



**Provincie
Antwerpen**

Dienst Omgevingsvergunningen
Departement Leefmilieu

Besluit

OMGP-2025-0309 - Referentie OMV-loket 2025078516 - V4

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN DE PROVINCIE ANTWERPEN

OVER EEN AANVRAAG VOOR EEN OMGEVINGSVERGUNNING.

Goedgekeurd besluit

Antwerpen, in zitting van 7 mei 2026.

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

Verslaggever: de heer Luk Lemmens

In opdracht:

De Provinciegriffier,

Maarten Puls

De Voorzitter,

Cathy Berx

Ondertekening in opdracht van de deputatie van de provincie Antwerpen:

Digitaal ondertekend
door Maarten Puls
(Signature)
Datum: 13/05/2026
16:42:52

Digitaal ondertekend
door Cathy Berx
(Signature)
Datum: 17/05/2026
21:37:23

1. Gegevens van de inrichting/project

- **Aanvrager milieu en stedenbouw:** nv TotalEnergies Refinery Antwerp, gevestigd Scheldelaan 16 - Haven 447 te 2030 Antwerpen (KBO 404.586.901)
- **Adres milieu en stedenbouw:** Scheldelaan 16 te 2030 Antwerpen
- **Inrichtingsnummer OMV-loket:** 20171012-0015
- **Referentie OMV-loket:** 2025078516 – V4
- **Dossiernummer VVO:** OMP-2025-0309

2. Ligging

- **Kadastrale gegevens milieu:** 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-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:** 15-B-250Z
- **Planologische bestemming milieu:** De inrichting is volgens het gewestelijk gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan (GRUP) 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen', goedgekeurd op 30 april 2013, gelegen binnen de afbakeningslijn van het zeehavengebied (artikel 1), grotendeels in gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven (artikel R1) en deels in gebied voor waterweginfrastructuur (artikel 5), met overdruk leidingstraat (artikel R17).
- **Planologische bestemming stedenbouw:** De aanvraag is volgens het gewestelijk gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan (GRUP) 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen', goedgekeurd op 30 april 2013, gelegen binnen de afbakeningslijn van het zeehavengebied (artikel 1), 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.

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

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.

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.

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.

4. Aanvraag

De aanvraag heeft betrekking op een olieraffinaderij en omvat:

- volgende stedenbouwkundige handelingen op het kadastrale perceel 15-B-250Z:
 - de oprichting van een luchtvoorverwarmer en toebehoren in de bestaande installaties (eenheid 66);
 - het veranderen 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-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, als volgt:
 - wijziging van de olieraffinaderij voor ruwe aardolie door:
 - uitbreiding met een luchtvoorverwarmer van 4200 kW,
 - 2 verseluchtventilatoren van elk 90 kW en 1 rookgasventilator van 90 kW;
 - vervanging van 24 branders door ultra low NO_x branders zonder wijziging van het vergunde vermogen;
- tot een totaal geïnstalleerd vermogen van 1 118 307 kW*, met behoud van de maximale verwerkingscapaciteit van 20 500 000 ton ruwe olie per jaar (20.1.2.a).

** Inclusief vermindering met 4200 kW door rechtzetting van een administratieve vergissing in het besluit met kenmerk OMGP-2024-0280 van 9 januari 2025. Hoewel de eerdere aanvraag met het kenmerk OMVP-2024-0136 niet vervuldigd werd, werd de daarin gevraagde uitbreiding wel opgeteld bij het totale geïnstalleerde vermogen.*

Rubricering: 20.1.2.a.

Dit 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.a) met een totaal geïnstalleerd vermogen van 1 118 307 kW (waarvan 2x 6319 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): 4300 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: 4950 ton/dag);
 - methyltertiarbutylether (MTBE)-eenheid (eenheid 36: 1000 ton/dag);
 - ethyltertiarbutylether (ETBE)-eenheid (eenheid 36: 1159 ton/dag);
 - minalk-meroxeenheid (eenheid 37: 2640 ton/dag);
 - 6 katalytische ontzwavelingseenheden (eenheden 41-51-61-64, deel van eenheid 73 en eenheid 74: respectievelijk 3000 ton/dag, 3000 ton/dag, 11 000 ton/dag, 7000 ton/dag, 4500 ton/dag en 8000 ton/dag);
 - 2 atmosferische destillatie-eenheden (eenheid 53T: 24 000 ton/dag en eenheid 63: 32 000 ton/dag);
 - 2 gasdestillatie-eenheden (eenheid 53G: 700 ton/dag en eenheid 65: 1600 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: 2000 ton/dag);
- visbreaker/residu stripper-eenheid (eenheid 71: 6000 ton/dag);
- katalytische reformingeenheid (deel van eenheid 72: 8000 ton/dag);
- aromatenleenheid (eenheid 76: 1000 ton benzeen/dag en 2300 ton xyleen/dag) bestaande uit:
 - een reformaatfractioneringssectie (RFS) (deel van eenheid 72);
 - een C6-hydrogenatie-eenheid (deel van eenheid 73: 2000 ton/dag);
- solvent deasfalteringseenheid (eenheid 79: 7800 ton/dag);
- atmosferische-residu-ontzwavelingseenheid (eenheid 81: 9800 ton/dag (ARDS) en 8200 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: 7000 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: 2000 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 2000 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 1000 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 3676,787 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);

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

– de opslag van brandbare vloeistoffen (1.4 - 6.4.3):

Tanknr.	Productnaam	Capaciteit (m³)	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	9229,97	10 152,97	33	25	X
TK302	bitumen	9136,66	10 050,33	33	25	X
TK303	bitumen	9223,85	10 146,24	33	25	X
TK304	bitumen	9233,62	10 156,98	33	25	X
TK311	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK312	bitumen	2812	3093,2	34	25	X
TK313	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK314	bitumen	2810	3091	34	25	X
TK315	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK316	bitumen	2797	3076,7	34	25	X
TK317	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK318	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK319	bitumen	2817	3098,7	34	25	X
TOTAAL		62 430 478 liter	68 641,27 ton			

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- 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):

Tanknr**	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m ³)	Gewicht (ton)	Zone	Eenhed	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	17.3.2.1.1.3	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								
F1401A	brandstof	gasolie	4,2	3,78	35	14														x	x			x								
F1604	gasolie	gasolie	3	2,7	4	16														x	x			x								
F1616	benzine super	benzine	6	4,51	3	16														x	x					x						
F2002	furfural	furfural	30	36	65a	20					x														x			x		x		
F2003	verdund furfural	furfural	12	14,4	65a	20					x														x			x		x		
F2101	brandstof	benzine	4,2	3,16	87	21														x	x					x			x	x	x	
F2505	furfural	furfural	17,9	21,48	34	25					x														x			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											
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																			
F2611	rode mazout	rode mazout	3	2,64	19	26															x	x										
F2712	methanol	methanol	1,5	1,19	53	27													x		x					x		x		x		
F5335	propaan loog afscheidingsvat	methanol	5	3,95	5	53G													x		x					x		x		x		
F5901	zwavel	zwavel	3340	6913,8	17	59															x								x			
F5902	zwavel	zwavel	3340	6913,8	17	59															x								x			
F97330	natriumhypochloriet	natriumhypochloriet	36,6	43,92	30	97						x															x		x		x	
F2725	lpg C40	lpg C40/ butaan	3416	1981,28	44	27							x										x									
K2306	demineralisatiegebouw	sterk basische of licht zure ionexchange resines uit styreendiviny/benzeen, polypropyleen of acryl	5,71	8	2	23																					x					
L1404	gasolie	gasolie	3,76	3,38	10	14														x	x			x								
L1405	hypochloriet	chloor	30	33	17	14						x															x	x			x	
L23221	Mekor (K-2302)	Mekor (K-2302)	0,84	0,77	2	23																							x	x	x	
L2503	lubricity improver	Lubricity improver	60	48,507	26	25																							x	x	x	
L2504	antivries	antivries	45,466	46,47	44	25																								x		
L2505	kerosine	kerosine	50	45	34	25														x	x			x				x	x	x		
L2511	flow impover	flow improver	32	32	26	25																								x	x	
L2513	flow impover	flow improver	32	32	26	25																								x	x	
L2515	kleurstof	furfural	9	10,8	45	25					x														x			x		x		
L2517	kleurstoftank rood voor motorbrandstof lichters	kleurstoftank rood voor motorbrandstof lichters	7,85	5,9	35	25					x										x					x			x	x	x	
L2519	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof lichters	benzine	8	6,02	35	25														x	x					x			x	x	x	
L2521	kleurstoftank rood voor motorbrandstof KVC en wagonlading	kleurstoftank rood voor motorbrandstof KVC en wagonlading	4	3,01	44	25					x										x					x			x	x	x	
L2523	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof KVC en wagonlading	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof KVC en wagonlading	4	3,01	44	25					x										x					x			x	x	x	

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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	
L2525	kleurstoftank oranje motorbrandstof zeeschepen	kleurstoftank oranje motorbrandstof zeeschepen	8	6,02	45	25					x										x					x				x	x	x	
L2533A	groene kleurstof	groene kleurstof mengvat	1	0,75	43	25					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			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		
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	1600	928	53	27							x								x		x										
TK105	Fresh NaOH/ Caustic 24%	Fresh NaOH/ Caustic 24%	2714	2714	34	19																					x						
TK112	lichteslop olietank	lichte KWS-slop	2000	1800	13	19																								x	x	x	
TK114	gebruikte loog tank	NaOH/Caustic - spent	2000	2000	13	19																					x			x	x	x	
TK115	geneutraliseerde loog	Neutralized NaOH Caustic - spent	2000	1800	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	6850	6165	20	19															x	x								x	x	x	
TK132	BUKF tank	kerosine	6850	6165	20	19															x	x								x	x	x	
TK134	biodieselcomponent	gasolie	6850	6165	20	19															x	x								x	x	x	
TK135	biodieselcomponent	gasolie	6850	6165	20	19															x	x								x	x	x	
TK 137	Sourwater	Sourwater	6851	6165,9	20	19																											x
TK138	HGO	gasolie	6850	6165	20	19															x	x								x	x	x	
TK139	LCOLSH	gasolie	6850	6165	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	
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	

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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
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	7555	6799,5	33	25														x	x		x						x	x	x	
TK322	gasolie	gasolie	7555	6799,5	33	25														x	x		x						x	x	x	
TK323	stookolie	stookolie	7555	7555	33	25														x	x								x	x	x	
TK324	stookolie	stookolie	7555	7555	33	25														x	x								x	x	x	
TK332	gasolie	gasolie	2850	2565	34	25														x	x		x						x	x	x	
TK333	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK334	stookolie	stookolie	2805	2805	34	25														x	x								x	x	x	
TK335	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK336	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK337	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK338	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK339	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK345	gasolie	gasolie	22 150	19 935	32	25														x	x		x						x	x	x	
TK346	gasolie	gasolie	12 900	11 610	42	25														x	x		x						x	x	x	
TK347	gasolie	gasolie	12 900	11 610	42	25														x	x		x						x	x	x	
TK348	gasolie	gasolie	15 350	13 815	42	25														x	x		x						x	x	x	
TK349	gasolie	gasolie	15 350	13 815	42	25														x	x		x						x	x	x	
TK361	stookolie	stookolie	22 677	22 677	49	25														x	x								x	x	x	
TK362	atmosferische residutank - LC2	stookolie	22 311	22 311	49	25														x	x								x	x	x	
TK363	stookolie	stookolie	22 642	22 642	49	25														x	x								x	x	x	
TK364	stookolie	stookolie	22 595	22 595	49	25														x	x								x	x	x	
TK365	stookolie	stookolie	22 121	22 121	49	25														x	x								x	x	x	
TK366	stookolie	stookolie	22 199	22 199	49	25														x	x								x	x	x	
TK371	atmosferische residutank - FC0	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK372	waxtank	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK373	atmosferische residutank - FC0	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK374	stookolie	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK375	F15HS	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK376	F15	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK381	FC3	stookolie	34 950	34 950	58	25														x	x								x	x	x	
TK382	FCOLOR	stookolie	34 950	34 950	58	25														x	x								x	x	x	
TK383	FC3	gasolie	34 950	31 455	58	25														x	x		x						x	x	x	
TK384	G3S	gasolie	34 950	31 455	58	25														x	x		x						x	x	x	
TK385	LGOLSH	gasolie	34 950	31 455	59	19														x	x		x						x	x	x	
TK386	LGOLSH	gasolie	34 950	31 455	59	19														x	x		x						x	x	x	
TK387	FC3	stookolie	35 032	35 032	64	19														x	x								x	x	x	
TK388	FC4	stookolie	23 421	23 421	64	19														x	x								x	x	x	
TK389	FC3	stookolie	23 391	23 391	64	19														x	x								x	x	x	
TK390	FC3	stookolie	34 950	34 950	64	19														x	x								x	x	x	
TK391	GFRMOS	gasolie	31 850	28 665	61	19														x	x		x						x	x	x	
TK392	GDSk	gasolie	32 806	29 525,4	61	19														x	x		x						x	x	x	
TK393	GDS	gasolie	31 850	28 665	61	19														x	x		x						x	x	x	
TK401	UNW91W	benzine	7560	5685,12	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK402	UNW98W	benzine	7560	5685,12	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK403	UNW98Wk	benzine	7560	5685,12	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK404	UNW91W	benzine	7560	5685,12	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK405	Kero	kerosine / JET	9000	6840	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK406	RG	nafta	9350	7031,2	43	25														x	x					x			x	x	x	

