



**Provincie
Antwerpen**

Dienst Omgevingsvergunningen
Departement Leefmilieu

Besluit

OMGP-2024-0392 - Referentie OMV-loket 2025000227 - V3

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN DE PROVINCIE ANTWERPEN

OVER EEN AANVRAAG VOOR EEN OMGEVINGSVERGUNNING.

Goedgekeurd besluit

Antwerpen, in zitting van 22 mei 2025.

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

Verslaggever: Luk Lemmens

In opdracht:
De Provinciegriffier,
Maarten Puls

De Voorzitter,
Cathy Berx

Ondertekening in opdracht van de deputatie van de provincie Antwerpen:

Digitaal ondertekend
door Maarten Puls
(Signature)
Datum: 28/05/2025
11:11:00

Digitaal ondertekend
door Cathy Berx
(Signature)
Datum: 28/05/2025
17:04:41

1. Gegevens van de inrichting/project

- **Aanvrager milieu en stedenbouw:** bv ExxonMobil Petroleum & Chemical, gevestigd Polderdijkweg Haven 447 te 2030 Antwerpen (KBO 416.375.270)
- **Adres milieu en stedenbouw:** Polderdijkweg 3 te 2030 Antwerpen
- **Inrichtingsnummer OMV-loket:** 20180720-0027
- **Referentie OMV-loket:** 2025000227 – V3
- **Dossiernummer VVO:** OMP-2024-0392

2. Ligging

- **Kadastrale gegevens milieu:** 14-A-38L, 14-A-51F, 14-A-120T, 14-A-134T4, 14-A-305P2 en 14-A-305R2
- **Kadastrale gegevens stedenbouw:** 14-A-120T

- **Planologische bestemming milieu en stedenbouw:**

De inrichting is volgens het gewestelijk ruimtelijk uitvoeringsplan (GRUP) 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen', goedgekeurd op 30 april 2013, gelegen binnen de afbakeningslijn zeehavengebied (artikel 1), in gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven (artikel R1), deels met overdruk 'leidingstraat' (artikel R17).

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 (Onroenderfgoeddecreet) 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 raffinaderij en omvat:

- volgende stedenbouwkundige handelingen op het kadastrale perceel 14-A-120T:
 - de nieuwbouw van een silo;
 - de nieuwbouw van een open opvangbak;
 - de oprichting van twee warmtewisselaars;
 - de oprichting van een platform voor valven in een bestaande leidingbrug;
 - de oprichting van een luchtblazer;
 - de oprichting van een PMA skid;
 - de oprichting van een iMOSC-skid;
 - de aanleg van een bedrijfsverharding;

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

- het veranderen van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten op de kadastrale percelen 14-A-38L, 14-A-51F, 14-A-120T, 14-A-134T4, 14-A-305P2 en 14-A-305R2, door uitbreiding met:
 - de opslag van kunststofafval in een silo met een opslagcapaciteit van 330,72 ton (P2K) en de fysisch-chemische behandeling in een frac tank (iMOSC) of in een mengtank (P2K), cokerdrums, fractionatie DCU en nabehandeling van het gas (2 absorbers en 1 amine-scrubber) (2.2.5.e.3);
 - het verbranden van het stookgas in de 2 DCU-fornuizen en het DCCF-fornuis (2.3.4.2.d);
 - een vacuümblower met een vermogen van 23 kW (16.3.2.b);
 - de aanwezigheid van 110 ton kerosines (of gasoils) (17.2.2/MNG-34b – iMOSC) of raffinage slops/slibs (17.2.2/P5c-E1-E2 – iMOSC) en 20 ton gasoliën (17.2.2/MNG-34c – P2K).

Rubricering: 2.2.5.e.3 - 2.3.4.2.d - 16.3.2.b - 17.2.2.

De aanvrager wenst voor de activiteiten die betrekking hebben op het iMOSC-project en vallend onder de VLAREM-rubriek 2.2.5.e.3 een vergunning tot de in dienst name van het P2K-project (ongeveer twee jaar).

De aanvraag omvat:

- een verzoek tot bijstelling van de volgende reeds opgelegde bijzondere milieuvoorwaarde in OMGP-2019-0241 van 3 oktober 2019:

Voeding van de DCU-eenheid betreft in hoofdzaak residu's van vacuümdestillatie-installaties van de eigen of van andere raffinaderijen. Ook volgende andere residuen mogen verwerkt worden in de DCU-eenheid:

 - a) Residu van katalytische krakers;
 - b) Residu van stoomkrakers;
 - c) Residu van "visbreakers";
 - d) Residu van deasphalting units.

Deze 4 stromen kunnen afkomstig zijn van de eigen raffinaderij of andere raffinaderijen of petrochemische installaties
- De exploitant wenst de voorwaarde aan te vullen:

Voeding van de DCU-eenheid betreft in hoofdzaak residu's van vacuümdestillatie-installaties van de eigen of van andere raffinaderijen. Ook volgende andere residuen mogen verwerkt worden in de DCU-eenheid:

 - a) Residu van katalytische krakers;
 - b) Residu van stoomkrakers;
 - c) Residu van "visbreakers";
 - d) Residu van deasphalting units.

Deze 4 stromen kunnen afkomstig zijn van de eigen raffinaderij of andere raffinaderijen of petrochemische installaties.

Daarnaast kan ook volgende stroom verwerkt worden in de DCU -eenheid:

 - e) Grondstof op basis van kunststofafval.
- een verzoek tot afwijking van:
 - artikel 5.2.1.2§2 van VLAREM II met betrekking tot de installatie en gebruik van een geijkte weegbrug. De aanvrager wenst geen weegbrug te voorzien. De trucks worden gewogen bij Katoennatie in Antwerpen.
 - artikel 5.2.1.2§3 van VLAREM II met betrekking tot de aan- en afvoer van afvalstoffen. De aanvrager wenst voor 7 u en na 19u afvalstoffen af en aan te voeren.
 - artikel 5.2.1.5§1 van VLAREM II met betrekking tot een uithangbord. De aanvrager wenst geen apart uithangbord te voorzien voor de installatie.

- artikel 5.2.1.5§2 van VLAREM II met betrekking tot het voorzien van een omheining van 2 meter hoog. De aanvrager wenst geen omheining rond de installatie te voorzien.
- artikel 5.2.1.5§5 van VLAREM II met betrekking tot het voorzien van een groenscherm van minstens 5 meter breed. De aanvrager wenst geen groenscherm rond de installatie aan te leggen.
- artikel 5.2.1.6§4 van VLAREM II met betrekking tot het uitvoeren van rustversturende werkzaamheden. De aanvrager wenst volcontinu te exploiteren.
- artikel 5.2.1.8§3 van VLAREM II met betrekking tot het ter beschikking houden van afschriften van vergunningen. De aanvrager wenst de vergunningen digitaal ter beschikking te houden.

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

- de opslag van kunststofafval in een silo met een opslagcapaciteit van 330,72 ton (P2K) en de fysisch-chemische behandeling in een frac tank (iMOSC) of in een mengtank (P2K), cokerdrums, fractionatie DCU en nabehandeling van het gas (2 absorbers en 1 amine-scrubber) (2.2.5.e.3);
- het verbranden van het stookgas in de 2 DCU-fornuizen en het DCCF-fornuis (2.3.4.2.d);
- de lozing van max. 950 m³/uur, 15.000 m³/dag en 3.400.000 m³/jaar bedrijfsafvalwater via een waterzuiveringsinstallatie in oppervlaktewater (3.6.3.3);
- de opslag van 6 ton biociden (5.3.2);
- een brandstofverdeelininstallatie met 3 verdeelslangen (6.5.2);
- 8 noodgeneratoren met een totaal vermogen van 4.515 kVA en Cogen 2 met een vermogen van 131.000 kVA (totaal: 135.515 kVA) (12.1.1.3);
- 62 transformatoren van resp. 1x 1.000 kVA, 11x 1.600 kVA, 1x 1.850 kVA, 7x 2.000 kVA, 1x 2.250 kVA, 2x 2.300 kVA, 6x 2.350 kVA, 6x 2.500 kVA, 5x 3.150 kVA, 4x 4.000 kVA, 3x 5.000 kVA, 2x 6.300 kVA, 4x 10.000 kVA, 2x 14.000 kVA, 2x 16.000 kVA, 2x 25.000 kVA, 2x 74.000 kVA, 1x 145.000 kVA (totaal: 572.750 kVA) (12.2.2);
- 10 parkeerterreinen voor het stallen van in totaal maximaal 168 aanhangwagens/bedrijfsvoertuigen (15.1.2);
- koelininstallaties en airconditioningsinstallaties met een gezamenlijke hoeveelheid van 4.381.03 ton CO₂-equivalent koelmiddel (16.3.1);
- installaties met een totale geïnstalleerde drijfkracht van 18.655,05 kW waarvan 15.451,4 kW voor de luchtcompressoren en 3.203,65 kW voor de koelininstallaties en 28 inrichtingen voor het fysisch behandelen van gassen met een totaal vermogen van 40.800,2 kW (totaal: 59.455,25 kW - 16.3.2.b);
- een inrichting voor het vullen van persluchtflessen met een vermogen van 14,5 kW (16.4.2);
- 1 hogedruk aardgasstation met een debiet van 121.000 m³/uur en 1 stikstofontspanningsstation met een debiet van 20.000 m³/uur (totaal: 141.000 Nm³/uur) (16.5);
- een raffinaderij van ruwe aardolie met een jaarproductie van 20.000.000 ton (20.1.2) omvattend:
 - een atmosferische destillatietoren (APS) met een verwerkingscapaciteit van 45.600 ton/dag;
 - een vacuümdestillatietoren (VPS) met een verwerkingscapaciteit van 24.900 ton/dag;
 - een DIOS-reactor (NHF) met een productiecapaciteit van 1.850 ton/dag;
 - een nafta-ontzwavelingseenheid (NHF) met een verwerkingscapaciteit van 11.575 ton/dag;
 - een kerosen-ontzwavelingseenheid (KHF) met een verwerkingscapaciteit van 7.240 ton/dag;

- een gasolie-ontzwavelingseenheid (LGO) met een verwerkingscapaciteit van 6.960 ton/dag;
- een gasolie-ontzwavelingseenheid (HGO) met een verwerkingscapaciteit van 2.640 ton/dag;
- een zware-dieselontzwavelingseenheid (GOFINER) met een verwerkingscapaciteit van 15.600 ton/dag;
- een hoge-druk-ontzwavelingseenheid (HPHT) met een verwerkingscapaciteit van 9.360 ton/dag (tot 10% co-processing van biologisch gebaseerde voeding);
- een naftadestillatietorens met een verwerkingscapaciteit van 12.355 ton/dag;
- een katalytische reforming en destillatie (POFO) met een verwerkingscapaciteit van 5.520 ton/dag;
- een katalytische kraakinstallatie (FCCU) met een verwerkingscapaciteit van 5.300 ton/dag;
- een kero Varsol Splitter eenheid 1 (KVS1) met een verwerkingscapaciteit van 4.350 ton/dag;
- een kero Varsol Splitter eenheid 2 (KVS2) met een verwerkingscapaciteit van 2x 1.490 ton/dag;
- een alkylatie-eenheid met een productiecapaciteit van 960 ton/dag;
- een hogere-olefineneenheid met een productiecapaciteit van 375 ton/dag;
- 7 performance fluidseenheden met een verwerkingscapaciteit van respectievelijk 4 x 720 ton/dag (DAU1, DAU2, DAU3 en HVU), 480 ton/dag (SBP), 360 ton/dag (VPL) en 840 ton/dag (PFU);
- een waterstofproductie-eenheid met een productiecapaciteit van 110 ton/dag;
- een waterstofpurificatie-eenheid (PSA) met een verwerkingscapaciteit van 580 ton/dag;
- 2 aminebehandelingseenheden met een verwerkingscapaciteit van elk 6.000 ton/dag;
- 2 zuurwatereenheden met een verwerkingscapaciteit van elk 1.920 ton/dag;
- zwavelherwinningseenheden voor de productie van 595 ton/dag zwavel;
- een DCU-eenheid met een productiecapaciteit van 16.500 ton/dag (gemiddelde van 12.960 ton/dag).
- een labo voor kwaliteitscontrole (24.3);
- inrichtingen voor het mechanisch behandelen van metalen met een totale drijfkracht van 108 kW (29.5.2.1.a);
- een gritstraalmachine met een totale drijfkracht van 10 kW (29.5.4.1.a);
- twee spoelkuipen met een inhoud van resp. 1.000 liter en 200 liter (29.5.7.1.b.1);
- 13 motoren met een totaal nominaal vermogen van 499.169 kW (31.1.3);
- 75 stoomgeneratoren met een totale waterinhoud van 934.141 liter (39.1.3);
- 45 stoomvaten een totale waterinhoud van 78.086 liter (39.2.1);
- 7 stoomvaten met een totale waterinhoud van 438.340 liter (39.2.2);
- 6 stoomtoestellen met een totale waterinhoud van 10.105 liter (39.4.1);
- 50 andere stoomtoestellen met een totaal vermogen van 31.706 kW (39.5.1);
- 24 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 1.285.813 kW (1x 400 kW, 1x 403 kW, 1x 1.080 kW, 1x 5.860 kW, 1x 6.330 kW, 2x 7.650 kW, 1x 10.500 kW, 1x 12.000 kW, 1x 13.000 kW, 1x 23.400 kW, 1x 25.500 kW, 1x 29.300 kW, 1x 32.000 kW, 2x 47.400 kW, 1x 58.200 kW, 3x 95.000 kW, 1x 99.000 kW, 1x 116.140 kW, 1x 137.600 kW, 1x 320.000 kW – 43.1.3);
- 11 grote stookinstallaties en 1 middelgrote stookinstallatie met een totale hoeveelheid vrijkomende warmte van 1.624,1 MW (43.3.2), met name:
 - 8 fornuizen van respectievelijk 1x 23,4 MW, 2x 47,4 MW (aangesloten op dezelfde schouw), 58,2 MW, 99 MW, 116,14 MW, 137,6 MW en 320 MW (tevens ingedeeld in rubriek 43.1.3 en 43.4);
 - 3 stoomketels van elk 95 MW (tevens ingedeeld in rubriek 43.1.3 en 43.4);
 - cogen 2 van 490 MW (tevens ingedeeld in rubriek 43.4);

- 40 stookinstallaties van 6.212,407 MW waarvoor de toelating wordt verleend tot de emissie van CO₂ (43.4), als volgt:
 - Cogen 2: 490 MW;
 - 16 fornuizen van respectievelijk 5.860 kW, 6.330 kW, 10.500 kW, 12.000 kW, 13.000 kW, 23.400 kW, 25.500 kW, 29.300 kW, 32.000 kW, 2x 47.400 kW, 58.200 kW, 99.000 kW, 116.140 kW, 137.600 kW en 320.000 kW;
 - 3 stoomketels van elk 95.000 kW;
 - 2 incineratoren van elk 7.650 kW;
 - 3 stookinstallaties van respectievelijk 400 kW, 403 kW en 1.080 kW;
 - 8 noodgeneratoren van respectievelijk 35 kW, 57 kW, 89 kW, 261 kW, 448 kW, 750 kW en 2x 1.100 kW;
 - 2 bluswaterpompen van respectievelijk 209 kW en 216 kW;
 - een motor van persluchtcompressor van 3.500 kW;
 - 3 fakkels van respectievelijk 253.000 kW, 2.045.000 kW en 2.129.500 kW;
 - 1 generator van 1.300 kW;
- een inrichting voor het behandelen van plantaardige of dierlijke oliën en vetten, wassen of andere niet-eetbare vetstoffen met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 15.182 kW (44.2.3.a);
- bronbemalingen met een max. debiet van 1.543 m³/dag en 275.946 m³/jaar (53.2.2.b.2), voor de volgende projecten:
 - herstellingswerken over het volledige terrein: max. 30.000 m³/jaar;
 - DCCF-project (OMV_2023058532): max. 249 m³/dag en max. 27.043 m³/jaar met verlaging tot maximaal 2 m onder het maaiveld;
 - APS-project (OMV_2023158179): max. 828 m³/dag en max. 198.720 m³/jaar met verlaging tot maximaal 5,6 m onder het maaiveld;
 - VRU-project (OMV_2024059725): max. 466 m³/dag en max. 20.183 m³/jaar met verlaging tot maximaal 3 meter onder het maaiveld.
- een bronbemaling die noodzakelijk is om het gebruik en/of de exploitatie van gebouwen of bedrijfsterreinen mogelijk te maken, met een netto opgepompt debiet van maximum 30.000 m³/jaar (53.5.1);
- de opslag en aanwezigheid van (gevaarlijke) (Seveso-)producten:

