



**Provincie
Antwerpen**

Dienst Omgevingsvergunningen
Departement Leefmilieu

Besluit

OMGP-2022-0370 - Referentie OMV-loket 2022097830 - V4

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN DE PROVINCIE ANTWERPEN OVER EEN AANVRAAG VOOR EEN OMGEVINGSVERGUNNING.

Goedgekeurd besluit

Antwerpen, in zitting van 26 januari 2023.

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

Verslaggever: Luk Lemmens

In opdracht:
De Provinciegriffier,
Maarten Puls

De Voorzitter,
Cathy Berx

Ondertekening in opdracht van de deputatie van de provincie Antwerpen:

1. Gegevens van de inrichting/project

- **Exploitant/aanvrager:** bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB), gevestigd Schaliënhoevedreef 20 H te 2800 Mechelen (KBO 898.664.913)
- **Adres:** Brownfieldlaan 19 te 2830 Willebroek
- **Inrichtingsnummer OMV-loket:** 20201203-0036
- **Referentie OMV-loket:** 2022097830 – V4
- **Dossiernummer VVO:** OMP-2022-0370

2. Ligging

- **Kadastrale gegevens:** 1-A-530P8
- **Planologische bestemming:**
 - o in milieubelastende industrie volgens het gewestplan Mechelen, goedgekeurd op 5 augustus 1976;
 - o in een zone voor bedrijvigheid 2 volgens het PRUP Willebroek Noord bis, goedgekeurd op 22 december 2008.

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- **Omgeving:** De omgeving van de aanvraag wordt gekenmerkt door industrie en woningen. De inrichting is gelegen:
 - o Op een afstand van circa 100 m van woongebied
 - o Op een afstand van circa 750 m van woongebied met landelijk karakter

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 inrichting voor de productie van elektrische energie en omvat:

- volgende stedenbouwkundige handelingen op het kadastrale perceel 1-A-530P8:
 - de nieuwbouw van een turbinegebouw;
 - de oprichting van technische installaties (een stoomketel, een DeSOx eenheid, een DeNOx eenheid, een schouw, een luchtgekoelde condensor en nutsleidingen);
 - de aanleg van bedrijfsverharding;
 - het aanbrengen van publiciteitsreclame.
- het veranderen door uitbreiding en wijziging van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten op het kadastraal perceel 1-A-530P8, door:
 - uitbreiding met:
 - een lozingsdebiet van 14,6 m³/u en verplaatsing van het lozingspunt, tot een het lozen van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 21,1 m³/u, 150 m³/dag en 53.200 m³/jaar in de openbare riolering (3.4.2);

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- de opslag van 18,347 ton bijtende producten, en verplaatsing naar een andere locatie, tot een totale opslag van 18,583 ton (17.3.4.1.a);
- de opslag van 18,406 ton schadelijke producten (17.3.6.1.a);
- een inhoud van 20.000 liter, en verplaatsing naar een andere locatie, tot een stoomketel met een inhoud van 70.000 liter (39.1.3);
- een inhoud van 5.500 liter, en verplaatsing naar een andere locatie, tot een stoomketel met een inhoud van 18.000 liter (39.2.2);
- van de ERP, en wijziging naar een andere locatie, door:
 - uitbreiding met een vermogen van 22 MW, tot een stoomketel met een vermogen van 69 MW (43.1.3 – 43.3.2 – 43.4);
 - uitbreiding met een vermogen van 9 MW, tot een stoomturbine met een vermogen van 25 MW (39.5.1);
 - uitbreiding met een vermogen van 8.000 kVA, tot een elektriciteitsgenerator horende bij de stoomturbine van 28.000 kVA (12.1.1.3).
- wijziging door:
 - vermindering van het vermogen met 137 kW, en verplaatsing naar een andere locatie, tot een totaal van luchtcompressoren en airco's met een totaal vermogen van 161 kW (16.3.2.b);
 - verplaatsing naar een andere locatie van de volgende ingedeelde activiteiten: 6.4.1 – 12.2.1 – 12.3.1 – 12.3.2 – 17.1.2.1 – 17.4 – 39.4.1.

Rubricering: 3.4.2 - 6.4.1 - 12.1.1.3 - 12.2.1 - 12.3.1 - 12.3.2 - 16.3.2.a - 17.1.2.1.2 - 17.3.4.1.a - 17.3.6.1.a - 17.4 - 39.1.3 - 39.2.2 - 39.4.1 - 39.5.1 - 43.1.3 - 43.3.2 - 43.4.

De aanvraag omvat ook:

- een verzoek tot afwijking van de bepalingen van de gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater van 5 juli 2013. De exploitant wenst een hemelwateropvang van 59,90 m³ (+ 59 m³ bluswater) te voorzien. Het op te vangen hemelwater zal gebruikt worden om te recupereren voor aanmaak deminwater voor het productieproces, reinigingswerken en voor het doorspoelen van de toiletten aanwezig op de ERP. Verder wenst de exploitant geen infiltratievoorziening aan te leggen wegens de hoge grondwaterstand op het terrein.
- een verzoek tot bijstelling van de volgende reeds opgelegde bijzondere milieuvoorwaarden uit OMGP-2021-0116 d.d. 25 november 2021:
 - Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
TVOS	12 mg/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1)
PCDD's/PCDF's	0,036 ng I-TEQ/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1) (2)
HCl	15 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
HF	6 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlare	Eenmaal per jaar (3)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massa- stroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)
NOx	150 mg/Nm ³	Zie artikel 5.43.2.23 van titel II van het Vlare

- (1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.*
- (2) Monitoring is alleen van toepassing wanneer de brandstoffen chloorverbindingen bevatten. Dit dient gestaafd te kunnen worden aan de hand van grondstofanalyses.*
- (3) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.*

De exploitant wenst een emissiegrenswaarde voor NO_x van 80 mg/Nm³

- Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.'

De exploitant vermeldt dat een gedetailleerde studie naar een warmtenet zal uitgevoerd worden binnen de 4 jaar na vergunningsverlening van de nieuwe ERP van 69 MWth.

- Binnen 1 jaar na de vergunningverlening laat de exploitant een studie uitvoeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NO_x-uitstoot. Hierbij zal tenminste de plaatsing van een SCR-eenheid bestudeerd worden. Deze studie wordt ter evaluatie aan de vergunningverlenende overheid, de VMM en de AGOP bezorgd.

De exploitant wenst deze voorwaarde te schrappen.

Gezien er met voorliggend project een DeNO_x-installatie voorzien wordt, welke zorgt voor een aanzienlijke reductie in NO_x-emissies in vergelijking met de huidige vergunde situatie, zal het uitvoeren van een studie voor de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NO_x-uitstoot geen bijkomende inzichten teweegbrengen.

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

- het lozen van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 21,1 m³/u, 150 m³/dag en 53.200 m³/jaar in de openbare riolering (3.4.2);
- de opslag van 400 liter afvalolie en 400 liter smeerolie (6.4.1);
- een transformator met een vermogen van 630 kVA (12.2.1);
- vast opgestelde batterijen van 200.0000 VAh (12.3.1);
- batterijladers met een vermogen van 60 kW (12.3.2);
- luchtcompressoren en airco's met een totaal vermogen van 161 kW (16.3.2.b);
- de opslag van 1.680 liter gasen in verplaatsbare recipiënten (17.1.2.1.2);
- de opslag van 18,583 ton bijtende producten (17.3.4.1.a);
- de opslag van 18,406 ton schadelijke producten (17.3.6.1.a);
- de opslag van 400 kg gevaarlijke producten in kleine verpakkingen (17.4);
- een stoomketel met een inhoud van 70.000 liter (39.1.3);
- een condensor met een inhoud van 18.000 liter (39.2.2);
- 5 warmtewisselaars met een inhoud van elk 1.000 liter (totaal: 5.000 liter) (39.4.1);
- een ERP bestaande uit:
 - een stoomketel met een vermogen van 69 MW (43.1.3 – 43.3.2 – 43.4);
 - een stoomturbine met een vermogen van 25 MW (39.5.1);
 - een elektriciteitsgenerator horende bij de stoomturbine van 28.000 kVA (12.1.1.3).

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

Noot: doordat het bedrijf een MTE vormt met het buurbedrijf Imerys Graphite & Carbon Belgium, is de X-rubriek 43.3.2 van toepassing op deze MTE.

5. Overzicht vergunningen met ingedeelde activiteiten en stedenbouwkundige handelingen

Kenmerk	Aard vergunning	Datum beslissing/arrest	Vervaldatum vergunning	Voorwerp beslissing	Bevoegde overheid
OMGP-2021-0116	M-S	25 november 2021	onbepaalde duur	exploiteren	D
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: 11 september 2022
- Ontvankelijk en volledig verklaard op: 10 oktober 2022 (versie in het Omgevingsloket: V2)
- Op 15 december 2022 bezorgde de aanvrager projectinhoud V3 met een aanvullende nota naar aanleiding van de recente arresten inzake beschrijving en beoordeling van potentiële effecten ter hoogte van Speciale beschermingszones en VEN-gebieden en het ongunstig advies van ANB.
- Op 13 januari 2023 bezorgde de aanvrager projectinhoud V4 met een plan van de ondergrondse leidingen waarop de meetgoot werd toegevoegd.

De vergunningsaanvraag heeft betrekking op een activiteit die voorkomt op de lijst van bijlage III bij het besluit van de Vlaamse Regering d.d. 1 maart 2013 inzake de nadere regels van de project-m.e.r.-screening. Het aanvraagdossier werd daarom tijdens het ontvankelijk- en volledigheidsonderzoek getoetst aan de criteria van bijlage II van het Decreet Algemene Bepalingen Milieubeleid (DABM). Er werd geoordeeld dat het project niet MER-plichtig is.

7. Openbaar onderzoek

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

Er werden 4 bezwaarschriften ingediend (waaronder 1 gunstig advies van de NMBS), met betrekking tot:

- Bezorgdheden over gezondheid buurtbewoners;
- Hoort niet thuis in een woongebied;
- Geluidsoverlast door schoorsteen;
- Nog meer uitstoot.

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

8. Adviezen

Schepencollege van Willebroek

- advies gevraagd op 10 oktober 2022;
- advies ontvangen op 28 november 2022;
- inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:

1. Bestemming

- a. De aanvraag is volgens het gewestplan Mechelen (KB 05/08/1976) gelegen in 'gebied voor milieubelastende industrieën'. In deze zone gelden de stedenbouwkundige voorschriften van

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

art. 7 van het koninklijk besluit van 28 december 1972 betreffende de inrichting en de toepassing van de ontwerp-gewestplannen en de gewestplannen.

- b. De aanvraag is gelegen binnen de grenzen van het Provinciaal RUP Willebroek Noord bis goedgekeurd bij ministerieel besluit van 22 december 2008. De bepalingen van dit Provinciaal RUP zijn van toepassing op deze aanvraag. Volgens dit provinciaal ruimtelijk uitvoeringsplan is de aanvraag gelegen binnen artikel 7 – zone voor bedrijvigheid (zone B).

2. Openbaar onderzoek

- a. In toepassing van artikel 23 van het decreet inzake de Omgevingsvergunning (OVD) en de art 16 t/m 29 van het uitvoeringsbesluit op de openbare onderzoeken tot een Omgevingsvergunning dient de aanvraag openbaar gemaakt te worden.
- b. Het openbaar onderzoek heeft gelopen van 19 oktober 2022 tot en met 18 november 2022. Er zijn 4 digitale bezwaarschriften ingediend, geen analoge en geen petitielijsten.
- c. Op 27 oktober 2022 was het omgevingsloket meer dan 4 uur onbeschikbaar. Deze onbeschikbaarheid is een technische storing zoals bedoeld in artikel 162/1 van het Besluit van de Vlaamse Regering tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning.
- d. Ingevolge de bepalingen van artikel 162/4 van datzelfde besluit wordt door deze technische storing het openbaar onderzoek met één dag verlengd. Huidig dossier lag tijdens deze periode in openbaar onderzoek. Gedurende deze (extra) dag werd voor huidig dossier geen bezwaar ontvangen.

3. Stedenbouwkundig advies

- a. Omschrijving van de aangevraagde stedenbouwkundige handelingen
 - Er zijn stedenbouwkundige en milieukundige aspecten opgenomen binnen deze aanvraag.
 - Oorspronkelijk was een energierecuperatieplant (=ERP) voorzien met thermisch ingangsvermogen van 47 MW binnen de voorwaardelijke vergunning afgeleverd door de deputatie d.d. 25 november 2021 – OMV_2021091904 – OMV_2021/0281.
 - Het bedrijf Imerys plant (zoals reeds voorzien was in de intentieverklaring) een vierde productielijn en een derde High Quality Products-gebouw. Door deze uitbreiding zal omwille van de efficiëntie van de productieflows de locatie van de ERP wijzigen. Ter hoogte van de vergunde ERP zal het nieuwe 3e High Quality Products-gebouw geplaatst worden. Bijgevolg wordt de eerder verkregen vergunde installatie voor de bouw van de energierecuperatieplant (ERP) worden verplaatst.
 - De nieuw geplande ERP-installatie zal verplaatst worden naar het perceel 530p8 (voorheen vergund op het perceel 1052 B), aansluitend ten zuiden van het bedrijfsterrein van IGC. Het perceel 530p8 is eveneens eigendom van Imerys maar hoort niet tot de productie locatie van Imerys. De ERP zal een oppervlakte beslaan van ca. 71 m x 63 m, op het noordelijk deel van het perceel.
 - De ERP zal hoofdzakelijk bestaan uit een stoomketel (69MW) inclusief rookgasbehandelingsinstallatie (DeSox en DeNox), stoomturbine/generator en luchtgekoelde condensor. De productie-installatie vereist tevens o.a. de bouw van een turbinegebouw en hoogspanningscabine, een gebouw voor fuelconditioning, de opstelling van 2 nieuwe bovengrondse olieopslagtanks, een silo, 9 bovengrondse opslagtanks voor stikstof/perslucht, condenseringsinstallaties met luchtkoelers en 2 leidingenbruggen.
 - De voorziene werken kan men als volgt identificeren op de plannen:
 - GB20: Lijn 4: productiegebouw voor de opstelling van diverse productie-installaties
 - GB21: High Quality Products-gebouw (HQP 3): 3e technisch gebouw voor de nabehandeling en verpakking van koolstof van de nieuwe lijn 4; in dit gebouw bevinden zich 3 verpakkingslijnen
 - GB22: Nieuw gebouw fuelconditioning 2: dit zuiveringsstation bevindt zich onder de 4 horizontale olietanks FS3 tem FS6. De bestaande olietanks FS3 en FS4 worden hoger geplaatst om onder deze tanks het zuiveringsstation te bouwen.
 - Silo, bovengrondse opslagtanks, opslagtanks olie, condenseringsinstallaties, leidingenbruggen:
 - CN13: Silo naast lijn 4: H = ca. 25,60 m
 - 9 bovengrondse opslagtanks:

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- + CN14: 2 opslagtanks voor stikstof, H = ca. 9, 5 m
 - + CN15: 1 opslagtank voor perslucht; H = ca. 9, 5 m
 - + CN16: 4 opslagtanks voor stikstof; H = ca. 9, 5 m
 - + CN23: 2 opslagtanks voor stikstof, H = 5 m
 - Verlenging van de 2 aangevraagde leidingenbruggen in het CBE3-project (Omgevingsvergunningsaanvraag d.d. 04-02-2022);
 - CN17: bovenzijde = 13,74 m
 - CN18: bovenzijde = 9,82 m
 - Condenseringsinstallaties:
 - CN19: naast lijn 4: luchtkoelers
 - CN20: naast fuelconditioning 2: luchtkoelers
 - CN21: Olietanks FS5 en FS6: 2 dubbelwandige bovengrondse opslagtanks voor olie
 - CN22: Olietanks FS3 en FS4: bestaande betonsokkel verhogen om de 2 bestaande dubbelwandige bovengrondse olieopslagtanks hoger te plaatsen
 - V2: Bijhorende infrastructuur: verharding en riolering: het betreft betonverhardingen rondom de gebouwen lijn 4 en HQP3.
 - De installatie bestaat deels uit stalen constructies (stoomketel en ontszwavelingsinstallatie) met loopbruggen en buitentrappen en een turbinegebouw vervaardigd uit beton (condensatie stoomturbine, ondersteunende elektrische ruimtes, opslag,...).
 - De zichtbare staalstructuur van de installatie en de zichtbare loopbruggen en trappen zullen in deels donkergrijs en deels gegalaniseerd voorzien worden. De gesloten volumes (ondersteunende elektrische ruimtes, aardgas reductie station, ...) worden opgetrokken in dragend beton, om aan de vereiste brandweerstand te voldoen. De zichtbare betonnen wanden zullen in betongrijs uitgevoerd worden. De hoogte van de delen van de installatie gaan van ca. 4 meter tot ca. 25 meter met uitzondering van de schouw die een hoogte van ca. 35 meter bereikt en het turbinegebouw met een hoogte van ca. 28 meter.
 - Tot slot wordt publiciteit op de voorgevel geplaatst van het turbinegebouw. Dit betreft het E.ON logo van 6,6m op 2m.
 - Inzake verhardingen zal de totale verharde oppervlakte ERP ca. 2390 m² bedragen. Om aan de stedenbouwkundige verordening te voldoen wordt er in eerste instantie gekeken of er hergebruikmogelijkheden zijn voor het hemelwater afkomstig van de extra verharding door het plaatsen van de ERP, zie paragraaf 'watertoets'.
 - Er zal een ondergrondse buffer van 42 000 liter geplaatst worden voor de opvang van het hemelwater van de ERP. Deze zal geplaatst worden na een KWS afscheider voor het hemelwater dat neerkomt op de verharde oppervlakken, het hemelwater van de daken wordt rechtstreeks naar de buffer geleid. De overloop van de buffer zal naar de buffer van Imerys geleid worden.
- b. Watertoets
- Overeenkomstig artikel 8 van het decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, gewijzigd door het wijzigingsdecreet Integraal Waterbeleid van 19 juli 2013, dient het ontwerp onderworpen te worden aan de watertoets. De uitvoering van de watertoets wordt geregeld in het besluit van de Vlaamse Regering tot vaststelling van nadere regels voor de toepassing van de watertoets, tot aanwijzing van de adviesverlenende instantie en tot vaststelling van nadere regels voor de adviesprocedure bij de watertoets (20 juli 2006).
 - Het voorliggende bouwproject ligt niet in een recent overstroomd gebied of een risicozone voor overstromingen, zodat in alle redelijkheid dient geoordeeld te worden dat het schadelijk effect beperkt is. Enkel wordt door de toename van de verharde oppervlakte de infiltratie van het hemelwater in de bodem plaatselijk beperkt.
 - De gewestelijke stedenbouwkundige verordening hemelwater van 5 juli 2013 dient te worden nageleefd.
 - Het algemeen uitgangsprincipe hierbij is dat regenwater in eerste instantie zoveel mogelijk gebruikt wordt. In tweede instantie moet het resterende gedeelte van het hemelwater worden geïnfiltreerd of gebufferd, zodat in laatste instantie slechts een beperkte hoeveelheid water met een vertraging wordt afgevoerd.