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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	
TK407	NCF	nafta	9350	7031,2	43	25														x	x					x				x	x	x	
TK408	NCF	nafta	9350	7031,2	43	25														x	x					x				x	x	x	
TK431	benzeen	benzeen	11 600	10 231,2	42	25					x										x					x				x	x		
TK432	benzeen	benzeen	24 200	21 344,4	42	25					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		
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	
TK444	benzine	benzine	25 300	19 025,6	51	25															x	x				x				x	x	x	
TK445	benzine	benzine	25 300	19 025,6	51	19															x	x				x				x	x	x	
TK446	benzine	benzine	31 050	23 349,6	51	19															x	x				x				x	x	x	
TK451	gasolie	gasolie	32 000	24 064	60	25															x	x				x				x	x	x	
TK452	gasolie	gasolie	32 000	24 064	60	25															x	x				x				x	x	x	
TK453	lichte destillaat tank - LD3	benzine	32 000	24 064	60	25															x	x				x				x	x	x	
TK454	niet-ontzwavelde reformer voedingstank	benzine	32 000	24 064	60	25															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/ethanol tank	methanol	6500	5200	48	19													x		x					x		x		x			
TK512	MTBE/ETBE-tank	benzine	6500	4550	48	19															x	x				x				x	x	x	
TK513	Platformate-tank	benzine	12 000	9024	48	19															x	x				x				x	x	x	
TK514	LDF-tank	benzine/methanol	6500	4810	48	25															x	x				x				x	x	x	
TK515	benzine	benzine	12 000	9024	48	19															x	x				x				x	x	x	
TK522	MTBE-tank	MTBE (methyl-tert-butylether)	18 700	13 838	48	19					x											x				x				x			
TK554	voeding ARDS	zware stookolie	22 150	22 150	31	19															x	x								x	x	x	
TK555	voeding ARDS	zware stookolie	22 150	22 150	31	19															x	x								x	x	x	
TK556	ARDS produkt	zware stookolie	22 150	22 150	31	19															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	
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	3500	2030	45	27							x									x		x									
TK742	RC4 tank sfeer	lpg RC4 / butaan	3500	2030	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	795	440,22	53	27							x									x		x									
TK754	C30 tank sfeer	lpg C30 / propaan	2000	3000	53	27							x									x		x									
TK755	C33 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	4003	6004,5	53	27							x									x		x									

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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
TK756	C33 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	4003	6004,5	53	27							x								x		x									
TK757	C3/C4 tank sfeer	lpg C3/C4	2007	3010,5	53	27							x								x		x									
TK758	C3 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	3500	5250	45	27							x								x		x									
TK759	C31 tank sfeer	lpg C30/ propaan	3500	5250	45	27							x								x		x									
TK77	tank GW/S+F (gasolie - vast dak)	gasolie	6850	5480	54	20													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																	
K2610	helium		1,2	1,8	1	26																										
K2610	argon		1,2	1,8	1	26																										
K2610	N ₂ O		1,2	0,72	1	26																										
K2610	CO ₂		0,6	0,08	1	26																										
K2610	menggas (15% Ar in CO ₂)		1,2	1,2	1	26																										
K2610	ijkgas		1,6	0,96	1	26																										
K2610	N ₂		5,6	8,4	1	26																										
K2610	ammoniak (gasfles)		0,6	0,9	1	26																										
K2610	acetyleen		1,2	1,16	1	26								x																		
K2610	ademplucht		1,2	0,08	1	26																										
K2610	propaan		1,135	1,25	1	26																										
K2610	waterstof		1,8	1,75	3	26																										
K2602	zuurstof		1,2	1,68	1	26																										
K2602	helium		1,3	1,95	1	26																										
K2602	argon		0,3	0,45	1	26																										
K2602	CO ₂		4	0,56	1	26																										
K2602	menggas (15% Ar in CO ₂)		0,2	0,2	1	26																										
K2602	ijkgas		1,6	0,96	1	26																										
K2602	N ₂		4,6	6,9	1	26																										
K2602	ademplucht		1,8	0,13	1	26																										
K2602	waterstof		1,2	1,16	3	26																										
K2111	propaan		2,24	2,46	1	26																										
Kleine verpakkingen																																
Seveso-aanwezigheid in procesinstallaties en leidingen							90	94	1586	315	1593,23	2148			1,38	4	3,6	3,3	319,86	127633												
TOTAAL							90 ton	94 ton	1586 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	5525 ton	2 333 351 ton	2 350 717 ton	38 775 liter	32 924 700 liter	591 211 ton	90 ton	1 087 745 ton	4771 ton	5328 ton	2 310 236 ton	2 287 846 ton	2 212 137 ton	5 ton

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	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
			17.3.2.1.1.3			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.

- 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, 1187 liter en 2736 liter voor het ontvetten van metalen door middel van andere organische oplosmiddelen (totaal: 4000 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 1699 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: 2004 kW) (31.1.3);
- 18 stoomgeneratoren met een waterinhoud van resp. 4x 7500 liter, 8x 5900 liter, 5210 liter, 2x 5250 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 5000 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 2300 liter en 166 MW (Crude distillation unit 4) + waterinhoud van 3000 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 4600 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 9400 liter;
 - ovens B91110-91180: 8x 65 MW/ waterinhoud 28 000 liter;
 - oven B91190: 95 MW/ waterinhoud 8800 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 6800 MW en 2 fakkels van elk 13 500 MW (43.4);
 - 16 hogedrukstoomgeneratoren met een waterinhoud van resp. 5870 liter, 6500 liter, 2x 7520 liter, 2x 8460 liter, 9100 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 5000 liter (39.2.1);
 - 1 lagedrukstoomgenerator met een waterinhoud van 5630 liter (39.3);
 - 28 warmtewisselaars waarvan de secundaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van de secundaire ruimte kleiner dan 5000 liter (39.4.1);
 - 60 warmtewisselaars, waarvan de secundaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van de secundaire ruimte meer dan 5000 liter (39.4.2);
- zodat het totaal als volgt is:
- 12.1.2.2.a: 1699 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 5000 liter vergund tot 14/04/2024)*
 - 39.2.2: 2 893 701 liter
 - 39.3: 5630 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: 2945,1 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 (53.2.1);
 - 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 (53.5.3.b);
 - 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 diesलगenerator 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	onbepaalde duur	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-2017-0049	S	8/02/2018	8/02/2026	Vergunning voor volgende stedenbouwkundige handelingen: verplaatsen van toegangspoort 3, plaatsen van portiersloge en barelen	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor overige stedenbouwkundige handelingen i.v.m. aanleg paden en wegen	
OMGP-2017-0183	M-S	26/04/2018	10/07/2022	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen, o.a. bouw van explosiebestendig gebouw en boogloods	
OMGP-2018-0070	S	7/06/2018	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen, o.a. plaatsing vluchtwegen	D
OMGP-2018-0096	S	28/07/2018	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. de aansluiting van pijpleidingen onder dokken	D
OMGP-2018-0130	M-S	9/08/2018	10/07/2022	Vergunning voor verandering door uitbreiding en wijziging	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. vervanging koelwatersysteem	
OMGP-2018-0266	S	29/11/2018	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. aanleg fiets- en voetpaden	D
OMGP-2018-0265	M-S	3/01/2019	10/07/2022	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D
			Onbepaalde duur	Vergunning voor bouw luchtcompressor in eenheid FCCU1	
OMVP-2019-0087	S	25/07/2019	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. plaatsing bunker	D
OMGP-2019-0559	M-S	23/04/2020	10 juli 2022	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D
			Onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. aanpassing LPG-armen	
OMVP-2020-0146	M-S	1/10/2020	10/07/2022	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D
			Onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. bouw explosiebestendig gebouw	
OMVP-2020-0147	M-S	1/10/2020	10/07/2022	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Kenmerk	Aard vergunning	Datum beslissing/ arrest	Vervaldatum vergunning	Voorwerp beslissing	Bevoegde overheid
			onbepaalde duur	Vergunning voor sloop chalet en plaatsing modulair kantoorgebouw	
OMVP-2021-0004	M-S	25/02/2021	10 juli 2022	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen, o.a. bouw bureelgebouw	
OMVP-2021-0120	S	9/09/2021	onbepaalde duur	Vergunning voor vellen van bomen	D
OMVP-2021-0082	M-S	8 /07/2021	10/07/2022	Verandering voor verandering door uitbreiding	D
			31/12/2023	Vergunning voor verhardingen en losputten 55 en 66	
			onbepaalde duur	Vergunning voor overige stedenbouwkundige handelingen	
OMGP-2021-0047	M-S	29/07/2021	10/07/2022	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen, o.a. bouw bureelgebouw	
OMGP-2021-0204	M-S	30/09/2021	10 juli 2022	Verandering voor verandering door uitbreiding	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen, o.a. bouw bureelgebouw en loods	
OMVP-2021-0205	S	6/01/2022	onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. uitbreiding portiersloge	D
OMVP-2022-0084	M-S	1/09/2022	14/04/2024	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. bouw modulaire kleedkamer	
OMGP-2021-0453	M-S	20/10/2022	onbepaalde duur	Vergunning voor plaatsing stoomvat (flashtank)	D
			14/04/2024	Vergunning voor verandering door uitbreiding	
OMGP-2022-0273	S	20/10/2022	onbepaalde duur	Vergunning voor sloop van hydro-elektrische centrale	D
OMV_2020158215	M	10/02/2023	10/02/2043	Vergunning voor verder exploiteren en veranderen in beroep tegen OMGP-2021-0267	Min
OMGP-2023-0114	M-S	27/07/2023	onbepaalde duur	Vergunning voor sloop van procesinstallatie B6602	D
			10/02/2043	Vergunning voor verandering door wijziging	
OMVP-2023-0085	M-S	3/08/2023	onbepaalde duur	Vergunning voor oprichting transformatorgebouw	D
			10/02/2043	Vergunning voor verandering door wijziging	
OMVP-2023-0151	M-S	3/11/2023	3/11/2031	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D
				Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. bouw kantoorgebouw	
OMVP-2023-0152	M-S	16/11/2023	16/11/2031	Vergunning voor verandering door uitbreiding	D

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Kenmerk	Aard vergunning	Datum beslissing/ arrest	Vervaldatum vergunning	Voorwerp beslissing	Bevoegde overheid
				Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. bouw modulaire kleedkamer	
OMVP-2023-0177	M-S	11/01/2024	11/01/2029	Vergunning voor oprichting modulaire units met badzalen en kleedruimtes en voor veranderen door uitbreiding	D
			onbepaalde duur	Vergunning voor uitbreiding parking	
OMVP-2024-0014	M-S	18/04/2024	18/04/2029	Vergunning voor stedenbouwkundige handelingen i.v.m. uitbreiding TEAM-gebouw	D
				Vergunning voor verandering door uitbreiding	
OMWV-2024-0014	M	28/06/2024		Deels inwilligen verzoek bijstelling voorwaarden	D
OMGP-2024-0280	M-S	9/01/2025	onbepaalde duur	Vergunning voor oprichten procesvat (chloride treater)	D
			10/02/2043	Vergunning voor verandering door uitbreiding	
OMVP-2024-0193	S	6/03/2025	onbepaalde duur	Vergunning voor oprichting hoogspanningscabine, aanleg van verharding voor toegangswegen en 72 parkeerplaatsen	D
OMVP-2024-0194	S	6/03/2025	onbepaalde duur	Vergunning voor oprichting HS-cabine, plaatsing van laadinfrastructuur en aanleg verharding voor toegangen en 28 parkeerplaatsen	D
OMVP-2024-0202	S	8/05/2025	onbepaalde duur	Vergunning voor uitbreiding verharding voor spuitplaats met betonwanden en aanmerkelijke wijziging van reliëf voor slopen van taluds en ophoging terrein	D
OMVP-2025-0040	S	15/05/2025	onbepaalde duur	Vergunning voor oprichting HS-cabine en aanleg van verhardingen	D
OMVP-2025-0130	S	6/11/2025	onbepaalde duur	Vergunning voor nieuwbouw overdekte stalling voor 52 motoren en aanleg verharding	D
OMWV-2025-0047	M	13/11/2025		Deels inwilligen verzoek bijstelling voorwaarden	D
OMGP-2025-0443	M-S	26/02/2026	onbepaalde duur	Vergunning voor aanleg PTU, plaatsing SO _x -scrubber en aanleg bedrijfsverharding	D
			10/02/2043	Vergunning voor verandering door uitbreiding	
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 gewone procedure.