VLOEISTOFFEN																																					
vaste opslagtanks																																					
tank	product	inhoud		tankpark					17.2.2																	17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3
		m³	ton						Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a	P5c	E1												
OMS003	destillaten	2.740,00	2.740,00	2		X		X						X															X				X				
OMS004	destillaten	2.740,00	2.740,00			X		X							X														X				X				
OMS005	jet	4.857,00	4.128,45			X		X							X															X			X				
OMS006	destillaten	3.732,00	3.732,00			X		X							X														X				X				
OMS007	destillaten	3.741,00	3.741,00			X		X							X														X	X			X				
OMS008	destillaten	4.889,00	4.889,00			X		X							X		X												X	X			X				
OMS101	benzine	23.554,00	20.020,90	4		X		X						X	X													X									
OMS102	benzine	23.630,00	20.085,50			X		X							X	X												X									
OMS104	benzine	35.549,00	30.216,65			X		X							X	X												X									
OMS105	benzinecomponent	16.872,00	14.341,20	5		X		X						X	X												X										
OMS106	benzinecomponent	17.083,00	14.520,55			X		X							X	X												X									
OMS113	cokervoeding	11.303,00	11.698,50	7	X	X		X												X	X						X	X	X								
OMS114	cokervoeding	11.303,00	11.698,50			X	X		X												X	X						X	X	X							
OMS115	cokervoeding	11.302,00	11.698,50			X	X		X												X	X						X	X	X							
OMS136	additief	364,00	309,40	8b				X											X								X	X									
OMS137	additief	364,00	309,40	8a				X											X								X	X									
OMS123	destillaten	503,00	503,00			X		X							X													X	X	X							
OMS124	destillaten	475,00	475,00		X		X							X													X	X	X								
OMS125	benzine	461,00	461,00	9 & 10		X		X						X	X	X	X										X	X	X								
OMS126	destillaten	183,00	183,00				X		X						X	X	X	X										X	X	X							
OMS127	benzine	184,00	184,00				X		X						X	X	X	X										X	X	X							
OMS128	jet	186,00	186,00				X		X						X		X	X										X	X	X							
OMS129	benzine	184,00	184,00				X		X						X	X	X	X										X	X	X							
OMS130	additief	35,00	35,00						X											X	X							X	X	X							
OMS131	additief	39,00	39,00						X											X	X							X	X	X							
OMS132	additief	35,00	35,00						X											X	X							X	X	X							
OMS133	additief	10,00	10,00						X											X	X							x	x	X							
OMS134	additief	28,00	28,00						X											X	X							X	X	X							
OMS135	additief	25,00	25,00						X											X	X							X	X	X							
OMS141	solventen	840,00	840,00		11		X		X												X							X	X	X							
OMS142	solventen	840,00	840,00				X		X												X							X	X	X							
OMS147	asfalt	500,00	518,00	12	X	X																					X	X	X								

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																			
vaste opslagtanks																			
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2											
		m ³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1
OMS148	asfalt	500,00	518,00	13	X	X													
OMS150	asfalt	500,00	518,00		X	X													
OMS151	asfalt	3.946,00	3.946,00		X	X													
OMS152	asfalt	3.931,00	4.069,00		X	X													
OMS160	asfalt	504,00	504,00		X	X													
OMS161	asfalt	504,00	522,00		X	X													
OMS162	asfalt	2.076,00	2.149,00		X	X													
OMS163	asfalt	2.076,00	2.149,00		X	X													
OMS153	asfalt	925,00	957,38		X	X													
OMS155	asfalt	500,00	517,50		X	X													
OMS156	asfalt	504,00	521,64	19	X	X													
OMS169	solventen	196,73	164,03			X													
OMS170	solventen	500,27	417,73			X													
OMS171	asfalt	318,00	329,13		X	X													
OMS172	asfalt	504,00	522,00		X	X													
OMS173	asfalt	504,00	522,00		X	X													
OMS174	asfalt	632,00	654,12		X	X													
OMS175	asfalt	150,00	155,25		X	X													
OMS180	asfalt	80,00	83,00		X	X													
OMS181	asfalt	80,00	83,00		X	X													
OMS182	asfalt	80,00	83,00		X	X													
OMS183	asfalt	180,00	186,30		X	X													
OMS184	asfalt	180,00	186,30		X	X													
OMS185	asfalt	80,00	82,80		X	X													
OMS186	asfalt	80,00	82,80		X	X													
OMS247	zware stookolie	21.861,00	21.861,00	20		X	X						X			X	X	X	
OMS248	zware stookolie	21.459,00	21.459,00			X	X						X			X	X	X	
OMS249	zware stookolie	21.523,00	21.523,00			X	X						X			X	X	X	
OMS250	zware stookolie	21.888,00	21.888,00	21		X	X						X			X	X	X	
OMS251	zware stookolie	20.271,00	20.271,00			X	X						X		X	X	X	X	X
OMS252	zware stookolie	21.881,00	21.881,00			X	X						X		X	X	X	X	

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																			
vaste opslagtanks																			
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2											
		m ³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1
OMS253	destillaten	26.422,00	26.422,00	22	X	X	X	X					X			X	X		
OMS254	destillaten	26.728,00	26.728,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS255	destillaten	26.728,00	26.728,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS261	gofinate	21.881,00	21.881,00	23	X	X	X	X					X			X	X		
OMS262	gofinate	21.911,00	21.911,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS263	gofinate	21.911,00	21.911,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS264	gofinate	22.124,00	22.124,00	24	X	X	X	X					X			X	X		
OMS271	gofinate	27.108,00	27.108,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS272	gofinate	25.383,00	25.383,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS273	zware stookolie	27.101,00	27.101,00	25	X	X	X	X					X			X	X		
OMS274	zware stookolie	27.101,00	27.101,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS301	aardolie	65.067,69	65.067,69		X	X	X	X					X			X	X		
OMS302	aardolie	62.463,85	62.463,85	26	X	X	X	X					X			X	X		
OMS303	aardolie	64.956,46	64.956,46		X	X	X	X					X			X	X		
OMS304	aardolie	53.326,89	53.326,89		X	X	X	X					X			X	X		
OMS305	aardolie	53.581,04	53.581,04	27	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S401	destillaten	53.281,00	53.281,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S402	destillaten	53.535,00	53.535,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S403	destillaten	53.784,00	53.784,00	28	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S501	destillaten	16.991,00	16.991,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S502	destillaten	16.865,00	16.865,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S503	destillaten	17.062,00	17.062,00	29	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S504	destillaten	11.937,00	11.937,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S506	destillaten	11.823,00	11.823,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S509	solventen	4.133,00	3.719,70	29 A	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S508	destillaten	8.975,00	8.975,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S507	nafta	2.985,00	2.537,25		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S505	nafta	2.763,00	2.348,55	29	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S603	solventen	4.895,00	4.895,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S604	benzinecomponent	6.521,00	5.542,85		X	X	X	X					X			X	X		
OMS-605	solventen	3.803,00	3.803,00		X	X	X	X					X			X	X		

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
vaste opslagtanks																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
tank	product	inhoud		tankpark				17.2.2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
vaste opslag tanks																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
tank	product	inhoud		tankpark				17.2.2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																					
vaste opslagtanks																																					
tank	product	inhoud		tankpark		1.2	1.4	6.4.1	17.2.2																	17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3
		m³	ton						Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a	P5c	E1												
OMS669	solventen	2.317,00	2.317,00	38		X		X											X	X	X					X	X										
OM-S680	solventen	3.182,00	3.182,00			X		X												X	X	X					X	X									
OM-S681	solventen	3.182,00	3.182,00			X		X												X	X	X					X	X									
OMS682	solventen	1.631,00	1.631,00			X		X												X	X	X					X	X									
OM-S683	solventen	1.081,00	1.081,00			X		X												X	X	X					X	X									
OM-S684	solventen	1.081,00	1.081,00			X		X												X	X	X					X	X									
OM-S685	solventen	1.612,00	1.612,00			X		X										X		X		X					X	X									
OM-S686	solventen	1.612,00	1.612,00			X		X												X	X	X					X	X									
OM-S687	solventen	1.612,00	1.612,00	39	X		X												X	X	X					X	X										
OM-S690	additief	206,00	206,00			X		X												X	X	X					X	X						X			
OM-S691	solventen	2.988,00	2.988,00			X		X												X		X					X							X			
OM-S692	solventen	2.988,00	2.988,00			X		X												X	X	X					X							X			
OM-S693	solventen	726,00	726,00			X		X												X		X					X								X		
OMS694	solventen	726,00	726,00			X		X													X	X	X					X	X						X		
OM-S695	solventen	2.988,00	2.988,00			X		X												X	X	X					X	X							X		
OM-S701	solventen	685,00	685,00		40	X		X												X	X	X					X								X		
OM-S702	solventen	1.186,00	1.186,00			X		X												X	X	X					X								X		
OM-S703	solventen	1.222,00	1.222,00			X		X												X	X	X					X								X		
OM-S704	solventen	1.222,00	1.222,00			X		X												X	X	X					X								X		
OM-S705	solventen	1.910,00	1.910,00			X		X												X	X	X					X								X		
OMS700	solventen	1.462,00	1.462,00			X		X												X	X	X					X								X		
OM-S707	solventen	1.902,00	1.902,00			X		X												X	X	X					X	X							X		
OM-S708	solventen	1.216,00	1.216,00			X		X												X	X	X					X								X		
OM-S709	solventen	4.889,00	4.889,00	41	X		X												X	X	X					X								X			
OM-S710	solventen	4.838,00	4.838,00			X		X												X	X	X						X							X		
OM-S712	destillaten	3.743,00	3.743,00	42	X		X						X			X										X								X			
OM-S713	destillaten	3.725,00	3.725,00			X		X						X			X										X								X		
OM-S714	jet	3.820,00	3.820,00	43	X		X						X		X	X										X	X										
OM-S715	solventen	3.806,00	3.806,00			X		X												X		X					X										
OM-S716	solventen	3.806,00	3.806,00			X		X												X	X						X										
OM-S717	solventen	4.932,00	4.932,00			X		X												X		X					X										

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																				
vaste opslagtanks																																				
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2														17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3			
		m³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3													P5a	P5c	E1
OM-S718	solventen	8.505,00	8.505,00			X		X											X		X															
OM-S720	solventen	1.903,00	1.903,00			X		X												X	X															
OM-S721	solventen	445,00	445,00			X		X												X																
OM-S722	solventen	3.777,00	3.777,00			X		X												X		X														
OM-S723	solventen	450,00	450,00			X		X												X		X														
PCD809	chemicaliën	4,00	3,53	48				X												X																
PC-S831	zware stookolie	480,00	480,00	49	X		X					X		X	X	X										X	X	X								
PC-S832	zware stookolie	481,00	481,00		X		X						X		X	X	X										X	X	X							
PC-S833	zware stookolie	1.281,00	1.281,00		X		X						X		X	X	X										X	X	X							
PC-S834	zware stookolie	1.985,00	1.985,00	50	X		X					X	X	X	X	X										X	X	X								
PC-S835	zware stookolie	1.985,00	1.985,00		X		X						X	X	X	X	X										X	X	X							
OM-S901	gasoliën	3.766,00	3.766,00	51	X		X						X														X									
OM-S902	gasoliën	3.738,00	3.738,00		X		X							X														X								
OM-S903	gofinate	9.168,00	9.168,00		X		X							X	X													X								
OM-S904	zwavel (vast bij omgevingstemp)	1.920,00	3.571,00																																	
OM-S905	zwavel (vast bij omgevingstemp)	1.920,00	3.571,00																																	
OM-S906	gofinate	7.603,00	7.603,00			X			X					X	X													X								
OM-S907	solventen	2.244,00	2.244,00			X			X										X		X															
OM-S908	gasoliën	3.236,00	2.912,40			X			X					X														X								
OM-S909	solventen	1.166,00	1.166,00			X			X										X		X															
OMS914	asfalt	1.244,00	1.288,00			X	X																													
UTD311	chemicaliën	10,00	10,00	E26				X											X															X		
CFD201	destillaten	9,00	9,00	E26		X		X					X														X							X		
UT-tk401 (mobiele luchtcompr.)	destillaten	20,00	20,00	E26		X		X					X														X							X		
opslag voor vullen loco's	destillaten	2,00	2,00	bij laadplaats spoorwagens		X		X					X														X									
UT-Tk201	chemicaliën	86,00	86,00																																	
UTT101	chemicaliën	27,80	27,80																																	
CFTk301	chemicaliën	114,00	114,00																																	

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																									
vaste opslagtanks																																									
tank	product	inhoud		tankpark							17.2.2																														
		m³	ton		1.2	1.4	6.4.1	Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a	P5c	E1	E2	17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3				
ADD119	destillaten	5,00	5,00	laadplaats brandstoffen		X		X								X												X													
SUD203	chemicaliën	20,00	20,00	dubbelwandig																										X											
Tijdelijke opslag noodgenerator	destillaten	30,00	30,00			X		X				X				X												X						X	X	X					
ADD32	additief	0,10	0,10					X																	X									X	X	X					
OMD060	destillaten	5,00	5,00	ondergronds		X		X				X			X													X						X	X	X					
OMD051	benzine	5,00	4,25			X		X				X	X																					X	X	X					
OMDXYZ	aardolie	8,00	8,00			X		X														X			X						X			X	X	X					
OMD061	destillaten	5,00	5,00			X		X				X			X													X						X	X	X					
OMD344	aardolie	30,00	30,00			X		X														X			X									X	X	X					
OMD601	aardolie	1,00	1,00			X		X														X			X									X	X	X					
S1D602	aardolie	5,00	5,00			X		X														X			X									X	X	X					
OMD914	aardolie	5,00	5,00			X		X														X			X									X	X	X					
BLD513	additief	60,00	60,00					X																	X									x		X					
OMD521	destillaten	4,00	4,00					X				X			X														X						X	X	X				
OMD101	destillaten	20,00	20,00			X		X				X			X													X							X	X	X				
R2TK911	binding agent DCU	8,00	8,00					X																																	
OMD419	zware stookolie	24,60	24,60		Blus-schuimtracé TP 300		X		X			X			X	X													X						X	X	X				
	diesel	2,5	2,08																																						
	blusschuim	90	92,7																																						
totaal (vaste tanks vloeistoffen)					56.243 ton	1.422.300,08 ton	8 ton						887.277 ton	175.765 ton	32.963 ton	712.366 ton	426.289 ton	49.709 ton	0	0	0				312.594 ton	167.272 ton	51.795 ton	507.845 ton	0	0		712.366 ton	191.512,16 ton	541.563,27 ton	359,33 ton	0	1.408.477 ton	1.401.764 ton	1.400.843 ton	0	49.709,45 ton
verplaatsbare recipiënten																																									
vaten methanol magazijn			0,4				X			X																		X			X										
vaten zeer giftig magazijn			3,5				X												X													X									
opslag katalysator higher Olefins reactoren			14,5152																										X												

OMGP-2024-0392
by ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																					
vaste opslagtanks																																					
tank	product	inhoud		tankpark		1.2	1.4	6.4.1	17.2.2																	17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3
		m³	ton						Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a	P5c	E1												
vaten magazijn		55,294	47						X											X	X	X	X		X	X	X										
IBC magazijn		9,412	8						X											X	X	X	X		X	X	X										
mercaptanen opslag		1,576	1,336						X											X	X	X	X		X	X	X										
vaten opslag labo		6,6	5,3						X											X	X	X	X		X	X	X										
additieven gebouw		15,882	15						X											X	X	X	X		X	X	X										
additieven gebouw utilites		8,235	7						X											X	X	X	X		X	X	X										
compressorhuizen	smeerolie	35,88	35,88				X																														
magazijn																																					
blusschuim type AS100 in 3 containers van 8.000 liter en 32 IBC's van 1.000 liter - brandweergarage			58,2	De maximale opslagcap. voor beide types blusschuim samen bedraagt 58,2 ton																			X														
blusschuim type AS100FP in 3 containers van 8.000 liter en 32 IBC's van 1.000 liter - brandweergarage			58,2																						X												
totaal (verplaatsbare recipiënten vloeistoffen)					0	0	35.880 liter				0	0	0,4 ton	0	0	0	0	3,5 ton	0	0	0	83,636 ton	83,636 ton	83,636 ton	83,636 ton	0	0	0									
GASSEN																																					
vaste tanks																																					
OMS411	ethyleen	10.589	6.300					X				X												X													
OMS421	butaan	813	558,9					X				X												X													
OMS422	butaan	1.190	818,1					X				X												X													
OMS423	propaan	950	653,1					X				X												X													
OMS424	butaan	238	163,6					X				X												X													
OMS426	propaan	486	334,1					X				X												X													
OMS430	lpg	950	653,1					X				X												X													
stikstof opslagvat	stikstof	32																						X													