- Om aan de stedenbouwkundige verordening te voldoen wordt er in eerste instantie gekeken of er hergebruikmogelijkheden zijn voor het hemelwater afkomstig van de extra verharding door het plaatsen van de ERP. Hergebruik van hemelwater zal door het bedrijf E.ON gebeuren bij de aanmaak van het Demin water, voor reinigingswerken en voor toiletten.
 - Er wordt een hemelwaterput geplaatst van 59900 liter voor opvang van het hemelwater van de ERP, deze zal geplaatst worden na een KWS afscheider. Na de hemelwaterput wordt een bijkomende buffer geplaatst van 65m³ voor de opvang van het bluswater, de overloop van deze ondergrondse buffer zal naar het lozingspunt van de ERP geleid worden. Voor het lozingspunt bevindt zich een afsluiter dewelke zal sluiten in geval van een calamiteit.
 - Gezien de exploitant het hemelwater wenst te hergebruiken voor de eigen installaties, kan een afwijking toegestaan worden. Er wordt bijzondere aandacht gevraagd voor een infiltratie- of buffervoorziening conform de voorschriften van de gewestelijke verordening, zie advies van pidpa-hidrorio.
- c. Toetsing aan de stedenbouwkundige voorschriften of verkavelingsvoorschriften, andere regelgeving en regels rond ontbossen
- De aanvraag is volgens het gewestplan Mechelen (KB 05/08/1976) gelegen in 'gebied voor milieubelastende industrieën'. In deze zone gelden de stedenbouwkundige voorschriften van art. 7 van het koninklijk besluit van 28 december 1972 betreffende de inrichting en de toepassing van de ontwerp-gewestplannen en de gewestplannen.
 - De aanvraag is gelegen binnen de grenzen van het Provinciaal RUP Willebroek Noord bis goedgekeurd bij ministerieel besluit van 22 december 2008. De bepalingen van dit Provinciaal RUP zijn van toepassing op deze aanvraag. Volgens dit provinciaal ruimtelijk uitvoeringsplan is de aanvraag gelegen binnen artikel 7 – zone voor bedrijvigheid (zone B)
 - De aanvraag is principieel in overeenstemming met het geldende plan, zoals hoger omschreven.
- d. Toetsing aan de goede ruimtelijke ordening
- Deze beoordeling – als uitvoering van art. 1.1.4 van de codex gericht op een duurzame ruimtelijke ontwikkeling en met oog voor de ruimtelijke draagkracht, de gevolgen voor het leefmilieu en de culturele, economische, esthetische en sociale gevolgen – houdt rekening met de volgende criteria als uitvoering van artikel 4.3.1 §2, 1° van de VCRO:
 - Functionele inpasbaarheid: De gevraagde handelingen kaderen in de verdere ontwikkeling van de aanwezige vergunde activiteiten op de site Imerys. De aanvraag bouwt verder op de intentieverklaring opgemaakt door E.ON Power Plants Belgium (EPPB). Men voorziet een nieuwe energierecuperatie plant (ERP) die de energie-inhoud in de uitgangsströmen van de carbon black productie van Imerys Graphite & Carbon Belgium nv (IGC) kan omzetten in elektrische energie. Omwille van de efficiëntie van de productieflows zal de locatie van de ERP-installatie wijzigen en plant IGC ter hoogte van de vergunde ERP-installatie het nieuwe gebouw High Quality Products 3. Huidige aanvraag situeert zich op een bedrijventerrein en zijn in functie van hedendaagse inzichten en kwaliteitsverbetering. De aanvraag is functioneel inpasbaar op deze industriële site.
 - Mobiliteitsimpact: De aanvraag heeft geen impact op de mobiliteit. Men zal louter wijzigingen-uitbreidingen doorvoeren in functie van optimalisatie. Tijdens de aanlegfase en bouwphase wordt er een beperkte toename in vrachtverkeer verwacht. Gezien deze transporten geen woongebied passeren worden er geen aanzienlijke negatieve effecten naar mobiliteit in de omgeving verwacht. Er wordt gesproken over wegenis, dit heeft een privaat karakter. Dit wordt opgenomen als voorwaarde.
 - Schaal: Volgens de voorschriften kan bij uitbreidingen worden afgeweken van de inrichtingsvoorschriften, indien aangetoond wordt dat dit noodzakelijk is omwille van technische-, milieu-, of veiligheidsredenen. Voor de bouw van de schoorsteen wordt een hoogte voorzien, nl. 35 m. Deze hoogte kan aanvaard worden zodat voldoende verspreiding vanuit milieuoogpunt en voor de volksgezondheid kan bekomen worden.

- Ruimtegebruik en bouwdichtheid: Men voorziet een plaats voor de nieuwe ERP op het noordelijk deel van het perceel 530 P8. De installatie zal ca. 71m x 63m groot zijn, inclusief nieuwe private wegenis. Na onderzoek bleek deze inplanting de meest efficiënte, gelet op de aard van de activiteiten.
- Visueel-vormelijke elementen: De ERP is voor het grootste deel een metalen constructie met een maximale hoogte van ca. 25m, op uitzondering van de schoorsteen (35 m) en het turbinegebouw (28 m). Deze zijn zeer typerend en specifiek voor dergelijke installaties. De omgeving is gekenmerkt door milieubelastende bedrijvigheid, waardoor het industriële karakter van de site sterk aanwezig is. Bijgevolg gaat de ERP op in het uitzicht van de site en verandert ze dit uitzicht niet drastisch. Er wordt wel publiciteit aangebracht, namelijk het E.ON logo. Gezien de beperkte grootte 13m² is dit te integreren in de omgeving.
- Cultuurhistorische aspecten: De aanvraag omvat geen cultuurhistorische elementen.
- Het bodemreliëf: Het reliëf van de bodem wordt behoudens de plaatselijke ingreep niet aanzienlijk gewijzigd.
- Hinderaspecten, gezondheid, gebruiksgenot en veiligheid in het algemeen: Gezien het project en de uitvoering mogelijks een impact heeft op de omgeving en/of (tijdelijke) hinder met zich kan meebrengen dient er bijzondere aandacht te worden gegeven aan een aantal facetten zoals burgerrechtelijke elementen, brandwetgeving, bronbemaling, inname van het openbaar domein,...
- Uit bovenstaande motivering blijkt dat de aanvraag in overeenstemming is met de wettelijke bepalingen, de goede plaatselijke ordening en met zijn onmiddellijke omgeving mits het naleven van de gestelde voorwaarden en bijzondere aandachtspunten.
- In toepassing van art. 4.3.5 van de Vlaamse Codex Ruimtelijke ordening van 1 september 2009 worden volgende beoordelingsgronden geformuleerd: Een omgevingsvergunning voor het bouwen van een gebouw met als hoofdfunctie « wonen », « verblijfsrecreatie », dagrecreatie, met inbegrip van sport, detailhandel, dancing, restaurant en café, kantoorfunctie, dienstverlening, vrije beroepen, industrie, bedrijvigheid, « gemeenschapsvoorzieningen » of « openbare nutsvoorzieningen », kan slechts worden verleend op een stuk grond, gelegen aan een voldoende uitgeruste weg, die op het ogenblik van de aanvraag reeds bestaat. Een voldoende uitgeruste weg is ten minste met duurzame materialen verhard en voorzien van een elektriciteitsnet. De Vlaamse Regering kan bepalen in welke gevallen, en onder welke voorwaarden, gelet op de plaatselijke toestand, van deze minimale uitrusting kan worden afgeweken. Een voldoende uitgeruste weg voldoet voorts aan de uitrustingsvoorwaarden die worden gesteld in stedenbouwkundige voorschriften of vereist worden door de plaatselijke toestand, daaronder begrepen de voorzieningen die in de gemeente voorhanden zijn en het ruimtelijk beleid van de gemeente. De aanvraag voldoet aan deze bepalingen.
- Aangezien de betreffende bouwaanvraag zich situeert in een gebied met bestaande riolering die reeds aangesloten is op een zuiveringsinstallatie (centraal gebied of geoptimaliseerd buitengebied) dient het betreffende gebouw met een voorzuivering via een individuele voorbehandelingsinstallatie (septische put) met Benor-certificaat via een gescheiden stelsel te worden aangesloten op de bestaande riolering.

4. Milieukundig advies

a. Beschrijving van de inrichting

- E.ON Power Plants Belgium (EPBB) vraagt om de eerder verkregen vergunning van de deputatie d.d. 25/11/2021 voor de bouw van de energierecuperatieplant (ERP) te wijzigen door het verplaatsen en uitbreiden van de ERP.
- EPPB zal de energie-inhoud in de uitgangsströmen van de carbonblack-productie van het bedrijf IGC omzetten in elektrische energie. In de actuele situatie gaat de energie-inhoud van de afvalgasstroom ('residueel syngas') van IGC verloren.
- Gezien IGC een uitbreiding van de productiecapaciteit plant op de eerder vergunde locatie van de ERP, wordt er een vergunning gevraagd voor verplaatsing van de ERP te samen met een verhoging van het thermisch ingangsvermogen tot 69 MWth.

- De nieuw geplande ERP-installatie zal verplaatst worden naar het perceel 530p8 (voorheen vergund op het perceel 1052 B), aansluitend ten zuiden van het bedrijfsterrein van IGC. Het perceel 530p8 is eveneens eigendom van Imerys maar behoort niet tot de productie locatie van Imerys. De ERP zal een oppervlakte beslaan van ca. 71 m x 63 m, op het noordelijk deel van het perceel.
- De ERP zal hoofdzakelijk bestaan uit een ketel inclusief rookgasbehandelingsinstallatie (DeSox en DeNox), stoomturbine/generator en luchtgekoelde condensor.
- EPPB vraagt om de bijzondere voorwaarden opgelegd in de vergunning van 2021 te wijzigen als volgt:
 - De emissiegrenswaarde van NOx verlagen van 150 mg NOx/Nm³ naar 80 mg NOx/Nm³;
 - De gedetailleerde studie naar een warmtenet zal worden uitgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening van de nieuwe ERP van 69 MWth;
 - Gezien er met voorliggend project een DeNOx-installatie voorzien wordt, welke zorgt voor een aanzienlijke reductie in NOx-emissies in vergelijking met de huidige vergunde situatie, zal het uitvoeren van een studie voor de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NOx-uitstoot geen bijkomende inzichten teweegbrengen. De aanvrager wenst dat deze bijzondere voorwaarde geschrappt wordt.

b. MER

- De MER-toetsing werd vooraf besproken met het Team Mer.
- Het antwoord van het Team Mer werd als volgt geformuleerd: "Indien dit kan opgenomen worden in een vergunningsvoorwaarde dat het totale thermische ingangsvermogen in werking nooit de drempel van 100 MW overschrijdt voor de beide installaties (inclusief de backup-installaties), dan is rubriek 3a) van bijlage III van toepassing en kan een project-m.e.r.-screening volstaan indien kan aangetoond worden dat er geen aanzienlijke effecten zijn."
- Het dossier bevat een MER-screeningsnota. Voor de beoordeling van deze screeningsnota wordt verwezen naar het onderdeel 'lucht' in het verslag van de omgevingsambtenaren.

c. Gevaarlijke stoffen

- De opslag van ammonia oplossing (25%) zal worden voorzien in een bovengrondse tank van 20 m³, voorzien van een lekdetectiesysteem en overvulbeveiliging. De gevaarlijke producten in verplaatsbare recipiënten zullen op een lekbak geplaatst worden.
- Naast de verplaatsing van de vergunde gevaarlijke stoffen wordt een bijkomende opslag van 18,58 ton aan bijtende stoffen gevraagd.

d. Lucht

- In 2021 werd door EPPB van de deputatie een vergunning verkregen voor een energierecuperatieplant met een thermisch ingangsvermogen van 47 MWth. Met de huidige aanvraag zal het thermisch ingangsvermogen echter stijgen met 47%, tot 69 MWth. Om de luchtemissies te beperken zal het bedrijf gebruik maken van low-NOx branders, een deNOx-unit en een deSOx-unit.
- Voor wat betreft de impact van luchtemissies wordt het advies van de VMM gevolgd, gezien de relatief grote verhoging van het vermogen van de ERP en de techniciteit van het project. Dit is ook de meest kritische factor voor vergunning van het project.
- Gezien de overige beoordelingselementen in het vorige dossier (OMV 2021091904) werden geëvalueerd zonder bijzondere opmerkingen, kan op basis van gunstige adviezen m.b.t. de luchtemissies van andere adviesinstanties, het project eveneens gunstig geadviseerd worden. Hetzelfde geldt voor de gevraagde bijstelling van de bijzondere voorwaarden.

e. Water

- Volgens de watertoets 2017 is het bedrijfsterrein met de nieuwe brownfieldaanperceelsgrenzen niet gelegen in een overstromingsgevoelig gebied.

5. Conclusie

- a. Voor het stedenbouwkundig luik wordt een voorwaardelijk gunstig advies met bijzondere aandacht uitgebracht over deze aanvraag.