- Ontvangstdatum van de aanvraag: 15 juli 2025 en vervolledigd op 6 november 2025
- Ontvankelijk en volledig verklaard op: 18 november 2025 (versie in het Omgevingsloket: V3)

De vergunningsaanvraag heeft betrekking op een activiteit die voorkomt op de lijst van bijlage III bij het besluit van de Vlaamse Regering d.d. 1 maart 2013 inzake de nadere

regels van de project-m.e.r.-screening. Het aanvraagdossier werd daarom tijdens het ontvankelijk- en volledigheidsonderzoek getoetst aan de criteria van bijlage II van het Decreet Algemene Bepalingen Milieubeleid (DABM). Er werd geoordeeld dat het project niet MER-plichtig is.

7. Openbaar onderzoek

Overeenkomstig artikel 23 van het Omgevingsvergunningsdecreet werd een openbaar onderzoek georganiseerd te Antwerpen.

Tijdens het openbaar onderzoek:

- werden er geen bezwaarschriften ingediend;
- werd er een reactie ontvangen van Fluxys Belgium, die aangeeft geen bezwaar te hebben aangezien ze geen aardgasvervoerinstallaties bezit die beïnvloed worden door de aanvraag;
- werd er een reactie ontvangen van PPS-Pipelines. Het betreft een gunstig advies aangezien de werkzaamheden op ruime afstand van beheerde pijpleidingen worden uitgevoerd. De Fetrafi voorschriften dienen te allen tijde te worden nageleefd.

Een informatievergadering was niet vereist en werd niet gehouden.

8. Adviezen

College van burgemeester en schepenen van Antwerpen

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 29 december 2025;
- inhoud: gunstig.

subadvies: Haven van Antwerpen-Brugge: gunstig.

Departement Omgeving – Afdeling GVA Milieu (Afdeling GVA-M)

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 16 januari 2026;
- inhoud: ongunstig.

Departement Omgeving – Afdeling GVA Ruimtelijke Ordening (Afdeling GVA-RO)

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- reactie ontvangen op 8 december 2025;
- inhoud: geen advies.

Vlaamse Milieumaatschappij (VMM- afvalwater en lucht)

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 16 januari 2026;
- inhoud: gunstig.

Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA)

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 3 december 2025;
- inhoud: gunstig.

nv Infrabel:

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 30 december 2025;
- inhoud: geen bezwaar.

Haven van Antwerpen-Brugge (POAB)

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 27 november 2025;
- inhoud: gunstig.

Agentschap Wegen en Verkeer district Antwerpen (AWV):

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 19 november 2025;
- inhoud: gunstig.

Agentschap voor Natuur en Bos (ANB)

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- reactie ontvangen op 20 januari 2026;
- inhoud: geen advies.

Watertoets adviezen:

- advies gevraagd aan Haven van Antwerpen - Brugge (POAB) op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 27 november 2025;
- inhoud: gunstig.
- advies gevraagd aan nv De Vlaamse Waterweg - Regio Centraal (VWW) op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 14 januari 2026;
- inhoud: geen bezwaar.

Brandweer Zone Antwerpen BZA

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 6 januari 2026;
- inhoud: gunstig.

9. Advies Provinciale Omgevingsvergunningscommissie (POVC) d.d. 10 februari 2026

Gemotiveerde beoordeling

1. Horen van de partijen

- De heer K. Van Leuven, Milieu Manager & Milieucoördinator bij TotalEnergies Refinery Antwerp, en de heer M. Robyns - Milieu Ingenieur TotalEnergies Refinery Antwerp, worden gehoord namens de aanvrager.
- De voorzitter verwijst naar het ongunstige advies van de afdeling GVA-M.
 - De heer Van Leuven bevestigt kennis te hebben genomen van alle adviezen. Hij licht toe dat bij voorliggend project het fornuis wordt aangepast om de energie-efficiëntie te verhogen. Bijkomend wordt een upgrade van de bestaande branders aangevraagd. Wanneer de bestaande branders één voor één zouden vervangen worden door een Low NO_x-brander zou dit niet vergunningsplichtig zijn. Op het jaarlijks overleg met de afdeling GVA-M werd de stand van zaken besproken. Voor sommige maatregelen werden er alternatieven voorzien. De heer Van Leuven begrijpt dat de bestaande voorwaarde moet aangepast worden, maar het zou jammer zijn dat voorliggend project daarvoor uitgesteld zou moeten worden.
- De voorzitter vraagt of het mogelijk zou zijn om binnen de lopende procedure de bijstelling van de voorwaarde mee op te nemen in het dossier.
 - De heer Van Leuven antwoordt dat de aanvrager bereid is omdat de doen.

2. Omschrijving

- De aanvrager geeft aan dat de gevraagde veranderingen, inclusief de administratieve rechtzetting, leiden tot een totaal geïnstalleerd vermogen ingedeeld in rubriek 20.1.2.a dat gelijk is aan 1 118 307 kW.

De POVC merkt hierbij op dat er in het verleden veranderingen vergund werden van het deputatiebesluit met kenmerk OMGP-2021-0267 van 14 april 2022, waarbij vergunning verleend werd om de inrichting verder te exploiteren op proef voor een termijn van 2 jaar. Het gaat om het besluit met kenmerk OMGP-2021-0453 van 20 oktober 2022, waarbij vergunning verleend werd voor een uitbreiding met onder meer 2 warmtewisselaars van $2 \times 6319 \text{ kW} = 12638 \text{ kW}$ voor een termijn gelijk aan die van de lopende proefvergunning, i.e. tot 14 april 2024. Naar aanleiding van beroep dat werd aangetekend tegen de proefvergunning OMGP-2021-0267, werd vervolgens op 10 februari 2023 door de Vlaamse minister de vergunning met kenmerk 2020158215 verleend voor het verder exploiteren en veranderen van de inrichting voor een termijn van 20 jaar. De warmtewisselaars maken echter geen deel uit van de door de minister verleende vergunning en zijn bijgevolg niet meer vergund.

De POVC merkt verder ook op dat door middel van het deputatiebesluit met kenmerk OMVP-2023-0165 van 11 januari 2024 vergunning verleend werd om de 4 lospompen van $4 \times 20 \text{ KW} = 80 \text{ KW}$ horende bij de tijdelijke losinstallatie, die middels het ministerieel besluit 2020158215 vergund waren tot 31 december 2023, verder te exploiteren tot 31 december 2024. De vergunningstermijn is ondertussen verstreken.

De POVC stelt dan ook vast dat het vergunde totale geïnstalleerde vermogen ingedeeld in rubriek 20.1.2.a na vermindering met vermogens van de bovenvermelde toestellen thans 1 101 119 kW bedraagt (inclusief administratieve rechtzetting). De gevraagde uitbreiding resulteert overeenkomstig in een gecoördineerd totaal van 1 105 589 kW. Het voorwerp wordt in die zin aangepast.

- De POVC merkt op dat naast bovenstaande toestellen ook diverse activiteiten die vergund waren onder de rubrieken 16.3.1, 16.3.2.b, 17.2.2/34, 31.1.3, 39.2.1 en 39.4.1 door middel van de besluiten OMVP-2022-0084, OMGP-2021-0453, 2020158215 en OMVP-2023-0165 wel nog worden meegeteld in de omschrijving van de gecoördineerde toestand maar inmiddels niet langer vergund zijn. De geactualiseerde vergunningssituatie wordt in die zin aangepast.
 - De aanvrager geeft ook aan dat de rubrieken 53.2.2.a en 53.5.1 moeten worden geactualiseerd naar respectievelijk 53.2.1 en 53.5.3.b door een wijziging van de indelingslijst ten gevolge van de Grondwatertrein.
 - De POVC merkt hierbij op dat bij rubriek 53.2.1 het maximaal netto opgepompt volume 30 000 m³ per IIOA is (en niet 30 000 m³/jaar). Bijkomend merkt De POVC op dat de bemaling voor het verwezenlijken van bouwkundige werken mogelijks ook onder de toepassing van rubriek 53.5.3^o valt. De POVC stelt voor dat de aanvrager van **de termijnverlenging** (zie verder) gebruikmaakt om te verduidelijken waarvoor de bemalingen juist nodig zijn en na te gaan welke rubriek(en) er juist van toepassing zijn.
 - Voor het overige kan de omschrijving behouden blijven.
3. Openbaar onderzoek – bezwaren
- Er werden er geen bezwaarschriften ingediend;
 - Er werd er een reactie ontvangen van Fluxys Belgium, die aangeeft geen bezwaar te hebben, aangezien ze geen aardgasvervoerinstallaties bezit die beïnvloed worden door de aanvraag.
 - Er werd er een reactie ontvangen van PPS-Pipelines. Het betreft een gunstig advies, aangezien de werkzaamheden op ruime afstand van beheerde pijpleidingen worden uitgevoerd. De Fetrapu voorschriften dienen te allen tijde te worden nageleefd.
4. Toetsing aan titel IV van de VCRO/Stedenbouwkundige verenigbaarheid
- De aanvraag is volgens het GRUP 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen' gelegen binnen de afbakeningslijn van het zeehavengebied (artikel 1), in gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven (artikel R1). De aanvraag is in overeenstemming met de bestemming en de voorschriften van het GRUP.

- De afdeling GVA-RO geeft aan geen advies te verlenen.
 - Het CBS verleent een gunstig advies.
 - De POAB verleent een gunstig advies en wenst de aanvrager erop te wijzen dat een toegekende omgevingsvergunning pas uitvoerbaar is na verkrijgen van de bouwtoelating van de eigenaar van de grond, in deze de nv van publiek recht Haven van Antwerpen-Brugge.
 - De POVC stelt voor om, indien de vergunning verleend zou worden na de termijnverlenging (zie verder), dit als een aandachtspunt in het besluit op te nemen.
 - Het AWV verleent een gunstig advies en wenst de aanvrager erop te wijzen dat hij bij de uitvoering van de vergunning rekening dient te houden met de in het advies omschreven aandachtspunten.
 - Infrabel geeft aan geen bezwaar te hebben en wenst de aanvrager erop te wijzen dat hij de veiligheidsafstanden en de bij het advies gevoegde algemene voorwaarden m.b.t. bouwaanvragen strikt dient na te leven.
 - De brandweer zone Antwerpen verleent een gunstig advies met opmerkingen.
 - Om ervoor te zorgen dat de aanvrager tegemoetkomt aan de opmerkingen en voorwaarden uit het brandweeradvies, stelt de POVC voor om, indien de vergunning verleend zou worden na de termijnverlenging (zie verder), dit advies integraal op te nemen als vergunningsvoorwaarde.
 - Voor de toetsing aan de stedenbouwkundige beoordelingsgronden wordt verwezen naar het gunstige advies van het CBS. De POVC treedt de beoordeling van het CBS bij.
 - De POVC volgt de gunstige adviezen en is van oordeel dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel IV van de VCRO en op stedenbouwkundig vlak aanvaardbaar is.
5. Toetsing aan titel V van het DABM
- Het VEKA, de VMM-lucht en het CBS verlenen elk een gunstig advies.
 - De afdeling GVA-M verleent een ongunstig advies en stelt daarbij het volgende:
 - Het voorzien van low NO_x branders (LNB) op oven B6601 betreft volgens de aanvraag een invulling van de onderstaande bijzondere vergunningsvoorwaarde zoals opgenomen in de omgevingsvergunning met kenmerk OMV_2020158215. Met het besluit met kenmerk OMV_2020158215 d.d. 10 februari 2023 werd volgende bijzondere voorwaarde volgende NO_x en SO_x reductieprojecten opgenomen:
"Volgende projecten ter reductie van NO_x- en SO_x-emissies worden gerealiseerd:
 - a. *Met datum uiterste realisatie 31 december 2024:*
 - i. *Low NO_x branders op 8 fornuizen naftakraker NC3 91110 tot en met 91180;*
 - ii. *Low NO_x branders voorzien op fornuizen B31101 en B3301;*
 - iii. *Uit dienst nemen fornuizen B6603, B7101;*
 - iv. *Project FGRU fakkel noord;*
 - v. *Project FGRU fakkel ARDS of gelijkwaardig alternatief;*
 - vi. *Energieprojecten zoals vermeld in het EBO.*
 - b. *Met datum uiterste realisatie 30 juni 2025*
 - i. *Low NO_x branders of gelijkwaardig alternatief voorzien op fornuis B7501.*
 - ii. *FCCU2 SO_x scrubber upgrade.**Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NO_x emissie tot 3.000 ton/jaar en daalt de totale SO_x emissie tot 3.000 ton/jaar.*
 - c. *Met datum uiterste realisatie 31 december 2025: FCCU1 SO_x scrubber*
Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SO_x 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 NO_x emissie tot 2.100 ton/jaar. De toepassing van de NO_x 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 NO_x- en SO_x-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."