OMGP-2024-0392
by ExxonMobil Petroleum & Chemical

[illegible]

VLOEISTOFFEN									
vaste opslagtanks									
tank	product	inhoud		tankpark					
		m³	ton						
aanwezigheid Seveso 17.2.2									
totaal									
1.2		56.243 ton			1.2				
1.4		1.422.300,08 ton			1.4				
6.4.1		43.880 liter			6.4.1				
algemeen		1.449.537,32 ton	36.719,9 ton	Algemeen					
15		6 ton	5,9 ton	15					
25		4,5 ton	-	25					
22		15,4 ton	15 ton	22					
18		11.670 ton	405 ton	18					
34		919091 ton	31.813 ton	34					
34a benzines & nafta's		182.190 ton	6.425 ton	benzines & nafta's					
34b kerosine (incl. vliegtuigbrandstoffen)		33.390 ton	426 ton	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)					
34c gasoliën		727.328 ton	14.962 ton	gasoliën					
34d zware stookolie		436.289 ton	10.000 ton	zware stookolie					
34e alternatieve brandstoffen		49.709 ton	-	alternatieve brandstoffen					
H1		3,5 ton	-	H1					
H2		0	-	H2					
H3		0	-	H3					
P5a		317.074,34 ton	4.397 ton	P5a					
P5c		167.507,54 ton	152 ton	P5c					
E1		52.009,7 ton	131 ton	E1					
E2		508.059,9 ton	131 ton	E2					
17.1.2.2.3		18.750.500 liter			17.1.2.2.3				
17.1.2.1.3		30.300 liter			17.1.2.1.3				
17.3.2.1.1.3		712.366,08 ton			17.3.2.1.1.3				
17.3.2.1.2.3		191.595,80 ton			17.3.2.1.2.3				
17.3.2.2.3.b		541.647,31 ton			17.3.2.2.3				
17.3.4.3		515,681 ton			17.3.4.3				
17.3.5.3		65,90 ton			17.3.5.2.a				
17.3.6.3		1.408.618,9 ton			17.3.6.3				
17.3.7.3		1.401.848,13 ton			17.3.7.3				
17.3.8.3		1.400.926,7 ton			17.3.8.3				
17.4		5.000 l/kg			17.4				
44.3		49.709,45 ton			44.3				

5. Overzicht gekende vergunningen

Kenmerk	Aard vergunning	Datum beslissing/arrest	Vervaldatum vergunning	Voorwerp beslissing	Bevoegde overheid
MLAV1/10-174	M	23/12/2010	23/12/2030	vergunning voor verder exploiteren en veranderen	D
MLAV1/11-52	M	26/05/2011	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLVER-2011-0078	M	17/11/2011	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLWV-2011-0049	M	19/01/2012		inwilliging verzoek afwijking milieuvorwaarden	D
1L2B8G-I-111213-01	M	13/03/2012		inwilliging verzoek afwijking milieuvorwaarden	Min
1L2B8G-I-111030-02	M	13/03/2012		inwilliging verzoek afwijking milieuvorwaarden	Min
MLAV1/11-466	M	15/03/2012	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLWV-2012-0017	M	23/08/2012		inwilliging verzoek wijziging milieuvorwaarden	D
MLVER-2012-0064	M	27/09/2012	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLWV-2012-0034	M	18/10/2012		inwilliging verzoek wijziging milieuvorwaarden	D
MLVER-2012-0146	M	13/12/2012	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLVER-2013-0047	M	1/08/2013	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLWV-2013-0026	M	1/08/2013		gedeeltelijke inwilliging verzoek wijziging milieuvorwaarden	D
HVN/B//20133991	S	11/10/2013	onbepaalde duur	vergunning voor het slopen van 9 bestaande bovengrondse tanks, dijken, bovengrondse constructies en 3 gebouwen; het plaatsen van 2 nieuwe bovengrondse tanks, tankmuren en omheiningen; aanleg van werfstroken	CBS
MLAV1-2013-0403	M	19/12/2013	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLVER-2013-0151	M	6/02/2014	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLAV1-2013-0509	M	3/04/2014	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
HVN/B//20144	S	11/04/2014	onbepaalde duur	vergunning voor voor het plaatsen van een nieuwe installatie voor het opwaarderen van zware stookolie	CBS
MLWV-2014-0014	M	27/02/2014		ambtshalve wijziging van milieuvorwaarden	D
MLWV-2014-0035	M	25/09/2014		inwilliging verzoek wijziging van milieuvorwaarden	D
MLVER-2015-0125	M	7/01/2016	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
MLWV-2016-0028	M	22/12/2016		inwilliging verzoek (van LNE) wijziging van milieuvorwaarden	D
AMV/000196/1101/B	M	11/04/2017		uitspraak over aanvraag tot afwijking	M
AMV/000196/1102/B	M	11/12/2017		uitspraak over beroep tegen besluit deputatie	M
MLWV-2016-0037	M	22/12/2016		inwilliging verzoek wijziging van milieuvorwaarden	D
MLVER-2016-0116	M	23/02/2017	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
OMWV-2018-0021	M	29/11/2018		inwilliging verzoek tot bijstelling van milieuvorwaarden	D
OMVP-2018-0121	M	29/11/2018	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
OMVP-2019-0023	M/S	11/04/2019	onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMGP-2019-0241	M/S	3/10/2019	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
OMGP-2019-0514	M/S	20/02/2020	onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMVP-2021-0039	M/S	12/05/2021	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
			onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

Kenmerk	Aard vergunning	Datum beslissing/arrest	Vervaldatum vergunning	Voorwerp beslissing	Bevoegde overheid
OMVP-2021-0097	M	13/10/2022	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
OMWV-2022-0028	M	8/12/2022		inwilliging verzoek (van Departement Omgeving) tot bijstelling van milieuvoorwaarden	D
OMGP-2022-0329	M	22/12/2022	23/12/2030	vergunning voor het veranderen	D
OMV/2022103646	M	06/01/2023	01/01/2026	inwilligen van verzoek tot afwijking van VLAREM III voor wat betreft laden van Performance Fluids in vrachtwagens en spoorwagens	Min
			23/12/2030	inwilligen van verzoek tot afwijking van VLAREM II voor wat betreft laden van Performance Fluids en PowerFormer feed in lichters op aanlegplaats 914 en 915	
OMVP-2022-0190	S	27/04/2023	31/12/2026	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen (bureelcontainers)	D
OMVP-2023-0097	S	10/08/2023	10/08/2031	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen (bureelcontainers op naam van Victor Peeters)	D
OMGP-2023-0314	M/S	25/01/2024	onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
			23/12/2030	vergunning voor het veranderen	
			25/01/2025	vergunning voor bronbemaling (rubriek 53.2.2.b.1).	
OMGP-2023-0386	M/S	28/03/2024	onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
			23/12/2030	vergunning voor het veranderen	
OMGP-2023-0426	M/S	25/04/2024	onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
			8 maanden vanaf start bemaling	vergunning voor bronbemaling (r53.2.2.b.2)	
			23/12/2030	vergunning voor het veranderen	
OMWV-2023-0029	M	16/05/2024	16/05/2026	bijstelling van de milieuvoorwaarden	D
OMVP-2024-0042	S	8/05/2024	onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
OMVP-2024-0132	M/S	10/10/2024	onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
			23/12/2030	vergunning voor het veranderen	
OMGP-2024-0231	M/S	21/11/2024	onbepaalde duur	vergunning voor stedenbouwkundige handelingen	D
			23/12/2030	vergunning voor het veranderen	
			2 maanden vanaf start werken	vergunning voor bronbemaling (rubriek 53.2.2.b.2)	
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: 2 december 2024 en vervuldigd op 12 januari 2025
- Ontvankelijk en volledig verklaard op: 3 februari 2025 (versie in het Omgevingsloket: V2)

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.

In navolging van de adviezen van de AGOP-M, de VMM en de OVAM bezorgde de aanvrager op 17 april 2025 een gewijzigde projectinhoud (V3).

7. Openbaar onderzoek

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

Tijdens het openbaar onderzoek werden geen bezwaarschriften ingediend en 2 digitale reactie ontvingen:

- Fluxys Belgium deelt mee dat er definitief buiten dienst gestelde (= ontgast en afgekoppeld van het netwerk) ondergrondse stalen buizen in de projectzone van voorliggende aanvraag aanwezig zijn. Fluxys kan een positief advies geven op voorwaarde dat de toegankelijkheid tot de installaties gewaarborgd blijft, naast het respecteren van de algemene voorschriften en veiligheidsmaatregelen.
- PPS-Pipelines verleent een gunstig advies onder voorwaarden dat er geen activiteiten ontplooit worden binnen de voorbehouden of beschermde zone van de leidingen.

Een publieke informatievergadering was wettelijk niet vereist en werd niet gehouden.

8. Adviezen

College van burgemeester en schepenen van Antwerpen

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 21 maart 2025;
- inhoud: gunstig;

subadvies :

- Fluxys: gunstig;
- Defensie: gunstig;
- nv Haven van Antwerpen-Brugge, subadvies milieu: gunstig.

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

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 1 april 2025;
- inhoud: ongunstig;
- aanvullend advies ontvangen op 28 april 2025;
- inhoud: gunstig.

Departement Omgeving - Afdeling G.O.P. Ruimtelijke Ordening (AGOP-RO)

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- reactie ontvangen op 19 februari 2025;
- inhoud: geen advies.

Departement Zorg (Dep. Zorg)

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies niet ontvangen;
- inhoud: stilzwijgend gunstig.

Openbare Vlaamse Afvalstoffenmaatschappij (OVAM)

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 18 maart 2025;

- inhoud: ongunstig.

Vlaamse Milieumaatschappij (VMM- afvalwater en lucht)

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 24 maart 2025;
- inhoud: ongunstig;
- aanvullend advies ontvangen op 28 april 2025;
- inhoud: gunstig.

Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA)

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 17 maart 2025;
- inhoud: gunstig.

nv Infrabel:

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 17 februari 2025;
- inhoud: geen bezwaar.

Haven van Antwerpen-Brugge (PoAB)

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 13 maart 2025;
- inhoud: gunstig.

Agentschap Wegen en Verkeer district Antwerpen (AWV):

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 26 februari 2025;
- inhoud: gunstig.

Agentschap voor Natuur en Bos (ANB)

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies niet ontvangen;
- inhoud: stilzwijgend gunstig.

Watertoets adviezen:

- advies gevraagd aan nv De Vlaamse Waterweg - Regio Centraal op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 25 maart 2025;
- inhoud: gunstig;
- advies gevraagd aan nv Haven van Antwerpen - Brugge (PoAB) op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 13 maart 2025;
- inhoud: gunstig.

Brandweer Zone Antwerpen BZA

- advies gevraagd op 3 februari 2025;
- advies ontvangen op 7 maart 2025;
- inhoud: gunstig.

9. Advies Provinciale Omgevingsvergunningscommissie (POVC) d.d. 29 april 2025

a. Gemotiveerde beoordeling

1. Horen van de partijen

- De heer W. Vanderdonckt, milieucoördinator bij Exxonmobil Petroleum & Chemical, mevrouw D. De Saegher, milieu-ingenieur bij Exxonmobil Petroleum & Chemical, en meester B. Fank, bedrijfsjurist, worden gehoord namens de aanvrager.

- De voorzitter verwijst naar de adviezen. Ze geeft aan dat de OVAM de replieknota nog niet ten gronde heeft kunnen bekijken en vraagt de essentie hiervan kort toe te lichten.
- De heer Vanderdonckt licht toe dat voorliggende aanvraag een strategische schakel vormt in de transitie van de raffinaderij richting een circulaire economie. Er zal 18.000 ton kunststofafval per jaar verwerkt worden. In Nederland en Finland zijn er gelijkaardige projecten die Europese subsidies hebben gekregen.
De bestaande pyrolyse-installatie kan, mits bijkomende investeringen, worden ingezet voor co-processing (het samen verwerken van kunststofafval en traditionele grondstoffen). Het is dus geen stand alone-installatie. Verwerking van afval via een co-processing-installatie is efficiënter omdat dit zeer energie-efficiënt kan gebeuren. Bovendien kan de raffinaderij ook een deel van de gasvormige producten recupereren in producten voor de chemische industrie. Omdat er gebruik gemaakt kan worden van de bestaande installatie zal men in de toekomst ook snel kunnen opschalen.
De OVAM stelt dat er in België een tekort is aan geschikte kunststofafvalstromen om te voldoen aan de behoeften van de industrie aan secundaire grondstoffen. Het kunststofafval zal worden verkregen uit Europese landen. In de meeste gevallen zijn deze afvalbronnen niet geschikt voor mechanische recyclage en worden ze voornamelijk gebruikt in energieherwinningsprocessen of worden ze gestort. Het project heeft dus geen invloed op andere recyclageprojecten in België die zich richten op het Belgische kunststofafval.
De OVAM verwijst naar rapport 'Towards a better definition and calculation of recycling' voor de berekening van het recyclagerendement. Het probleem hierbij is dat dit rapport geen rekening houdt met de complexiteit van co-processing. Er is geen wetgevend kader voor de berekening van het recyclagerendement, daarom werd er ook geen berekening toegevoegd aan het dossier.
Reeds 20% van de producten gaat naar de chemische industrie. In de toekomst zal dit percentage nog groter worden.
- Meester Fank geeft aan dat dit rendement ook maar een momentopname weergeeft. Wanneer de producten naar de chemische industrie gaan, is het recyclage en wanneer ze als brandstof worden gebruikt is het nuttige toepassing. Dit hangt sterk af van wat er geproduceerd wordt. Er is nog geen wettelijke basis voor dual-use-producten. Men weet ook niet hoe de producten zullen gebruikt worden bij de klanten. De verschillende stromen zullen nog veranderen en het rendement zal nog stijgen. Als de berekeningswijze van de OVAM wordt gebruikt met de juiste cijfers bekomt men een recyclagerendement van minimum 20%. Afhankelijk van de onderliggende aannames varieert het berekende rendement van 20% tot 80%.

2. Omschrijving

- Volgende reactieproducten verlaten de DCU: stookgas (gasvormige fractie), cokes, nafta en olie (lichte en zware fractie)
 - De OVAM merkt (op basis van projectinhoud V2) hierover het volgende op:
Voor zowel stookgas als cokes werd een grondstofverklaring als brandstof aangevraagd bij de OVAM. De behandeling van deze aanvragen is momenteel nog lopend. Bij verlening van een grondstofverklaring als brandstof voor het stookgas is de rubriek 2.3.4.2.d voor meeverbranding van afvalstoffen niet langer van toepassing.
 - De AGOP-M merkt (op basis van projectinhoud V2) hierover het volgende op:
In het geval een grondstofverklaring wordt verkregen voor de gasvormige fractie, zijn de bepalingen van afdeling 5.2.3bis niet van toepassing op de installatie. In het geval de OVAM de grondstofverklaring verleent voor de gasvormige fractie, kan er van uit gegaan worden dat de gasvormige fractie een vergelijkbare samenstelling heeft als het stookgas dat verstoekt wordt op de verbrandingseenheden. Voor dat geval komt de AGOP-M tot de conclusie dat de emissiegrenswaarden die gelden voor de verbranding van het stookgas, blijven gelden. Rubriek 2.3.4.2.d blijft wel van toepassing, gelet op de definitie van een afvalmeeverbrandingsinstallatie.
- De AGOP-M merkt (op basis van projectinhoud V2) verder het volgende op:
 - De definitie van "afvalmeeverbrandingsinstallatie voor afvalstoffen" (zie ook hoofdstuk IV van de Richtlijn Industriële Emissies) in het VLAREM luidt als volgt: "Een vaste of mobiele technische eenheid die in hoofdzaak bestemd is voor de opwekking van energie

of de fabricage van materiële producten waarin afval als normale of aanvullende brandstof wordt gebruikt, of waarin afval thermisch wordt behandeld voor verwijdering door de verbranding door oxidatie van afval alsmede andere thermische behandelingsprocessen zoals pyrolyse, vergassing en plasmaproces voor zover de producten van de behandeling vervolgens worden verbrand.”

De krakingsreactie in de DCU-reactor betreft een ‘ander thermisch behandelingsproces’ zoals in de definitie aangegeven. De verbrandingsinstallaties waarin producten uit de DCU-eenheid vervolgens worden verbrand, zijn eveneens ingedeeld in rubriek 2.3.4.2.d (opslag en meeverbranding van afvalstoffen).