- b. Voor het milieulijk wordt een voorwaardelijk gunstig advies uitgebracht over deze aanvraag.

subadvies:

- Pidpa riolering: gunstig met voorwaarden

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

- advies gevraagd op 10 oktober 2022;
 - advies ontvangen op 12 december 2022;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. Planologische ligging
 - a. De aanvraag is volgens het gewestplan Mechelen, vastgesteld bij koninklijk besluit van 05.08.1976 gelegen in gebied voor milieubelastende industrie.
 - b. De aanvraag is volgens het provinciaal ruimtelijk uitvoeringsplan (PRUP) Willebroek Noord bis, vastgesteld bij besluit van de provincieraad van 22.12.2008 gelegen in zone voor bedrijvigheid 2.
 2. Beschrijving locatie
 - a. De omgeving van de aanvraag wordt gekenmerkt door industrie en woningen.
 - b. De inrichting is gelegen:
 - Op een afstand van circa 100 m van woongebied
 - Op een afstand van circa 750 m van woongebied met landelijk karakter
 3. Verplichtingen vanuit Europese regelgeving
 - a. Milieueffectrapportage
 - De aanvraag heeft betrekking op een activiteit die voorkomt op de lijst van bijlage III van het project-MER- besluit en de aanvraag omvat een MER-screening. De aanvraag werd getoetst aan de criteria van bijlage II van het Decreet Algemene Bepalingen Milieubeleid (DABM). Er werd door de vergunningverlenende overheid geoordeeld dat in het licht van de kenmerken van het project, de plaatselijke omstandigheden en de kenmerken van zijn potentiële effecten er geen aanzienlijke gevolgen voor het milieu zijn zodat bijgevolg het project niet MER-plichtig is.
 - b. GPBV-installatie
 - De ERP van E.ON en de inrichting van Imerys zijn volgens de afdeling GOP te beschouwen als een milieutechnische eenheid, zoals gedefinieerd in artikel 1.1.2 van titel II van het VLAREM. De ingedeelde inrichting of activiteit omvat overeenkomstig de RIE (Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad van 24 november 2010 inzake industriële emissies (geïntegreerde preventie en bestrijding van verontreiniging) bijgevolg een GPBV-installatie waarvoor in toepassing van artikel 2.1.1 van titel III van het VLAREM uitdrukkelijk is gesteld dat alle passende preventieve maatregelen tegen verontreiniging moeten getroffen worden door toepassing van de beste beschikbare technieken zodat geen belangrijke verontreiniging veroorzaakt kan worden.
 - De volgende X-rubrieken zijn van toepassing:
 - 7.11.2.e (productie van carbon black) die de hoofdactiviteit omvat
 - 43.3.2 (stoken in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer) die de nevenactiviteit omvat
 - De volgende BREFs zijn van toepassing voor deze ingedeelde inrichting of activiteit:
 - BREF LVIC-AAF
 - BREF LCP
 - Het voorwerp van de aanvraag heeft betrekking op de nevenactiviteit van de GPBV-installatie.
 - c. BKG-inrichting
 - De aanvraag omvat een BKG-installatie, aangezien voor volgende van toepassing zijnde rubriek de letter Y in de vierde kolom van de indelingslijst is opgenomen: rubriek 43.4.
 - E.ON – Imerys Graphite & Carbon Belgium heeft een voorstel van initieel monitoringplan 2023 ingediend bij het Verificatiebureau Benchmarking Vlaanderen (VBBV). Na verificatie

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

door en advies aan het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA) vanwege het VBBV, heeft het VEKA dit monitoringplan goedgekeurd.

d. Energie-intensieve inrichting

- Het jaarlijks primair energiegebruik betreft ten minste 0,1 PetaJoule, zodat het een energie-intensieve inrichting betreft.
- De aanvraag betreft een nieuwe inrichting met een totaal jaarlijks primair energiegebruik van ten minste 0,1 PetaJoule. De aanvraag bevat een energiestudie overeenkomstig de bepalingen uit artikel 6.5.4 van het Energiebesluit.

4. Beoordeling

a. Aanvraag

- Op 25 november 2021 werd de omgevingsvergunning met kenmerk OMV_2021091904 verleend aan E.ON Power Plants Belgium (EPPB) voor de bouw en exploitatie van een nieuwe energierecuperatie plant ('ERP') met een thermisch ingangsvermogen van 47 MWth op de site van Imerys Graphite & Carbon Belgium nv (IGC) op het perceel, kadastraal gekend als Willebroek 1e afdeling, sectie A, nummer 1052 B.
- De ERP zal de energie-inhoud in de uitgangsströmen van de carbon black productie van IGC omzetten in elektrische energie. In de actuele situatie gaat de energie-inhoud in de afgasstroom ('residuele syngas') van IGC verloren. Het residuele syngas betreft een mengsel van gassen met een aanzienlijke verbrandingswaarde.
- IGC heeft in tussentijd een vergunning met kenmerk OMGP-2022-0107 verkregen voor het uitbreiden van de productie tot 60.010 ton/jaar door de bouw van een vierde productielijn en een derde High Quality Products gebouw. Door deze geplande uitbreiding zal omwille van de efficiëntie van de productieströmen de locatie van de ERP-installatie moeten wijzigen en plant IGC ter hoogte van de vergunde ERP-installatie het nieuwe gebouw High Quality Products 3.
- EPPB vraagt bijgevolg een verandering van de omgevingsvergunning aan waarbij enerzijds een herlocatie van de ERP-installatie wordt aangevraagd en anderzijds ook een capaciteitsverhoging wordt aangevraagd. Uitgangspunt is nu immers dat er syngas ontvangen wordt van de 4 vergunde productielijnen van Imerys. Per e-mail d.d. 09.12.2022 werd door EPPB nogmaals bevestigd dat rekening gehouden werd met deze maximale hoeveelheid syngas in de aanvraag.
- De nieuw geplande ERP-installatie zal een thermisch ingangsvermogen hebben van 69 MWth en wordt voorzien op een nieuw terrein, aansluitend ten zuiden van het bedrijfsterrein van IGC, met kadastrale gegevens: Willebroek 1e afdeling Sectie A, nummer 530p8.

b. Activiteiten en proces

- IGC is gelegen aan de Brownfieldlaan 19 te 2830 Willebroek. Het bedrijf produceert op deze site zwart inert koolstofpoeder (carbon black). Deze koolstof heeft de eigenschap goed geleidend te zijn en wordt voornamelijk gebruikt als geleidend medium in droge batterijen en als additief in polymeren om deze geleidend te maken.

c. Afvalstoffen & materialen

- De voornaamste afvalstof die geproduceerd wordt door de installatie van EPPB is de afvalstof van de DeSOx-installatie (Na_2SO_4 – stof dat gevormd wordt door reactie van de NaHCO_3 dosering in de DeSOx-installatie met de SO_2 en SO_3 in de afgassenstroom). Na_2SO_4 is een vaste afvalstof die zal opgeslagen worden in een vaste houder van 120 m³.

d. Lucht

- De nieuwe ERP zal bestaan uit de volgende onderdelen:
 - Stoomketel gestookt met syngas (69 MWth):
 - Deze bevat een interne economiser, een verdamper (natuurlijke circulatie) en een oververhitter. Er wordt gebruik gemaakt van low NOx branders.
 - Aardgas dient als startbrandstof.
 - Productie van hoge drukstoom op ongeveer 55 bar en 525°C.
 - Afgasbehandeling:
 - Droge ontzwavelingsinstallatie (DeSOx + zakfilters)

- (i) Ontzwaveling van de afgassen (gelet op het hoge zwavelgehalte van het syngas), met natriumbicarbonaat.
 - (ii) Extra-warmteherwinning op de afgassen na ontzwaveling: voorverwarming van het ketelvoedingswater van 105°C naar 127°C.
- SCR DeNOx: Verwijdering van NOx door injecteren van ammoniakgas (170 ton/jaar)
- (Condensatie)stoomturbine:
 - Nominaal elektrisch brutovermogen: ca. 25 MWel.
 - Aandrijving van een elektrische generator op 10 kV.
 - Ontspanning van stoom van 55 bar naar 0,100 bar(a) vacuüm.
 - Aftap op 1,5 bar voor de voeding van de ontgasser, die op 105°C het condensaat, dat van de luchtcondensor komt, ontgast en opwarmt.
- Luchtgekoelde condensor:
 - Condensatie van de ontspannen stoom na de stoomturbine.
 - Condensaten gaan via een condensaat-tank en de condensaatpompen naar de ontgasser.
- Afdeling 5.43.3. van titel II van het VLAREM stelt in artikel 5.43.3.1 het volgende:

'Deze afdeling geldt voor stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer. Deze afdeling geldt ook voor een samenstel van stookinstallaties, conform het tweede tot en met het vierde lid, met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW of meer.

Als de afgassen van twee of meer afzonderlijke stookinstallaties via een gemeenschappelijke schoorsteen worden uitgestoten, wordt het samenstel van die installaties voor de toepassing van deze afdeling als één stookinstallatie aangemerkt en wordt hun capaciteit samengeteld voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen. In dat geval zijn de emissiegrenswaarden, vermeld in deze afdeling, van toepassing op de gemeenschappelijke schoorsteen in relatie tot het totale nominaal thermisch ingangsvermogen van de stookinstallatie die als één geheel aangemerkt is.

Als twee of meer afzonderlijke stookinstallaties waarvoor voor het eerst een vergunning is verleend op of na 1 juli 1987 of waarvoor de exploitanten op of na die datum een volledige aanvraag van een vergunning hebben ingediend, zo worden geïnstalleerd dat de afgassen ervan naar het oordeel van de vergunningverlenende overheid, met inachtneming van technische en economische omstandigheden, via één gemeenschappelijke schoorsteen kunnen worden uitgestoten, wordt het samenstel van die installaties voor de toepassing van deze afdeling als één stookinstallatie aangemerkt en wordt hun capaciteit samengeteld voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen. In dat geval zijn de emissiegrenswaarden, vermeld in deze afdeling, van toepassing op de gemeenschappelijke schoorsteen in relatie tot het totale nominaal thermisch ingangsvermogen van de stookinstallatie die als één geheel aangemerkt is.

Voor de berekening van het totale nominaal thermisch ingangsvermogen van een samenstel van stookinstallaties als vermeld in het tweede en het derde lid, worden afzonderlijke stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van minder dan 15 MW buiten beschouwing gelaten.'
- Gezien de stoomketel een vermogen heeft van 69 MW, is afdeling 5.43.3 van titel II van het VLAREM van toepassing. De van toepassing zijnde EGW volgens titel II van het VLAREM betreffen:
 - Stof: 5 mg/Nm³
 - SO₂: 35 mg/Nm³
 - CO: 100 mg/Nm³
 - NOx: 100 mg/Nm³
- Overeenkomstig artikel 3.12.6.1.4 van titel III van het VLAREM is een EGW voor NOx van 80 mg/Nm³ jaargemiddeld en van 100 mg/Nm³ daggemiddeld van toepassing.
- Het rookgas van de verbranding van de boiler wordt volgens het dossier gekenmerkt door een zwavelgehalte boven de emissiegrenswaarden indien geen emissiereducerende maatregelen worden voorzien. Om deze reden is een ontzwaveling (DeSOx) met

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

natriumbicarbonaat (NaHCO_3) gepland om de gasen te behandelen voor emissie in de atmosfeer.

- Er wordt bovendien gebruik gemaakt van low- NO_x branders alsook van rookgasrecirculatie en de NO_x (SCR) ter reductie van NO_x -emissies. In het project vergund met het besluit OMV_2021091901 werd nog geen de NO_x opgenomen. Een de NO_x installatie is noodzakelijk om aan de emissiegrenswaarde van titel III van het VLAREM te kunnen voldoen.
- In de geplande situatie zal de ERP het syngas van IGC, dat als reststroom wordt geproduceerd door de vier verschillende productielijnen (de carbonblack-behandelingslijnen), verbranden. In normale omstandigheden zullen er in de geplande situatie enkel geleide emissies vanuit de nieuwe schouw van de ERP uitgestoten worden. De nieuwe naverbrander van IGC zal enkel nog werken als back-up (in geval van calamiteiten en opstart/einde productieruns) en bijgevolg, in normale operationele omstandigheden, niet meer emitteren.
- In bijlage E4 bij de aanvraag (Effecten op de luchtkwaliteit, inclusief mens) wordt vermeld dat in het maximale geval, na uitbreiding met de derde en vierde productielijn, 23.562 Nm^3/uur syngas geproduceerd zal worden op de site van IGC. Gebaseerd op de emissiegrenswaarde van 80 mg/Nm^3 voor NO_x (jaargemiddeld) wordt een massastroom voor NO_x van 4,6 kg/u berekend.
- Dit leidt tot een jaarvracht van 40,85 ton NO_x per jaar. Dit betreft een lagere emissie dan vergund met het besluit met kenmerk OMV_2021091904 (68 ton per jaar). Reden is het voorzien van een de NO_x installatie op basis van ammoniak.
- De impactbijdrage van de emissies van de schouw van de boiler worden ter hoogte van het pluimmaximum berekend als zijnde 2,54% van de jaargemiddelde grenswaarde voor NO_x van 40 $\text{microgram}/\text{Nm}^3$. Dit betreft een lager percentage dan in de eerder vergunde situatie (2,99% ter hoogte van het pluimmaximum).
- Dit betreft een beperkt negatief effect (< 3%). Bovendien bedraagt in Willebroek de jaargemiddelde waarde voor NO_x minder dan 80% van de jaargemiddelde grenswaarde.
- De schoorsteenhoogte wordt berekend op 35 m.
- E.ON – Imerys Graphite & Carbon Belgium heeft een voorstel van initieel monitoringplan 2023 ingediend bij het Verificatiebureau Benchmarking Vlaanderen (VBBV). Na verificatie door en advies aan het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA) vanwege het VBBV, heeft het VEKA dit monitoringplan goedgekeurd.

e. Biodiversiteit

- De meest relevante verbrandingsemissies bestaan in hoofdzaak uit NO_x , NH_3 en SO_2 .
- Er werd een voortoets opgemaakt.
- In de ruime omgeving (ca. 2 km) bevinden zich de volgende beschermde gebieden:
 - Habitatrichtlijngebied BE2300006 - Schelde- en Durme-estuarium van de Nederlandse grens tot Gent;
 - VEN-gebied 338 - De Samenvloeiing Rupel-Dijle-Nete;
 - Erkend natuurreserveaat E-099 – Rivierenland.
- Het resultaat van de voortoets d.d. 08.08.2022 geeft aan dat er een risico op betekenisvolle aantasting van de actuele en mogelijke toekomstige habitats in habitatrichtlijngebied is.
- Een passende beoordeling d.d. 24.08.2022 werd bij het dossier gevoegd. Hierin werd het procentueel aandeel vermestende en verzurende depositie ten opzichte van de kritische depositiewaarde bepaald op de relevante habitats gelegen binnen de contouren van de depositiepluimen. Gezien de nabijheid van verschillende VEN-gebieden, werd ook een VEN-toets of verscherpte natuurtoets opgesteld en geïntegreerd in de passende beoordeling.
- De NO_x -emissies bedragen worst case 40.855 kg/j in de geplande toestand. De SO_x -emissies bedragen 17.874 kg/j in de geplande toestand. Door de noodzakelijke plaatsing van een de NO_x -unit op de ERP-installatie is er een beperkte toename aan NH_3 -emissies door de NH_3 -slip. Deze zal worst case 2.553 kg/jaar bedragen.

- Voor wat betreft vermesting blijft men steeds onder de 1% bijdrage, zowel in actuele habitats als zoekzones. Idem voor de VEN-gebieden.
 - Voor verzuring komt men voor een aantal habitats en zoekzones wel boven de 1% bijdrage. Voor de actuele habitats komt men tot max. 1,03%; voor de zoekzones bedraagt dit max. 1,53%. Echter, de sterke daling van NO_x-emissies en de totale stikstofhoeveelheid, in combinatie met de dalende zwavelemissies in de geplande situatie en de algemeen dalende trend van verzurende deposities door generiek genomen maatregelen, leidt tot het besluit in de passende beoordeling dat er ten gevolge van de verzurende deposities afkomstig van het project van EPPB geen betekenisvolle impact verwacht wordt op de habitats en zoekzones van SBZ-H BE2300006 gelegen in het studiegebied.
 - Voor wat betreft verzuring in de VEN-gebieden is er slechts 1 habitat waar tot een bijdrage van 1,02% gekomen wordt.
 - In de passende beoordeling wordt finaal geconcludeerd dat de bijdragen tot de vermestende en verzurende deposities van het project dermate beperkt zijn dat deze geen aanwijsbare effecten kunnen veroorzaken en er dus geen betekenisvolle aantasting van de instandhoudingsdoelstellingen van de SBZ-H BE2300006 veroorzaakt kan worden. In het kader van de VEN-toets wordt deze redenering overgenomen.
 - Er kan geconcludeerd worden dat door toepassing van low NO_x branders, deNO_x (SCR) en deSO_x BBT wordt toegepast. Hiermee wordt dus zeker voldaan aan de vereisten van de Ministeriële instructie betreffende de beoordeling van de stikstofuitstoot d.d. 02.05.2021.
 - Bovendien werd invulling gegeven aan voetnoot 25 uit de instructie: 'Het belang van een integrale benadering van industriële processen dient eveneens bekeken te worden: bepaalde belangrijke maatregelen voor de reductie van NO_x leiden mogelijk tot beperkte toename van ammoniak. Om deze reden is het aangewezen dat de industriële ammoniakemissies op gelijke wijze worden behandeld als de NO_x-emissies, zowel voor wat betreft de voortoets als wat betreft de passende beoordeling.'
 - Door toepassing van BBT en het voldoen aan de BBT-GEN kan eveneens voldaan worden aan de vereisten uit het significantiekader NO_x voor industrie en energie in deel V. van punt 2.3.6.3 van de PAS-conceptnota d.d. 23.02.2022.
 - Voor wat betreft de evaluatie van de uitvoering van de passende beoordeling, wordt verder verwezen naar het advies van ANB.
- f. Energie
- Het jaarlijkse energieverbruik door de verbranding van het residuele gas bedraagt 1.578.250 GJ_{prim} per jaar (1,08 PJ_{prim}).
 - De inrichting betreft een energie-intensieve inrichting. Aangezien de inrichting een nieuwe inrichting betreft, met een totaal jaarlijks primair energiegebruik van ten minste 0,1 PetaJoule, werd overeenkomstig de bepalingen uit art. 6.5.4 van het Energiebesluit, een energiestudie toegevoegd aan de aanvraag.
 - De aanvraag bevat een energiestudie opgesteld op 31.07.2022.
 - Volgende energiebesparende maatregelen werden geëvalueerd in de studie:
 - Rendement van de turbogroep;
 - Bij een méérinvestering t.o.v. het basisgeval gelijk aan 205.000 € bedraagt de IRR na belastingen juist 15%. Dit dient dus doorgevoerd te worden.
 - Uitbouw van een warmtenet;
 - Als conclusie kan men voorlopig stellen dat het aangewezen is om de stoomturbine te voorzien van een grotere aftapsectie, zodanig dat, in het geval een warmtenet haalbaar wordt, ongeveer 5 MW_{th} onder de vorm van aftapstoom kan gebruikt worden voor de voeding van het warmtenet.
 - In artikel 6.5.4 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is het volgende opgenomen: 'De exploitant moet aantonen dat energie-efficiëntere installaties die beschikbaar zijn op de markt of dat maatregelen die extra genomen kunnen worden om de energie-efficiëntie van de inrichting te verhogen, een interne rentevoet hebben van minder dan 15% na belastingen. De exploitant neemt daarvoor in de energiestudie een vergelijkende tabel op waarin voor al de beschikbare energie-

efficiëntere installaties en voor de mogelijke extra investeringen ter verbetering van de energie-efficiëntie de volgende gegevens zijn opgenomen ...'