- De low NO_x branders op fornuis B6601 waren echter niet expliciet opgenomen in de voorwaarde.
- Het voorzien van low NO_x branders op fornuizen B3301 en B7501 – zoals wel opgenomen in de bijzondere voorwaarde - zou volgens het MER PR3367 leiden tot NO_x reducties van respectievelijk 34 ton/jaar en 77 ton/jaar (totaal: 111 ton NO_x/jaar). Reeds in 2023 werd tijdens het jaarlijks overleg aangegeven dat deze NO_x-reducties verkeerd ingeschat waren en dat er compensaties op andere fornuizen nodig waren om de NO_x reductie van 111 ton NO_x/jaar te realiseren.

Uit het bij de huidige aanvraag gevoegde document van SGS d.d. 28 augustus 2025 blijkt nu dat de low NO_x branders op B7501 – die voorzien zouden worden eind 2025 - slechts een reductie van 6 ton NO_x per jaar opleveren tegenover de situatie in 2019. Uit het bij de aanvraag gevoegde document van SGS d.d. 28 augustus 2025 blijkt eveneens dat de low NO_x branders op B3301 – die voorzien werden eind 2024 – slechts een reductie van 6 ton NO_x per jaar opleveren tegenover de situatie in 2019.

De LNB projecten op B7501 en B3301 werden dus wel uitgevoerd volgens deze aanvraag, maar resulteerden amper in NO_x-reductie.

- Er werd in 2023 reeds voorgesteld om dit te compenseren als volgt:
 - Uit dienst nemen fornuis B6602 (- 15 ton NO_x/jaar)

- LNB oven B6601 (- 10 ton NO_x/jaar)
- LNB oven B6301 (- 44 ton NO_x/jaar)
- LNB oven B6401 (- 28 ton NO_x/jaar)
- Vervangen ovens B6901 en B6902 (- 50 ton NO_x/jaar)
- De huidige aanvraag omvat 24 low NO_x branders op oven B6601 met een bijgestelde, berekende NO_x reductie van 34 ton/jaar, wat dus meer is dan eerder werd geraamd voor B6601. Uit het bij de aanvraag gevoegde document van SGS d.d. 28.08.2025 blijkt dat het om een NO_x-reductie van 24 ton per jaar zou gaan.
- In het document van SGS d.d. 28 augustus 2025 wordt gesteld dat low NO_x branders op B31101 werden/worden voorzien eind december 2025 met een reductie van 8 ton NO_x per jaar. Tijdens het jaarlijks overleg d.d. 15 oktober 2025 werd echter aangegeven dat deze oven wordt vervangen door een warmtewisselaar in de turnaround van 2027. Dit komt dus niet overeen met de informatie in het document van SGS.
- Tijdens het jaarlijks overleg d.d. 15 oktober 2025 werd eveneens aangegeven dat de LNB op B3301 pas in de turnaround van 2027 zal worden voorzien en dat de geplande NO_x-reductie tijdelijk gecompenseerd wordt door stoominjectie. Dit komt eveneens niet overeen met de informatie in het document van SGS.
- De afdeling GVA stelt voor om de bijzondere voorwaarde uit te breiden met volgende projecten tegen 30 juni 2026:
 - Uit dienst nemen fornuis B6602
 - Low NO_x branders op oven B6601
 - Low NO_x branders op oven B6301
 - Low NO_x branders op oven B6401
- Vooraleer de voorwaarde wordt aangepast, is echter verdere uitklaring nodig rond de uitvoering van de projecten op ovens B7501, B3301, B33101 en eventuele tijdelijke compensaties voor vertragingen of verkeerd ingeschatte reducties. Er dient in detail verduidelijkt te worden welke projecten al dan niet werden uitgevoerd, welke projecten wel worden uitgevoerd ter eventuele compensatie en er dient een duidelijk tijdspad aangeleverd te worden van de projecten. Vervolgens moet de bijzondere voorwaarde in lijn gebracht worden met de reël uitgevoerde projecten via een bijstellingsprocedure, waarbij het traject ter reductie van de NO_x-emissies niet in het gedrang mag komen.
- Reeds in 2023 werd door de afdeling GVA meegedeeld dat voor wijzigingen aan de bijzondere voorwaarde een bijstelling van deze bijzondere voorwaarde diende aangevraagd te worden. Dit is tot op heden niet gebeurd en dient deel uit te maken van deze aanvraag.
 - De POVC volgt het advies van de afdeling GVA-M.
- Artikel 13 van het Omgevingsvergunningsdecreet (OVD) bepaalt het volgende:
"Als de bevoegde overheid, vermeld in artikel 15 of artikel 52, vaststelt dat een onregelmatigheid is begaan die kan leiden tot een vernietiging van de beslissing, kan ze de onregelmatigheid herstellen. De bevoegde overheid, vermeld in artikel 52, kan ook van die mogelijkheid gebruikmaken om onregelmatigheden te herstellen die de bevoegde overheid, vermeld in artikel 15, heeft begaan."
De decreetgever bepaalt in de memorie van toelichting dat de administratieve lus – onder meer - in het volgende geval kan worden toegepast (MvT bij het ontwerp van OVD, Parl.St. VI.Parl. 2013-14, nr. 2334/1, 30):
"Een advies kan opnieuw worden ingewonnen wanneer de beoordeling berust op een foute aannahme van gegevens uit de vergunningsaanvraag, essentiële gegevens aan het oordeel van de adviesinstantie waren onttrokken, enz."
Wanneer tijdens de lopende vergunningsprocedure blijkt dat de door de vergunningsaanvrager voorgelegde gegevens onjuist zijn of dat er essentiële gegevens in de aanvraag ontbreken, zijn de uitgebrachte adviezen gebaseerd op onjuiste aannames en/of op gegevens die niet aan de beoordeling door de

adviesinstantie zijn voorgelegd. Bijgevolg kan in dergelijke gevallen de administratieve lus worden toegepast.

Uit het advies van de afdeling GVA-M blijkt dat er essentiële gegevens in het dossier ontbreken om de aanvraag ten gronde te kunnen beoordelen. Er is verdere uitklaring nodig rond de uitvoering van de projecten op ovens B7501, B3301, B33101 en eventuele tijdelijke compensaties voor vertragingen of verkeerd ingeschatte reducties. Er dient in detail verduidelijkt te worden welke projecten al dan niet werden uitgevoerd, welke projecten wel worden uitgevoerd ter eventuele compensatie en er dient een duidelijk tijdspad aangeleverd te worden van de projecten. Vervolgens moet de bijzondere voorwaarde in lijn gebracht worden met de reëel uitgevoerde projecten via een bijstellingsprocedure, waarbij het traject ter reductie van de NO_x-emissies niet in het gedrang mag komen.

Gelet op het voorgaande, kan de administratieve lus in dit geval op rechtmatige wijze toegepast worden conform artikel 13 van het OVD. De POVC stelt daarom voor om, met toepassing van **de administratieve lus**, de beslissingstermijn eenmalig met zestig dagen te verlengen zodat de aanvrager de nodige verduidelijkingen en de bijstelling van de voorwaarden kan toevoegen aan het dossier.

- Verder te bespreken na de termijnverlenging.
- 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 verleend zou worden na de termijnverlenging, betreft dit geen regularisatie voor niet-vergunde zaken die eventueel op de plannen zouden ingetekend staan, maar niet tot het voorwerp van de aanvraag behoren.
- 8. Toepasselijke BREF's
 - Op de gehele inrichting zijn volgende BREFs van toepassing:
 - 'Common Waste Water and 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. Natuurtoets
 - De inrichting is gelegen op ongeveer:
 - 50 m van het habitatrichtlijngebied 'Schelde- en Durme-estuarium 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'.
 - Het ANB geeft aan geen advies te verlenen.
 - Verder te bespreken na de termijnverlenging.
- 10. 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.
 - De aanvraag zelf is niet gelegen in overstromingsgevoelig gebied.

- De VWW geeft aan geen bezwaar te hebben.
- De POAB verleent een gunstig advies.
- Uit het advies van de VWW en de POAB blijkt dat het gevraagde project (mits toepassing van de projectgebonden preventieve maatregelen en naleving van de algemene en voorgestelde voorwaarden) verenigbaar is met het watersysteem. De aanvraag voldoet aan de doelstellingen en beginselen, vermeld in het decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, gecoördineerd op 15 juni 2018.
- De Hemelwaterverordening is niet van toepassing op voorliggende aanvraag, aangezien er geen nieuwe dakoppervlakte of verhardingen voorzien worden.

11. Termijn

- Te bespreken na de termijnverlenging.

12. Voorwaarden

- Te bespreken na de termijnverlenging.

Conclusie: termijnverlenging (administratieve lus). Het dossier dient na de termijnverlenging opnieuw voor advies voorgelegd te worden aan de POVC.

10. Procedure in termijnverlenging

De behandelingstermijn van het dossier werd door toepassing van de administratieve lus van rechtswege eenmalig met 60 kalenderdagen verlengd omdat uit het advies van de afdeling GVA-M bleek dat er essentiële gegevens in het dossier ontbreken om de aanvraag ten gronde te kunnen beoordelen. Er was verdere uitklaring nodig rond de uitvoering van de projecten op ovens B7501, B3301, B33101 en eventuele tijdelijke compensaties voor vertragingen of verkeerd ingeschatte reducties.

De aanvrager werd hiervan op 2 maart 2026 op de hoogte gebracht. Aan de aanvrager werd gevraagd om:

- te verduidelijken welke NO_x-reductieprojecten al dan niet werden uitgevoerd en welke projecten wel worden uitgevoerd ter eventuele compensatie, een duidelijk tijdspad van de NO_x-reductieprojecten aan te leveren, en de bijzondere voorwaarde over de NO_x- en SO_x-reductieprojecten in lijn te brengen met de reëel uitgevoerde projecten, waarbij het traject ter reductie van de NO_x-emissies niet in het gedrang mag komen;
- te verduidelijken waarvoor de bemalingen juist nodig zijn en na te gaan welke rubriek(en) er juist van toepassing zijn, gelet dat bij rubriek 53.2.1 het maximaal netto opgepompt volume 30 000 m³ per IIOA is (en niet 30 000 m³/jaar) en dat de bemaling voor het verwezenlijken van bouwkundige werken mogelijk ook onder het toepassingsgebied van rubriek 53.5.3° valt.

Aan het CBS, de VMM-afvalwater en lucht, het VEKA, de VMM-grondwater en de POVC werd opnieuw advies gevraagd.

11. Bijkomende gegevens

De aanvrager heeft op 9 maart 2026 een gewijzigde projectinhoud (V4) overgemaakt waarbij:

- het aanvraagdossier werd aangevuld met een statusupdate van de projecten in het kader van het NO_x-emissiereductietraject en de aanvraag werd uitgebreid met een verzoek tot bijstelling van de desbetreffende bijzondere milieuvoorwaarde;
- de vergunde bemalingsrubrieken 53.2.2.a en 53.5.1 werden toegelicht en geactualiseerd/gewijzigd naar respectievelijk de rubrieken 53.2.1 en 53.5.3.b;
- het CO₂-equivalent en het vermogen ingedeeld in respectievelijk de rubrieken 16.3.1 en 16.3.2.b geactualiseerd werden.

12.Openbaar onderzoek in termijnverlenging

De gewijzigde aanvraag werd aan een nieuw openbaar onderzoek onderworpen.

Er werden geen bezwaren ingediend.

Een informatievergadering was niet vereist en werd niet gehouden.

13.Advies in termijnverlenging

College van burgemeester en schepenen van Antwerpen :

- advies gevraagd op 2 maart 2026;
- advies ontvangen op 27 maart 2026;
- inhoud: gunstig.

Haven van Antwerpen-Brugge :

- advies gevraagd op 18 november 2025;
- advies ontvangen op 27 november 2025;
- inhoud: gunstig.

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

- advies gevraagd op 2 maart 2026;
- advies ontvangen op 26 maart 2026;
- inhoud: gunstig.