In de aanvraag worden onder rubriek 2.3.4.2.d enkel de stookinstallaties gevoed door het stookgas aangevraagd, nl. de DCU fornuizen en het DCCF-fornuis. Ook de thermische behandeling in de coker drums valt onder rubriek 2.3.4.2.d volgens de afdeling GOP. Dit dient aangepast te worden in het voorwerp van de aanvraag

- In navolging van de adviezen van de AGOP-M, de VMM-lucht en de OVAM bezorgde de aanvrager op 17 april 2025 een gewijzigde projectinhoud (V3), waarin rubriek 2.3.4.2.d ook wordt aangevraagd voor de thermische behandeling in de coker drums.

Daarnaast wordt

- het verzoek tot bijstelling van de volgende reeds opgelegde bijzondere milieuvoorwaarde in OMGP-2019-0241 van 3 oktober 2019 bijgesteld door de woorden ‘Grondstof op basis van’ te schrappen in de gevraagde formulering;
- verzocht om voor bepaalde parameters limieten op te nemen als bijzondere voorwaarden in de omgevingsvergunning voor het toepassen van de mengregel in het kader van het meeverbranden van afvalstoffen indien geen grondstofverklaring bekomen wordt voor het stookgas afkomstig van kunststofafval.

Het voorwerp wordt in die zin aangepast.

- Voor het overige kan de omschrijving worden behouden.

3. Openbaar onderzoek – bezwaren

- Tijdens het openbaar onderzoek werden:
 - geen bezwaarschriften ingediend;
 - twee reacties ontvangen:
 - Fluxys Belgium deelt mee dat er definitief buiten dienst gestelde (= ontgast en afgekoppeld van het netwerk) ondergrondse stalen buizen in de projectzone van voorliggende aanvraag aanwezig zijn. Fluxys kan een positief advies geven op voorwaarde dat de toegankelijkheid tot de installaties gewaarborgd blijft, naast het respecteren van de algemene voorschriften en veiligheidsmaatregelen.
 - PPS-Pipelines verleent een gunstig advies onder voorwaarden dat er geen activiteiten ontplooit worden binnen de voorbehouden of beschermde zone van de leidingen.
 - Gelet op de beperkte ruimtelijke impact van voorliggende aanvraag, is de POVC van oordeel dat aan het bovenstaande voldaan kan worden. De aanvrager is sowieso verantwoordelijk voor het verkrijgen van de nodige toelatingen en de naleving van bepalingen in andere wetgeving en reglementen.
- In navolging van de adviezen van de AGOP-M, de VMM-lucht en de OVAM bezorgde de aanvrager op 17 april 2025 een gewijzigde projectinhoud (V3):
 - Rubriek 2.3.4.2.d wordt ook aangevraagd voor de thermische behandeling in de coker drums.
 - De invulling aan de bepalingen van hoofdstuk 4.11 van VLAREM II i.v.m. beheersing van verontreiniging door kunststofgranulaat wordt besproken.
 - Bijkomende informatie wordt gegeven i.v.m. de PFAS-emissies. De concentraties van contaminanten in het rookgas werden ook aangepast wegens verfijning van de berekeningsmethode.
 - Een replieknota op het advies van de OVAM werd toegevoegd.

Daarnaast wordt

- het verzoek tot bijstelling van de volgende reeds opgelegde bijzondere milieuvoorwaarde in OMGP-2019-0241 van 3 oktober 2019 bijgesteld door de woorden ‘Grondstof op basis van’ te schrappen in de gevraagde formulering.
- verzocht om voor bepaalde parameters limieten op te nemen als bijzondere voorwaarden in de omgevingsvergunning voor het toepassen van de mengregel in het

kader van het meeverbranden van afvalstoffen indien geen grondstofverklaring bekomen wordt voor het stookgas afkomstig van kunststofafval.

- De POVC is van oordeel dat de wijzigingen/bijkomende gegevens niet van die aard zijn dat het openbaar onderzoek werd geschaad. Het dossier dat ter inzage heeft gelegen kon derden-belanghebbenden voldoende inzicht verschaffen in de aanvraag, zodat zij op nuttige wijze hun bezwaarsrecht konden uitoefenen. Er moet conform artikel 30 van het Omgevingsvergunningsdecreet geen nieuw openbaar onderzoek gehouden worden.

4. Toetsing aan titel IV van de VCRO/Stedenbouwkundige verenigbaarheid

- De aanvraag is volgens het GRUP 'Afbakening zeehavengebied Antwerpen' gelegen binnen de afbakeningslijn zeehavengebied (artikel 1), in gebied voor zeehaven- en watergebonden bedrijven (artikel R1), deels met overdruk 'leidingstraat' (artikel R17).
De aanvraag is in overeenstemming met de bestemming en de voorschriften van het GRUP.
- De AGOP-RO heeft aangegeven geen advies te verlenen.
- Infrabel deelt mee geen bezwaar te hebben.
- Het CBS verleent een gunstig advies en merkt hierbij het volgende op:
 - Wegens de situering van de aanvraag in de directe nabijheid van pijpleidingen werd het advies ingewonnen van de beheerders van deze leidingen. De uitgebrachte adviezen zijn voorwaardelijk gunstig. Het CBS stelt voor om de voorwaarden uit deze adviezen, gericht op het vrijwaren van de integriteit van omgevende infrastructuur, met het oog op de beperking van de hinder van de geplande werkzaamheden en met het oog op de veiligheid, integraal aan de vergunning te hechten.
 - De aanvrager is wettelijk verplicht om voor de start van de werken een KLIP-aanvraag in te dienen.
 - De POVC is van oordeel dat de voorwaarden opgenomen in de ontvangen reacties niet als voorwaarden opgenomen dienen te worden in de omgevingsvergunning. Dit betekent niet dat ze niet van toepassing zouden zijn. De aanvrager is sowieso verantwoordelijk voor het verkrijgen van de nodige toelatingen en de naleving van bepalingen in andere wetgeving en reglementen.
- Het AWW verleent een gunstig advies.
- De PoAB verleent een gunstig advies, maar wenst de aanvrager er wel op te wijzen dat een toegekende omgevingsvergunning pas uitvoerbaar is na het 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 dit als een aandachtspunt in het besluit op te nemen
- De brandweerzone Antwerpen verleent een gunstig advies met bemerkingen.
 - Om ervoor te zorgen dat de aanvrager tegemoet komt aan de opmerkingen en voorwaarden uit het brandweeradvies, stelt de POVC voor om dit advies integraal op te nemen als vergunningsvoorwaarde.
- Voor de toetsing aan de stedenbouwkundige beoordelingsgronden wordt verwezen naar het advies van het CBS. De POVC sluit zich aan bij deze beoordeling.
- 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

- Er werd geen advies van het Dep. Zorg ontvangen. Dit advies is bijgevolg stilzwijgend gunstig.
- Het VEKA verleent een gunstig advies (op basis van projectinhoud V2).
- Het CBS verleent een gunstig advies (op basis van projectinhoud V2). Het CBS merkt hierbij het volgende op:
 - Het Team Omgevingseffecten sluit zich bij de conclusie van de veiligheidsnota aan en stipt aan dat het bedrijf moet nagaan of er een aanpassing van het Samenwerkingsakkoord-veiligheidsrapport (SWA-VR) nodig is. Indien nodig zal er een aangepast versie ingediend moeten worden.
 - De POVC stelt voor om dit als een aandachtspunt in het besluit op te nemen.
 - Om tegemoet te komen aan het advies van VMM-lucht in het vorige dossier, waarin VMM-lucht de bemerking maakte dat er mogelijk PFAS in de schouwemissies aanwezig zouden kunnen zijn, heeft de aanvrager nu een bijkomende argumentatie toegevoegd.

De aanvrager concludeert dat de aanwezigheid van fluor in het kunststof niet kan leiden tot PFAS-emissies. De aanvrager duidde echter nergens welk model gebruikt werd om de simulatie uit te voeren en welke inputdata gebruikt werden. Het is onduidelijk of dit voldoende is. Het is echter finaal aan de VMM-lucht om te oordelen over de kwaliteit van de luchtemissies.

- De POVC merkt hierbij op dat de aanvrager nog een gewijzigde projectinhoud (V3) heeft overgemaakt en dat de VMM-lucht op basis daarvan een aanvullend gunstig advies heeft verleend (zie verder).
- De AGOP-M verleende (op basis van projectinhoud V2) een ongunstig advies:
 - De AGOP-M is van oordeel dat de werkelijke emissieconcentraties bij verbranding van gas afkomstig van 'normale grondstoffen' (= residu van katalytische krakers, stoomkrakers, "visbreakers", deasphalting units) in de DCU en DCCF-fornuizen gebruikt dienen te worden om de mengregel van artikel 5.2.3bis.1.19 van titel II van het VLAREM toe te passen voor alle andere componenten dan NO_x, SO_x en CO. De tabel in punt 2.2.4 van bijlage E4bis dient aangepast te worden op basis van werkelijke emissieconcentraties voor de verbranding van gas afkomstig van de 'normale grondstoffen'.
 - Het is niet geheel duidelijk of de bepalingen van onderafdeling 4.4.7.2 van titel II van het VLAREM van toepassing zijn. Artikel 4.4.7.2.1 stelt dat stuivende stoffen in bijlage 4.4.7.1 in stuifcategorieën ingedeeld worden en dat vanaf 1 januari 2014 de aanvrager zelf de stuifcategorie bepaalt op basis van de indeling van vergelijkbare stoffen in bijlage 4.4.7.1 van titel II van het VLAREM. Daarnaast is sinds 1 januari 2025 hoofdstuk 4.11 'Beheersing van verontreiniging door kunststof granulaat' van titel II van het VLAREM van toepassing. De bepalingen van dit hoofdstuk zijn van toepassing op de ingedeelde inrichtingen of activiteiten waar verlies van kunststof granulaat kan optreden. Er dient verduidelijkt te worden of de definitie van toepassing is en zo ja, op welke wijze invulling wordt gegeven aan de bepalingen van hoofdstuk 4.11 van titel II van het VLAREM.

Bijkomend merkt de AGOP-M het volgende op:

- Het Delayed Coker-proces betreft een thermisch krakingsproces op ongeveer 450 °C, op lage druk en met een reactietijd van ongeveer 45 minuten. Het wordt uitgevoerd in vaten met een diameter van ongeveer 10 meter en een hoogte van ongeveer 30 meter. De voeding komt in vloeibare toestand binnen onderaan het vat; de reactieproducten verlaten het vat langs de top in gasvormige toestand en worden naar een fractionatie-eenheid gevoerd waar de verschillende fracties gescheiden worden. Geleidelijk aan vult het vat zich op met petroleumcokes. Er vormen zich kanalen in de cokes waardoor de voeding kan blijven stromen. Na ongeveer 24 uur is het vat gevuld met petroleumcokes en wordt er omgeschakeld op een tweede vat. Het eerste vat wordt afgezonderd om de cokes te verwijderen, een proces dat tevens ongeveer 24 uur in beslag neemt. Het vat wordt eerst gedurende een aantal uren gekoeld. Op het einde van de koeling wordt de druk in het vat verlaagd en vervolgens wordt het vat afgezonderd van het blowdownsysteem. De aanvraag vermeldt dat de resterende overdruk (0,5 barg) wordt afgelaten naar de atmosfeer. Door de drukverlaging van 0,5 barg naar 0 barg (1 atm) verdampt 2,2 % van het aanwezige koelwater en wordt via het ventiel uitgestoten naar de atmosfeer. Hierbij worden resterende koolwaterstoffen uit de poriën van de cokes gedreven door het 'stripping' effect van het verdampende koelwater. Volgende bijzondere voorwaarde is echter opgenomen in de vergunning: *'Om de immissiebijdrage van het ANWERUP-project m.b.t. PAK's tot een aanvaardbaar niveau te reduceren in de omliggende woon- en natuurgebieden, dient de druk in de coke drums aan de hand van een stoomejector verlaagd te worden tot 0,08 barg of lager alvorens over te gaan tot ontgassing naar de atmosfeer.'* Hieromtrent is verduidelijking nodig in de aanvraag. Mondeling werd door Exxon reeds aangegeven dat de vermelding van de druk van 0,5 barg foutief is.

N.a.v. de nieuwe projectinhoud V3 verleent de AGOP-M een gunstig advies en stelt daarbij het volgende:

- Er wordt nu voorgesteld om voor metalen, dioxinen/furanen, TOC, HCl en HF de emissiegrenswaarden van artikel 5.2.3.bis.1.15 van titel II van het VLAREM voor het

geheel aan afgassen op te leggen en dus geen mengregel toe te passen. De AGOP-M kan hiermee akkoord gaan.

- Voor stof is een emissiegrenswaarde beschikbaar voor de DCU fornuizen, echter niet voor het DCCF fornuis. Bij gebrek aan een emissiegrenswaarde voor stof voor een middelgrote stookinstallatie stelt Exxon voor om hiervoor 5 mg/Nm³ (zoals gebruikelijk voor grote stookinstallaties op gas) te nemen in lijn met de waarde voor het DCU fornuis. De AGOP-M kan akkoord gaan.
- De raffinaderij zal geen kunststofpoeder aanvaarden als voedingsstroom en zal dit ook zo afdwingen naar de leveranciers toe via de specificatie.
- De definitie van 'kunststofgranulaat' is wel van toepassing op het kunststofafval. Kunststofgranulaatverliezen worden voorkomen door:

- beveiligingen aan de silo;
- korrelafscheiding via filters/zeven en catch bassins bij de aansluiting op de fabrieksriolering. Een rioolklep wordt ontwikkeld om een noodoptie te geven om het afvalwater dat verontreinigd is met kunststofgranulaat te kunnen afsluiten;
- procedures voor lossen en onderhoudswerken;
- een veegmachine;
- een spill container om het opgeruimde kunststofgranulaat in te collecteren.

Bij het opruimen van de grond van het gemorste kunststofgranulaat kunnen er onzuiverheden van de grond meekomen. Daardoor kan het granulaat niet opnieuw als grondstof ingezet worden, maar zal het afgevoerd worden via Renewi.

Toezicht gebeurt via frequente operatorrondes en controles door de supervisors.

In dit project vinden enkel losactiviteiten plaats. Bij de iMOSC installatie zal het kunststofafval aangevoerd worden in big bags, die nog eens verpakt zijn met een folie rond. Voor de P2K-installatie zal het kunststofafval in bulk aangevoerd worden via specifieke trucks van KatoenNatie. Deze trucks worden na lossen leeggeblazen met perslucht in de silo. Aangezien er geen beladingen plaatsvinden, is gemorst kunststofgranulaat op de bovenkant van het voertuig niet van toepassing.

- De VMM-lucht verleende (op basis van projectinhoud V2) een ongunstig advies:
 - De VMM-lucht stelt zich vragen bij de eventuele bijkomende emissies afkomstig van de verontreinigingen in het kunststofafval. De aanwezigheid van gefluoreerde polymeren kan, bij verhitting tot temperaturen tussen de 200°C en 800°C, namelijk aanleiding geven tot de vorming van korte keten vluchtige PFAS die vervolgens terecht komen in de emissie naar lucht.
 - In het aanvraagdossier wordt verwezen naar een studie met titel "Pilot-Scale Fluoropolymer Incineration Study: Thermal Treatment of a Mixture of Fluoropolymers under Representative European Urban Waste Combustor Conditions". Als belangrijkste conclusie vermeldt deze studie: De huidige studie levert sterk bewijs dat het verbranden van een mengsel van fluoropolymeren onder representatieve verbrandingsomstandigheden voor stedelijk afval leidt tot volledige mineralisatie van de CF-bindingen, geen significante emissies van PFAS met een lange keten en geen significante emissies van TFA of lichte fluorkoolwaterstoffen zoals CF₄ of C₂F₆. De VMM-lucht merkt echter op dat de temperaturen in de studie aanzienlijk hoger zijn (860°C en 1.100°C) dan de temperaturen in de DCU van ExxonMobil. Hierdoor kan niet zomaar de vergelijking gemaakt worden en kan de conclusie van de studie niet overgenomen worden. Het blijft dus onduidelijk of PFAS-emissies naar de lucht kunnen ontstaan
 - De volgende ontbrekende informatie dient aan het aanvraagdossier te worden toegevoegd:
 - De mogelijkheid tot vorming van korte keten vluchtige PFAS als gevolg van de aanwezigheid van gefluoreerde polymeren in het kunststofafval.
 - Hoe dit mogelijks voorkomen wordt door de toegepaste acceptatiecriteria.
 - Een voorstel van monitoring in de vorm van emissiemetingen indien er geen zekerheid is over de mogelijke emissies van PFAS.

N.a.v. projectinhoud V3 verleent de VMM-lucht een gunstig advies en stelt daarbij er extra informatie werd aangeleverd over de mogelijke uitstoot van PFAS. ExxonMobil stelt optioneel voor om een eenmalige meting uit te voeren om aan te tonen dat PFAS niet in

relevante concentraties worden uitgestoten. De resultaten van deze meting moeten worden overgemaakt aan de VMM-lucht, de AGOP en de afdeling Handhaving.