- Voorgesteld wordt om volgende bijzondere voorwaarde te behouden: 'Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.'
- De exploitant vermeldt in het dossier dat een gedetailleerde studie naar een warmtenet zal uitgevoerd worden binnen de 4 jaar na vergunningsverlening van de nieuwe ERP van 69 MWth. De afdeling GOP gaat hiermee akkoord.

g. Bodem

- De nieuwe verhardingen en losplaatsen zullen vloeiendicht worden uitgevoerd.
- De vloer van het gebouw waarin de stoomturbine voorzien wordt, zal uitgevoerd worden met een helling zodat eventuele lekken of bluswater opgevangen kunnen worden in het gebouw.
- De vloeibare gevaarlijke producten zullen op een lekbak geplaatst worden. Er zal voldaan worden aan de afstandsregels uit titel II van het VLAREM. Hemelwater dat neervalt op de betonnen verhardingen en de installaties wordt aanzien als potentieel vervuild en zal via een KWS-afscheider naar een buffertank van EPPB worden geleid. Na de buffertank wordt een klep voorzien die manueel kan gesloten worden in het geval van calamiteiten (opvang verontreinigde oplossing of bluswater). Op deze manier zal het potentieel verontreinigd hemelwater niet in de ondergrond kunnen sijpelen.
- De buffertank van EPPB heeft een dubbele functie naargelang de neerslaghoeveelheid. De buffertank zal grotendeels een bufferende werking vervullen en deels zal het water hergebruikt worden voor reinigingswerken. De overloop van de tank is aangesloten op de buffertank van Imerys, waar het wordt hergebruikt voor de aanmaak van deminwater.
- Een toename met de opslag van bijtende producten (rubriek 17.3.4.1.a) met 18,347 ton wordt gevraagd. Daarnaast wordt een toename met de opslag van dezelfde hoeveelheid schadelijke producten (rubriek 17.3.6.1.a) gevraagd. Het betreft de opslag van ammoniak. Ammoniak zal worden opgeslagen in een bovengrondse dubbelwandige houder voorzien van een lekdetectiesysteem en overvulbeveiliging.
- De geplande transformator betreft een droge transformator.

h. Externe veiligheid

- Volgende zaken zullen ondernomen worden om het risico op zware ongevallen of rampen te vermijden of te beperken:
 - Veiligheidsvereisten vastleggen bij het ontwerp van de Energy Recovery Plant (ERP);
 - Een risicoanalyse laten uitvoeren door de leverancier van de ERP volgens de richtlijn voor druksystemen (2014/68/EU) en de machinerichtlijn (2006/42/EC);
 - Een interdisciplinaire risico-evaluatie en integratie uitvoeren van de resultaten van de risicobeoordeling in het detailontwerp van de ERP;
 - Finale risico-inschattingmatrixen overmaken.
- De nodige richtlijnen en normen zullen gevolgd worden:
 - ATEX-richtlijn (2014/34/EU);
 - Elektrische uitrusting voor verwarmingstoestellen (EN 50156);
 - Laagspanningsrichtlijn/ LVD-richtlijn (2014/35/EU);
 - Richtlijn elektromagnetische compatibiliteit (2004/108/EC);
 - Staalstructuur conform EN 1090;
 - Functionele veiligheden conform EN 61511.
- De nodige bouwkundige, installatietechnische en organisatorische maatregelen zullen genomen worden om de brandveiligheid te garanderen. Er zal voorzien worden in voldoende brandpreventie- en brandbestrijdingsmiddelen.
- Tevens wordt de opslag van een aantal gasen in verplaatsbare recipiënten gevraagd, waaronder acetyleen (GHS02 – ontvlambaar), O₂ (GHS03 – oxiderend) en N₂ (GHS04).

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- Conform art. 5.17.3.1.1. § 4 van Vlarem II wordt acetyleen gerangschikt in groep 1, O₂ in groep 3 en N₂ in groep 4. De acetyleenflessen zullen op een afstand van minstens 2 meter geplaatst worden van de zuurstofflessen. Er zal op deze manier voldaan worden aan de afstandsregels van Vlarem II.
- i. Geluid en trillingen
 - Een geluidsstudie opgesteld door Bureau De Fonseca d.d. 10.08.2022 werd bij het dossier gevoegd.
 - Uit de berekeningen met dit model blijkt dat de berekende immissiewaarden in alle immissiepunten de wettelijke grenswaarden respecteren, zelfs tijdens de meest kritische nachtperiode. Enkel in 2 punten ten zuiden van de spoorweg wordt een specifiek geluid berekend dat binnen het onzekerheidsinterval van ± 3 dB ligt ten opzichte van de Vlaremgrenswaarde voor de nacht.
 - Voorgesteld wordt dan ook om een controlemeting uit te voeren binnen 6 maanden na in dienst name van de installatie: 'Binnen de 6 maanden na ingebruikstelling van de ERP wordt een rapport met de resultaten van controlemetingen van de werkelijke geluidsemissies door een deskundige erkend in de discipline geluid en trillingen in drievoud bezorgd aan de vergunningverlenende overheid die deze ter evaluatie overmaakt aan de afdeling GOP, Milieu en ter informatie aan de Afdeling Handhaving.'
- j. Oppervlaktewater
 - Het bedrijfsafvalwater betreft afvalwater van de regeneratie van de deminwatereenheid en ketelspui. Tevens wordt hemelwater dat neervalt op de losplaats van ammoniak en de deNOx installatie beschouwd als bedrijfsafvalwater.
 - Het bedrijfsafvalwater zal via een meetgoot, conform art. 4.2.5.1.1. van VLAREM II, geloosd worden in de openbare riolering in bedrijvenpark De Veert via het aansluitingspunt van EPPB.
- k. GPBV-evaluatie
 - De aangevraagde installatie van EPPB heeft een nominaal thermisch ingangsvermogen van 69 MWth. Het geheel van de installaties van de milieutechnische eenheid Imerys/EPPB valt bijgevolg onder rubriek 43.3.2 en betreft een GPBV-installatie.
 - Imerys betreft reeds een GPBV-installatie voor wat betreft rubriek 7.11.2.e (de fabricage van anorganisch-chemische producten, in dit geval van 30.000 ton per jaar carbon black). Deze activiteit betreft de hoofdactiviteit van de GPBV-installatie.
 - Rubriek 43.3 betreft dan bijgevolg een nevenactiviteit van de GPBV-installatie.
 - Om vervolgens na te gaan of een individuele stookinstallatie moet voldoen aan de bepalingen uit deel 3 van VLAREM III (omzetting van de BBT-conclusies), geldt dat stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MW (rekening houdend met de samentellingsregels vermeld in artikel 5.43.3.1 van VLAREM II, waarbij afzonderlijke stookinstallaties met een nominaal thermisch ingangsvermogen van minder dan 15 MW buiten beschouwing gelaten worden) of meer moeten voldoen (cfr. VLAREM III artikel 3.12.1.2, §1, derde lid en artikel 3.12.1.3).
 - Op de ingedeelde inrichting of activiteit is een stookinstallatie aanwezig met een nominaal thermisch ingangsvermogen van 50 MWth of meer.
 - Exploitant heeft de invulling van de van toepassing zijnde bepalingen van hoofdstuk 3.12 van titel III van het VLAREM opgenomen in bijlage RX. Enkel de meest relevante en belangrijke bepalingen van Vlarem III worden hieronder besproken.
 - Art. 3.12.2.2.1
 - Het milieumanagementsysteem is in opmaak en zal klaar zijn bij opstart.
 - Art. 3.12.2.3.2
 - Debiet, zuurstofgehalte, temperatuur, druk en waterdampgehalte zullen gemonitord worden overeenkomstig betreffend artikel.
 - Art. 3.12.6.1.10
 - NOx en CO zullen continu gemeten worden. De overige parameters worden gemonitord overeenkomstig betreffend artikel.
 - Art. 3.12.2.4.1
 - Volgende technieken van BBT 6 worden toegepast:

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- Syngas is afkomstig van Imerys; EPPB zal het restproduct van Imerys als brandstof gebruiken voor de productie van elektriciteit;
- Er wordt een onderhoudsplan opgemaakt en uitgevoerd;
- Het verbrandingsproces zal gestuurd worden.
- Art. 3.12.2.4.2
 - Bij gebruik van SCR en SNCR geldt een emissiegrenswaarde voor NH_3 van 10 mg/Nm^3 als jaargemiddelde in geval van continue metingen of als gemiddelde over de bemonsteringsperiode in geval van periodieke metingen.
 - Bij gebruik van SCR of SNCR wordt de concentratie NH_3 in de geloosde afgassen continu gemonitord.
 - Bij EPPB zal SCR toegepast worden en zal continue meetapparatuur voor de opvolging van NH_3 -slip aanwezig zijn.
- Art. 3.12.2.4.3
 - De voorziene emissiereducerende systemen zullen optimaal ingezet worden.
- Art. 3.12.2.4.4
 - Regelmatige tests van de brandstofkwaliteit zullen worden uitgevoerd.
- Art. 3.12.2.6.1
 - Het hemelwater zal gebruikt worden om te recupereren voor aanmaak deminwater voor het productieproces, reinigingswerken en voor het sanitair.
- Art. 3.12.2.6.3
 - Er is geen lozing van water uit de SCR rookgasreiniging.
- Art. 3.12.6.1.1
 - Voorbehandeling van de procesbrandstof is technisch niet mogelijk. Daarom zal EPPB volgende maatregelen nemen: low NO_x branders, rookgasrecirculatie, deNO_x , deSO_x .
- Art. 3.12.6.1.2
 - Het ketelrendement bedraagt ongeveer 94,5%.
- I. Bijstelling van een opgelegde bijzondere milieuvoorwaarde
 - De aanvraag bevat een vraag tot bijstelling van de volgende bijzondere milieuvoorwaarde, zoals opgenomen in de vergunning met kenmerk OMGP-2021-0116:
 Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

<i>Parameter</i>	<i>Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)</i>	<i>Monitoring</i>
<i>TVOS</i>	<i>12 mg/Nm^3</i>	<i>Eenmaal per 6 maanden (1)</i>
<i>PCDD's/PCDF's</i>	<i>$0,036 \text{ ng I-TEQ/Nm}^3$</i>	<i>Eenmaal per 6 maanden (1) (2)</i>
<i>HCl</i>	<i>15 mg /Nm^3</i>	<i>Eenmaal per drie maanden (1) (3)</i>
<i>HF</i>	<i>6 mg /Nm^3</i>	<i>Eenmaal per drie maanden (1) (3)</i>
<i>Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)</i>	<i>Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlarem</i>	<i>Eenmaal per jaar (3)</i>
<i>PAK's totaal</i>	<i>$0,1 \text{ mg/Nm}^3$ bij een massastroom van $0,5 \text{ g/h}$ of meer</i>	<i>Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van $0,5 \text{ g/h}$ of meer (1)</i>
<i>NO_x</i>	<i>150 mg/Nm^3</i>	<i>Zie artikel 5.43.2.23 van titel II van het Vlarem</i>

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of

afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) Monitoring is alleen van toepassing wanneer de brandstoffen chloorverbindingen bevatten. Dit dient gestaafd te kunnen worden aan de hand van grondstofanalyses.

(3) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

→ De aanvrager vraagt de volgende afwijkende formulering: EGW NOx: 80 mg/Nm³. Uit navraag bij de exploitant blijkt dat meer specifiek de emissiegrenswaarden overeenkomstig artikel 3.12.6.1.4 van titel III gevraagd worden of dus 100 mg NOx/Nm³ daggemiddeld en 80 mg NOx/Nm³ jaargemiddeld.

→ Beoordeling:

- Zoals hoger in dit verslag besproken, is overeenkomstig titel III van het VLAREM een EGW jaargemiddeld van 80 mg/Nm³ van toepassing en een EGW daggemiddeld van 100 mg/Nm³.
 - De NOx emissiegrenswaarde van 150 mg/Nm³ dient geschrapt te worden uit de bijzondere voorwaarden.
 - Deze lijn kan doorgetrokken worden voor de emissiegrenswaarden voor TVOS, PCDD/PCDF, HCl, HF. Deze kunnen geschrapt worden uit de bijzondere voorwaarden, aangezien de installatie nu onder de bepalingen van titel III van het VLAREM valt en er voor deze parameters emissiegrenswaarden zijn opgenomen in titel III van het VLAREM.
 - Voor metalen en metalloïden en PAK's totaal wordt de emissiegrenswaarde wel behouden in de bijzondere voorwaarden, aangezien deze niet in titel III van het VLAREM zijn opgenomen.
- De aanvraag bevat een vraag tot bijstelling van de volgende bijzondere milieuvoorwaarde, zoals opgenomen in de vergunning met kenmerk OMGP-2021-0116: Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.
- De aanvrager geeft aan dat het om 4 jaar na vergunningverlening van de ERP van 69 MWth zal gaan.
- Beoordeling: Afdeling GOP kan hiermee akkoord gaan.
- De aanvraag bevat een vraag tot bijstelling van de volgende bijzondere milieuvoorwaarde, zoals opgenomen in de vergunning met kenmerk OMGP-2021-0116: Binnen 1 jaar na de vergunningverlening laat de exploitant een studie uitvoeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NOx-uitstoot. Hierbij zal tenminste de plaatsing van een SCR-eenheid bestudeerd worden. Deze studie wordt ter evaluatie aan de vergunningverlenende overheid, de VMM en de AGOP bezorgd.
- De exploitant wenst deze voorwaarde te schrappen.
- Gezien er met voorliggend project een DeNOx-installatie voorzien wordt, welke zorgt voor een aanzienlijke reductie in NOx-emissies in vergelijking met de huidige vergunde situatie, zal het uitvoeren van een studie voor de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NOx-uitstoot geen bijkomende inzichten teweegbrengen.
- Beoordeling: Afdeling GOP kan hiermee akkoord gaan.

5. Vergunningstermijn

- a. Conform artikel 68 van het Omgevingsvergunningendecreet geldt de vergunning voor onbepaalde duur tenzij conform artikel 68, tweede lid, van het Omgevingsvergunningendecreet in afwijking hiervan nog een beperkte termijn kan worden toegestaan.
- b. Voor deze aanvraag kan een vergunning voor onbepaalde duur worden verleend.

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

6. Advies

- a. De hinder en de effecten op mens en milieu en de risico's voor de externe veiligheid, veroorzaakt door het aangevraagde project, kunnen mits naleving van de vergunningsvoorwaarden tot een aanvaardbaar niveau worden beperkt.
- b. De vergunning voor de aanvraag kan worden verleend.

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

- advies gevraagd op 10 oktober 2022;
- reactie ontvangen op 16 november 2022;
- inhoud: Er wordt geen advies gegeven.