Vlaamse Milieumaatschappij (VMM-afvalwater en lucht):

- advies gevraagd op 2 maart 2026;
- advies ontvangen op 19 maart 2026;
- inhoud: gunstig.

VMM - Team Advisering Grondwater (VMM-grondwater):

- advies gevraagd op 9 maart 2026;
- reactie ontvangen op 9 april 2026;
- inhoud: geen advies.

Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA):

- advies gevraagd op 2 maart 2026;
- advies ontvangen op 27 maart 2026;
- inhoud: gunstig.

14.Advies Provinciale Omgevingsvergunningscommissie (POVC) in termijnverlenging d.d. 21 april 2026

Gemotiveerde beoordeling

1. Horen van de partijen

- De heer K. Van Leuven, milieumanager & milieucoördinator bij TotalEnergies, wordt gehoord namens de aanvrager.
- De voorzitter vraagt of de aanvrager de adviezen heeft gelezen.
 - De heer Van Leuven bevestigt dat de adviezen werden bekeken. Hij geeft aan tevreden te zijn met de gunstige adviezen.
- De voorzitter verwijst naar de actualisatie van de bemalingen. In de aanvullende informatie die tijdens de termijnverlenging werd ingediend werden de 2

bemalingen samen besproken. Ze vraagt waarom er een permanente bemaling nodig is.

- De heer Van Leuven licht toe dat de permanente bemaling noodzakelijk is om contact met vervuild grondwater te vermijden. Door de permanente bemaling wordt er een hydraulische barrière opgericht.
- De voorzitter vraagt toelichting over de bemaling die dient voor de bouwwerken.
- De heer Van Leuven verduidelijkt dat de bemaling voor de bouwwerken los staat van de permanente bemaling.
- De VMM-grondwater licht toe dat de bemaling, die ingedeeld is onder rubriek 53.2, per IIOA wordt vergund. Er wordt voor dergelijke bemaling dus geen jaardebiet toegestaan. Per project moet worden ingeschat welk bemalingsdebiet er nodig is. Indien er nieuwe werken zijn, moet de aanvrager het debiet dus aanpassen.
 - De heer Van Leuven licht toe dat er nog projecten op komst zijn, waarvoor er bemalingen noodzakelijk zijn. Hij vraagt of alle debieten dan cumulatief moeten worden opgeteld.
 - De VMM-grondwater antwoordt dat de aanvrager contact kan opnemen met haar dienst om dit verder toe te lichten en te bespreken.

2. Omschrijving

- Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
- De aanvrager bezorgde op 9 maart 2026 projectinhoud V4 met de volgende aanpassingen:
 - De aanvraag werd uitgebreid met een verzoek tot bijstelling van het NO_x-emissiereductietraject dat opgelegd werd als bijzondere milieuvoorwaarde nr. 36 in het ministerieel besluit met kenmerk OMV_2020158215 van 10 februari 2023.
 - De omschrijving wordt in die zin aangevuld.
 - Het CO₂-equivalent en het vermogen ingedeeld in respectievelijk de rubrieken 16.3.1 en 16.3.2.b werden geactualiseerd naar respectievelijk 3 681,912 ton en 142 579,2 kW.
 - De omschrijving wordt in die zin aangepast.
 - De omschrijving en rubricering van de vergunde bemalingen werden gewijzigd/geactualiseerd.
 - De POVC stelt voor om de omschrijving te behouden zoals vergund in het ministerieel besluit met kenmerk OMV_2020158215 van 10 februari 2023:
 - Rubriek 53.2.1: Bronbemaling die technisch noodzakelijk is voor de verwezenlijking van bouwkundige werken. De POVC merkt op dat voor dergelijke bemaling een totaal volume per IIOA wordt vergund.
 - Rubriek 53.5.3.b: Bronbemaling die noodzakelijk is om het gebruik en/of de exploitatie van gebouwen of bedrijfsterreinen mogelijk te maken of houden. De POVC merkt op dat het volume van dergelijke bemaling per jaar wordt vergund.
- De POVC merkt het volgende op:
 - De voorliggende aanvraag en de lopende aanvraag met kenmerk OMVP-2025-0140 zijn uitgerekend voor dezelfde deputatiezitting. Door de uitbreidingen die aangevraagd zijn in de aanvraag OMVP-2025-0140 op te nemen in de omschrijving van de voorliggende aanvraag ontstaat er echter een soort van cirkelredenering: In OMVP-2025-0140 bouwt rubriek 20.1.2.a verder op aanvraag OMGP-2025-0309, maar in de aanvraag OMGP-2025-0309 bouwen de rubrieken 16.3 voort op de aanvraag OMVP-2025-0140. Om eventuele onduidelijkheid in de toekomst te voorkomen, zou het duidelijker zijn beide aanvragen opeenvolgend te behandelen en de later ingediende aanvraag OMVP-2025-0140 nu nog niet in de omschrijving op te nemen. De omschrijving wordt in die zin aangepast.

- De veranderingen die recent vergund werden met het besluit OMGP-2025-0443 van 26 februari 2026 (ook besproken door de POVC op 10 februari 2026) zijn nog niet verrekend in het totale vermogen dat vermeld wordt in de bovenstaande omschrijving van rubriek 20.1.2.a. Het vermogen dat vermeld wordt in het POVC-advies van 10 februari 2026 wordt daarom uitgebreid met 930 kW, of anders gezegd: het vermogen dat vergund werd met OMGP-2025-0443 wordt nu uitgebreid met 4470 kW.
- De rechtzetting van een administratieve vergissing in het deputationbesluit met kenmerk OMGP-2024-0280 werd ondertussen verrekend in het deputationbesluit met kenmerk OMGP-2025-0443. De voetnoot hierover kan bijgevolg geschrapt worden uit de omschrijving. De omschrijving wordt in die zin aangepast.
 - Voor het overige kan de omschrijving behouden blijven.
- 3. Openbaar onderzoek – bezwaren
 - Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
 - Er werden geen bezwaren ingediend tijdens het tweede openbaar onderzoek.
- 4. Toetsing aan titel IV van de VCRO/Stedenbouwkundige verenigbaarheid
 - Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
- 5. Toetsing aan titel V van het DABM
 - Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
 - De afdeling GVA-M, het VEKA, de VMM-lucht en het CBS verlenen tijdens de termijnverlenging elk een gunstig advies.
 - Met projectinhoud V4 werd de aanvraag uitgebreid met een verzoek om de bijzondere vergunningsvoorwaarde ter reductie van NO_x- en SO_x-emissies, die opgelegd werd in het ministerieel besluit met kenmerk OMV_2020158215 van 10 februari 2023, bij te stellen. Concreet wordt gevraagd om de implementatie van low NO_x branders op fornuizen B31101 en B3301 tegen 31 december 2024 te schrappen en ter compensatie de buitengebruikstelling van fornuis B6602 en de implementatie van low NO_x branders op de ovens B6601, B6601, B6401 tegen 31 december 2025 in de voorwaarde op te nemen.
 - De afdeling GVA-M en het CBS verlenen elk een gunstig advies voor de gevraagde bijstelling.
 - De aanvrager heeft in projectinhoud V4 ook de vergunde bemalingen toegelicht en de omschrijving en rubricering gewijzigd/geactualiseerd (zie ook punt 2 'Omschrijving').
 - Gelet dat de aanvrager in de rubriekentabel aangeeft dat het om een verandering van de vergunde bemalingen gaat, werd er advies gevraagd aan de VMM-grondwater.
 - De VMM-grondwater deelt mee geen advies te verlenen. De aanvraag betreft voor deze rubrieken enkel een omzetting naar aanleiding van de inwerkingtreding van de Grondwatertrein op 8 april 2025. Er is dus geen inhoudelijke beoordeling van deze rubrieken. De omzetting van de rubrieken werd bovendien reeds doorgevoerd in de beslissing met projectnummer OMV_2024052715 d.d. 26 februari 2026.
 - De POVC stelt vast dat sinds de inwerkingtreding van de Grondwatertrein de geldigheidsduur van de omgevingsvergunning voor bemalingen van rechtswege als volgt wordt beperkt:
 - voor indelingsrubrieken 53.4, 53.5, 53.8 en 53.12: maximaal 20 jaar;
 - voor indelingsrubriek 53.2: maximaal 5 jaar.De vergunning voor de bronbemaling die technisch noodzakelijk is voor de verwezenlijking van bouwkundige werken, ingedeeld onder rubriek 53.2.1, wordt daarom van rechtswege beperkt tot een termijn van 5 jaar.
De vergunning voor de bronbemaling die noodzakelijk is voor de exploitatie van gebouwen werd reed beperkt tot 20 jaar en kan zo behouden blijven.
 - De POVC volgt de gunstige adviezen en is van oordeel dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel V van het DABM en op milieuvlak aanvaardbaar is.

6. Toetsing aan hoofdstuk 4 van het decreet IHB
 - Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
7. Toetsing aan principe van ondeelbaarheid stedenbouw/milieu/natuur/kleinhandel
 - Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
 - De vergunningsplichtige stedenbouwkundige handelingen en de vergunningsplichtige exploitatie van ingedeelde inrichtingen of activiteiten zijn niet onlosmakelijk met elkaar verbonden.
8. Toepasselijke BREF's
 - Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
9. Natuurtoets
 - Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
 - Gelet op het voorwerp 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.
10. Watertoets/Hemelwaterverordening
 - Zie POVC-advies van 10 februari 2026.
11. Termijn
 - De termijn van de bemaling voor verwezenlijking van bouwwerken (ingedeeld in rubriek 53.2.1) moet, conform artikel 53/1, tweede lid van het Omgevingsvergunningsbesluit, van rechtswege herleid worden tot een termijn van 5 jaar en eindigt op 10 februari 2028 (= 5 jaar na datum basisvergunning).
 - De vergunning voor de stedenbouwkundige handelingen kan worden verleend voor een termijn van onbepaalde duur.
 - De vergunning voor de ingedeelde inrichtingen en activiteiten kan, conform artikel 68, tweede lid, 9° van het Omgevingsvergunningsdecreet, worden verleend voor een termijn eindigend op 10 februari 2043.
12. Voorwaarden
Stedenbouwkundige voorwaarden:
 - De POVC adviseert om de volgende voorwaarde 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 5 januari 2026 met referte BW/JM/2026/H.00022.A3.0195 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt nageleefd te worden.

Lasten: geen.

Milieuvoorwaarden:

- a. Algemene en sectorale milieuvoorwaarden van titel II en titel III van het VLAREM:
 - De toepasselijke algemene en sectorale milieuvoorwaarden, vastgelegd in titel II en titel III van het VLAREM, moeten strikt worden nageleefd. Bij een wijziging van het VLAREM moet de exploitant de meest recente versie van de toepasselijke bepalingen naleven. De volledige en geconsolideerde tekst van titel II en titel III van het VLAREM is beschikbaar op de Milieunavigator via de link:
<https://navigator.emis.vito.be/>
- b. Bijzondere milieuvoorwaarden:
 - De POVC is van oordeel dat volgende voorwaarde, opgelegd in het ministerieel besluit met kenmerk OMV_2020158215 van 10 februari 2023:
 1. Volgende projecten ter reductie van NO_x- en SO_x-emissies worden gerealiseerd:
 - a. Met datum uiterste realisatie 31 december 2024:
 - Low NO_x branders op 8 fornuizen naftakraker NC3 91110 tot en met 91180;
 - Low NO_x branders voorzien op fornuizen B31101 en B3301;
 - Uit dienst nemen fornuizen B6603, B7101;
 - Project FGRU fakkels noord;
 - Project FGRU fakkels ARDS of gelijkwaardig alternatief;

- Energieprojecten zoals vermeld in het EBO.
- b. Met datum uiterste realisatie 30 juni 2025
 - Low NO_x branders of gelijkwaardig alternatief voorzien op fornuis B7501
 - FCCU2 SO_x scrubber upgrade.

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NO_x emissie tot 3000 ton/jaar en daalt de totale SO_x emissie tot 3000 ton/jaar.

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

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SO_x emissie tot 1800 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 NO_x emissie tot 2100 ton/jaar .

De toepassing van de NO_x-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 NO_x- en SO_x-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.

kan worden bijgesteld zoals geformuleerd door de afdeling GVA-M, als volgt:
Volgende projecten ter reductie van NO_x- en SO_x-emissies worden gerealiseerd:

- a. Met datum uiterste realisatie 31 december 2024:
 - Low NO_x branders op 8 fornuizen naftakraker NC3 91110 tot en met 91180;

- 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 NO_x branders of gelijkwaardig alternatief voorzien op fornuis B7501
 - FCCU2 SO_x scrubber upgrade;

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NO_x emissie tot 3000 ton/jaar en daalt de totale SO_x emissie tot 3000 ton/jaar.

