aan de deputatie van de provincie Antwerpen (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), de afdeling Handhaving van het Departement Omgeving (omgevingsinspectie.ant@vlaanderen.be) en de afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en -projecten van het Departement

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Omgeving (gop.ant.omgeving@vlaanderen.be) en het college van burgemeester en schepenen van de stad Antwerpen.
(opgelegd in OMV_2020158215)

ARTIKEL 7 – Onderhavige vergunning doet geen afbreuk aan de rechten van derden.

ARTIKEL 8

Voor elke verandering van de vergunde inrichting gelden de bepalingen van artikel 6 van het Omgevingsvergunningsdecreet.

Elke overdracht die betrekking heeft op een vergunningsplichtige exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit moet vooraf worden gemeld aan de vergunningverlenende overheid, overeenkomstig de bepalingen van artikel 97 van het Omgevingsvergunningsbesluit.

Een hernieuwing van een omgevingsvergunning die of van een gedeelte ervan dat voor bepaalde duur is verleend, moet worden aangevraagd overeenkomstig artikel 70 van het Omgevingsvergunningsdecreet uiterlijk tussen de 24 en 12 maanden vóór het verstrijken van de vergunningstermijn van de lopende vergunning.

ARTIKEL 9 – Beroepsmogelijkheid

Inzake de mogelijkheid en modaliteiten om beroep in te dienen tegen voorgaand besluit wordt uitdrukkelijk verwezen naar de artikelen 52 e.v. van het Omgevingsvergunningsdecreet en de artikelen 10, 86 en 87 van het Omgevingsvergunningsbesluit.

Ter informatie en onder voorbehoud van alle rechten wordt het volgende meegedeeld: de Gewestelijke Omgevingsambtenaar is bevoegd in laatste administratieve aanleg voor beroepen tegen uitdrukkelijke of stilzwijgende beslissingen van de deputatie in eerste administratieve aanleg (adres: Gewestelijke Omgevingsambtenaar, Graaf de Ferraris-gebouw, Koning Albert II-laan 20 bus 8, 1000 Brussel).

Artikel 54 van het Omgevingsvergunningsdecreet bepaalt dat het beroep op straffe van onontvankelijkheid ingesteld dient te worden binnen een termijn van dertig dagen die ingaat:

- 1° de dag na de datum van de betekening van de bestreden beslissing voor die personen of instanties aan wie de beslissing betekend wordt;
- 2° de dag na het verstrijken van de beslissingstermijn als de omgevingsvergunning in eerste administratieve aanleg stilzwijgend geweigerd wordt;
- 3° de dag na de eerste dag van de aanplakking van de bestreden beslissing in de overige gevallen.

Artikel 56 van het Omgevingsvergunningsdecreet bepaalt dat het beroep op straffe van onontvankelijkheid per beveiligde zending dient te worden ingediend bij de bevoegde overheid en dat wie het beroep instelt, op straffe van onontvankelijkheid gelijktijdig en per beveiligde zending een afschrift van het beroepschrift bezorgt aan:

- 1° de vergunningsaanvrager behalve als hij zelf het beroep instelt;
- 2° de deputatie als die in eerste administratieve aanleg de beslissing heeft genomen;
- 3° het college van burgemeester en schepenen behalve als die zelf het beroep instelt.

Artikel 87 van voornoemd Omgevingsvergunningsbesluit vermeldt over de vormvoorschriften van het beroepschrift het volgende:

Art. 87. §1. Het beroepschrift bevat op straffe van onontvankelijkheid:

- 1° de naam, de hoedanigheid en het adres van de beroepsindiener;
- 2° de identificatie van de bestreden beslissing en van het onroerend goed, de inrichting of exploitatie die het voorwerp uitmaakt van die beslissing;
- 3° als het beroep wordt ingesteld door een lid van het betrokken publiek:
 - a) een omschrijving van de gevolgen die hij ingevolge de bestreden beslissing ondervindt of waarschijnlijk ondervindt;

OMVP-2024-0014
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- b) het belang dat hij heeft bij de besluitvorming over de afgifte of bijstelling van een omgevingsvergunning of van vergunningsvoorwaarden;
- 4° de redenen waarom het beroep wordt ingesteld.

Het beroepsdossier bevat de volgende bewijsstukken:

- 1° in voorkomend geval, een bewijs van betaling van de dossiertaks;
- 2° de overtuigingsstukken die de beroepsindiener nodig acht;
- 3° in voorkomend geval, een inventaris van de overtuigingsstukken, vermeld in punt 2.

Als de bewijsstukken, vermeld in het tweede lid, ontbreken, kan hieraan verholpen worden overeenkomstig artikel 57, tweede lid, van het Omgevingsvergunningsdecreet.

Het bevoegde bestuur kan bij de beroepsindiener, de vergunningsaanvrager of de overheid die in eerste administratieve aanleg bevoegd is, alle beschikbare informatie en documenten opvragen die nuttig zijn voor het dossier.