Vlaamse Milieumaatschappij (VMM)

- advies gevraagd op 10 oktober 2022;
- advies ontvangen op 24 november 2022;
- inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:

1. Situatieschets:

- a. Met voorliggend aanvraagdossier wenst E.ON Power Plants Belgium (EPPB) een nieuwe installatie voor de productie van elektrische energie (Energy Recovery Plant, ERP) te bouwen en te exploiteren op het bedrijfsterrein van Imerys Graphite & Carbon Belgium (IGC).
- b. In de huidige situatie gaat de energie-inhoud in de afgasstroom ('residuele syngas') van IGC verloren. Het residuele syngas betreft een mengsel van gassen met een aanzienlijke verbrandingswaarde. Het doel van het voorliggende project is om de calorische warmte in dit syngas te recupereren en om te zetten in elektriciteit met behulp van een ERP.
- c. De ERP zal voornamelijk bestaan uit een ketel, stroomturbine/generator en luchtgekoelde condensor, evenals items die nodig zijn voor een stabiele werking.
- d. Deze ERP werd reeds vergund in een omgevingsvergunning met kenmerk OMV_2021091904 van de Bestendige Deputatie van de provincie Antwerpen op 25/11/2021. Sinds het toekennen van deze vergunning heeft IGC echter beslist een vierde productielijn plant en een derde High Quality Products gebouw te bouwen waardoor de locatie van de ERP-installatie zal wijzigen en een capaciteitsverhoging nuttig is. Op de vergunde locatie voor de ERP zal nu het nieuwe gebouw High Quality Products 3 worden gebouwd.
- e. De omgevingsvergunning OMV_2021091904 bevat volgende bijzondere voorwaarden:
 - Het bedrijfsafvalwater dient te worden geloosd via een KWS-afscheider.
 - Volgende emissiegrenswaarden en monitoringsfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
TVOS	12 mg/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1)
PCDD's/PCDF's	0,036 ng I-TEQ/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1) (2)
HCl	15 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
HF	6 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlarem	Eenmaal per jaar (3)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massastroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)
NOx	150 mg/Nm ³	Zie artikel 5.43.2.23 van titel II van het Vlarem

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) Monitoring is alleen van toepassing wanneer de brandstoffen chloorverbindingen bevatten. Dit dient gestaafd te kunnen worden aan de hand van grondstofanalyses.

(3) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

- In afwijking van de algemene en sectorale lozingsnormen geldt voor de lozing van het bedrijfsafvalwater voor fosfor een norm van 5 mg/l.
- Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningsverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossier.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgd aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling 'handhaving'.
- Binnen 1 jaar na de vergunningverlening laat de exploitant een studie uitvoeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NO_x-uitstoot. Hierbij zal tenminste de plaatsing van een SCR-eenheid bestudeerd worden. Deze studie wordt ter evaluatie aan de vergunningverlenende overheid, de VMM en de AGOP bezorgd.

f. De exploitant wenst de bijzondere voorwaarden 1, 3 en 4 te behouden.

2. Deelaspect water

- a. De exploitant vraagt de lozing van het bedrijfsafvalwater met een maximum debiet van 21,1 m³/uur, 150 m³/dag en 53.200 m³/jaar (R.3.4.2) via een nieuw lozingspunt (meetgoot EPPB) in de openbare riolering.
- b. Dit is een verhoging van het uur- en dagdebiet en een halvering van het jaardebiet ten opzichte van de huidige vergunning.
- c. Het bedrijfsafvalwater betreft afvalwater van de regeneratie deminwater eenheid (gemiddeld 0,7 m³/uur – max. 3,1 m³/uur – gemiddeld 6.408 m³/jaar) en ketelspui (gemiddeld 1,3 m³/uur – max. 18 m³/uur – gemiddeld 11.534 m³/jaar). Tevens wordt ook het hemelwater dat neervalt op de losplaats van ammonia en de DeNO_x-installatie (149 m²) beschouwd als bedrijfsafvalwater (gemiddeld 114 m³/jaar).
- d. Omgekeerde osmose (RO) zal worden toegepast om gedemineraliseerd water te produceren. RO-installaties verwijderen méér dan 98% zout uit het water en verwijderen pyrogene substanties, zoals micro-organismen. Het RO-proces verloopt zonder chemicaliën en veroorzaakt geen problemen met betrekking tot het gecreëerde afvalwater.
- e. Het ketelwater wordt aangevuld met demi-water afkomstig van de RO-installatie na dosering van fosfaat (Na₃PO₄). Jaarlijks wordt 75 kg fosfaat voorzien. Dit fosfaat zal integraal mee geloosd worden met de ketelspui. Dit betekent een concentratie van fosfor van 1,7 mg/l in de ketelspui. De reeds vergunde lozingsnorm voor fosfor van 5 mg/l (5*IC) kan bijgevolg behouden blijven.
- f. Naast fosfor wordt verwacht dat het bedrijfsafvalwater aan de algemene voorwaarden van lozing op riolering zal voldoen.
- g. Het bedrijfsafvalwater zal na een meetgoot te hebben doorlopen, geloosd worden in de openbare riolering. Het bedrijfsafvalwater zal via een meetgoot, conform Art. 4.2.5.1.1. van VLAREM II, geloosd worden in de openbare riolering van het Bedrijvenpark De Veert, via een aansluitingspunt van EPPB.
- h. Lozingssituatie:
 - De exploitatie is gelegen in centraal gebied.
 - De gemengde riolering van het Bedrijvenpark De Veert is aangesloten op de RWZI Ruisbroek. Deze RWZI heeft een ontwerpcapaciteit van 36.000 IE, op basis van 60 g BZV/IE.dag.

- Er bevindt zich geen waterloop in de directe omgeving van de exploitatie.
 - i. Hemelwater:
 - Het hemelwater dat neervalt op de installaties, daken en de betonnen verhardingen (excl. Ammonia en de DeNOx-installatie) wordt gereinigd via een KWS-afscheider. Dit water wordt samen met het niet-verontreinigde hemelwater afkomstig van de daken verzameld in een buffertank (totale capaciteit: 59,9 m³). Een deel van dit water wordt hergebruikt om reinigingswerken uit te voeren. Het overige water wordt gebruikt door IGC voor de aanmaak van demi-water.
 - Het hemelwater zal gebruikt worden voor de aanmaak van deminwater voor het productieproces, reinigingswerken en voor het doorspoelen van de toiletten op de ERP.
 - j. Controle-inrichting:
 - Het bedrijf voorziet in een meetgoot. Deze meetinrichting moet voldoen aan de Code van goede praktijk voor installatie, onderhoud en controle van een open controle-inrichting voor debietmeting van afvalwater (Vito, 2019). Deze code van goede praktijk omvat naast technische vereisten om een correcte meting toe te laten ook een hele reeks veiligheidsvoorschriften (locatie, diepte, hanteerbaarheid, voorzieningen) waaraan de meetinrichting moet voldoen.
 - Het rioleringsplan vermeldt deze meetgoot niet. Deze moet hier ook op worden aangeduid.
 - k. Advies: +
 - De Vlaamse Milieumaatschappij adviseert gunstig voor de lozing van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 21,1 m³/uur, 150 m³/dag en 53.200 m³/jaar (R.3.4.2) via KWS-afscheider in de openbare riolering mits voldaan wordt aan de algemene voorwaarden voor de lozing van bedrijfsafvalwater in de openbare riolering en de volgende bijzondere voorwaarde:
 - Op het rioleringsplan moet de meetgoot worden aangeduid.
 - De bijzondere lozingsvoorwaarde van de vergunning OMV_2021091904 blijft behouden: Pt: 5 mg/l.
3. Deelaspect lucht
- a. Voorwerp van de aanvraag relevant voor lucht:
 - De omgevingsvergunningsaanvraag van E.ON Power Plants heeft betrekking op een uitbreiding en wijziging van de bestaande vergunning. Relevant voor lucht is de herlocatie en uitbreiding van het vermogen van de energierecuperatieplant (ERP) met 8.000 kVA tot een totaal vermogen van 28.000 kVA (rubriek 12.1.1.3); de herlocatie en uitbreiding van de bijhorende stoomketel met een vermogen van 22 MW tot een totaal vermogen van 69 MW (43.1.3, 43.3.1 en 43.4).
 - Verder vraagt de exploitant een bijstelling van bijzondere voorwaarden 2, 4 en 5 uit de omgevingsvergunning met kenmerk OMV_2021091904 d.d. 25 november 2021, m.b.t. de uitstoot van NOx.
 - b. Emissies van de exploitatie:
 - De ERP wordt gebouwd op de site van IGC, Imerys Graphite & Carbon Belgium nv, en verbrandt ovengassen van de productieprocessen van IGC, het syngas. Geleide emissies zijn afkomstig van de schouw van de ERP, de relevante emissies bestaan uit NOx, SOx en fijn stof. Om de NOx en SOx-emissies te reduceren zal de ERP gebruik maken van low-NOx branders en zal een DeNOx en een DeSOx-unit geplaatst worden.
 - De geleide emissiejaarvrachten in de geplande situatie worden ingeschat op 40,9 ton NOx, 17,9 ton SO₂ en 2,6 ton fijn stof en liggen onder de IMJV-drempels. Dispersieberekeningen tonen voor NOx een beperkt negatieve impact op de jaargemiddelde NO₂-concentratie. Voor SOx en fijn stof tonen de dispersieberekeningen overal een verwaarloosbare impact op de jaargemiddelde SOx en fijn stof-concentraties.
 - De exploitant stelt te voldoen aan de emissiegrenswaarde van 80 mg/Nm³, VMM gaat hier mee akkoord. Aangezien met deze vergunningsaanvraag voldaan is aan bijzondere voorwaarde 5 uit de omgevingsvergunning met kenmerk OMV_2021091904, gaat VMM akkoord met het schrappen van die bijzondere voorwaarde.
 - c. Kwaliteit van de omgevingslucht:

- In de omgeving van het bedrijf beschikt de VMM over modelberekeningen van de jaargemiddelde NO₂ en fijn stof-concentratie. In 2021 bedroeg de gemiddelde concentratie hier voor NO₂ 1-15 µg/m³, voor PM₁₀ 16-20 µg/m³ en voor PM_{2.5} 11-12 µg/m³. Deze waarden zijn niet verhoogd ten opzichte van het landelijk gemiddelde in Vlaanderen.
- d. Advies:
 - Gelet op de luchtkwaliteit in de omgeving van het bedrijf en de toepassing van een DeNOx-installatie, kan gesteld worden dat de aangevraagde emissie eerder beperkt is en verenigbaar met de kwaliteit van de omgevingslucht.
 - Voor de omgevingsvergunningsaanvraag van het bedrijf E.ON Power Plants te Willebroek kan voor lucht een gunstig advies worden verleend.

Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA)

- advies gevraagd op 10 oktober 2022;
 - reactie ontvangen op 17 oktober 2022;
 - inhoud: geen advies, gelet op volgende elementen:
1. Voorwerp van de adviesvraag
 - a. In haar advies van 25 juni 2021 heeft het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA) gesteld dat er geen afzonderlijk advies met betrekking tot de kosten-batenanalyse vereist is, voor de omgevingsvergunningsaanvraag OMV 2021091904 van EPPB: Imereys.
 - b. Thans wordt een aangepaste aanvraag ter advies voorgelegd.
 2. Beoordeling
 - a. Voor deze nieuwe aanvraag kan dezelfde opmerking gemaakt worden als voor de initiële aanvraag.
 - b. In de energiestudie, bijgevoegd bij de aanvraag, wordt onderzoek gedaan naar de best beschikbare technieken om dit syngas te verwerken. De evaluatie van de energiestudie maakt het voorwerp uit van een afzonderlijk onderzoek binnen het VEKA.
 3. Advies: Geen afzonderlijk advies vereist met betrekking tot de kosten-batenanalyse.
 4. Opmerking: Wat betreft het onderzoek van de kosten-batenanalyse wordt voor dit project verwezen naar het afzonderlijk advies van het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap met betrekking tot de energiestudie.
- reactie ontvangen op 25 november 2022;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. Het VEKA werd om verschillende redenen om advies gevraagd in het kader van deze vergunningsaanvraag. Dit VEKA-advies heeft enkel betrekking op het energie-efficiëntie luik van de aanvraag, meer bepaald de beoordeling van de toegevoegde energiestudie en/of het toegevoegde energieplan.
 2. Volgens het besluit van de Vlaamse Regering van 27 november 2015 tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning en haar bijlagen, is E.ON Power Plants Belgium te Brownfieldlaan 19, Willebroek verplicht om bij de aanvraag voor een omgevingsvergunning volgens de bepalingen onder addendum C6.7 een energiestudie en/of volgens de bepalingen onder addendum C6.8 een energieplan toe te voegen. Voor dit energieplan en/of deze energiestudie zijn de bepalingen van Titel VI, Hoofdstuk V, Afdeling I van het Energiebesluit van 19 november 2010 van toepassing.
 3. De bij de omgevingsvergunningsaanvraag toegevoegde energiestudie toont dat de geselecteerde technologieën om het syngas en de stoom van Imereys om te zetten in elektriciteit en daarbij zoveel mogelijk warmte terug te winnen, de meest energie-efficiënte technologieën zijn die economisch haalbaar zijn.
 4. Het detail ontwerp is echter nog niet afgerond en kon nog niet volledig afgetoetst worden. Er werden 2 bijkomende maatregelen onderzocht, doch hiervan moet de detail engineering nog uitwijzen of ze al dan niet uitgevoerd zullen worden.
 5. De vergunningsaanvraag betreft een volledig nieuwe ingedeelde inrichting (ERP-installatie); alleen een energiestudie volgens de bepalingen onder addendum C6.7 is vereist.

6. Gelet op bovenstaande geeft het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap dan ook een voorwaardelijk positief advies voor de omgevingsvergunningsaanvraag van E.ON Power Plants Belgium te Brownfieldlaan 19, Willebroek, met volgende voorwaarden:
 - a. Volgende onderdelen die bij de detailengineering verder onderzocht worden, dienen nog door de energiedeskundige afgetoetst te worden:
 - de finale keuze van de turbogroep
 - de extra warmteherwinning op de rookgassen door het plaatsen van een secundaire economiser
 - de grotere aftapsectie op de stoomturbine voor inkoppeling in het warmtenet.
 - b. Het detailontwerp moet ook verder afgetoetst worden om na te gaan of andere maatregelen die de energie-efficiëntie nog kunnen verhogen, rendabel zijn.
 - c. Het addendum bij de Energiestudie die bovenstaande onderwerpen behandelt, dient tegen 1 mei 2023 ter goedkeuring voorgelegd te worden aan VEKA en VBBV.
- reactie ontvangen op 28 november 2022;
- inhoud: geen advies, gelet op volgende elementen:
1. Conform art. 38, §9 van het besluit van de Vlaamse Regering van 17 november 2015 tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning brengt het VEKA bijgevolg geen advies uit vanwege het VEKA wat betreft EU-ETS, gezien de vergunningsaanvraag geen betrekking heeft op 1) een nog niet vergunde Y-rubriek of een hervergunning van een BKG-installatie, noch op 2) een schrapping van een Y-rubriek.

Agentschap voor Natuur en Bos (ANB)

- advies gevraagd op 10 oktober 2022;
 - advies ontvangen op 30 november 2022;
 - inhoud: laattijdig ongunstig, gelet op volgende elementen:
1. Bespreking aanvraag
 - a. Het betreft een aanvraag voor het bouwen van een energie recuperatie plant en capaciteitsverhoging t.o.v. bestaande installatie. Bij de wijziging van de productievoering vinden verschillende aanpassingen plaats aan de naverbranders.
 - b. De uitstoot van NO_x daalt van 253.368 kg NO_x/jr naar 40.855 kg NO_x/jr in het worst case scenario, de SO_x-uitstoot daalt van 18.980 kg SO_x/jr naar 17.874 kg SO_x/jaar. In de nieuwe situatie is er in het worst case scenario ook een uitstoot van 2.553 kg NH₃/jr (thans 0).
 2. Bespreking passende beoordeling
 - a. Ingevolge het arrest van de Raad voor Vergunningsbetwisting van 25 februari 2021 (RvVb-A-2021-0697) werd een Ministeriële instructie (KZD-13620) betreffende de beoordeling van de stikstofuitstoot van vergunningsaanvragen betreffende projecten of activiteiten met mogelijke betekenisvolle effecten op de habitatrichtlijngebieden (2 mei 2021) en bijhorende richtsnoeren ("Richtsnoeren bij de toepassing van het tussentijds kader voor NH₃-emissies veroorzaakt door veehouderijen en mestverwerkingsinstallaties, opgenomen in de Ministeriële instructie d.d. 2 mei 2021 betreffende de beoordeling van de stikstofuitstoot van vergunningsaanvragen betreffende projecten of activiteiten met mogelijke betekenisvolle effecten op de habitatrichtlijngebieden") opgemaakt.
 - b. Zoals ook nogmaals beklemtoond in het recente arrest van 27 oktober 2022 van de Raad voor Vergunningsbetwistingen (RvVb-A-2223-0165) volstaat het niet om bij de passende beoordeling de ministeriële instructie mechanisch toe te passen, maar dient ook een concrete beoordeling te gebeuren van de impact op speciale beschermingszones.
 - c. De aanvrager toetst in de passende beoordeling evenwel enkel aan de ministeriële instructie, zonder rekening te houden met de actuele milieudruk in de speciale beschermingszone.
 - d. De depositiepluim vermeting (figuur 3 in de passende beoordeling) reikt tot de speciale beschermingszones. Uit de overschrijdingskaart vermetende depositie blijkt dat de kritische depositiewaarden reeds overschreden is voor habitat 6510 langsheen de Rupel.
 - e. De depositiepluim verzuring (figuur 4 in de passende beoordeling) reikt tot de speciale beschermingszones. Uit de overschrijdingskaart verzurende depositie blijkt dat de kritische