- c. Met datum uiterste realisatie 31 december 2025:

- FCCU1 SO_x scrubber
- Uit dienst nemen fornuis B6602
- Low NO_x branders op oven B6601
- Low NO_x branders op oven B6301
- Low NO_x branders op oven B6401

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SO_x emissie tot 1800 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 NO_x emissie tot 2100 ton/jaar .

De toepassing van de NO_x-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 NO_x- en SO_x-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.

Actualisering bijzondere milieuvoorwaarden

- De POVC merkt op dat er voor de lozing van bedrijfsafvalwater bijzondere lozingsnormen van toepassing zijn voor de perfluorverbindingen PFBA, PFPeA, PFHxA, PFOS (totaal) en 6:2 FTS “voor een termijn van 3 jaar”. De normen werden opgelegd in het deputatiebesluit met kenmerk OMWV-2025-0047 van 13 november 2025. De termijn kan bijgevolg geconcretiseerd worden tot 13 november 2028.

Geactualiseerde bijzondere milieuvoorwaarden:

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 SO_x-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 opijsting 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 tweetrapscycloonafscheider.
(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 stelsel de reactorsecties en legt het de voedings- en circulatiepompen stil. Het stelsel opent dumpkleppen en dumpst de inhoud van de reactoren in drie ondergrondse vaten. Het dumpstelsel 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 6000 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 3000 uren voor zeeschepen en 3692,3 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 verladingen van gemiddeld 5475 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 (verlaaddebet 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 1170 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. Propan: 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 liggingplan 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 en gewijzigd in OMWV-2024-0014 en OMWV-2025-0047):

Parameter	Eenheid	Norm
ZS	mg/l mg/l	60 25 jaargemiddeld
TOC	mg/l	30
totaal N	mg/l	15
nitriet	mg/l	1
totaal P	mg/l	1
2,4+2,5-Dichloorfenol	µg/l	2
sulfaten	mg/l	2500
perchloorethyleen extraheerbare apolaire stoffen	mg/l mg/l	5 2,5 jaargemiddeld
totaal V	mg/l	0,05 voor een termijn t.e.m. 31 december 2025
totaal As	mg/l	0,015
totaal Se	mg/l	0,15 voor een termijn t.e.m. 31 maart 2026
AMPA	µg/l	20
monobutyltin (MBT)	µg/l	0,0011
tributyltin (TBT)	µg/l	0,0011
PFBA	µg/l	0,1 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
PFPeA	µg/l	0,05 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
PFHxA	µg/l	0,05 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
PFOS (totaal)	µg/l	0,06 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
6:2 FTS	µg/l	0,1 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
fenol	µg/l	5
som cresolen	µg/l	1
som dimethylfenolen	µg/l	1
2-isopropylfenol	µg/l	0,14
2,3,5-trimethylfenol	µg/l	0,19
bisfenol A	µg/l	1,5

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 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)
15. 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)
16. Lozing koelwater: de lozingsnorm voor vrije chloor bedraagt 0,4 mg/l voor een termijn eindigend op 31 december 2024.
(opgelegd in OMV_2020158215)

17. Er wordt – in aanvulling van de algemene lozingsvoorwaarden voor koelwater en in toepassing van de afwijkmogelijkheid 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)
18. De exploitant voorziet in een continue meting van de stikstofconcentraties in het effluent van het BA
(opgelegd in OMV_2020158215)
19. Het spuiwater van de gesloten koelcircuits en het demineralisatie-effluentwater worden afgeleid naar de WZI.
(opgelegd in OMV_2020158215)
20. 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)
21. 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)
22. 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)
23. 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)
24. 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)
25. In geval van fakkelen worden de nodige maatregelen genomen om geluidsemissie en straling tot een minimum te beperken.
(opgelegd in OMV_2020158215)
26. De installaties staan op een vloestofdichte vloer met opkanten.
(opgelegd in OMV_2020158215)

27. 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)
28. 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 1000 m³.
(opgelegd in OMV_2020158215)
29. 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)
30. 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)
31. 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)
32. 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)

33. 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)

34. Volgende projecten ter reductie van de SO_x-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 SO_x-emissie tot 3700 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 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)

35. Volgende projecten ter reductie van NO_x- en SO_x-emissies worden gerealiseerd:

- a. Met datum uiterste realisatie 31 december 2024:
 - Low NO_x branders op 8 fornuizen naftakraker NC3 91110 tot en met 91180;
 - 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 NO_x branders of gelijkwaardig alternatief voorzien op fornuis B7501
 - FCCU2 SO_x scrubber upgrade;
- Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NO_x emissie tot 3000 ton/jaar en daalt de totale SO_x emissie tot 3000 ton/jaar.
- c. Met datum uiterste realisatie 31 december 2025:
- FCCU1 SO_x scrubber
 - Uit dienst nemen fornuis B6602
 - Low NO_x branders op oven B660
 - Low NO_x branders op oven B6301
 - Low NO_x branders op oven B6401
- Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SO_x emissie tot 1800 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 NO_x emissie tot 2100 ton/jaar .
- De toepassing van de NO_x-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 NO_x- en SO_x-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 en **na vergunningverlenging: bijgesteld in OMGP-2025-0309**)

36. 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)

37. Schoorstenen 110, 203 tot en met 211 en 201A en 201B worden uiterlijk tegen 31 december 2023 voorzien van continue metingen voor NO_x 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)
38. 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:
- Het vervangen van het roestvrij stalen conisch deel (316L) door Inconel 625;
 - Renovatie van het CO/Lucht mengkanaal cfr. inspectie 2021;
 - 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;
- Verbeteren van het supportering design van hoge en lage temperatuur oververhitters;
 - Het toevoegen van een balg in Inconel 625 om spanningen te compenseren.
 - Installatie van overige twee pijpen met harde metaal laag (indien positief labo resultaat);
 - 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)
39. 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)

40. 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)

41. 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)

42. 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)

43. 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)

44. 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)
45. 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)
46. 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)
47. 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.

- 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)

- 48. 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)
- 49. Een studie die aantoont 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)
- 50. 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)
- 51. 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 haarkbaarheidsstudie 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)

52. De VLAREM-geluidsnormen worden integraal nageleefd. Jaarlijks wordt uiterlijk op 31 december een rapport aangeleverd waaruit blijkt dat de geluidsnormen (geluidsimissies) 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)

53. Bluswater afkomstig van alle bluswerkzaamheden met inzet van blusschuim, alsook van brandblus oefeningen waarbij blusschuim gebruikt wordt, wordt steeds integraal opgevangen en afgevoerd naar een hiertoe erkende verwerker. Dit geldt eveneens voor het spoel- en reinigingswater dat in contact geweest is met blusschuim van:

- blusapparatuur;
- blusschuim(aanmaak)installaties;
- brandbluswagen;
- aanvoer- en afvoerleidingen van bluswater;
- calamiteitentanks ingezet voor opvang bluswater.

(opgelegd in OMWV-2024-0014)

54. Het gebruik van PFAS-houdend blusschuim wordt gestopt tegen uiterlijk 31 december 2024. Bij de omschakeling van PFAS-houdend blusschuim naar PFAS-vrij blusschuim wordt alle reinigingswater dat vrijkomt bij reiniging en spoeling van leidingen, blusschuim(aanmaak)installaties, blusschuimvoorraadtanks en injectiesystemen afgevoerd naar een hiertoe erkende verwerker. De afgiftebewijzen worden bijgehouden in een register dat ter inzage ligt van de toezichthoudende overheid.

(opgelegd in OMWV-2024-0014)

Conclusie: gunstig.

15.Beoordeling

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 advies van de POVC.

De beoordeling zoals opgenomen in het advies van de POVC wordt bijgetreden.

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

De gevraagde stedenbouwkundige handelingen respecteren 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 gevraagde kleinhandelsactiviteiten hebben geen onaanvaardbare gevolgen voor de leefbaarheid in de omgeving en op het vlak van mobiliteit. Het project interfereert verder niet in negatieve zin met de overige decretale beleidsdoelstellingen met betrekking tot de toegankelijkheid van het aanbod voor consumenten en duurzame vestigingsmogelijkheden voor kleinhandel.

De impact van de gevraagde vegetatiewijziging op de bestaande natuurwaarden is aanvaardbaar. De nodige garanties zijn aanwezig zodat schade aan de natuur wordt voorkomen, beperkt en/of hersteld.

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

16.Aandachtspunten

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

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 liggingsplannen van de leidingen en installaties kunnen bekomen worden via de website [KLIP - Kabel- en Leidinginformatieplatform | Digitaal Vlaanderen](#). 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. De meest actuele versie van het AREI is te vinden op: <https://economie.fgov.be/nl/publicaties/algemeen-reglement-op-de>.

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 beschermde 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 toegekende omgevingsvergunning pas uitvoerbaar is na verkrijgen van de bouwtoelating van de eigenaar van de grond, in deze de nv van publiek recht Haven van Antwerpen-Brugge.

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 met betrekking tot een olieraffinaderij (inrichtingsnummer omgevingsloket 20171012-0015), gelegen Scheldelaan 16 te 2030 Antwerpen, kadastragegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 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-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, 16-D-142E en 15-B-250Z verleend.

De vergunning omvat:

- volgende stedenbouwkundige handelingen op het kadastrale perceel 15-B-250Z:
 - de oprichting van een luchtvoorverwarmer en toebehoren in de bestaande installaties (eenheid 66);
 - het veranderen 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-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, als volgt:
 - wijziging van de olieraffinaderij voor ruwe aardolie door:
 - uitbreiding met een luchtvoorverwarmer van 4200 kW,
2 verseluchtventilatoren van elk 90 kW en 1 rookgasventilator van 90 kW;
 - vervanging van 24 branders door ultra low NO_x branders zonder wijziging van het vergunde vermogen;
- tot een totaal geïnstalleerd vermogen van 1 106 519 kW, met behoud van de maximale verwerkingscapaciteit van 20 500 000 ton ruwe olie per jaar (20.1.2.a).

Rubricering: 20.1.2.a.

Dit 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.a) met een totaal geïnstalleerd vermogen van 1 106 519 kW, omvattend volgende productie-eenheden:
 - 2 katalytische kraakeenheden:

- FCC-1 (eenheid 31): 4300 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: 4950 ton/dag);
- methyltertiairbutylether (MTBE)-eenheid (eenheid 36: 1000 ton/dag);
- ethyltertiairbutylether (ETBE)-eenheid (eenheid 36: 1159 ton/dag);
- minalk-meroxeenheid (eenheid 37: 2640 ton/dag);
- 6 katalytische ontzwavelingseenheden (eenheden 41-51-61-64, deel van eenheid 73 en eenheid 74: respectievelijk 3000 ton/dag, 3000 ton/dag, 11 000 ton/dag, 7000 ton/dag, 4500 ton/dag en 8000 ton/dag);
- 2 atmosferische destillatie-eenheden (eenheid 53T: 24 000 ton/dag en eenheid 63: 32 000 ton/dag);
- 2 gasdestillatie-eenheden (eenheid 53G: 700 ton/dag en eenheid 65: 1600 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: 2000 ton/dag);
- visbreaker/residu stripper-eenheid (eenheid 71: 6000 ton/dag);
- katalytische reformingseenheid (deel van eenheid 72: 8000 ton/dag);
- aromaten eenheid (eenheid 76: 1000 ton benzeen/dag en 2300 ton xyleen/dag) bestaande uit:
 - een reformaatfractioneringssectie (RFS) (deel van eenheid 72);
 - een C6-hydrogenatie-eenheid (deel van eenheid 73: 2000 ton/dag);
- solvent deasfalteringseenheid (eenheid 79: 7800 ton/dag);
- atmosferische-residu-ontzwavelingseenheid (eenheid 81: 9800 ton/dag (ARDS) en 8200 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: 7000 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: 2000 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 2000 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 1000 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 3674,492 ton (16.3.1) (waarvan 90,8 ton CO₂-equivalent vergund tot 3/11/2031, 1,782 ton CO₂-equivalent vergund tot 11/01/2029, 24,66 ton CO₂-equivalent vergund tot 18/04/2029);

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- koelinstallaties, luchtcompressoren, warmtepompen en airconditioninginstallaties met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 142 532,3 kW (16.3.2.b) (waarvan, 131,8 kW vergund tot 3/11/2031, 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	
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	9229,97	10 152,97	33	25	X
TK302	bitumen	9136,66	10 050,33	33	25	X
TK303	bitumen	9223,85	10 146,24	33	25	X
TK304	bitumen	9233,62	10 156,98	33	25	X
TK311	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK312	bitumen	2812	3093,2	34	25	X
TK313	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK314	bitumen	2810	3091	34	25	X
TK315	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK316	bitumen	2797	3076,7	34	25	X
TK317	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK318	bitumen	2850	3135	34	25	X
TK319	bitumen	2817	3098,7	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):