- De OVAM verleent (op basis van projectinhoud V2) een ongunstig advies:
 - De OVAM heeft herhaaldelijk overleg gehad met de aanvrager in aanloop naar de huidige aanvraag. Er werd de aanvrager ook gewezen op de methodiek om het recyclagerendement bij chemische recyclage te berekenen, die is opgenomen in het rapport 'Towards a better definition and calculation of recycling' uit 2023 van het Joint Research Centre (JRC) van de Europese Commissie. Dit JRC-rapport heeft nog niet geleid tot een wetgevend initiatief van de Europese Commissie m.b.t. het berekenen van recyclagerendementen bij chemische recyclage en het houdt, volgens ExxonMobil, ook niet specifiek rekening met de complexiteit van co-processing in een bestaande geïntegreerde petrochemische inrichting.

Het bedrijf deelt in de huidige aanvraag mee dat het onder de gegeven omstandigheden hoogst onduidelijk is hoe tegemoet kan en moet worden gekomen aan het verzoek van de OVAM om in het aanvraagdossier een recyclagerendement op te nemen. De aanvrager kiest er daarom in de huidige aanvraag voor om aan te geven welk aandeel van de inputstroom aan kunststofafval uiteindelijk einde-afval-status zal bereiken en dus nuttig zal zijn toegepast. Zelfs indien alle kunststofafval uiteindelijk in brandstoffen zou terechtkomen gaat de nuttige toepassing dus altijd nagenoeg 100% bedragen.
 - Dit gaat volledig voorbij aan de vraag van OVAM om gegevens aan te leveren zodat het recyclagerendement kan ingeschat worden om beleidsmatig de aangevraagde recyclageactiviteit te kunnen beoordelen.
 - Om een idee te kunnen vormen van de grootteorde van de output naar materialen binnen de raffinaderij beschouwt de OVAM de volledige raffinaderij als een black box. De totale input voor de raffinaderij heeft op jaarbasis een grootteorde van circa 20 miljoen ton, waarvan 18.000 ton kunststofafval. De output van de volledige raffinaderij naar andere dan brandstoftoepassingen bedraagt 2,783 miljoen ton. Van de totale input van de raffinaderij gaat uiteindelijk dus circa 14% naar materiaaltoepassingen en 86% naar brandstoftoepassingen. De nafta, lichte gasolie en zware gasolie die afkomstig zijn van het verwerken van kunststofafval in de DCU worden niet apart afgevoerd naar een stoomkraker, maar worden samen met gelijkaardige stromen verder verwerkt in de raffinaderij. Kunststofafval maakt minder dan 0,1% uit van de totale input van de raffinaderij. Er mag echter niet van uitgaan dat de DCU-output op zich hetzelfde materiaalrendement zou halen als de volledige raffinaderij. M.a.w., er kan niet zo maar geconcludeerd worden dat het recyclagerendement voor de verwerking van kunststofafval via de DCU evenveel zal bedragen als het materiaalrendement van de totale raffinaderij.

Op basis van de beschikbare informatie uit het aanvraagdossier en informatie die door de aanvrager werd verstrekt tijdens de verschillende overlegmomenten in de voorbereidingsfase van de huidige aanvraag kan toch tot een inschatting van het recyclagerendement worden gekomen.

De aanvrager geeft aan dat van de 18 kT kunststoffen die wordt gevoed aan de DCU er 15,3 kT terecht komt in nafta, lichte gasolie en zware gasolie. De DCU vormt 80% van de input om naar nafta, lichte gasolie en zware gasolie, die zowel naar een stoomkraker als naar brandstofproductie kunnen gaan ('dual use'-stromen). Voor de totale input van de DCU betekent dit dus een 'dual use'-output van 1.440 kT .

Deze 1.440 kT is slechts voor 1,06% (of 15,3 kT) afkomstig van kunststoffen.

Tijdens voorbereidende overlegmomenten werd door de aanvrager meegedeeld dat slechts 20.000 ton van de 1.440 kT dual use output naar een stoomkraker gaat. Deze 20.000 ton bevat slecht 1,06% materiaal afkomstig van kunststoffen, dus 212 ton. Dit maakt dat van de input van 18.000 ton kunststoffen er uiteindelijk 212 ton wordt afgevoerd naar een stoomkraker, dus 1,17%. Wetende dat er nogmaals circa 30% verlies zit op een stoomkraker, bedraagt het recyclagepercentage 0,82%.
 - Het Uitvoeringsplan Kunststoffen 2020-2025 wil inzetten op chemische recyclage voor die kunststoffen waarvoor mechanische recyclage geen of onvoldoende oplossing kan bieden. Recyclage impliceert dat een significant deel van deze kunststoffen daarbij wordt omgezet tot bouwstenen voor nieuwe materialen. Het Uitvoeringsplan Kunststoffen

- 2020-2025 legt géén minimaal recyclagerendement op om van recyclage te kunnen spreken. Echter, een recyclagerendement van circa 0,82% is wel heel erg laag in vergelijking met de recyclagerendementen van 50 à 60% die gangbaar zijn bij niet-geïntegreerde ('dedicated') installaties voor chemische recyclage van kunststofafval.
- In Vlaanderen wordt gestreefd naar een maximaal behoud van materialen in de materialenkringloop. Dedicated installaties voor chemische recyclage van kunststofafval, die een hoger recyclagerendement behalen voor gelijkaardige inputstromen, verdienen op basis van de verwerkingshiërarchie zoals die is opgenomen in het Uitvoeringsplan Kunststoffen 2020-2025 dan ook de voorkeur. Een recyclagepercentage van 0,82% is dan ook te laag om te spreken over een recyclageactiviteit, maar wel over een nuttige toepassing door het inzetten van afvalstoffen in energie- en/of brandstoftoepassingen. Het inzetten van afvalstoffen in energie- en/of brandstoftoepassingen (R1) valt te beschouwen als verbranden van afvalstoffen.
 - De OVAM wijst op de verbrandingsverboden zoals die zijn opgenomen in artikel 4.5.2. §1 van VLAREMA: "Onverminderd artikel 6.11.1 van titel II van het VLAREM, zijn voor de volgende afvalstoffen de verwerkingshandelingen "R1 - hoofdgebruik als brandstof of als ander middel voor energieopwekking" en "D10 - verbranding op het land", alsook de afvoer voor het toepassen van de verwerkingshandelingen "R1 - hoofdgebruik als brandstof of als ander middel voor energieopwekking" en "D10 - verbranding op het land", verboden: 1° afvalstoffen die voor de recyclage ervan afzonderlijk zijn ingezameld; 2° afvalstoffen die door hun aard of hun hoeveelheid of hun homogeniteit overeenkomstig de meest geschikte en beschikbare technieken in aanmerking komen voor hergebruik of recyclage, al dan niet na voorbehandeling of verdere uitsortering" Dit heeft tot gevolg dat afvalstromen die geschikt zijn voor recyclage (mechanisch en/of chemisch), al dan niet na voorbehandeling, niet kunnen worden ingezet in energie- en/of brandstoftoepassingen. De beoogde inputstromen kunnen bijgevolg niet worden ingezet in een verwerkingsproces via de DCU.
 - Met projectinhoud V3 bezorgde de aanvrager een replieknota op het advies van de OVAM.
 - De OVAM licht ter zitting toe dat zij deze nota (ingediend op 17 april 2025) nog niet ten gronde heeft kunnen beoordelen.
 - De POVC volgt het ongunstige advies van de OVAM niet. Er dient sowieso opgemerkt te worden dat de OVAM in haar advies verkeerde inputcijfers gebruikt heeft voor de berekening van het recyclagerendement. Dit bedraagt niet 0,82%, maar minstens 20%, zoals blijkt uit de berekeningen van de aanvrager. Dit percentage houdt rekening met de definitie van de OVAM over wat als recyclage beschouwd moet worden. De POVC stelt vast dat op dit moment noch het berekenen van recyclagerendementen, noch een bepaling van minimale recyclagerendementen opgenomen is in wetgeving. Zoals hierboven gesteld is het minimale recyclagerendement, conform de berekeningswijze die de OVAM hanteert, 20%. Afhankelijk van de onderliggende aannames varieert het berekende rendement van 20% tot 80%. Wanneer het eindproduct toegepast wordt in de chemische industrie, kan dit voor de OVAM aanzien worden als recyclage. Wanneer ditzelfde product als brandstof gebruikt wordt, dan is het geen recyclage en wordt er gewezen op het verbrandingsverbod. De POVC begrijpt dat de OVAM haar beleid moet toepassen, maar acht de zienswijze te eng. Het standpunt van de OVAM resulteert immers in een situatie waarin er wel pure grondstoffen gebruikt mogen worden in het productieproces, maar geen afvalstoffen. Hierbij wordt aangehaald dat het project niets wijzigt aan de bestaande installaties noch aan de productiewijze, maar enkel voorziet in bijkomende installaties waarin het kunststofafval wordt ontvangen en opgeslagen om vervolgens met de conventionele voeding te worden vermengd, verhit en gekraakt in de Delayed Coker Unit tot op moleculair niveau. Het kunststofafval zal mee verwerkt worden tot een breed gamma aan olieproducten, brandstoffen en basisproducten voor de chemie. De milieu-impact van de verwerking wijzigt niet ten opzichte van de bestaande situatie. De milieuwinst zit hem in het besparen op grondstoffen en het nuttig toepassen van afvalstoffen. De POVC zou het betreuren dat dit project stopgezet zou moeten worden, omwille van een wetgevend

kader dat nog niet is afgestemd op dergelijke vernieuwende toepassingen. De POVOC volgt de gunstige adviezen. De OVAM neemt hierbij een minderheidsstandpunt in.

- Afwijkingen/bijstellingen:
 - De aanvrager wenst volgende bijzondere milieuvoorwaarde (opgelegd in het besluit OMGP-2019-0241 van 3 oktober 2019):
Voeding van de DCU-eenheid betreft in hoofdzaak residu's van vacuümdestillatie-installaties van de eigen of van andere raffinaderijen. Ook volgende andere residuen mogen verwerkt worden in de DCU-eenheid:
 - residu van katalytische krakers;
 - residu van stoomkrakers;
 - residu van "visbreakers";
 - residu van deasphalting units.*Deze 4 stromen kunnen afkomstig zijn van de eigen raffinaderij of andere raffinaderijen of petrochemische installaties*
aan te vullen met:
Daarnaast kan ook volgende stroom verwerkt worden in de DCU -eenheid:
 - kunststofafval.
 - De AGOP-M verleent een gunstig advies voor de gevraagde bijstelling mits bijkomende technische voorwaarden (zie ook punt 12. Voorwaarden).
 - In afwijking van artikel 5.2.1.2§2 van VLAREM II wenst de aanvrager geen weegbrug te voorzien. De trucks worden gewogen bij Katoennatie in Antwerpen.
 - Het CBS en de AGOP-M verlenen hiervoor een gunstig advies.
 - In afwijking van artikel 5.2.1.2§3 VLAREM II wenst de aanvrager om voor 7 u en na 19u afvalstoffen te mogen af- en aanvoeren.
 - Het CBS en de AGOP-M verlenen hiervoor een gunstig advies.
 - In afwijking van artikel 5.2.1.5§1 van VLAREM II wenst de aanvrager geen apart uithangbord te voorzien voor de installatie.
 - Het CBS en de AGOP-M verlenen hiervoor een gunstig advies.
 - In afwijking van artikel 5.2.1.5§2 van VLAREM II wenst de aanvrager geen omheining rond de installatie te voorzien. De volledige site is een Seveso-site met omheining, permanente bewaking en cameratoezicht.
 - Het CBS en de AGOP-M verlenen hiervoor een gunstig advies.
 - In afwijking van artikel 5.2.1.5§5 van VLAREM II wenst de aanvrager geen groenscherm rond de installatie aan te leggen.
 - Het CBS en de AGOP-M verlenen hiervoor een gunstig advies. Het CBS merkt hierbij wel op dat de aanvrager desalniettemin het nodige moet doen om stof- en geurhinder voor de omgeving tot een minimum te beperken.
 - In afwijking van artikel 5.2.1.6§4 van VLAREM II (rustversturende werkzaamheden) wenst de aanvrager volcontinu te exploiteren.
 - Motivatie: De ExxonMobil-raffinaderij is een volcontinu bedrijf dat 24/24 uur – 7/7 dagen in operatie is. In essentie is er geen sprake van rustverstoring gezien er geen bewoning is in de omgeving is
 - Het CBS is van oordeel dat deze vraag zonder voorwerp is omdat de werkzaamheden niet als rustversturend worden gezien, gelet op de ligging in industriegebied binnen de haven.
 - De AGOP-M is van oordeel dat de vraag zonder voorwerp is. Een verzoek tot bijstelling van het verbod op rustversturende activiteiten wordt principieel niet verleend omdat dit de indruk zou kunnen wekken dat toelating wordt gegeven om de rust te verstoren en dat dan niet meer aan de geldende geluidsnormen moet worden voldaan. Dit kan niet de bedoeling zijn en is uitdrukkelijk niet het geval. De exploitatie moet steeds voldoen aan de geldende geluidsnormen. Uit de evaluatie onder de titel 'geluid en trillingen' blijkt dat dit ook het geval is. Dit artikel betekent anderzijds ook niet dat er niet mag geëxploiteerd worden. De geluidshinder afkomstig van de inrichting moet tot een aanvaardbaar niveau beperkt blijven.
 - De POVOC verwijst hiervoor naar recente rechtspraak van de Raad voor Vergunningsbetwistingen waarbij wordt gesteld dat activiteiten waarvoor deze sectorale voorwaarde van toepassing is, per definitie als rustversturend worden

beschouwd. Er dient dan gemotiveerd te worden waarom de activiteiten toch buiten de vooropgestelde uren geëxploiteerd kunnen worden zonder hinder te veroorzaken voor de omgeving. De POVC is van oordeel dat, gelet op de ligging in het havengebied, dat de aanvraag geen impact zal hebben op het huidige geluidsklimaat, deze afwijking kan toegestaan worden.

- In afwijking van artikel 5.2.1.8§3 van VLAREM II wenst de aanvrager de documenten digitaal ter beschikking te houden.
 - Het CBS en de AGOP-M verlenen hiervoor een gunstig advies.
- De POVC volgt de gunstige adviezen van de AGOP-M, de VMM-lucht, het VEKA en het CBS en is van oordeel dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel V van het DABM en op milieuvlak aanvaardbaar is. De OVAM neemt hierbij een minderheidstandpunt in.

6. Toetsing aan hoofdstuk 4 van het decreet IHB

- Niet van toepassing.

7. Toetsing aan principe van ondeelbaarheid stedenbouw/milieu/natuur/kleinhandel

- Er zijn geen indicaties dat er vergunningsplichtige onderdelen zijn die onlosmakelijk met het project samenhangen, maar niet in de aanvraag werden opgenomen. Er kan dan ook worden besloten dat het principe niet wordt geschonden.
- Indien de vergunning wordt verleend, betreft dit geen regularisatie voor niet-vergunde zaken die eventueel op de plannen zouden ingetekend staan, maar niet tot het voorwerp van de aanvraag behoren.

8. Toepasselijke BREF's

- Op de ganse inrichting is de BREF 'Refining of Mineral Oil and Gas' (REF) van toepassing.