- depositiewaarden reeds overschreden is voor habitats 91E0_sf en 6510 langsheen de Rupel en de habitats 91E0, 91E0_vm, en 6410 in deelgebied 55.
- f. Het Agentschap voor Natuur en Bos stelt bijgevolg vast dat de vergunningsplichtige activiteit, het plan of programma betekenisvolle aantasting impliceert voor de instandhoudingsdoelstellingen van de speciale beschermingszone. Het Agentschap voor Natuur en Bos verklaart zich niet akkoord met de conclusies uit de passende beoordeling.
 - g. De passende beoordeling wordt ongunstig geadviseerd.
3. Bespreking verscherpte natuurtoets
- a. Op basis van de recente arresten van de Raad voor vergunningsbetwistingen van 01/09/2022 (RvVb-A-2223- 0014) en 15/09/2022 (RvVb-A-2223-0014) blijkt dat activiteiten die onvermijdbare en onherstelbare schade aan de natuur in het VEN kunnen veroorzaken moeten worden geweigerd, en dat hierbij geen schadedrempel geldt.
 - b. Uit de impact-modellering blijkt dat de deposities van NH₃, SOx en NOx respectievelijk tot 0,38%, 0,21% en 0,18% van de kritische depositiewaarden van de meest gevoelige habitats in VEN-gebied. Aangezien het VEN-gebied overlapt met deelgebied 55 van de speciale beschermingszone en de kritische depositiewaarden hier reeds voerschreden zijn zal de activiteit onvermijdbare en onherstelbare schade aan de natuur in het VEN kan veroorzaken.
4. Conclusie
- a. Het Agentschap voor Natuur en Bos stelt vast dat de vergunningsaanvraag in strijd is met een of meer bepalingen.
5. Onderstaande direct werkende normen zijn hierbij van toepassing:
- a. Artikel 26bis Decreet betreffende het natuurbehoud en het natuurlijk milieu van 21.10.1997
Artikel 36ter §4 Decreet betreffende het natuurbehoud en het natuurlijk milieu van 21.10.1997

Watertoets adviezen:

- advies gevraagd aan Polder Vliet en Zielbeek op 10 oktober 2022;
 - advies ontvangen op 11 oktober 2022;
 - inhoud: gunstig, gelet op volgende elementen:
1. Kenmerken watersysteem
 - a. Waterloop A. 6.03.1 Appeldonkbeek van 2° cat. Site van de aanvraag paalt niet aan de waterloop, deze site watert er naar af
 - b. Het perceel van de aanvraag is volgens de fluviale watertoetskaart niet gelegen in effectief overstromingsgevoelig gebied. Het perceel van de aanvraag is volgens de fluviale watertoetskaart niet gelegen in mogelijk overstromingsgevoelig gebied.
 - c. Het perceel van de aanvraag is volgens de pluviale Vlagg kaart zeer beperkt overstroombaar bij een T100 storm huidig klimaat.
 - d. De aanvraag is gelegen binnen de omschrijving van de polder Vliet en Zielbeek
 2. Het stroomgebiedsbeheerplan bekkenspecifiek deel Benedenscheldebekken is van toepassing.
 3. De aanvraag is verenigbaar met de doelstellingen van het Decreet Integraal Waterbeleid (art. 5), aangezien het effect verwaarloosbaar is wanneer men zich houdt aan de algemene wettelijke voorwaarden.
 4. Algemene wettelijke voorwaarden
 - a. Waterkwantiteit: vasthouden > bergen > afvoeren
 - Niet functionele verharde oppervlakten moeten vermeden worden. Eventuele verharding is bij voorkeur waterdoorlatend. Het dakwater moet zoveel mogelijk hergebruikt worden (als toiletspoeling, waswater, beregening, ...). Het overige afstromende hemelwater (niet doorlaatbare verharde oppervlakten, overloop regenwaterput, ...) moet worden geïnfiltreerd en/of – wanneer de bodem geen of slechts beperkte infiltratie toelaat - gebufferd. Slechts een zeer beperkte hoeveelheid mag worden afgevoerd. Er moet minstens voldaan aan de Gewestelijke stedenbouwkundige verordening.
 - b. Riolerings: voorkomen > scheiden > zuiveren
 - Er dient rekening gehouden met de voorschriften die geformuleerd staan in de Krachtlijnen voor een geïntegreerd rioleringsbeleid in Vlaanderen (VMM) (Code van goede praktijk voor de aanleg van openbare riolen, individuele voorbehandelinginstallaties en

kleinschalige rioolwaterzuiveringsinstallaties, aanvullingen met betrekking tot de herwaardering van grachtenstelsels, hemelwaterputten en infiltratievoorzieningen en andere aanvullingen en updates).

- Het is verboden huishoudelijk afvalwater te lozen in de RegenWaterAfvoerleiding en regenwater in de DroogWeerAfvoerleiding. Het is uiteraard verboden huishoudelijk afvalwater te lozen in een oppervlaktewater als er kan aangesloten worden op een DroogWeerAfvoerleiding. De lozing van huishoudelijk afvalwater in de gewone oppervlaktewateren of in de kunstmatige afvoerwegen voor hemelwater moet voldoen aan de voorwaarden opgenomen in deel 4 van Vlarem II; een IBA of kleinschalige waterzuivering dient voorzien.

Brandweerzone Rivierenland (adviezen)

- advies gevraagd op 10 oktober 2022;
- advies ontvangen op 28 november 2022;
- inhoud: gunstig.

9. Advies Provinciale Omgevingsvergunningscommissie (POVC) d.d. 3 januari 2023**1. Horen van de partijen**

- De heer T. Buyens, HSE manager bij E.ON Power Plants Belgium, en mevrouw K. Van Haecke, milieudeskundige bij Sertius, worden gehoord namens de aanvrager.
- De voorzitter verwijst naar het advies van het ANB en licht toe waarom de POVC dit ongunstige advies niet volgt.
 - De heer Buyens toont begrip voor het standpunt van het ANB, maar bevestigt dat de aanvraag zal leiden tot een algemene verbetering voor het milieu.
 - Mevrouw Van Haecke vraagt of de aanvrager nog ondersteunende informatie kan overmaken om het advies van het ANB te weerleggen.
 - De voorzitter antwoordt dat de informatie in het aanvraagdossier voor de POVC volstaat. Indien de aanvrager op eigen initiatief nog bijkomende informatie zou willen bezorgen, kan die worden overgemaakt via het omgevingsloket.
- De voorzitter verwijst naar het advies van de VMM, waarin wordt opgemerkt dat de meetgoot niet wordt aangeduid op het rioleringsplan. De VMM adviseert om hierover een bijzondere milieuvoorwaarde op te leggen. De POVC is echter van oordeel dat dit vóór de deputatiezitting dient te worden rechtgezet door middel van een planaanpassing in het omgevingsloket.
 - De heer Buyens licht toe dat de meetgoot wel was aangeduid op de plannen bij de vorige vergunning, maar verdwenen is op de plannen bij de voorliggende aanvraag.
 - Mevrouw Van Haecke deelt mee dat ze een aangepast rioleringsplan zal overmaken.
- De heer Buyens merkt op dat er 4 bezwaren werden ingediend. Deze worden echter niet inhoudelijk besproken in het advies van het CBS.
 - De voorzitter overloopt de elementen die in de bezwaren worden aangehaald en geeft aan dat de POVC hierop een antwoord kan formuleren. Ze vraagt of de gehoorde zelf iets wensen toe te voegen.
 - De heer Buyens antwoordt dat een informatievergadering niet vereist was en niet werd gehouden. De aanvrager voorziet wel een informatiemoment wanneer het besluit wordt uitgehangen om de bezorgdheid van de omwonenden weg te nemen. De aanvrager acht dit aangewezen omdat de bouw van de schoorsteen voor de omwonenden meteen visueel merkbaar zal zijn en mogelijk tot enige ongerustheid kan leiden.

2. Omschrijving

- De omschrijving kan worden behouden.

3. Openbaar onderzoek – bezwaren

- Er werden 4 bezwaarschriften ingediend (waaronder 1 gunstig advies van de NMBS), met betrekking tot de volgende elementen:
 - Bezorgdheden over gezondheid buurtbewoners:

- De POVC verwijst naar de gunstige adviezen. De vergunninghouder dient te voldoen aan alle vergunningsvoorwaarden. Deze voorwaarden omvatten onder andere emissiegrenswaarden. Wanneer deze gerespecteerd worden, wordt de impact op de omwonenden tot een aanvaardbaar niveau beperkt.
 - Hoort niet thuis in een woongebied:
 - De POVC stelt vast dat de inrichting volgens het PRUP Willebroek Noord bis gelegen is in een zone voor bedrijvigheid. De aanvraag is bijgevolg in overeenstemming met de bestemmingsvoorschriften.
 - Geluidsoverlast door schoorsteen:
 - De POVC verwijst naar het gunstige advies van de AGOP-M, waarin het volgende wordt gesteld: "Uit de berekeningen met dit model blijkt dat de berekende immissiewaarden in alle immissiepunten de wettelijke grenswaarden respecteren, zelfs tijdens de meest kritische nachtperiode. Enkel in 2 punten ten zuiden van de spoorweg wordt een specifiek geluid berekend dat binnen het onzekerheidsinterval van ± 3 dB ligt ten opzichte van de Vlarengrenswaarde voor de nacht." Zoals geadviseerd door de AGOP-M, stelt de POVC ook voor om als bijzondere milieuvoorwaarde op te leggen dat een controlemeting dient te worden uitgevoerd binnen 6 maanden na indiening van de installatie (zie punt 12. Voorwaarden).
 - Nog meer uitstoot:
 - De POVC wijst op de gunstige adviezen. Door het voorzien van de deNO_x-installatie worden er lagere emissies verwacht dan in de huidige, reeds vergunde situatie. Tevens zal de geplande ERP-installatie het afgas van Imerys energetisch valoriseren, waardoor de uitstoot bij Imerys drastisch zal verlagen en er netto minder uitstoot zal zijn.
 - De POVC is van oordeel dat de hinder, mits een goede bedrijfsvoering, naleving van de geldende reglementaire bepalingen en het treffen van de nodige preventieve maatregelen tot een minimum kan worden beperkt, zodat de impact op het welzijn van de omwonenden als aanvaardbaar kan worden beschouwd.
 - Op 15 december 2022 heeft de aanvrager een gewijzigde projectinhoud (V3) overgemaakt met een aanvullende nota naar aanleiding van de recente arresten inzake beschrijving en beoordeling van potentiële effecten ter hoogte van Speciale beschermingszones en VEN-gebieden en het ongunstig advies van ANB.
 - De POVC is van oordeel dat de aanvullende gegevens geen wijzigingen van het aanvraagdossier bevatten die van die aard zijn dat het openbaar onderzoek geschaad zou zijn. Het dossier dat ter inzage heeft gelegen kon derden-belanghebbenden voldoende inzicht verschaffen in de beoogde exploitatie, zodat zij op nuttige wijze hun bezwaarsrecht konden uitoefenen. Er dient conform artikel 30 van het Omgevingsvergunningsdecreet geen nieuw openbaar onderzoek gehouden te worden.
4. Toetsing aan titel IV van de VCRO/Stedenbouwkundige verenigbaarheid
- De aanvraag is gelegen in:
 - gebied voor milieubelastende industrie volgens het gewestplan Mechelen, goedgekeurd op 5 augustus 1976;
 - een zone voor bedrijvigheid 2 (artikel 7) volgens het PRUP Willebroek Noord bis, goedgekeurd op 22 december 2008.
- De aanvraag is in overeenstemming met de bestemmingsvoorschriften van het geldende plan, zijnde het PRUP.
- De AGOP-RO laat weten geen advies te verlenen.
 - Het CBS verleent een gunstig advies.
 - De brandweerzone Rivierenland bracht een gunstig advies uit met bemerkingen. Om ervoor te zorgen dat de aanvrager tegemoet komt aan de opmerkingen en voorwaarden uit het brandweeradvies, stelt de POVC voor om het advies van de brandweer integraal te verankeren 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
- De AGOP-M, het CBS en de VMM verlenen gunstige adviezen.
 - De VMM merkt wel op dat de meetgoot niet aangeduid werd op het rioleringsplan en stelt als bijzondere voorwaarde voor dat het plan hierop aangepast moet worden (zie punt 12. Voorwaarden).
 - De POVC is van oordeel dat dit niet kan opgelegd worden als voorwaarde omdat het om een planaanpassing gaat. De aanvrager geeft ter zitting aan dat een aangepast rioleringsplan op korte termijn zal worden overgemaakt. De POVC stelt dat deze planaanpassing dient te gebeuren vooraleer de deputatie een beslissing dient te nemen over voorliggende vergunningsaanvraag.
 - Het VEKA verleent een advies als volgt:
 - Er wordt geen advies verleend met betrekking tot de kosten-batenanalyse vermits dit advies niet vereist is.
 - Het advies met betrekking tot de energiestudie is gunstig met voorwaarden.
 - Er wordt geen advies verleend met betrekking tot EU-ETS, gezien de vergunningsaanvraag geen betrekking heeft op 1) een nog niet vergunde Y-rubriek of een hervergunning van een BKG-installatie, noch op 2) een schrapping van een Y-rubriek.
 - De AGOP-M, het CBS en de VMM adviseren gunstig voor het verzoek tot bijstelling van de bijzondere milieuvoorwaarden die werden opgelegd in de omgevingsvergunning met kenmerk OMGP-2021-0116 van 25 november 2021.

De AGOP-M merkt bij de gevraagde bijstelling van de emissiegrenswaarde (EGW) voor NO_x van 150 mg/Nm³ naar 80 mg/Nm³ het volgende op:

 - Overeenkomstig titel III van het Vlarem is een EGW jaargemiddeld van 80 mg/Nm³ en een EGW daggemiddeld van 100 mg/Nm³ van toepassing. De NO_x emissiegrenswaarde van 150 mg/Nm³ dient geschrapt te worden uit de bijzondere voorwaarden.
 - Deze lijn kan doorgetrokken worden voor de emissiegrenswaarden voor TVOS, PCDD/PCDF, HCl en HF. Deze kunnen geschrapt worden uit de bijzondere voorwaarden, aangezien de installatie nu onder de bepalingen van titel III van het Vlarem valt en er voor deze parameters emissiegrenswaarden zijn opgenomen in titel III van het Vlarem.
 - Voor metalen en metalloïden en PAK's totaal wordt de emissiegrenswaarde wel behouden in de bijzondere voorwaarden, aangezien deze niet in titel III van het Vlarem zijn opgenomen.
 - De POVC volgt de gunstige adviezen en is van oordeel dat de gevraagde bijstellingen kunnen worden toegestaan. De emissiegrenswaarden voor NO_x, TVOS, PCDD/PCDF, HCl en HF kunnen, zoals geadviseerd door de AGOP-M, worden geschrapt.
 - De POVC volgt de gunstige adviezen en is van oordeel dat de aanvraag voldoet aan de bepalingen van titel V van het DABM en op milieuvlak aanvaardbaar is.
6. Toetsing aan hoofdstuk 4 van het decreet IHB
- 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
- BREF LVIC-AAF
 - BREF LCP
9. Natuurtoets
- De inrichting is gelegen op ongeveer:

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- 1.700 meter van het habitatrichtlijngebied 'Schelde- en Durmeëstuarium van de Nederlandse grens tot Gent';
- 1.370 meter van het VEN/IVON-gebied 'De Samenvloeiing Rupel-Dijle-Nete';
- 2.000 meter van het VEN/IVON-gebied 'De Coolhem'.
- Het advies van het ANB is ongunstig:
 - Ingevolge het arrest van de Raad voor Vergunningsbetwisting van 25 februari 2021 (RvVb-A-2021-0697) werd een Ministeriële instructie (KZD-13620) betreffende de beoordeling van de stikstofuitstoot van vergunningsaanvragen betreffende projecten of activiteiten met mogelijke betekenisvolle effecten op de habitatrichtlijngebieden (2 mei 2021) en bijhorende richtsnoeren ("Richtsnoeren bij de toepassing van het tussentijds kader voor NH₃-emissies veroorzaakt door veehouderijen en mestverwerkingsinstallaties, opgenomen in de Ministeriële instructie d.d. 2 mei 2021 betreffende de beoordeling van de stikstofuitstoot van vergunningsaanvragen betreffende projecten of activiteiten met mogelijke betekenisvolle effecten op de habitatrichtlijngebieden") opgesteld.

Zoals ook nogmaals beklemtoond in het recente arrest van 27 oktober 2022 van de Raad voor Vergunningsbetwistingen (RvVb-A-2223-0165) volstaat het niet om bij de passende beoordeling de ministeriële instructie mechanisch toe te passen, maar dient ook een concrete beoordeling te gebeuren van de impact op speciale beschermingszones. De aanvrager toetst in de passende beoordeling evenwel enkel aan de ministeriële instructie, zonder rekening te houden met de actuele milieudruk in de speciale beschermingszone.