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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								
F1401A	brandstof	gasolie	4,2	3,78	35	14														x	x			x								
F1604	gasolie	gasolie	3	2,7	4	16														x	x			x								
F1616	benzine super	benzine	6	4,51	3	16														x	x					x						
F2002	furfural	furfural	30	36	65a	20					x														x					x		
F2003	verdund furfural	furfural	12	14,4	65a	20					x														x				x			
F2101	brandstof	benzine	4,2	3,16	87	21														x	x					x				x	x	
F2505	furfural	furfural	17,9	21,48	34	25					x														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											
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																			
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				x		
F5335	propaan loog afscheidingsvat	methanol	5	3,95	5	53G													x		x					x				x		
F5901	zwavel	zwavel	3340	6913,8	17	59															x								x			
F5902	zwavel	zwavel	3340	6913,8	17	59															x											
F97330	natriumhypochloriet	natriumhypochloriet	36,6	43,92	30	97						x															x					x
F2725	lpg C40	lpg C40/ butaan	3416	1981,28	44	27							x										x									
K2306	demineralisatiegebouw	sterk basische of licht zure ionexchange resines uit styreendivinybenzeen, polypropyleen of acryl	5,71	8	2	23																					x					
L1404	gasolie	gasolie	3,76	3,38	10	14														x	x			x								
L1405	hypochloriet	chloor	30	33	17	14						x																x	x			x
L23221	Mekor (K-2302)	Mekor (K-2302)	0,84	0,77	2	23																							x	x	x	
L2503	lubricity improver	Lubricity improver	60	48,507	26	25																							x	x		
L2504	antivries	antivries	45,466	46,47	44	25																								x		
L2505	kerosine	kerosine	50	45	34	25														x	x								x	x	x	
L2511	flow impover	flow improver	32	32	26	25																								x	x	
L2513	flow impover	flow improver	32	32	26	25																								x	x	
L2515	kleurstof	furfural	9	10,8	45	25					x														x					x		
L2517	kleurstoftank rood voor motorbrandstof lichters	kleurstoftank rood voor motorbrandstof lichters	7,85	5,9	35	25					x										x					x			x	x	x	
L2519	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof lichters	benzine	8	6,02	35	25														x	x								x	x	x	
L2521	kleurstoftank rood voor motorbrandstof KVC en wagonlading	kleurstoftank rood voor motorbrandstof KVC en wagonlading	4	3,01	44	25					x										x								x	x	x	
L2523	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof KVC en wagonlading	kleurstoftank oranje voor motorbrandstof KVC en wagonlading	4	3,01	44	25					x										x								x	x	x	
L2525	kleurstoftank oranje motorbrandstof zeeschepen	kleurstoftank oranje motorbrandstof zeeschepen	8	6,02	45	25					x										x								x	x	x	

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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		
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		x				
L5333AB	5K635 corosion inhibitor filmer		1,6	1,59	5	53T																					x				x		
L5334	4H606 corosion 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			
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	1600	928	53	27							x								x		x										
TK105	Fresh NaOH/ Caustic 24%	Fresh NaOH/ Caustic 24%	2714	2714	34	19																					x						
TK112	lichteslop olietank	lichte KWS-slop	2000	1800	13	19																							x	x	x	x	
TK114	gebruikte loog tank	NaOH/Caustic - spent	2000	2000	13	19																					x		x	x	x		
TK115	geneutraliseerde loog	Neutralized NaOH Caustic - spent	2000	1800	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	6850	6165	20	19															x	x							x	x	x		
TK132	BUKF tank	kerosine	6850	6165	20	19															x	x							x	x	x		
TK134	biodieselcomponent	gasolie	6850	6165	20	19															x	x							x	x	x		
TK135	biodieselcomponent	gasolie	6850	6165	20	19															x	x							x	x	x		
TK 137	Sourwater	Sourwater	6851	6165,9	20	19																										x	
TK138	HGO	gasolie	6850	6165	20	19															x	x							x	x	x		
TK139	LCOLSH	gasolie	6850	6165	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	7555	6799,5	33	25															x	x			x				x	x	x		

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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	7555	6799,5	33	25														x	x			x					x	x	x	
TK323	stookolie	stookolie	7555	7555	33	25														x	x								x	x	x	
TK324	stookolie	stookolie	7555	7555	33	25														x	x								x	x	x	
TK332	gasolie	gasolie	2850	2565	34	25														x	x			x					x	x	x	
TK333	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK334	stookolie	stookolie	2805	2805	34	25														x	x								x	x	x	
TK335	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK336	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK337	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK338	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK339	stookolie	stookolie	2850	2850	34	25														x	x								x	x	x	
TK345	gasolie	gasolie	22 150	19 935	32	25														x	x			x					x	x	x	
TK346	gasolie	gasolie	12 900	11 610	42	25														x	x			x					x	x	x	
TK347	gasolie	gasolie	12 900	11 610	42	25														x	x			x					x	x	x	
TK348	gasolie	gasolie	15 350	13 815	42	25														x	x			x					x	x	x	
TK349	gasolie	gasolie	15 350	13 815	42	25														x	x			x					x	x	x	
TK361	stookolie	stookolie	22 677	22 677	49	25														x	x								x	x	x	
TK362	atmosferische residutank - LC2	stookolie	22 311	22 311	49	25														x	x								x	x	x	
TK363	stookolie	stookolie	22 642	22 642	49	25														x	x								x	x	x	
TK364	stookolie	stookolie	22 595	22 595	49	25														x	x								x	x	x	
TK365	stookolie	stookolie	22 121	22 121	49	25														x	x								x	x	x	
TK366	stookolie	stookolie	22 199	22 199	49	25														x	x								x	x	x	
TK371	atmosferische residutank - FC0	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK372	waxtank	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK373	atmosferische residutank - FC0	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK374	stookolie	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK375	F15HS	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK376	F15	stookolie	22 150	22 150	50	25														x	x								x	x	x	
TK381	FC3	stookolie	34 950	34 950	58	25														x	x								x	x	x	
TK382	FCOLOR	stookolie	34 950	34 950	58	25														x	x								x	x	x	
TK383	FC3	gasolie	34 950	31 455	58	25														x	x			x					x	x	x	
TK384	G3S	gasolie	34 950	31 455	58	25														x	x			x					x	x	x	
TK385	LGOLSH	gasolie	34 950	31 455	59	19														x	x			x					x	x	x	
TK386	LGOLSH	gasolie	34 950	31 455	59	19														x	x			x					x	x	x	
TK387	FC3	stookolie	35 032	35 032	64	19														x	x								x	x	x	
TK388	FC4	stookolie	23 421	23 421	64	19														x	x								x	x	x	
TK389	FC3	stookolie	23 391	23 391	64	19														x	x								x	x	x	
TK390	FC3	stookolie	34 950	34 950	64	19														x	x								x	x	x	
TK391	GFRMOS	gasolie	31 850	28 665	61	19														x	x			x					x	x	x	
TK392	GDSk	gasolie	32 806	29 525,4	61	19														x	x			x					x	x	x	
TK393	GDS	gasolie	31 850	28 665	61	19														x	x			x					x	x	x	
TK401	UNW91W	benzine	7560	5685,12	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK402	UNW98W	benzine	7560	5685,12	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK403	UNW98Wk	benzine	7560	5685,12	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK404	UNW91W	benzine	7560	5685,12	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK405	Kero	kerosine / JET	9000	6840	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK406	RG	nafta	9350	7031,2	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK407	NCF	nafta	9350	7031,2	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK408	NCF	nafta	9350	7031,2	43	25														x	x					x			x	x	x	
TK431	benzeen	benzeen	11 600	10 231,2	42	25					x										x					x			x	x		

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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		
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	
TK444	benzine	benzine	25 300	19 025,6	51	25														x	x				x				x	x	x	
TK445	benzine	benzine	25 300	19 025,6	51	19														x	x				x				x	x	x	
TK446	benzine	benzine	31 050	23 349,6	51	19														x	x				x				x	x	x	
TK451	gasolie	gasolie	32 000	24 064	60	25														x	x				x				x	x	x	
TK452	gasolie	gasolie	32 000	24 064	60	25														x	x				x				x	x	x	
TK453	lichte destillaat tank - LD3	benzine	32 000	24 064	60	25														x	x				x				x	x	x	
TK454	niet-ontzwavelde reformer voedingstank	benzine	32 000	24 064	60	25														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/ethanol tank	methanol	6500	5200	48	19													x		x				x				x			
TK512	MTBE/ETBE-tank	benzine	6500	4550	48	19														x	x				x				x	x	x	
TK513	Platformate-tank	benzine	12 000	9024	48	19														x	x				x				x	x	x	
TK514	LDF-tank	benzine/methanol	6500	4810	48	25														x	x				x				x	x	x	
TK515	benzine	benzine	12 000	9024	48	19														x	x				x				x	x	x	
TK522	MTBE-tank	MTBE (methyl-tert-butylether)	18 700	13 838	48	19					x										x				x				x			
TK554	voeding ARDS	zwarte stookolie	22 150	22 150	31	19														x	x								x	x	x	
TK555	voeding ARDS	zwarte stookolie	22 150	22 150	31	19														x	x								x	x	x	
TK556	ARDS produkt	zwarte stookolie	22 150	22 150	31	19														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	
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	3500	2030	45	27							x								x		x									
TK742	RC4 tank sfeer	lpg RC4 / butaan	3500	2030	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	795	440,22	53	27							x								x		x									
TK754	C30 tank sfeer	lpg C30 / propaan	2000	3000	53	27							x								x		x									
TK755	C33 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	4003	6004,5	53	27							x								x		x									
TK756	C33 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	4003	6004,5	53	27							x								x		x									
TK757	C3/C4 tank sfeer	lpg C3/C4	2007	3010,5	53	27							x								x		x									
TK758	C3 tank sfeer	lpg C33 / propyleen	3500	5250	45	27							x								x		x									

OMGP-2025-0309
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	17.3.2.1.1.3	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	3500	5250	45	27							x								x		x									
TK77	tank GW/S+F (gasolie - vast dak)	gasolie	6850	5480	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																	
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																																
Seveso-aanwezigheid in procesinstallaties en leidingen							90	94	1586	315	1593,23		2148		1,38	4	3,6	3,3	319,86	127633												
TOTAAL							90 ton	94 ton	1586 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	5525 ton	2 333 351 ton	2 350 717 ton	38 775 liter	32 924 700 liter	591 211 ton	90 ton	1 087 745 ton	4771 ton	5328 ton	2 310 236 ton	2 287 846 ton	2 212 137 ton	5 ton

Tanknr*	Product	Product TERA benaming	Capaciteit (m³)	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	waterstof-sulfide																
						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																
						17.3.2.1.1.3	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.																							

- 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, 1187 liter en 2736 liter voor het ontvetten van metalen door middel van andere organische oplosmiddelen (totaal: 4000 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 1699 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: 2004 kW) (31.1.3);
- 18 stoomgeneratoren met een waterinhoud van resp. 4x 7500 liter, 8x 5900 liter, 5210 liter, 2x 5250 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 5000 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 2300 liter en 166 MW (Crude distillation unit 4) + waterinhoud van 3000 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 4600 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 9400 liter;
 - ovens B91110-91180: 8x 65 MW/ waterinhoud 28 000 liter;
 - oven B91190: 95 MW/ waterinhoud 8800 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);

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- 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 6800 MW en 2 fakkels van elk 13 500 MW (43.4);
- 16 hogedrukstoomgeneratoren met een waterinhoud van resp. 5870 liter, 6500 liter, 2x 7520 liter, 2x 8460 liter, 9100 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 5000 liter (39.2.1);
- 1 lagedrukstoomgenerator met een waterinhoud van 5630 liter (39.3);
- 28 warmtewisselaars waarvan de secundaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van de secundaire ruimte kleiner dan 5000 liter (39.4.1);
- 60 warmtewisselaars, waarvan de secundaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een individuele waterinhoud van de secundaire ruimte meer dan 5000 liter (39.4.2);
zodat het totaal als volgt is:
 - 12.1.2.2.a: 1699 kW
 - 31.1.3: 136 001 kW
 - 39.1.3: 1 171 580 liter
 - 39.2.1: 61 651 liter
 - 39.2.2: 2 893 701 liter
 - 39.3: 5630 liter
 - 39.4.1: 55 532 liter
 - 39.4.2: 800 596 liter
 - 43.1.3: 2 821 800 kW
 - 43.3.2: 2945,1 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 die technisch noodzakelijk is voor de verwezenlijking van bouwkundige werken met een totaal volume van 30 000 m³ (per IIOA) (53.2.1);
- bronbemaling die noodzakelijk is om het gebruik en/of de exploitatie van gebouwen of bedrijfsterreinen mogelijk te maken of houden met een volume van 30 000 m³/jaar (53.5.3.b).