9. Natuurtoets

- De inrichting ligt vlakbij het habitatrichtlijngebied 'Schelde- en Durmeëstuarium van de Nederlandse grens tot Gent' en het VEN- en/of IVON-gebied 'Slikken en schorren langsheen de Schelde' en op een afstand van ongeveer
 - 920 meter van het vogelrichtlijngebied 'De Kuifeend en de Blokkersdijk';
 - 2.000 meter van het vogelrichtlijngebied 'Schorren en polders van de Beneden-Schelde';
 - 945 meter van het VEN/IVON-gebied 'De Blokkersdijk'.
- Er werd geen advies van het ANB ontvangen. Dit advies is bijgevolg stilzwijgend gunstig.
- Bij de aanvraag werd het rapport van een onderzoek door Arcadis naar verzurende en eutrofiërende deposities d.d. oktober 2024 gevoegd. Er worden stikstofemissies verwacht tijdens de aanlegfase en er worden bijkomende stikstofemissies verwacht tijdens de exploitatiefase, afkomstig van transport van en naar de site. Er worden geen bijkomende NO_x-emissies verwacht van de installaties.
De impactscore van het project van zowel de aanlegfase als exploitatiefase is kleiner dan 1%. Een verdere passende beoordeling voor wat betreft de effecten van de stikstofdepositie via lucht is niet vereist.
- 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

- De percelen waarop de inrichting zich situeert, zijn gelegen in een overstromingsgevoelig gebied als gevolg van pluviale en fluviale overstromingen, meer bepaald in de pluviale contouren 'B – Kleine kans op overstromingen onder klimaatverandering', 'C – Kleine kans op overstromingen' en 'D – Middelgrote kans op overstromingen' en in de fluviale contour 'C – Kleine kans op overstromingen' volgens de overstromingskaarten die zijn opgenomen in het uitvoeringsbesluit van de watertoets.
Het aangevraagde project ligt niet in een pluviale of fluviale contour.
- De PoAB en de Vlaamse Waterweg verlenen een gunstig advies.
- Uit de gunstige adviezen 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.
- Toetsing Hemelwaterverordening:

- Er wordt enkel bij het iMOSC-project een beperkte extra betonverharding met een oppervlakte van 90 m² aangelegd. Er kan niet uitgesloten worden dat hemelwater dat terecht komt op de verhardingen binnen de procesinstallaties in uitzonderlijke situaties gecontamineerd wordt, gezien de aanwezigheid van de processtromen en andere producten zoals smeeroliën. Dit risico is intrinsiek aan de installaties. Om contaminatie van de grond te vermijden wordt hemelwater via de fabrieksriolering afgevoerd naar de waterzuiveringsinstallatie van de Esso raffinaderij. Het gezuiverde water wordt daarna nog nuttig aangewend via een hergebruikstelsel waardoor het afvalwater deels terug als koelwater en bluswater kan worden ingezet.
Het hemelwater dat op de nieuwe verharding valt of dat via de nieuwe constructies op de bestaande verhardingen afwatert is m.a.w. zo vervuild dat het als afvalwater moet worden beschouwd. Hierdoor is de gewestelijke stedenbouwkundige verordening hemelwater (2023) niet van toepassing op deze aanvraag. Wat betreft de waterlozing worden geen relevante wijzigingen verwacht t.o.v. de actuele vergunde situatie
- Het CBS merkt het volgende op:
 - Het hemelwater wordt via de bedrijfsriolering afgevoerd naar de waterzuiveringsinstallatie. Het gezuiverde water wordt nadien via een hergebruikstelsel ingezet als koel- en bluswater. Door het hemelwater op deze manier te hergebruiken, wordt er tegemoet gekomen aan de uitgangsprincipes van de gewestelijke hemelwaterverordening. De afwijking op deze verordening kan aldus gunstig geadviseerd worden, op voorwaarde dat het hemelwater effectief hergebruikt wordt. In het milieulijk van voorliggende aanvraag lijkt echter geen sprake van hergebruik van hemelwater. Het is aangewezen dat de aanvrager dit verduidelijkt en staakt.
 - De POVC merkt hierbij op dat de hemelwaterverordening niet van toepassing is op deze aanvraag omdat het verontreinigd hemelwater als bedrijfsafvalwater moet aanzien worden. Er wordt niets gewijzigd aan de afvoer, WZI en lozing van het bedrijfsafvalwater.

11. Termijn

- De vergunning voor de stedenbouwkundige handelingen kan worden verleend voor een termijn van onbepaalde duur.
- De vergunning voor de ingedeelde inrichtingen en activiteiten die betrekking hebben op het iMOSC-project en vallend onder de VLAREM-rubriek 2.2.5.e.3 kan, conform artikel 68, tweede lid, 1° van het Omgevingsvergunningsdecreet, worden verleend voor een termijn van 2 jaar.
- De vergunning voor de overige ingedeelde inrichtingen en activiteiten kan, conform artikel 68 punt 9 van het Omgevingsvergunningsdecreet, worden verleend voor een termijn eindigend op 23 december 2030.

12. Voorwaarden

Stedenbouwkundige voorwaarden:

- Het CBS stelt de volgende voorwaarden voor:
 1. Er dient te worden voldaan aan de voorwaarden uit het advies van Fluxys nv.
 2. Er dient te worden voldaan aan de voorwaarden uit het advies van het Ministerie van Defensie.
 3. De aanvrager toont het hergebruik van het hemelwater aan.
 - De POVC is van oordeel dat dit niet als vergunningsvoorwaarden moet opgelegd worden.
- De POVC stelt voor om volgende voorwaarden op te leggen:
 4. De start van de werken dient ten laatste 10 dagen vooraf te worden gemeld in het omgevingsloket met de actie "Melden start der werken".
 5. Het advies van de brandweerzone Antwerpen van 3 maart 2025 met referentie BW/JM/2025/H.00033.A3.0190 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt te worden nageleefd.

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 aanvrager 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 stelt voor om de gevraagde bijstelling, afwijkingen en volgende voorwaarden op te leggen zoals wordt voorgesteld door de AGOP-M:
 1. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.2. §2 van titel II van het VLAREM worden de trucks die op de site aankomen, gewogen bij Katoennatie in Antwerpen. Weging gebeurt op geijkte weegbruggen.
 2. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.2. §3 van titel II van het VLAREM mogen 24/24 uur en 7/7 dagen afvalstoffen aangevoerd worden.
 3. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.5. §1 van titel II van het VLAREM dient geen apart uithangbord voorzien te worden.
 4. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.5. §2 van titel II van het VLAREM dient geen aparte omheining rond de afvalverwerkingseenheid voorzien te worden.
 5. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.5. §5 van titel II van het VLAREM dient geen groenscherm voorzien te worden.
 6. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.8. §3 van titel II van het VLAREM houdt ExxonMobil deze documenten digitaal ter beschikking.
 7. Indien een grondstofverklaring wordt verleend voor de gasvormige fractie afkomstig van het kunststofafval, gelden voor het geheel aan afgassen van het DCU en DCCF fornuis de emissiegrenswaarden voor de verbranding van het stookgas zoals opgenomen in afdeling 5.20.3 van titel II van het VLAREM en afdeling 3.7.10 van titel III van het VLAREM. - Indien geen grondstofverklaring wordt verleend voor de gasvormige fractie afkomstig van het kunststofafval, wordt voor de bepaling van de emissiegrenswaarde voor de parameters NO_x, SO_x en stof in de afgassen van de DCU en DCCF fornuizen de mengregel van artikel 5.2.3.bis.1.19 van titel II van het VLAREM toegepast. Volgende emissiegrenswaarden worden in deze mengregel toegepast voor de fractie raffinagegas:

Parameter	Toe te passen emissiegrenswaarde in mengregel artikel 5.2.3.bis.1.19 van titel II van het VLAREM voor de fractie raffinagegas in DCU en DCCF fornuis (mg/Nm ³)
NO _x	100
SO _x	35
stof	5

Voor alle overige parameters in de afgassen van de DCU en DCCF fornuizen wordt geen mengregel overeenkomstig artikel 5.2.3.bis.1.19 van titel II van het VLAREM toegepast, maar gelden de emissiegrenswaarden voor verbrandingsinstallaties van afvalstoffen zoals opgenomen in art. 5.2.3bis.1.15 van titel II van het VLAREM voor het geheel aan afgassen afkomstig van de DCU en DCCF fornuizen.

8. Voeding van de DCU-eenheid betreft in hoofdzaak residu's van vacuümdestillatie-installaties van de eigen of van andere raffinaderijen. Ook volgende andere residuen mogen verwerkt worden in de DCU-eenheid:
 - a. Residu van katalytische krakers
 - b. Residu van stoomkrakers
 - c. Residu van "visbreakers"
 - d. Residu van deasphalting units
 Deze 4 stromen a, b, c, d kunnen afkomstig zijn van de eigen raffinaderij of andere raffinaderijen of petrochemische installaties. Daarnaast kan ook volgende stroom verwerkt worden in de DCU-eenheid:
 - e. Kunststofafval

Volgende voorwaarden zijn bijkomend van toepassing indien kunststofafval wordt verwerkt:

- i. Het kunststofafval betreft in hoofdzaak PE, PP en PS
- ii. Enkel kunststofafval met volgende Eural-codes wordt aanvaard:
 - 02 01 04 (Kunststofafval (exclusief verpakkingen) van landbouw, tuinbouw, aquacultuur, bosbouw, jacht en visserij en de voedingsbereiding en -verwerking)
 - 07 02 13 (Kunststofafval van organische chemische processen)
 - 12 01 05 (Kunststofschaafsel en -krullen van de machinale bewerking en de fysische en mechanische oppervlaktebehandeling van metalen en kunststoffen)
 - 15 01 02 (Kunststof verpakkingsafval)
 - 16 01 19 (Kunststof niet elders vernoemd in de lijst)
 - 17 02 03 (Kunststof uit bouw- en sloofafval)
 - 19 02 03 (Voorgemengd afval dat uitsluitend bestaat uit ongevaarlijke afvalstoffen uit installaties voor afvalbeheer)
 - 19 12 04 (Kunststoffen en rubber uit installaties voor afvalbeheer)
 - 20 01 39 (Kunststoffen uit stedelijk afval (huishoudelijke en soortgelijk bedrijfsafval, industrieel afval en afval van instellingen) inclusief gescheiden ingezamelde fracties
- iii. De stromen betreffen mengsels, geen monostromen;
- iv. Gevaarlijk kunststofafval wordt niet aanvaard;
- v. Het kunststofafval voldoet aan technische specificaties voor volgende componenten:
 - Chloor
 - Broom
 - Fluor
 - Stikstof
 - Zuurstof
 - Ijzer
 - Zout
 - Kwik
 - Vochtgehalte
 - Grootte
 - Metalen
 - Stof
 - Densiteit

De technische specificaties zijn confidentieel en zijn opgenomen in het document 'Addendum C6 -Materialen Grondstoffen en Processen - V4.0 vertrouwelijk - final' bij de omgevingsvergunningsaanvraag OMV2025000227.

- De POVC stelt voor om de voorwaarde van de VMM-lucht als volgt op te leggen:
 9. Binnen de 3 maanden na vergunningverlening voert de vergunninghouder een controlemeting uit om aan te tonen dat PFAS niet in relevante concentraties worden uitgestoten. De resultaten van deze meting zullen worden bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (per mail naar dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be) die deze ter evaluatie zal overmaken aan de VMM-lucht en de AGOP-M en ter informatie aan het CBS en de afdeling Handhaving.
 10. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.6 §4 van titel II van het VLAREM mag er vol continu geëxploiteerd worden.
- De POVC stelt voor om de gevraagde afwijking van artikel 5.2.1.6 §4 als volgt toe te staan:

b. Conclusie: gunstig (met een minderheidsstandpunt van de OVAM).

10. Bijkomende adviezen/gegevens na POVC

Op 14 mei 2025 werd een aanvullend advies van de OVAM ontvangen, waarbij de OVAM een voorwaardelijk, gunstig advies uitbrengt voor het iMOSC-project met een looptijd van twee jaar en een verwerkingscapaciteit van 2.000 ton kunststofafval per jaar en een ongunstig advies verleent voor het P2K-project.

11. 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 Onroerenderfgoeddecreet, 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.

Voor de weerlegging van het ongunstige advies van de OVAM van 14 mei 2025 voor het P2K-project wordt verwezen naar het advies van de POVC.

De beoordeling zoals opgenomen in het advies van de POVC wordt bijgetreden, mits vervangen van de woorden 'na vergunningverlening' door 'na ingebruikname van de installatie' in bijzondere milieuvoorwaarde nr. 9.

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

12. Aandachtspunten

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

De exploitant dient na te gaan of er een aanpassing van het Samenwerkingsakkoord-veiligheidsrapport (SWA-VR) nodig is.

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 <https://overheid.vlaanderen.be/informatie-vlaanderen/producten-diensten/kabel-en->

[leidinginformatieportaal-klip](#). Het is verplicht deze plannen aan te vragen (Klipdecreet van 14 maart 2008, uitvoeringsbesluit van 20 maart 2009). Een kopie van deze plannen dient aanwezig te zijn op de werf en te worden geraadpleegd door de aannemer. De plannen dienen ook op eenvoudig verzoek aan een bevoegde afgevaardigde te worden voorgelegd.

Ook dient men zich te houden aan de veiligheidsafstanden uit het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties van 4 december 2012.

Sinds 1 september 2009 is het Besluit van de Vlaamse Regering met betrekking tot soortenbescherming en soortenbeheer (het Soortenbesluit) van kracht. De aanvrager dient de bepalingen van voormeld besluit onverkort na te leven. Dat houdt onder meer in dat men bij het uitvoeren van werken geen 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.

B E S L U I T

ARTIKEL 0 – Wijziging aan de aanvraag

Alle wijzigingen aan de aanvraag worden aanvaard.

ARTIKEL 1 - Voorwerp

Aan bv ExxonMobil Petroleum & Chemical, gevestigd Polderdijkweg Haven 447 te 2030 Antwerpen (KBO 416.375.270), wordt onder de voorwaarden bepaald in onderhavig besluit de vergunning verleend met betrekking tot een raffinaderij (inrichtingsnummer omgevingsloket 20180720-0027), gelegen Polderdijkweg 3 te 2030 Antwerpen, kadastragegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 14-A-38L, 14-A-51F, 14-A-120T, 14-A-134T4, 14-A-305P2, 14-A-305R2 en 14-A-120T. De vergunning omvat:

- volgende stedenbouwkundige handelingen op het kadastrale perceel 14-A-120T:
 - de nieuwbouw van een silo;
 - de nieuwbouw van een open opvangbak;
 - de oprichting van twee warmtewisselaars;
 - de oprichting van een platform voor valven in een bestaande leidingbrug;
 - de oprichting van een luchtblazer;
 - de oprichting van een PMA skid;
 - de oprichting van een iMOSC-skid;
 - de aanleg van een bedrijfsverharding;
- het veranderen van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten op de kadastrale percelen 14-A-38L, 14-A-51F, 14-A-120T, 14-A-134T4, 14-A-305P2 en 14-A-305R2, door uitbreiding met:
 - de opslag van kunststofafval in een silo met een opslagcapaciteit van 330,72 ton (P2K) en de fysisch-chemische behandeling in een frac tank (iMOSC) of in een mengtank (P2K), cokerdrums, fractionatie DCU en nabehandeling van het gas (2 absorbers en 1 amine-scrubber) (2.2.5.e.3);
 - het verbranden van het stookgas in de 2 DCU-fornuizen en het DCCF-fornuis en de thermische behandeling van afvalstoffen in 4 cokerdrums (2.3.4.2.d);
 - een vacuümblower met een vermogen van 23 kW (16.3.2.b);
 - de aanwezigheid van 110 ton kerosines (of gasoils) (17.2.2/MNG-34b – iMOSC) of raffinage slops/slibs (17.2.2/P5c-E1-E2 – iMOSC) en 20 ton gasoliën (17.2.2/MNG-34c – P2K).

Rubricering: 2.2.5.e.3 - 2.3.4.2.d - 16.3.2.b - 17.2.2.