De depositiepluim vermisting (figuur 3 in de passende beoordeling) reikt tot de speciale beschermingszones. Uit de overschrijdingskaart vermestende depositie blijkt dat de kritische depositiewaarden reeds overschreden is voor habitat 6510 langsheen de Rupel. De depositiepluim verzuring (figuur 4 in de passende beoordeling) reikt tot de speciale beschermingszones. Uit de overschrijdingskaart verzurende depositie blijkt dat de kritische depositiewaarden reeds overschreden is voor habitats 91E0_sf en 6510 langsheen de Rupel en de habitats 91E0, 91E0_vm, en 6410 in deelgebied 55. Het Agentschap voor Natuur en Bos stelt bijgevolg vast dat de vergunningsplichtige activiteit, het plan of programma betekenisvolle aantasting impliceert voor de instandhoudingsdoelstellingen van de speciale beschermingszone. Het Agentschap voor Natuur en Bos verklaart zich niet akkoord met de conclusies uit de passende beoordeling. De passende beoordeling wordt ongunstig geadviseerd.
 - Op basis van de recente arresten van de Raad voor vergunningsbetwistingen van 01/09/2022 (RvVb-A-2223- 0014) en 15/09/2022 (RvVb-A-2223-0014) blijkt dat activiteiten die onvermijdbare en onherstelbare schade aan de natuur in het VEN kunnen veroorzaken moeten worden geweigerd, en dat hierbij geen schadedrempel geldt. Uit de impact-modellering blijkt dat de deposities van NH₃, SO_x en NO_x respectievelijk tot 0,38%, 0,21% en 0,18% van de kritische depositiewaarden van de meest gevoelige habitats in VEN-gebied. Aangezien het VEN-gebied overlapt met deelgebied 55 van de speciale beschermingszone en de kritische depositiewaarden hier reeds overschreden zijn zal de activiteit onvermijdbare en onherstelbare schade aan de natuur in het VEN kan veroorzaken.
- De AGOP-M beoordeelt de mogelijke effecten op de biodiversiteit als volgt:
 - Er kan geconcludeerd worden dat door toepassing van low NO_x branders, deNO_x (SCR) en deSO_x BBT wordt toegepast. Hiermee wordt dus zeker voldaan aan de vereisten van de Ministeriële instructie betreffende de beoordeling van de stikstofuitstoot d.d. 2 mei 2021.
 - Bovendien werd invulling gegeven aan voetnoot 25 uit de instructie: 'Het belang van een integrale benadering van industriële processen dient eveneens bekeken te worden: bepaalde belangrijke maatregelen voor de reductie van NO_x leiden mogelijk tot beperkte toename van ammoniak. Om deze reden is het aangewezen dat de industriële ammoniakemissies op gelijke wijze worden behandeld als de NO_x-emissies, zowel voor wat betreft de voortoets als wat betreft de passende beoordeling.'

- Door toepassing van BBT en het voldoen aan de BBT-GEN kan eveneens voldaan worden aan de vereisten uit het significantiekader NO_x voor industrie en energie in deel V. van punt 2.3.6.3 van de PAS-conceptnota d.d. 23 februari 2022.
- Voor wat betreft de evaluatie van de uitvoering van de passende beoordeling, wordt verder verwezen naar het advies van ANB.
- Op 15 december 2022 bezorgde de aanvrager projectinhoud V3 met een aanvullende nota naar aanleiding van de recente arresten inzake beschrijving en beoordeling van potentiële effecten ter hoogte van Speciale beschermingszones en VEN-gebieden en het ongunstig advies van ANB.
- De POVC stelt vast dat de aanvraag voldoet aan de ministeriële instructie (KZD-13620) van 2 mei 2021 en de bijhorende richtsnoeren.

De POVC wijst echter ook op de arresten van de Raad voor Vergunningsbetwistingen van 1 september 2022 (RvVb-A-2223-0014) en 15 september 2022 (RvVb-A-2223-0014) wat de basis vormt voor het ongunstige advies van het ANB.
- De POVC acht het van belang om erop te wijzen dat het voorwerp van voorliggende aanvraag een energierecuperatieplant (ERP-installatie) betreft op de site van Imerys Graphite & Carbon Belgium (IGC). De ERP-installatie zal de energie-inhoud in de uitgangsströmen van de carbon black productie van IGC omzetten in elektrische energie. In de huidige situatie gaat de energie-inhoud in de afgasströmen (residuele syngas) van IGC verloren, terwijl het residuele syngas een mengsel van gassen betreft met een aanzienlijke verbrandingswaarde. Door het plaatsen van de ERP-installatie zullen de naverbranders, horende bij de productielijnen van IGC, niet meer emitteren, maar zal de ERP-installatie het syngas van IGC verbranden. Het gaat hier dus om het naverbranden van de afgasströmen afkomstig van de vier vergunde productielijnen van IGC. Er wordt gebruik gemaakt van low-NO_x-branders alsook van een deNO_x-unit en een deSO_x-unit. Uit tabel 1 in de passende beoordeling blijkt dat door het toepassen van deze BBT een aanzienlijke reductie gerealiseerd wordt van de NO_x-emissies van IGC. Ook de SO_x-emissies nemen af. Gelet dat productielijnen 3 en 4 nog niet in gebruik zijn, zullen de NO_x- en SO_x-reducties nog groter zijn dan weergegeven in deze tabel. Door het gebruik van een deNO_x-unit bij de ERP-installatie is er een beperkte uitstoot van NH₃, maar dit weegt niet op tegen de aanzienlijke NO_x-reductie die met de ERP-installatie bekomen wordt.

Naast de energierecuperatie wordt er door het toepassen van BBT dus ook een aanzienlijke reductie van de stikstofemissies van IGC gerealiseerd (reductiefactor >5) en worden ook de verzurende zwavelemissies tot een zo laag mogelijke waarde herleid. De POVC benadrukt dat het hier gaat om een integrale benadering van industriële processen.

De POVC stelt vast dat de aanvraag voldoet aan de ministeriële instructie (KZD-13620) van 2 mei 2021 en de bijhorende richtsnoeren. De POVC wijst echter ook op de arresten van de Raad voor Vergunningsbetwistingen van 1 september 2022 (RvVb-A-2223-0014) en 15 september 2022 (RvVb-A-2223-0014) die de basis vormen voor het ongunstige advies van het ANB. De POVC volgt de motivering in het advies echter niet en kadert dit standpunt door te stellen dat er geen speciale beschermingszone noch VEN-gebied gelegen is binnen de contour van 0,3 kg N/ha/jaar. In Duitse rechtspraak wordt erop gewezen dat deze waarde van 0,3 kg N/ha/jaar niet relevant en betekenisvol zou zijn omdat geen toerekeningsrelatie mogelijk is tussen dergelijke kleine deposities en een mogelijk schadelijk gevolg. Ecologen zouden eveneens aangeven dat concrete effecten van dergelijke kleine extra deposities niet aantoonbaar, meetbaar en bewijsbaar zouden zijn. Dergelijke kleine belastingen zijn wellicht modelmatig te berekenen, maar deze modelmatige berekeningen zijn in de praktijk niet te verifiëren door metingen. De gevolgen van dergelijke kleine bijdragen zijn niet aantoonbaar, aldus het Duitse Bundesverwaltungsgericht in een arrest van 15 mei 2019 (BVerwG 7 C 27.17, overweging 35: "Beneden deze grens is de extra vervuiling die uit een project voortkomt niet meer redelijk nauwkeurig te bepalen of niet meer duidelijk te onderscheiden van de achtergrondverontreiniging. Stikstofinput onder de drempelwaarde kan niet meer worden geverifieerd met metingen en de gemodelleerde waarden kunnen niet worden gevalideerd. De orde van grootte is zo klein dat er geen concrete effecten in vegetatiebestanden zijn waargenomen. Het BAST-rapport spreekt van aanvullende

theoretische lasten die, zelfs onder conservatieve aannames, niet aan een project kunnen worden toegerekend." Dit oordeel is onderbouwd op grond van een wetenschappelijk verslag (het BAST-bericht) waarvan het Bundesverwaltungsgericht oordeelt dat het de beste wetenschappelijke kennis terzake bevat.). Voor voorliggende aanvraag is de maximale vermestende en verzurende bijdrage ter hoogte van het gevoeligste habitatype 0,03 kg N/ha/jaar. Dit is 10 keer minder dan de waarde die hierboven vermeld wordt. De POVC concludeert hieruit dat de deposities ten gevolge van het project zodanig klein zijn dat deze in de praktijk op het terrein niet kunnen worden gedetecteerd.

Gelet op het bovenstaande, volgt de POVC de conclusie van de passende beoordeling dat er geen betekenisvolle impact verwacht wordt op de speciale beschermingszones, noch wordt er onvermijdbare of onherstelbare schade verwacht op de VEN-gebieden.

10. Watertoets/Hemelwaterverordening

- Voor de evaluatie van de lozing wordt verwezen naar het advies van de VMM (zie punt 5. Toetsing aan titel V van het DABM).
- Bij nazicht van de Vlaamse kaart met de overstromingsgevoelige gebieden, blijkt het perceel niet gelegen te zijn in een effectief of mogelijk overstromingsgevoelig gebied.
- Het voorliggende project voorziet de mogelijkheid van het bouwen of verharden van een aanzienlijke oppervlakte, gelet hierop werd advies gevraagd aan de Polder Vliet en Zielbeek.
- Uit de gunstige adviezen blijkt dat de gevraagde activiteiten, mits naleving van de voorgestelde voorwaarden, verenigbaar zijn met het watersysteem, zodat de aanvraag voldoet aan de doelstellingen en beginselen vermeld in het decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, gecoördineerd op 15 juni 2018.
- De aanvraag omvat een hemelwaterput met een inhoud van 59.900 liter en geen infiltratievoorziening/buffervoorziening en wijkt hiermee af van de voorschriften van de verordening. Het op te vangen hemelwater zal gebruikt worden om te recupereren voor de aanmaak demiwater voor het productieproces, reinigingswerken en voor het doorspoelen van de toiletten aanwezig op de ERP-installatie. Verder wenst de exploitant geen infiltratievoorziening aan te leggen wegens de hoge grondwaterstand op het terrein. In de aanvraag wordt gesteld dat de hemelwaterput een dubbele functie zal hebben naargelang de neerslagcapaciteit. De hemelwaterput zal hoofdzakelijk gebruikt worden voor de aanmaak van demiwater voor het productieproces, reinigingswerken en voor het doorspoelen van de toiletten en deels een bufferende werking hebben.
- Het CBS adviseert om de afwijking van de Hemelwaterverordening m.b.t. de hemelwaterput toe te staan, maar vraagt bijzondere aandacht voor een infiltratie- of buffervoorziening conform de Hemelwaterverordening. Het CBS verwijst daarbij naar het advies van Pidpa-Hidrorio, waarin het volgende wordt opgemerkt:
 - De volledige oppervlakte van het dak en de aangesloten verharding worden in mindering gebracht omwille van de slechte infiltratiegevoeligheid van de bodem. Hiertoe dient de berekeningswijze van het technisch achtergronddocument bij de Hemelwaterverordening gevolgd te worden en met een dakoppervlakte van 3.125 liter, een hergebruik per dag van 4.905 liter en een volume hemelwaterput van 59.900 liter mag slechts 2.245 m² van de aangesloten oppervlakte in mindering gebracht worden.
 - Er dient bijgevolg een buffervoorziening met vertraagde afvoer geplaatst te worden indien de bodem infiltratie niet toelaat. Afmetingen dienen conform de Hemelwaterverordening berekend te worden; een minimum van 21.976,5 liter in dit geval. De bluswatervoorziening telt niet als dusdanig omdat deze niet vertraagd afvoert.
- De POVC stelt vast dat de voorziene hemelwaterput zorgt voor een gebufferde afvoer van hemelwater, waarmee wordt voldaan aan de bepalingen van de Hemelwaterverordening m.b.t. buffering en vertraagde afvoer. De POVC is van oordeel dat de gevraagde afwijking kan worden toegestaan.

11. Termijn

- De vergunning kan worden verleend voor een termijn van onbepaalde duur.

12. Voorwaarden

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

Milieuvoorwaarden:

a. Algemene milieuvoorwaarden:

- Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
- Oppervlaktewater: hoofdstuk 4.2 (beheersing van oppervlaktewaterverontreiniging)
- Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)
- Emissies van broeikasgassen: hoofdstuk 4.10
- Algemene voorwaarden Vlare III: deel 2

b. Sectorale milieuvoorwaarden:

- Bedrijfsafvalwaters: afdeling 5.3.2
- Brandbare vloeistoffen: afdeling 5.6.1
- Elektriciteit: hoofdstuk 5.12
- Gassen - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.16.1
- Installaties voor het fysisch behandelen van gassen: afdeling 5.16.3
- Opslag van gevaarlijke producten - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.17.1
- Opslagplaatsen voor gevaarlijke gassen - algemene bepalingen: subafdeling 5.17.3.1
- Opslagplaatsen voor gevaarlijke gassen in verplaatsbare recipiënten: subafdeling 5.17.3.2
- Gevaarlijke vaste stoffen en vloeistoffen: afdeling 5.17.4
- Stoomtoestellen: hoofdstuk 5.39
- Stookinstallaties - algemene bepalingen: afdeling 5.43.1
- Kleine en middelgrote stookinstallaties: afdeling 5.43.2
- Grote stookinstallaties: afdeling 5.43.3
- Stookinstallaties - immissiecontroleprocedures: afdeling 5.43.4
- Grote stookinstallaties: hoofdstuk 3.12 (Vlare III)

c. Bijzondere milieuvoorwaarden:

- De POVC stelt voor om, zoals voorgesteld door de AGOP-M, de eerder opgelegde voorwaarden als volgt bij te stellen:
 1. Het bedrijfsafvalwater dient te worden geloosd via een KWS-afscheider.
 2. Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
TVOS	12 mg/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1)
PCDD's/PCDF's	0,036 ng I-TEQ/Nm ³	Eenmaal per 6 maanden (1) (2)
HCl	15 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
HF	6 mg /Nm ³	Eenmaal per drie maanden (1) (3)
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlare III	Eenmaal per jaar (3)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massa- stroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)
NO _x	150 mg/Nm ³	Zie artikel 5.43.2.23 van titel II van het Vlare III

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstoeffeneigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) Monitoring is alleen van toepassing wanneer de brandstoffen chloorverbindingen bevatten. Dit dient gestaafd te kunnen worden aan de hand van grondstofanalyses.

(3) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstoeffeneigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

3. In afwijking van de algemene en sectorale lozingsnormen geldt voor de lozing van het bedrijfsafvalwater voor fosfor een norm van 5 mg/l.
4. Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.
 - De POVC stelt voor om deze voorwaarde als volgt bij te stellen:
Ten laatste op 31 januari 2027 dient een gedetailleerde studie naar een warmtenet uitgevoerd te zijn. De resultaten van deze studie dienen bezorgd te worden aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die deze ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.
5. ~~Binnen 1 jaar na de vergunningverlening laat de exploitant een studie uitvoeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NO_x-uitstoot. Hierbij zal tenminste de plaatsing van een SCR-eenheid bestudeerd worden. Deze studie wordt ter evaluatie aan de vergunningverlenende overheid, de VMM en de AGOP bezorgd.~~
- De AGOP-M stelt bijkomend de volgende voorwaarde voor:
 6. Binnen de 6 maanden na ingebruikstelling van de ERP wordt een rapport met de resultaten van controlemetingen van de werkelijke geluidsemissies door een deskundige erkend in de discipline geluid en trillingen in drievoud bezorgd aan de vergunningverlenende overheid die deze ter evaluatie overmaakt aan de Afdeling GOP Milieu en ter informatie aan de Afdeling Handhaving.
 - De POVC stelt voor om deze voorwaarde als volgt op te leggen:
Binnen de 6 maanden na ingebruikstelling van de ERP wordt een rapport met de resultaten van controlemetingen van de werkelijke geluidsemissies door een deskundige erkend in de discipline geluid en trillingen bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be) die deze ter evaluatie overmaakt aan de Afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de Afdeling Handhaving.
- Het CBS stelt de volgende voorwaarde voor:
 7. Het advies van de VMM is doorslaggevend. Een gunstig advies is essentieel voor zowel de ERP installatie als voor de gevraagde bijstelling van de bijzondere voorwaarden.
 - De POVC is van oordeel dat dit niet als voorwaarde opgelegd moet worden en verwijst naar het gunstige advies van de VMM.
- De VMM stelt de volgende voorwaarden voor:
 8. Op het rioleringsplan moet de meetgoot worden aangeduid.
 - De POVC is van oordeel dat dit niet als voorwaarde opgelegd moet worden. De aanvrager dient nog een aangepast rioleringsplan te bezorgen alvorens de deputatie een beslissing neemt over voorliggende aanvraag.
 9. De bijzondere lozingsvoorwaarde van de vergunning OMV_2021091904 blijft behouden: P totaal: 5 mg/l.
 - De POVC is van oordeel dat dit niet opnieuw als voorwaarde opgelegd moet worden. De eerder opgelegde lozingsnorm blijft onverminderd van toepassing.
- Het VEKA stelt de volgende voorwaarden voor:
 10. Volgende onderdelen die bij de detailengineering verder onderzocht worden, dienen nog door de energiedeskundige afgetoetst te worden:
 - a. de finale keuze van de turbogroep;
 - b. de extra warmteherwinning op de rookgassen door het plaatsen van een secundaire economiser;
 - c. de grotere aftapsectie op de stoomturbine voor inkoppeling in het warmtenet.