Bovenstaand vindt u – indien van toepassing – de vergunde rubrieken met de respectievelijke hoeveelheden, de vergunde stedenbouwkundige handelingen en de geldende kadastrale gegevens.

Enkel deze vergunde rubrieken, stedenbouwkundige handelingen en kadastrale gegevens zijn afdwingbaar in geval van rechtsgeldige ondertekening van dit besluit.

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

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

gevolgen van voormelde onjuistheden en/of onvolledigheden zo snel mogelijk te beëindigen.

ARTIKEL 3 - 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 5 januari 2026 met referte BW/JM/2026/H.00022.A3.0195 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt nageleefd te worden.

Lasten: geen.

Milieuvoorwaarden:

- a. Algemene en sectorale milieuvoorwaarden van titel II en titel III van het VLAREM:
De toepasselijke algemene en sectorale milieuvoorwaarden, vastgelegd in titel II en titel III van het VLAREM, moeten strikt worden nageleefd. Bij een wijziging van het VLAREM moet de exploitant de meest recente versie van de toepasselijke bepalingen naleven. De volledige en geconsolideerde tekst van titel II en titel III van het VLAREM is beschikbaar op de Milieunavigitor via de link:
<https://navigator.emis.vito.be/>

- b. Bijzondere milieuvoorwaarden:

- Volgende voorwaarde, opgelegd in het ministerieel besluit met kenmerk OMV_2020158215 van 10 februari 2023:

1. Volgende projecten ter reductie van NO_x- en SO_x-emissies worden gerealiseerd:

- a. Met datum uiterste realisatie 31 december 2024:

- Low NO_x branders op 8 fornuizen naftakraker NC3 91110 tot en met 91180;
- Low NO_x 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 NO_x branders of gelijkwaardig alternatief voorzien op fornuis B7501
- FCCU2 SO_x scrubber upgrade.

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NO_x emissie tot 3000 ton/jaar en daalt de totale SO_x emissie tot 3000 ton/jaar.

- c. Met datum uiterste realisatie 31 december 2025:

- FCCU1 SO_x scrubber

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SO_x emissie tot 1800 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 NO_x emissie tot 2100 ton/jaar .

De toepassing van de NO_x-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 NO_x- en SO_x-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.

wordt bijgesteld, als volgt:

Volgende projecten ter reductie van NO_x- en SO_x-emissies worden gerealiseerd:

a. Met datum uiterste realisatie 31 december 2024:

- Low NO_x branders op 8 fornuizen naftakraker NC3 91110 tot en met 91180;
- 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 NO_x branders of gelijkwaardig alternatief voorzien op fornuis B7501
- FCCU2 SO_x scrubber upgrade;

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NO_x emissie tot 3000 ton/jaar en daalt de totale SO_x emissie tot 3000 ton/jaar.

c. Met datum uiterste realisatie 31 december 2025:

- FCCU1 SO_x scrubber
- Uit dienst nemen fornuis B6602
- Low NO_x branders op oven B6601
- Low NO_x branders op oven B6301
- Low NO_x branders op oven B6401

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SO_x emissie tot 1800 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 NO_x emissie tot 2100 ton/jaar .

De toepassing van de NO_x-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 NO_x- en SO_x-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.

De reeds opgelegde bijzondere milieuvoorwaarden worden geactualiseerd zoals voorgesteld door de POVC.

Geactualiseerde bijzondere milieuvoorwaarden:

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 SO_x-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 tweetrapscycloonafscheider.
(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. Gebruiksdur van verlaadarmen en verlaadleidingen:
 - Verladingen van schepen met vloeibare producten:
 1. Er worden gemiddeld 500 zeeschepen en 6000 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 3000 uren voor zeeschepen en 3692,3 uren voor lichters;
 - Verlading van vloeibare onvlambare 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 gebruiksdur van de verladingarmen van gemiddeld 5475 u per jaar;
 - Verlading van vloeibare onvlambare 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 (verlaaddebit 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 1170 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:
 - n-hexaan: representatief voor benzine, nafta, kraakbenzine, ruwe aardolie;
 - n-octaan: representatief voor kerosine en crude;
 - n-decaan: representatief voor gasolie;
 - n-dodecaan: representatief voor residu, vacuüm-residu;
 - Opslaginstallaties:
 - n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
 - Verladingen:
 - n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
 - Propaan: representatief voor ontvlambare gasen;
 - Leidingen:
 - n-hexaan: representatief voor ontvlambare vloeistoffen;
- e. Alle verladingen van ontvlambare gasen 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 en gewijzigd in OMWV-2024-0014 en OMWV-2025-0047)*:

Parameter	Eenheid	Norm
ZS	mg/l	60
	mg/l	25 jaargemiddeld
TOC	mg/l	30
totaal N	mg/l	15
nitriet	mg/l	1
totaal P	mg/l	1
2,4+2,5-Dichloorfenol	µg/l	2
sulfaten	mg/l	2500

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

Parameter	Eenheid	Norm
perchloorethyleen extraheerbare apolaire stoffen	mg/l mg/l	5 2,5 jaargemiddeld
totaal V	mg/l	0,05 voor een termijn t.e.m. 31 december 2025
totaal As	mg/l	0,015
totaal Se	mg/l	0,15 voor een termijn t.e.m. 31 maart 2026
AMPA	µg/l	20
monobutyltin (MBT)	µg/l	0,0011
tributyltin (TBT)	µg/l	0,0011
PFBA	µg/l	0,1 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
PFPeA	µg/l	0,05 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
PFHxA	µg/l	0,05 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
PFOS (totaal)	µg/l	0,06 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
6:2 FTS	µg/l	0,1 voor een termijn t.e.m. 13/11/2028
fenol	µg/l	5
som cresolen	µg/l	1
som dimethylfenolen	µg/l	1
2-isopropylfenol	µg/l	0,14
2,3,5-trimethylfenol	µg/l	0,19
bisfenol A	µg/l	1,5

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

15. 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)

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

(opgelegd in OMV_2020158215)

17. Er wordt – in aanvulling van de algemene lozingsvoorwaarden voor koelwater en in toepassing van de afwijkmogelijkheid 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)

18. De exploitant voorziet in een continue meting van de stikstofconcentraties in het effluent van het BA

(opgelegd in OMV_2020158215)

19. Het spuiwater van de gesloten koelcircuits en het demineralisatie-effluentwater worden afgeleid naar de WZI.

(opgelegd in OMV_2020158215)

20. 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)

21. 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)
22. 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)
23. 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)
24. 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)
25. In geval van fakkelen worden de nodige maatregelen genomen om geluidsemissie en straling tot een minimum te beperken.
(opgelegd in OMV_2020158215)
26. De installaties staan op een vloeistofdichte vloer met opkanten.
(opgelegd in OMV_2020158215)
27. 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)
28. 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 1000 m³.
(opgelegd in OMV_2020158215)
29. 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)

30. 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)
31. 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)
32. 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)
33. 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

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

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)

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

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

Door uitvoering van bovengenoemde projecten daalt de totale SO_x-emissie tot 3700 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 fakkelt 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)

35. Volgende projecten ter reductie van NO_x- en SO_x-emissies worden gerealiseerd:

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

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

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale NO_x emissie tot 3000 ton/jaar en daalt de totale SO_x emissie tot 3000 ton/jaar.

- c. Met datum uiterste realisatie 31 december 2025:

- FCCU1 SO_x scrubber
- Uit dienst nemen fornuis B6602
- Low NO_x branders op oven B660
- Low NO_x branders op oven B6301
- Low NO_x branders op oven B6401

Door uitvoering van alle hogergenoemde projecten daalt de totale SO_x emissie tot 1800 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 NO_x emissie tot 2100 ton/jaar.

De toepassing van de NO_x-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 NO_x- en SO_x-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, bijgesteld in OMGP-2025-0309)

36. 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)

37. Schoorstenen 110, 203 tot en met 211 en 201A en 201B worden uiterlijk tegen 31 december 2023 voorzien van continue metingen voor NO_x 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)

38. 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 brandstofregeling 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)

39. 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)

40. 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)

41. 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

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

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)

42. 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)

43. 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)

44. 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)

45. 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)

46. 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)

47. 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-reduceren 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)

48. 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)

49. Een studie die aantoont 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)

50. 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)
51. 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)
52. 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)
53. Bluswater afkomstig van alle bluswerkzaamheden met inzet van blusschuim, alsook van brandblus oefeningen waarbij blusschuim gebruikt wordt, wordt steeds integraal opgevangen en afgevoerd naar een hiertoe erkende verwerker. Dit geldt eveneens voor het spoel- en reinigingswater dat in contact geweest is met blusschuim van:
- blusapparatuur;
 - blusschuim(aanmaak)installaties;
 - brandbluswagen;
 - aanvoer- en afvoerleidingen van bluswater;
 - calamiteitentanks ingezet voor opvang bluswater.
- (opgelegd in OMWV-2024-0014)
54. Het gebruik van PFAS-houdend blusschuim wordt gestopt tegen uiterlijk 31 december 2024. Bij de omschakeling van PFAS-houdend blusschuim naar PFAS-vrij blusschuim wordt alle reinigingswater dat vrijkomt bij reiniging en spoeling van leidingen, blusschuim(aanmaak)installaties, blusschuimvoorraadtanks en injectiesystemen

afgevoerd naar een hiertoe erkende verwerker. De afgiftebewijzen worden bijgehouden in een register dat ter inzage ligt van de toezichthoudende overheid.
(opgelegd in OMWV-2024-0014)

ARTIKEL 4 - Termijn voor ingebruikname

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

- 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 een bouwproject. Een gedeelte is eerst afgewerkt als het, in voorkomend geval na de sloping van de niet-afgewerkte gedeelten, 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 - Vergunningstermijn

De in artikel 1 bedoelde vergunning wordt verleend voor een termijn die eindigt op 10 februari 2043 voor wat betreft de ingedeelde inrichtingen of activiteiten en voor onbepaalde duur voor wat betreft de stedenbouwkundige handelingen.

De aanvrager mag onmiddellijk gebruikmaken van de omgevingsvergunning in de volgende gevallen:

- 1° de vergunning voor de verdere exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit waarvoor ten minste twaalf maanden voor de einddatum van de omgevingsvergunning een vergunningsaanvraag is ingediend;
- 2° de vergunning voor de exploitatie na een proefperiode als vermeld in artikel 69 van het Omgevingsvergunningsdecreet;
- 3° de vergunning voor de exploitatie van een ingedeelde inrichting of activiteit die vergunningsplichtig is geworden door aanvulling of wijziging van de indelingslijst.

In de overige gevallen mag de aanvrager na 35 dagen, te rekenen vanaf de eerste dag na aanplakking, de vergunning in gebruik nemen, tenzij de aanvrager op de hoogte is gebracht van de instelling van een schorsend administratief beroep als vermeld in artikel 52 van het Omgevingsvergunningsdecreet.

ARTIKEL 6 - Onderhavige vergunning doet geen afbreuk aan de rechten van derden.

ARTIKEL 7 -

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

OMGP-2025-0309
nv TotalEnergies Refinery Antwerp

- §2. 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.
- §3. 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 8 -

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 73 en 74 van het Omgevingsvergunningsbesluit.

Ter informatie en onder voorbehoud van alle rechten wordt het volgende meegedeeld: de Vlaamse Regering is bevoegd in laatste administratieve aanleg voor beroepen tegen uitdrukkelijke of stilzwijgende beslissingen van de deputatie in eerste administratieve aanleg (adres: Afdeling Gebiedsontwikkeling, Omgevingsplanning en –projecten (GOP), H. Consciencegebouw, Koning Albert II-laan 15 bus 551, 1210 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.

Als met toepassing van artikel 31/1 van het Omgevingsvergunningsdecreet, bij de Vlaamse Regering een georganiseerd administratief beroep werd ingesteld tegen het besluit van de gemeenteraad over de aanleg, wijziging, verplaatsing of opheffing van een gemeenteweg zoals geregeld door het decreet van 3 mei 2019 houdende de gemeentewegen, bevat het beroep op straffe van onontvankelijkheid een afschrift van het voormelde beroepschrift bij de Vlaamse Regering.

Artikel 74 van voornoemd Omgevingsvergunningsbesluit vermeldt over de vormvoorschriften van het beroepschrift het volgende:

Art. 74. §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;
 - 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 beroepsdossier wordt ingediend met een analoge of een digitale zending. 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.