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

- de opslag van kunststofafval in een silo met een opslagcapaciteit van 330,72 ton (P2K) en de fysisch-chemische behandeling in een frac tank (iMOSC) of in een mengtank (P2K), cokerdrums, fractionatie DCU en nabehandeling van het gas (2 absorbers en 1 amine-scrubber) (2.2.5.e.3);
- het verbranden van het stookgas in de 2 DCU-fornuizen en het DCCF-fornuis en de thermische behandeling van afvalstoffen in 4 cokerdrums (2.3.4.2.d);
- de lozing van max. 950 m³/uur, 15.000 m³/dag en 3.400.000 m³/jaar bedrijfsafvalwater via een waterzuiveringsinstallatie in oppervlaktewater (3.6.3.3);
- de opslag van 6 ton biociden (5.3.2);
- een brandstofverdeelsinstallatie met 3 verdeelslangen (6.5.2);
- 8 noodgeneratoren met een totaal vermogen van 4.515 kVA en Cogen 2 met een vermogen van 131.000 kVA (totaal: 135.515 kVA) (12.1.1.3);
- 62 transformatoren van resp. 1x 1.000 kVA, 11x 1.600 kVA, 1x 1.850 kVA, 7x 2.000 kVA, 1x 2.250 kVA, 2x 2.300 kVA, 6x 2.350 kVA, 6x 2.500 kVA, 5x 3.150 kVA, 4x 4.000 kVA, 3x 5.000 kVA, 2x 6.300 kVA, 4x 10.000 kVA, 2x 14.000 kVA, 2x 16.000 kVA, 2x 25.000 kVA, 2x 74.000 kVA, 1x 145.000 kVA (totaal: 572.750 kVA) (12.2.2);
- 10 parkeerterreinen voor het stallen van in totaal maximaal 168 aanhangwagens/bedrijfsvoertuigen (15.1.2);
- koelinstallaties en airconditioningsinstallaties met een gezamenlijke hoeveelheid van 4.381,03 ton CO₂-equivalent koelmiddel (16.3.1);
- installaties met een totale geïnstalleerde drijfkracht van 18.655,05 kW waarvan 15.451,4 kW voor de luchtcompressoren en 3.203,65 kW voor de koelinstallaties en 28 inrichtingen voor het fysisch behandelen van gassen met een totaal vermogen van 40.800,2 kW (totaal: 59.455,25 kW - 16.3.2.b);
- een inrichting voor het vullen van persluchtflessen met een vermogen van 14,5 kW (16.4.2);
- 1 hogedruk aardgasstation met een debiet van 121.000 m³/uur en 1 stikstofontspanningsstation met een debiet van 20.000 m³/uur (totaal: 141.000 Nm³/uur) (16.5);
- een raffinaderij van ruwe aardolie met een jaarproductie van 20.000.000 ton (20.1.2) omvattend:
 - een atmosferische destillatietoren (APS) met een verwerkingscapaciteit van 45.600 ton/dag;
 - een vacuümdestillatietoren (VPS) met een verwerkingscapaciteit van 24.900 ton/dag;
 - een DIOS-reactor (NHF) met een productiecapaciteit van 1.850 ton/dag;
 - een nafta-ontzwavelingseenheid (NHF) met een verwerkingscapaciteit van 11.575 ton/dag;
 - een kerosen-ontzwavelingseenheid (KHF) met een verwerkingscapaciteit van 7.240 ton/dag;
 - een gasolie-ontzwavelingseenheid (LGO) met een verwerkingscapaciteit van 6.960 ton/dag;
 - een gasolie-ontzwavelingseenheid (HGO) met een verwerkingscapaciteit van 2.640 ton/dag;
 - een zware-dieselontzwavelingseenheid (GOFINER) met een verwerkingscapaciteit van 15.600 ton/dag;
 - een hoge-druk-ontzwavelingseenheid (HPHT) met een verwerkingscapaciteit van 9.360 ton/dag (tot 10% co-processing van biologisch gebaseerde voeding);
 - een naftadestillatietoren met een verwerkingscapaciteit van 12.355 ton/dag;
 - een katalytische reforming en destillatie (POFO) met een verwerkingscapaciteit van 5.520 ton/dag;
 - een katalytische kraakinstallatie (FCCU) met een verwerkingscapaciteit van 5.300 ton/dag;
 - een kero Varsol Splitter eenheid 1 (KVS1) met een verwerkingscapaciteit van 4.350 ton/dag;
 - een kero Varsol Splitter eenheid 2 (KVS2) met een verwerkingscapaciteit van 2x 1.490 ton/dag;
 - een alkylatie-eenheid met een productiecapaciteit van 960 ton/dag;
 - een hogere-olefineneenheid met een productiecapaciteit van 375 ton/dag;
 - 7 performance fluidseenheden met een verwerkingscapaciteit van respectievelijk 4 x 720 ton/dag (DAU1, DAU2, DAU3 en HVU), 480 ton/dag (SBP), 360 ton/dag (VPL) en 840 ton/dag (PFU);
 - een waterstofproductie-eenheid met een productiecapaciteit van 110 ton/dag;
 - een waterstofpurificatie-eenheid (PSA) met een verwerkingscapaciteit van 580 ton/dag;
 - 2 aminebehandelingseenheden met een verwerkingscapaciteit van elk 6.000 ton/dag;
 - 2 zuurwatereenheden met een verwerkingscapaciteit van elk 1.920 ton/dag;
 - zwavelherwinningseenheden voor de productie van 595 ton/dag zwavel;

- een DCU-eenheid met een productiecapaciteit van 16.500 ton/dag (gemiddelde van 12.960 ton/dag).
- een labo voor kwaliteitscontrole (24.3);
- inrichtingen voor het mechanisch behandelen van metalen met een totale drijfkracht van 108 kW (29.5.2.1.a);
- een gritstraalmachine met een totale drijfkracht van 10 kW (29.5.4.1.a);
- twee spoelkuipen met een inhoud van resp. 1.000 liter en 200 liter (29.5.7.1.b.1);
- 13 motoren met een totaal nominaal vermogen van 499.169 kW (31.1.3);
- 75 stoomgeneratoren met een totale waterinhoud van 934.141 liter (39.1.3);
- 45 stoomvaten een totale waterinhoud van 78.086 liter (39.2.1);
- 7 stoomvaten met een totale waterinhoud van 438.340 liter (39.2.2);
- 6 stoomtoestellen met een totale waterinhoud van 10.105 liter (39.4.1);
- 50 andere stoomtoestellen met een totaal vermogen van 31.706 kW (39.5.1);
- 24 stookinstallaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 1.285.813 kW (1x 400 kW, 1x 403 kW, 1x 1.080 kW, 1x 5.860 kW, 1x 6.330 kW, 2x 7.650 kW, 1x 10.500 kW, 1x 12.000 kW, 1x 13.000 kW, 1x 23.400 kW, 1x 25.500 kW, 1x 29.300 kW, 1x 32.000 kW, 2x 47.400 kW, 1x 58.200 kW, 3x 95.000 kW, 1x 99.000 kW, 1x 116.140 kW, 1x 137.600 kW, 1x 320.000 kW – 43.1.3);
- 11 grote stookinstallaties en 1 middelgrote stookinstallatie met een totale hoeveelheid vrijkomende warmte van 1.624,1 MW (43.3.2), met name:
 - 8 fornuizen van respectievelijk 1x 23,4 MW, 2x 47,4 MW (aangesloten op dezelfde schouw), 58,2 MW, 99 MW, 116,14 MW, 137,6 MW en 320 MW (tevens ingedeeld in rubriek 43.1.3 en 43.4);
 - 3 stoomketels van elk 95 MW (tevens ingedeeld in rubriek 43.1.3 en 43.4);
 - cogen 2 van 490 MW (tevens ingedeeld in rubriek 43.4);
- 40 stookinstallaties van 6.212,407 MW waarvoor de toelating wordt verleend tot de emissie van CO₂ (43.4), als volgt:
 - Cogen 2: 490 MW;
 - 16 fornuizen van respectievelijk 5.860 kW, 6.330 kW, 10.500 kW, 12.000 kW, 13.000 kW, 23.400 kW, 25.500 kW, 29.300 kW, 32.000 kW, 2x 47.400 kW, 58.200 kW, 99.000 kW, 116.140 kW, 137.600 kW en 320.000 kW;
 - 3 stoomketels van elk 95.000 kW;
 - 2 incineratoren van elk 7.650 kW;
 - 3 stookinstallaties van respectievelijk 400 kW, 403 kW en 1.080 kW;
 - 8 noodgeneratoren van respectievelijk 35 kW, 57 kW, 89 kW, 261 kW, 448 kW, 750 kW en 2x 1.100 kW;
 - 2 bluswaterpompen van respectievelijk 209 kW en 216 kW;
 - een motor van persluchtcompressor van 3.500 kW;
 - 3 fakkels van respectievelijk 253.000 kW, 2.045.000 kW en 2.129.500 kW;
 - 1 generator van 1.300 kW;
- een inrichting voor het behandelen van plantaardige of dierlijke oliën en vetten, wassen of andere niet-eetbare vetstoffen met een geïnstalleerde totale drijfkracht van 15.182 kW (44.2.3.a);
- bronbemalingen met een max. debiet van 1.543 m³/dag en 275.946 m³/jaar (53.2.2.b.2), voor de volgende projecten:
 - herstellingswerken over het volledige terrein: max. 30.000 m³/jaar;
 - DCCF-project (OMV_2023058532): max. 249 m³/ dag en max. 27.043 m³/jaar met verlaging tot maximaal 2 m onder het maaiveld;
 - APS-project (OMV_2023158179): max. 828 m³/dag en max. 198.720 m³/jaar met verlaging tot maximaal 5,6 m onder het maaiveld;
 - VRU-project (OMV_2024059725): max. 466 m³/dag en max. 20.183 m³/jaar met verlaging tot maximaal 3 meter onder het maaiveld.
- een bronbemaling die noodzakelijk is om het gebruik en/of de exploitatie van gebouwen of bedrijfsterreinen mogelijk te maken, met een netto opgepompt debiet van maximum 30.000 m³/jaar (53.5.1);
- de opslag en aanwezigheid van (gevaarlijke) (Seveso-)producten:

<i>vaste opslagtanks</i>

[illegible]

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																			
vaste opslagtanks																																			
tank	product	inhoud		tankpark					17.2.2																										
		m³	ton						Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a												
OMS148	asfalt	500,00	518,00	13	X	X																													
OMS150	asfalt	500,00	518,00		X	X																													
OMS151	asfalt	3.946,00	3.946,00		X	X																													
OMS152	asfalt	3.931,00	4.069,00		X	X																													
OMS160	asfalt	504,00	504,00		X	X																													
OMS161	asfalt	504,00	522,00		X	X																													
OMS162	asfalt	2.076,00	2.149,00		X	X																													
OMS163	asfalt	2.076,00	2.149,00		X	X																													
OMS153	asfalt	925,00	957,38		X	X																													
OMS155	asfalt	500,00	517,50		X	X																													
OMS156	asfalt	504,00	521,64		X	X																													
OMS169	solventen	196,73	164,03	19		X																										X			
OMS170	solventen	500,27	417,73			X																										X			
OMS171	asfalt	318,00	329,13		X	X																													
OMS172	asfalt	504,00	522,00		X	X																													
OMS173	asfalt	504,00	522,00		X	X																													
OMS174	asfalt	632,00	654,12		X	X																													
OMS175	asfalt	150,00	155,25		X	X																													
OMS180	asfalt	80,00	83,00		X	X																													
OMS181	asfalt	80,00	83,00		X	X																													
OMS182	asfalt	80,00	83,00		X	X																													
OMS183	asfalt	180,00	186,30		X	X																													
OMS184	asfalt	180,00	186,30		X	X																													
OMS185	asfalt	80,00	82,80		X	X																													
OMS186	asfalt	80,00	82,80		X	X																													
OMS247	zware stookolie	21.861,00	21.861,00	20		X	X						X	X												X					X	X	X		
OMS248	zware stookolie	21.459,00	21.459,00			X	X							X	X												X					X	X	X	
OMS249	zware stookolie	21.523,00	21.523,00			X	X							X	X												X					X	X	X	
OMS250	zware stookolie	21.888,00	21.888,00	21		X	X						X	X												X						X	X	X	
OMS251	zware stookolie	20.271,00	20.271,00			X	X							X	X	X											X					X	X	X	X
OMS252	zware stookolie	21.881,00	21.881,00			X	X							X	X												X					X	X	X	

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																			
vaste opslagtanks																			
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2											
		m ³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1
OMS253	destillaten	26.422,00	26.422,00	22	X	X	X	X					X			X	X		
OMS254	destillaten	26.728,00	26.728,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS255	destillaten	26.728,00	26.728,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS261	gofinate	21.881,00	21.881,00	23	X	X	X	X					X			X	X		
OMS262	gofinate	21.911,00	21.911,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS263	gofinate	21.911,00	21.911,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS264	gofinate	22.124,00	22.124,00	24	X	X	X	X					X			X	X		
OMS271	gofinate	27.108,00	27.108,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS272	gofinate	25.383,00	25.383,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS273	zware stookolie	27.101,00	27.101,00	25	X	X	X	X					X			X	X		
OMS274	zware stookolie	27.101,00	27.101,00		X	X	X	X					X			X	X		
OMS301	aardolie	65.067,69	65.067,69		X	X	X	X					X			X	X		
OMS302	aardolie	62.463,85	62.463,85	26	X	X	X	X					X			X	X		
OMS303	aardolie	64.956,46	64.956,46		X	X	X	X					X			X	X		
OMS304	aardolie	53.326,89	53.326,89		X	X	X	X					X			X	X		
OMS305	aardolie	53.581,04	53.581,04	27	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S401	destillaten	53.281,00	53.281,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S402	destillaten	53.535,00	53.535,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S403	destillaten	53.784,00	53.784,00	28	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S501	destillaten	16.991,00	16.991,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S502	destillaten	16.865,00	16.865,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S503	destillaten	17.062,00	17.062,00	29	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S504	destillaten	11.937,00	11.937,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S506	destillaten	11.823,00	11.823,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S509	solventen	4.133,00	3.719,70	29 A	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S508	destillaten	8.975,00	8.975,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S507	nafta	2.985,00	2.537,25		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S505	nafta	2.763,00	2.348,55	29	X	X	X	X					X			X	X		
OM-S603	solventen	4.895,00	4.895,00		X	X	X	X					X			X	X		
OM-S604	benzinecomponent	6.521,00	5.542,85		X	X	X	X					X			X	X		
OMS-605	solventen	3.803,00	3.803,00		X	X	X	X					X			X	X		

OMGP-2024-0392
by ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																			
vaste opslagtanks																																			
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2																17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3
		m³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a	P5c												
OM-S606	benzinecomponent	9.436,00	8.020,60	30	X	X	X																												
OM-S608	solventen	772,00	772,00		X	X	X													X	X					X	X	X							
OM-S621	solventen	803,00	803,00		X	X	X																												
OM-S609	benzinecomponent	9.071,00	7.710,35		X	X	X			X	X															X	X	X							
OM-S610	benzinecomponent	9.081,00	7.718,85		X	X	X			X	X															X	X	X							
OM-S611	solventen	396,00	396,00		X	X	X													X	X						X	X	X						
OM-S612	solventen	608,00	608,00		X	X	X													X	X					X	X	X							
OM-S613	solventen	396,00	396,00		X	X	X														X					X	X	X							
OM-S614	solventen	980,00	980,00		X	X	X													X	X					X	X	X							
OM-S615	benzine	4.783,00	4.065,55		X	X	X			X	X															X	X	X							
OM-S616	benzine	4.845,00	4.118,25		X	X	X			X	X															X	X	X							
OM-S617	solventen	977,00	977,00		X	X	X													X	X					X	X	X							
OM-S618	solventen	977,00	977,00		X	X	X													X	X					X	X	X							
OM-S619	solventen	1.304,00	1.304,00		X	X	X													X	X					X	X	X							
OM-S623	additief	98,00	98,00		31	X	X														X			X		X	X	X							
OM-S630	nafta	9.033,00	7.678,05	32	X	X	X			X	X											X			X	X	X								
OM-S631	benzine	8.746,00	7.434,10		X	X	X				X	X										X			X	X	X								
OM-S632	nafta	8.936,00	7.595,60		X	X	X			X	X											X			X	X	X								
OM-S633	solventen	9.326,00	9.326,00		X	X	X													X	X				X	X	X								
OM-S634	nafta	3.631,00	3.086,35		X	X	X			X	X											X			X	X	X								
OM-S635	benzinecomponent	4.397,00	3.737,45		X	X	X			X	X											X			X	X	X								
OM-S636	solventen	2.262,00	2.262,00	33	X	X	X												X	X				X	X	X									
OM-S637	solventen	2.280,00	2.280,00		X	X	X													X	X				X	X	X								
OMS638	solventen	2.262,00	2.262,00		X	X	X													X	X				X	X	X								
OM-S639	solventen	2.265,00	2.265,00		X	X	X													X	X				X	X	X								
OM-S640	solventen	1.509,00	1.509,00	34	X	X	X												X	X				X	X	X									
OM-S641	solventen	1.509,00	1.509,00		X	X	X													X	X				X	X	X								
OM-S642	solventen	1.509,00	1.509,00		X	X	X													X	X				X	X	X								
OM-S643	solventen	1.509,00	1.509,00		X	X	X													X	X				X	X	X								
OM-S644	solventen	1.504,00	1.504,00		X	X	X													X	X				X	X	X								
OM-S645	solventen	1.503,00	1.503,00		X	X	X													X	X				X	X	X								