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

11. Het detailontwerp moet ook verder afgetoetst worden om na te gaan of andere maatregelen die de energie-efficiëntie nog kunnen verhogen, rendabel zijn.
12. Het addendum bij de Energiestudie die bovenstaande onderwerpen behandelt, dient tegen 1 mei 2023 ter goedkeuring voorgelegd te worden aan VEKA en VBBV.
 - De POVC stelt voor om bovenstaande voorwaarden op te leggen.

Geactualiseerde milieuvoorwaarden:

1. Het bedrijfsafvalwater dient te worden geloosd via een KWS-afscheider.
2. Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Ti, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlare	Eenmaal per jaar (2)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massastroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

3. In afwijking van de algemene en sectorale lozingsnormen geldt voor de lozing van het bedrijfsafvalwater voor fosfor een norm van 5 mg/l.
4. Ten laatste op 31 januari 2027 dient een gedetailleerde studie naar een warmtenet uitgevoerd te zijn. De resultaten van deze studie dienen bezorgd te worden aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die deze ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.
5. Binnen de 6 maanden na ingebruikstelling van de ERP wordt een rapport met de resultaten van controlemetingen van de werkelijke geluidsemissies door een deskundige erkend in de discipline geluid en trillingen bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be) die deze ter evaluatie overmaakt aan de Afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de Afdeling Handhaving.
6. Volgende onderdelen die bij de detailengineering verder onderzocht worden, dienen nog door de energiedeskundige afgetoetst te worden:
 - a. de finale keuze van de turbogroep;
 - b. de extra warmteherwinning op de rookgassen door het plaatsen van een secundaire economiser;
 - c. de grotere aftapsectie op de stoomturbine voor inkoppeling in het warmtenet.Het detailontwerp moet ook verder afgetoetst worden om na te gaan of andere maatregelen die de energie-efficiëntie nog kunnen verhogen, rendabel zijn. Het addendum bij de Energiestudie die bovenstaande onderwerpen behandelt, dient tegen 1 mei 2023 ter goedkeuring voorgelegd te worden aan VEKA en VBBV.

Stedenbouwkundige voorwaarden:

- Het CBS stelt de volgende voorwaarden voor:
 1. De wegenis zoals voorgesteld in de aanvraag betreft een privaat karakter.

- Het is de POVC niet duidelijk waarom het CBS deze voorwaarde wil opleggen, maar niettemin is de POVC van oordeel dat dit niet als voorwaarde opgelegd moet worden. Het betreft immers een privaatrechtelijke aangelegenheid.
- De POVC stelt voor om de volgende voorwaarden op te leggen:
 2. De start van de werken dient ten laatste 10 dagen vooraf te worden gemeld in het omgevingsloket met de actie "Melden start der werken".
 3. Het advies van de brandweerzone Rivierenland van 24 november 2022 met referentie "P14536-012/01" maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt te worden nageleefd.
 4. In afwijking van de bepalingen van de Gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater mag er een hemelwaterput met een capaciteit van 59,9 m³ worden geplaatst en moet er geen infiltratievoorziening worden voorzien.

Conclusie: gunstig.

10.Bijkomende adviezen/gegevens na POVC

Op 13 januari 2023 bezorgde de aanvrager projectinhoud V4 met een plan van de ondergrondse leidingen waarop de meetgoot werd ingetekend.

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.

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

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

De gevraagde stedenbouwkundige handelingen respecteren de ruimtelijke draagkracht van het projectgebied en zijn omgeving.

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

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

12.Aandachtspunten

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

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

Alle gepaste maatregelen dienen getroffen te worden om tijdens de uitvoering van de werken schade te voorkomen aan de omliggende ondergrondse infrastructuur. De benaderende liggingssplannen 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 de bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB), gevestigd Schaliënhoevedreef 20 H te 2800 Mechelen (KBO 898.664.913), wordt onder de voorwaarden bepaald in onderhavig besluit de vergunning verleend met betrekking tot een inrichting voor de productie van elektrische energie (inrichtingsnummer omgevingsloket 20201203-0036), gelegen Brownfieldlaan 19 te 2830 Willebroek, kadastragegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 1-A-530P8. De vergunning omvat:

- volgende stedenbouwkundige handelingen:
 - de nieuwbouw van een turbinegebouw;
 - de oprichting van technische installaties (een stoomketel, een deSO_x-eenheid, een deNO_x-eenheid, een schouw, een luchtgekoelde condensor en nutsleidingen);
 - de aanleg van bedrijfsverharding;
 - het aanbrengen van publiciteitsreclame.
- het veranderen door uitbreiding en wijziging van de ingedeelde inrichtingen of activiteiten, door:
 - uitbreiding met:
 - een lozingsdebiet van 14,6 m³/uur en verplaatsing van het lozingspunt, tot het lozen van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 21,1 m³/uur, 150 m³/dag en 53.200 m³/jaar in de openbare riolering (3.4.2);
 - de opslag van 18,347 ton bijtende producten, en verplaatsing naar een andere locatie, tot een totale opslag van 18,583 ton (17.3.4.1.a);
 - de opslag van 18,406 ton schadelijke producten (17.3.6.1.a);
 - een inhoud van 20.000 liter, en verplaatsing naar een andere locatie, tot een stoomketel met een inhoud van 70.000 liter (39.1.3);
 - een inhoud van 5.500 liter, en verplaatsing naar een andere locatie, tot een stoomketel met een inhoud van 18.000 liter (39.2.2);
 - van de ERP, en wijziging naar een andere locatie, door:

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

- uitbreiding met een vermogen van 22 MW, tot een stoomketel met een vermogen van 69 MW (43.1.3 – 43.3.2 – 43.4);
- uitbreiding met een vermogen van 9 MW, tot een stoomturbine met een vermogen van 25 MW (39.5.1);
- uitbreiding met een vermogen van 8.000 kVA, tot een elektriciteitsgenerator horende bij de stoomturbine van 28.000 kVA (12.1.1.3).
- wijziging door:
 - vermindering van het vermogen met 137 kW, en verplaatsing naar een andere locatie, tot een totaal van luchtcompressoren en airco's met een totaal vermogen van 161 kW (16.3.2.b);
 - verplaatsing naar een andere locatie van de volgende ingedeelde activiteiten: 6.4.1 – 12.2.1 – 12.3.1 – 12.3.2 – 17.1.2.1 – 17.4 – 39.4.1.

Rubricering: 3.4.2 – 6.4.1 – 12.1.1.3 – 12.2.1 – 12.3.1 – 12.3.2 – 16.3.2.a – 17.1.2.1.2 – 17.3.4.1.a – 17.3.6.1.a – 17.4 – 39.1.3 – 39.2.2 – 39.4.1 – 39.5.1 – 43.1.3 – 43.3.2 – 43.4.

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

- het lozen van bedrijfsafvalwater met een debiet van max. 21,1 m³/uur, 150 m³/dag en 53.200 m³/jaar in de openbare riolering (3.4.2);
- de opslag van 400 liter afvalolie en 400 liter smeerolie (6.4.1);
- een transformator met een vermogen van 630 kVA (12.2.1);
- vast opgestelde batterijen van 200.0000 VAh (12.3.1);
- batterijladers met een vermogen van 60 kW (12.3.2);
- luchtcompressoren en airco's met een totaal vermogen van 161 kW (16.3.2.b);
- de opslag van 1.680 liter gasen in verplaatsbare recipiënten (17.1.2.1.2);
- de opslag van 18,583 ton bijtende producten (17.3.4.1.a);
- de opslag van 18,406 ton schadelijke producten (17.3.6.1.a);
- de opslag van 400 kg gevaarlijke producten in kleine verpakkingen (17.4);
- een stoomketel met een inhoud van 70.000 liter (39.1.3);
- een condensor met een inhoud van 18.000 liter (39.2.2);
- 5 warmtewisselaars met een inhoud van elk 1.000 liter (totaal: 5.000 liter) (39.4.1);
- een ERP bestaande uit:
 - een stoomketel met een vermogen van 69 MW (43.1.3 – 43.3.2 – 43.4);
 - een stoomturbine met een vermogen van 25 MW (39.5.1);
 - een elektriciteitsgenerator horende bij de stoomturbine van 28.000 kVA (12.1.1.3).

Noot: doordat het bedrijf een MTE vormt met het buurbedrijf Imerys Graphite & Carbon Belgium, is de X-rubriek 43.3.2 van toepassing op deze MTE.

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

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

Milieuvoorwaarden:

a. Algemene milieuvoorwaarden:

- Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
- Oppervlaktewater: hoofdstuk 4.2 (beheersing van oppervlaktewaterverontreiniging)
- Lucht: hoofdstuk 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)
- Emissies van broeikasgassen: hoofdstuk 4.10
- Algemene voorwaarden Vlare III: deel 2

b. Sectorale milieuvoorwaarden:

- Bedrijfsafvalwaters: afdeling 5.3.2
- Brandbare vloeistoffen: afdeling 5.6.1
- Elektriciteit: hoofdstuk 5.12
- Gassen - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.16.1
- Installaties voor het fysisch behandelen van gassen: afdeling 5.16.3
- Opslag van gevaarlijke producten - gemeenschappelijke bepalingen: afdeling 5.17.1
- Opslagplaatsen voor gevaarlijke gassen - algemene bepalingen: subafdeling 5.17.3.1
- Opslagplaatsen voor gevaarlijke gassen in verplaatsbare recipiënten: subafdeling 5.17.3.2
- Gevaarlijke vaste stoffen en vloeistoffen: afdeling 5.17.4
- Stoomtoestellen: hoofdstuk 5.39
- Stookinstallaties - algemene bepalingen: afdeling 5.43.1
- Kleine en middelgrote stookinstallaties: afdeling 5.43.2
- Grote stookinstallaties: afdeling 5.43.3
- Stookinstallaties - immissiecontroleprocedures: afdeling 5.43.4
- Grote stookinstallaties: hoofdstuk 3.12 (Vlare III)

c. Bijzondere milieuvoorwaarden:

De volgende bijzondere voorwaarden die reeds werden opgelegd, worden bijgesteld tot het volgende:

1. Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlare III	Eenmaal per jaar (2)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massastroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

2. Een gedetailleerde studie naar een warmtenet wordt doorgevoerd binnen de 4 jaar na vergunningverlening. Een rapport hieromtrent wordt bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die dit ter evaluatie bezorgt

aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.

Deze voorwaarde wordt bijgesteld als volgt:

Ten laatste op 31 januari 2027 dient een gedetailleerde studie naar een warmtenet uitgevoerd te zijn. De resultaten van deze studie dienen bezorgd te worden aan de vergunningverlenende overheid

(dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die deze ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.

3. De volgende voorwaarde wordt geschrapt:

Binnen 1 jaar na de vergunningverlening laat de exploitant een studie uitvoeren naar de mogelijkheden en de kosten van bijkomende maatregelen voor de reductie van de NO_x-uitstoot. Hierbij zal tenminste de plaatsing van een SCR-eenheid bestudeerd worden. Deze studie wordt ter evaluatie aan de vergunningverlenende overheid, de VMM en de AGOP bezorgd.

De volgende bijzondere voorwaarden worden bijkomend opgelegd:

1. Binnen de 6 maanden na ingebruikstelling van de ERP wordt een rapport met de resultaten van controlemetingen van de werkelijke geluidsemissies door een deskundige erkend in de discipline geluid en trillingen bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be) die deze ter evaluatie overmaakt aan de Afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de Afdeling Handhaving.
2. Volgende onderdelen die bij de detailengineering verder onderzocht worden, dienen nog door de energiedeskundige afgetoetst te worden:
 - d. de finale keuze van de turbogroep;
 - e. de extra warmteherwinning op de rookgassen door het plaatsen van een secundaire economiser;
 - f. de grotere aftapsectie op de stoomturbine voor inkoppeling in het warmtenet.

Het detailontwerp moet ook verder afgetoetst worden om na te gaan of andere maatregelen die de energie-efficiëntie nog kunnen verhogen, rendabel zijn.

Het addendum bij de Energiestudie die bovenstaande onderwerpen behandelt, dient tegen 1 mei 2023 ter goedkeuring voorgelegd te worden aan VEKA en VBBV.

Geactualiseerde bijzondere milieuvoorwaarden:

1. Het bedrijfsafvalwater dient te worden geloosd via een KWS-afscheider.
2. Volgende emissiegrenswaarden en monitoringfrequenties zijn van toepassing voor wat betreft emissies naar de lucht:

Parameter	Emissiegrenswaarde (gemiddelde over de bemonsteringsperiode)	Monitoring
Metalen en metalloïden (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Zie bijlage 4.4.2 titel II van het Vlarem	Eenmaal per jaar (2)
PAK's totaal	0,1 mg/Nm ³ bij een massastroom van 0,5 g/h of meer	Eenmaal per drie maanden bij een massastroom van 0,5 g/h of meer (1)

(1) Mits is aangetoond dat de emissieniveaus voldoende stabiel zijn, kunnen de periodieke metingen worden uitgevoerd bij iedere wijziging in de brandstof- en/of afvalstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies, maar in elk geval ten minste eenmaal per jaar.

(2) De monitoringfrequentie kan na een initiële karakterisering van de brandstof op basis van een beoordeling van de relevantie van verontreinigende stoffen (bv. concentratie in brandstof, toegepaste rookgasreiniging) voor de emissies naar lucht worden aangepast, maar in elk geval

dient monitoring minimaal te gebeuren bij iedere wijziging in de brandstofeigenschappen die van invloed kan zijn op de emissies.

3. In afwijking van de algemene en sectorale lozingsnormen geldt voor de lozing van het bedrijfsafvalwater voor fosfor een norm van 5 mg/l.
4. Ten laatste op 31 januari 2027 dient een gedetailleerde studie naar een warmtenet uitgevoerd te zijn. De resultaten van deze studie dienen bezorgd te worden aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be), die deze ter evaluatie bezorgt aan de afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de afdeling handhaving.
5. Binnen de 6 maanden na ingebruikstelling van de ERP wordt een rapport met de resultaten van controlemetingen van de werkelijke geluidsemissies door een deskundige erkend in de discipline geluid en trillingen bezorgd aan de vergunningverlenende overheid (dossiers.omgevingsvergunningen@provincieantwerpen.be) die deze ter evaluatie overmaakt aan de Afdeling GOP, Directie Omgevingsprojecten, Milieu en ter informatie aan de Afdeling Handhaving.
6. Volgende onderdelen die bij de detailengineering verder onderzocht worden, dienen nog door de energiedeskundige afgetoetst te worden:
 - d. de finale keuze van de turbogroep;
 - e. de extra warmteherwinning op de rookgassen door het plaatsen van een secundaire economiser;
 - f. de grotere aftapsectie op de stoomturbine voor inkoppeling in het warmtenet.Het detailontwerp moet ook verder afgetoetst worden om na te gaan of andere maatregelen die de energie-efficiëntie nog kunnen verhogen, rendabel zijn.
Het addendum bij de Energiestudie die bovenstaande onderwerpen behandelt, dient tegen 1 mei 2023 ter goedkeuring voorgelegd te worden aan VEKA en VBBV.

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 Rivierenland van 24 november 2022 met referentie "P14536-012/01" maakt integraal deel uit van de voorliggende vergunning. De voorwaarden uit dit advies dienen strikt te worden nageleefd.
3. In afwijking van de bepalingen van de Gewestelijke stedenbouwkundige verordening inzake hemelwaterputten, infiltratievoorzieningen, buffervoorzieningen en gescheiden lozing van afvalwater en hemelwater mag er een hemelwaterput met een capaciteit van 59,9 m³ worden geplaatst en moet er geen infiltratievoorziening worden voorzien.

De opgesomde algemene en sectorale milieuvoorwaarden staan in Vlarem II. Deze zijn evenwel louter indicatief; bij wijziging van Vlarem II wordt de exploitant immers steeds geacht de meest actuele versie van de van toepassing zijnde bepalingen na te leven. De integrale en geconsolideerde tekst van Vlarem II is te raadplegen op de Milieunavigators, via de link:

<https://nnavigator.emis.vito.be/>

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;

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

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 onbepaalde duur.

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: Vlaamse minister van Leefmilieu, Graaf de Ferraris-gebouw, Koning Albert II-laan 20 bus 8, 1000 Brussel).

OMGP-2022-0370
bv E.ON Power Plants Belgium (EPPB)

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.