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																				
vaste opslagtanks																																				
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2																	17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3
		m³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a	P5c	E1												
OM-S646	solventen	1.472,00	1.472,00		X	X	X	X											X	X	X					X				X	X	X				
OM-S647	solventen	1.515,00	1.515,00		X	X	X	X												X	X	X					X				X	X	X			
OM-S648	solventen	1.515,00	1.515,00		X	X	X	X												X	X	X					X				X	X	X			
OM-S649	solventen	1.509,00	1.509,00		X	X	X	X												X	X	X					X				X	X	X			
OM-S650	solventen	1.547,00	1.547,00	35	X	X	X	X											X	X						X				X	x	X				
OM-S651	solventen	691,00	691,00		X	X	X	X											X	X						X				X	X	X				
OM-S652	solventen	686,00	686,00		X	X	X	X											X	X						X				X	X	X				
OM-S653	solventen	1.216,00	1.216,00		X	X	X	X											X	X						X				X	X	X				
OM-S654	solventen	1.222,00	1.222,00		X	X	X	X											X	X						X				X	X	X				
OM-S655	solventen	1.539,00	1.539,00		X	X	X	X											X	X						X				X	X	X				
OM-S656	solventen	1.541,00	1.541,00		X	X	X	X											X	X						X				X	X	X				
OM-S657	solventen	1.111,00	1.111,00		X	X	X	X											X	X						X				X	X	X				
OM-S658	solventen	1.099,00	1.099,00		X	X	X	X											X	X						X				X	X	X				
OM-S660	solventen	1.543,00	1.543,00		36	X	X	X	X											X	X					X	X			X	X	X				
OM-S661	solventen	1.543,00	1.543,00	X		X	X	X											X	X					X	X			X	X	X					
OM-S662	solventen	1.543,00	1.543,00	X		X	X	X											X	X					X	X			X	X	X					
OM-S663	solventen	1.543,00	1.543,00	X		X	X	X											X	X					X	X			X	X	X					
OM-S664	solventen	1.543,00	1.543,00	X		X	X	X													X				X				X	X	X					
OM-S665	solventen	1.543,00	1.543,00	X		X	X	X											X						X				X	X	X					
OM-S666	solventen	1.543,00	1.543,00	X		X	X	X											X						X				X	X	X					
OM-S667	solventen	1.543,00	1.543,00	X		X	X	X												X	X				X	X			X	X	X					
OM-S670	solventen	2.179,00	2.179,00	37	X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S671	solventen	2.179,00	2.179,00		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S672	solventen	2.107,00	2.107,00		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S673	solventen	2.179,00	2.179,00		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S674	solventen	2.107,00	2.107,00		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S675	solventen	2.179,00	2.179,01		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S676	solventen	2.107,00	2.107,00		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S677	solventen	2.179,00	2.179,00		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S678	solventen	2.107,00	2.107,00		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					
OM-S679	solventen	2.107,00	2.107,00		X	X	X	X											X	X					X				X	X	X					

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																					
vaste opslagtanks																					
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2													
		m ³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3
								P5a	P5c	E1	E2										
OMS669	solventen	2.317,00	2.317,00		X	X	X														
OM-S680	solventen	3.182,00	3.182,00	38	X	X	X														
OM-S681	solventen	3.182,00	3.182,00		X	X	X														
OMS682	solventen	1.631,00	1.631,00		X	X	X														
OM-S683	solventen	1.081,00	1.081,00		X	X	X														
OM-S684	solventen	1.081,00	1.081,00		X	X	X														
OM-S685	solventen	1.612,00	1.612,00		X	X	X														
OM-S686	solventen	1.612,00	1.612,00		X	X	X														
OM-S687	solventen	1.612,00	1.612,00		X	X	X														
OM-S690	additief	206,00	206,00	39	X	X	X														
OM-S691	solventen	2.988,00	2.988,00		X	X	X														
OM-S692	solventen	2.988,00	2.988,00		X	X	X														
OM-S693	solventen	726,00	726,00		X	X	X														
OM-S694	solventen	726,00	726,00		X	X	X														
OM-S695	solventen	2.988,00	2.988,00		X	X	X														
OM-S701	solventen	685,00	685,00	40	X	X	X														
OM-S702	solventen	1.186,00	1.186,00		X	X	X														
OM-S703	solventen	1.222,00	1.222,00		X	X	X														
OM-S704	solventen	1.222,00	1.222,00		X	X	X														
OM-S705	solventen	1.910,00	1.910,00		X	X	X														
OMS700	solventen	1.462,00	1.462,00		X	X	X														
OM-S707	solventen	1.902,00	1.902,00		X	X	X														
OM-S708	solventen	1.216,00	1.216,00		X	X	X														
OM-S709	solventen	4.889,00	4.889,00	41	X	X	X														
OM-S710	solventen	4.838,00	4.838,00		X	X	X														
OM-S712	destillaten	3.743,00	3.743,00	42	X	X	X														
OM-S713	destillaten	3.725,00	3.725,00		X	X	X														
OM-S714	jet	3.820,00	3.820,00	43	X	X	X														
OM-S715	solventen	3.806,00	3.806,00		X	X	X														
OM-S716	solventen	3.806,00	3.806,00		X	X	X														
OM-S717	solventen	4.932,00	4.932,00		X	X	X														

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																				
vaste opslagtanks																																				
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2														17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3			
		m³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3													P5a	P5c	E1
OM-S718	solventen	8.505,00	8.505,00			X		X											X		X															
OM-S720	solventen	1.903,00	1.903,00			X			X											X	X															
OM-S721	solventen	445,00	445,00			X			X											X																
OM-S722	solventen	3.777,00	3.777,00			X			X											X		X														
OM-S723	solventen	450,00	450,00			X			X											X		X														
PCD809	chemicaliën	4,00	3,53	48				X												X																
PC-S831	zware stookolie	480,00	480,00	49	X			X					X		X	X	X										X	X	X							
PC-S832	zware stookolie	481,00	481,00		X				X					X	X	X	X										X	X	X							
PC-S833	zware stookolie	1.281,00	1.281,00	50	X			X					X		X	X	X									X	X	X								
PC-S834	zware stookolie	1.985,00	1.985,00		X				X	X				X	X	X	X										X	X	X							
PC-S835	zware stookolie	1.985,00	1.985,00		X				X	X				X	X	X	X										X	X	X							
OM-S901	gasoliën	3.766,00	3.766,00	51	X			X					X														X									
OM-S902	gasoliën	3.738,00	3.738,00		X				X					X													X									
OM-S903	gofinate	9.168,00	9.168,00		X				X					X	X												X									
OM-S904	zwavel (vast bij omgevingstemp)	1.920,00	3.571,00																																	
OM-S905	zwavel (vast bij omgevingstemp)	1.920,00	3.571,00																																	
OM-S906	gofinate	7.603,00	7.603,00			X			X					X	X													X								
OM-S907	solventen	2.244,00	2.244,00			X			X										X		X							X								
OM-S908	gasoliën	3.236,00	2.912,40			X			X					X														X								
OM-S909	solventen	1.166,00	1.166,00			X			X										X		X							X								
OMS914	asfalt	1.244,00	1.288,00			X	X																													
UTD311	chemicaliën	10,00	10,00	E26				X											X															X		
CFD201	destillaten	9,00	9,00	E26		X		X					X														X						X	X	X	
UT-tk401 (mobiele luchtcompr.)	destillaten	20,00	20,00	E26		X		X					X														X						X	X	X	
opslag voor vullen loco's	destillaten	2,00	2,00	bij laadplaats spoorwagens		X		X					X																							
UT-Tk201	chemicaliën	86,00	86,00																																	
UTT101	chemicaliën	27,80	27,80																																	
CFTk301	chemicaliën	114,00	114,00																																	

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
vaste opslag tanks																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
tank	product	inhoud		tankpark				17.2.2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

OMGP-2024-0392
bv ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																					
vaste opslagtanks																																					
tank	product	inhoud		tankpark	1.2	1.4	6.4.1	17.2.2																	17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3	
		m³	ton					Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a	P5c	E1													E2
vaten magazijn		55,294	47					X										X							X	X	X										
IBC magazijn		9,412	8					X										X	X	X	X				X	X	X										
mercaptanen opslag		1,576	1,336					X										X	X	X	X				X	X	X										
vaten opslag labo		6,6	5,3					X										X	X	X	X				X	X	X										
additieven gebouw		15,882	15					X										X	X	X	X				X	X	X										
additieven gebouw utilities		8,235	7					X										X	X	X	X				X	X	X										
compressorhuizen	smeerolie	35,88	35,88				X																														
magazijn																																					
blusschuim type AS100 in 3 containers van 8.000 liter en 32 IBC's van 1.000 liter - brandweergarage			58,2	De maximale opslagcap. voor beide types blusschuim samen bedraagt 58,2 ton																			X														
blusschuim type AS100FP in 3 containers van 8.000 liter en 32 IBC's van 1.000 liter - brandweergarage			58,2																							X											
totaal (verplaatsbare recipiënten vloeistoffen)					0	0	35.880 liter		0	0	0,4 ton	0	0	0	0	0	0	3,5 ton	0	0	0	83,636 ton	83,636 ton	83,636 ton	83,636 ton	0	0	0	83,636 ton	84,036 ton	156,3512 ton	65,9 ton	141,836 ton	84,036 ton	83,636 ton	0	0
GASSEN																																					
vaste tanks																																					
OMS411	ethyleen	10.589	6.300					X				X													X												
OMS421	butaan	813	558,9					X				X													X												
OMS422	butaan	1.190	818,1					X				X													X												
OMS423	propaan	950	653,1					X				X													X												
OMS424	butaan	238	163,6					X				X													X												
OMS426	propaan	486	334,1					X				X													X												
OMS430	lpg	950	653,1					X				X													X												
stikstof opslagvat	stikstof	32																							X												

OMGP-2024-0392
by ExxonMobil Petroleum & Chemical

VLOEISTOFFEN																																								
vaste opslagtanks																																								
tank	product	inhoud		tankpark	17.2.2															17.1.2.2.3	17.1.2.1.3	17.3.2.1.1.3	17.3.2.1.2.3	17.3.2.2.3	17.3.4.3	17.3.5.2.a	17.3.6.3	17.3.7.3	17.3.8.3	17.4	44.3									
		m³	ton		Algemeen	15	25	22	18	34	benzines & nafta's	kerosines (incl. vliegtuigbrandstoffen)	gasoliën	zware stookolie	alternatieve brandstoffen	H1	H2	H3	P5a													P5c	E1	E2						
opslag propaan cafeteria	propaan	2,5	1,7		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
mounded bullet	propaan	3.500	1.782		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
totaal (vaste tanks gassen)					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
verplaatsbare recipiënten		aantal	inhoud rec (l)	max. vol (l)																																				
waterstof in magazijnen				0,1 ton				X	X																															
zuurstof in magazijnen				4,5 ton				X		X																														
ammoniakinjectie		2	900	1.800																																				
perslucht veiligheidsmagazijn		267	6	1.600																																				
magazijn		300	50	15.000																																				
labo		90	50	4.500																																				
centrale werkplaats		60		5.000																																				
4 stikstofbatterijen		4	600	1.200																																				
totaal (verplaatsbare recipiënten gassen)					0	0	0		0,1 ton	4,5 ton	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
totaal opslag					56.243 ton	1.422.300,08 ton	43.880 liter																																	

VLOEISTOFFEN									
vaste opslagtanks									
tank	product	inhoud		tankpark	aanwezigheid Seveso 17.2.2	totaal			
		m³	ton						
									</

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 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 3 maart 2025 met referentie BW/JM/2025/H.00033.A3.0190 maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt te worden nageleefd.

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 aanvrager 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 Milieunavigators via de link:
<https://navigator.emis.vito.be/>
- b. Bijzondere milieuvoorwaarden:
 1. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.2. §2 van titel II van het VLAREM worden de trucks die op de site aankomen, gewogen bij Katoennatie in Antwerpen. Weging gebeurt op geijkte weegbruggen.
 2. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.2. §3 van titel II van het VLAREM mogen 24/24 uur en 7/7 dagen afvalstoffen aangevoerd worden.
 3. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.5. §1 van titel II van het VLAREM dient geen apart uithangbord voorzien te worden.
 4. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.5. §2 van titel II van het VLAREM dient geen aparte omheining rond de afvalverwerkingseenheid voorzien te worden.
 5. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.5. §5 van titel II van het VLAREM dient geen groenscherm voorzien te worden.
 6. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.8. §3 van titel II van het VLAREM houdt ExxonMobil deze documenten digitaal ter beschikking.
 7. Indien een grondstofverklaring wordt verleend voor de gasvormige fractie afkomstig van het kunststofafval, gelden voor het geheel aan afgassen van het DCU en DCCF fornuis de emissiegrenswaarden voor de verbranding van het stookgas zoals opgenomen in afdeling 5.20.3 van titel II van het VLAREM en

afdeling 3.7.10 van titel III van het VLAREM. - Indien geen grondstofverklaring wordt verleend voor de gasvormige fractie afkomstig van het kunststofafval, wordt voor de bepaling van de emissiegrenswaarde voor de parameters NO_x, SO_x en stof in de afgassen van de DCU en DCCF fornuizen de mengregel van artikel 5.2.3.bis.1.19 van titel II van het VLAREM toegepast.

Volgende emissiegrenswaarden worden in deze mengregel toegepast voor de fractie raffinagegas:

Parameter	Toe te passen emissiegrenswaarde in mengregel artikel 5.2.3.bis.1.19 van titel II van het VLAREM voor de fractie raffinagegas in DCU en DCCF fornuis (mg/Nm ³)
NO _x	100
SO _x	35
stof	5

Voor alle overige parameters in de afgassen van de DCU en DCCF fornuizen wordt geen mengregel overeenkomstig artikel 5.2.3.bis.1.19 van titel II van het VLAREM toegepast, maar gelden de emissiegrenswaarden voor verbrandingsinstallaties van afvalstoffen zoals opgenomen in art. 5.2.3bis.1.15 van titel II van het VLAREM voor het geheel aan afgassen afkomstig van de DCU en DCCF fornuizen.

8. Voeding van de DCU-eenheid betreft in hoofdzaak residu's van vacuümdestillatie-installaties van de eigen of van andere raffinaderijen. Ook volgende andere residuen mogen verwerkt worden in de DCU-eenheid:

- residu van katalytische krakers;
- residu van stoomkrakers;
- residu van "visbreakers";
- residu van deasphalting units.

Deze 4 stromen a, b, c, d kunnen afkomstig zijn van de eigen raffinaderij of andere raffinaderijen of petrochemische installaties.

Daarnaast kan ook volgende stroom verwerkt worden in de DCU-eenheid:

- e. kunststofafval

Volgende voorwaarden zijn bijkomend van toepassing indien kunststofafval wordt verwerkt:

- Het kunststofafval betreft in hoofdzaak PE, PP en PS.
- Enkel kunststofafval met volgende Eural-codes wordt aanvaard:
 - 02 01 04 (Kunststofafval (exclusief verpakkingen) van landbouw, tuinbouw, aquacultuur, bosbouw, jacht en visserij en de voedingsbereiding en -verwerking);
 - 07 02 13 (Kunststofafval van organische chemische processen);
 - 12 01 05 (Kunststofschaafsel en -krullen van de machinale bewerking en de fysische en mechanische oppervlaktebehandeling van metalen en kunststoffen);
 - 15 01 02 (Kunststof verpakkingsafval);
 - 16 01 19 (Kunststof niet elders vernoemd in de lijst);
 - 17 02 03 (Kunststof uit bouw- en sloopafval);
 - 19 02 03 (Voorgemengd afval dat uitsluitend bestaat uit ongevaarlijke afvalstoffen uit installaties voor afvalbeheer);
 - 19 12 04 (Kunststoffen en rubber uit installaties voor afvalbeheer);
 - 20 01 39 (Kunststoffen uit stedelijk afval (huishoudelijke en soortgelijk bedrijfsafval, industrieel afval en afval van instellingen) inclusief gescheiden ingezamelde fracties
- De stromen betreffen mengsels, geen monostromen.

- Gevaarlijk kunststofafval wordt niet aanvaard.
 - Het kunststofafval voldoet aan technische specificaties voor volgende componenten: chloor, broom, fluor, stikstof, zuurstof, ijzer, zout, kwik, vochtgehalte, grootte, metalen, stof, densiteit.
De technische specificaties zijn confidentieel en zijn opgenomen in het document 'Addendum C6 -Materialen Grondstoffen en Processen - V4.0 vertrouwelijk - final' bij de omgevingsvergunningsaanvraag OMV2025000227.
9. Binnen de 3 maanden na ingebruikname van de installatie voert de vergunninghouder een controlemeting uit om aan te tonen dat PFAS niet in relevante concentraties worden uitgestoten. De resultaten van deze meting zullen worden bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (per mail naar dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be) die deze ter evaluatie zal overmaken aan de VMM-lucht en de AGOP-M en ter informatie aan het CBS en de afdeling Handhaving.
10. In afwijking van de bepalingen van artikel 5.2.1.6 §4 van titel II van het VLAREM mag er vol continu geëxploiteerd worden.

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

- van onbepaalde duur voor wat betreft de stedenbouwkundige handelingen;
- van 2 jaar voor wat betreft de ingedeelde inrichtingen en activiteiten die betrekking hebben op het iMOSC-project en vallend onder de VLAREM-rubriek 2.2.5.e.3;
- die eindigt op 23 december 2030 voor wat betreft overige de ingedeelde inrichtingen of activiteiten.

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.
- §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.