

MLAV1-2013-0146/SAPI-mb

BESLUIT VAN DE DEPUTATIE VAN DE PROVINCIE ANTWERPEN

OVER DE VERGUNNINGSAANVRAAG VAN DE NV BASF ANTWERPEN MET BETREKKING TOT EEN ENERGIE- EN STOOMCENTRALE HORENDE BIJ EEN CHEMISCH BEDRIJF, GELEGEN IN 2040 ANTWERPEN, SCHELDELAAN 600.

De deputatie van de provincie Antwerpen

Gelet op het decreet van 28 juni 1985 betreffende de milieuvergunning (Milieuvergunningsdecreet), zoals gewijzigd bij latere decreten;

Gelet op het besluit van 6 februari 1991 van de Vlaamse Regering houdende vaststelling van het Vlaams Reglement betreffende de milieuvergunning (Vlarem), zoals gewijzigd bij latere besluiten;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne (Vlarem II), zoals gewijzigd bij latere besluiten;

Gelet op het decreet van 18 juli 2003 betreffende het integraal waterbeleid, inzonderheid artikel 8;

Gelet op het 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;

Gelet op de milieuvergunningsaanvraag, op 11 april 2013 ingediend door de nv BASF Antwerpen, gevestigd Scheldelaan 600 - Haven 725 te 2040 Antwerpen, strekkende tot het verkrijgen van een milieuvergunning om een energie- en stoomcentrale horende bij een chemisch bedrijf, gelegen Scheldelaan 600 te 2040 Antwerpen, kadastragegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 20-A-5D2, 20-D-14Y2 en 20-D-14X2, te veranderen door uitbreiding en toevoeging, als volgt:

- toevoeging van perceel 20-D-5D2;
 - uitbreiding van/met:
 - een transformator van 250 kVA (12..2.1);
 - de totale geïnstalleerde drijfkracht van de luchtcompressoren en airco's met 30 kW tot een totale geïnstalleerde drijfkracht van 414,16 kW (16.3.1.2);
 - het debiet van de gasontspanningsstations met 20.000 Nm³/h tot een maximum debiet van 140.000 Nm³/h (16.5);
 - de opslag van max. 1.000 liter/kg zuurstofreducer (schadelijk - ook 17.3.6) en max. 1.000 liter/kg ammoniakoplossing (corrosief) tot in totaal de opslag van max. 316.750 kg schadelijke, corrosieve en irriterende stoffen (17.3.3.3);
 - de opslag van max. 1.000 liter zuurstofreducer (ook 17.3.3) tot in totaal de opslag van max. 3.100 liter P3-producten (17.3.6.1.b);
 - de opslag van max. 1.000 liter fosfaat-controller tot in totaal de opslag van max. 9.000 liter P4-producten (17.3.7.1);
 - een stoomketel met een thermisch vermogen van 171 MW (43.1.3 – 43.3 – 43.4), waarvoor de toelating tot emissie van CO₂ wordt gevraagd, verder toegerust met een stoomgenerator met een waterinhoud van 74.500 liter (39.1.3) en een interne en externe economiser met een waterinhoud van de secundaire ruimte van 10.560 liter (39.4.2);
- tot in totaal:
- stoomgeneratoren met een totale waterinhoud van 435.100 liter (39.1.3);
 - warmtewisselaars met een waterinhoud van de secundaire ruimte van 10.560 liter (39.4.2);

- verbrandingsinrichtingen zonder elektriciteitsproductie met een totaal warmtevermogen van 522 MW (43.1.3);
- stookinstallaties met een hoeveelheid vrijkomende warmte > 50 MW: totaal 494 MW (43.3);
- verbrandingsinstallaties met een totaal thermisch ingangsvermogen van 523,3 MW waarvoor toelating wordt gevraagd tot de emissie van CO₂ (43.4);

Vlarem-rubricering volgens aanvrager: 12.2.1 - 16.3.1.2 - 16.5 - 17.3.3.3 - 17.3.6.1.b - 17.3.7.1 - 39.1.3 - 39.4.2 - 43.1.3 - 43.3 - 43.4;

Gelet op het feit dat de eenheid in totaal zou omvatten:

- inrichtingen voor elektriciteitsproductie met een geïnstalleerd totaal elektrisch vermogen van 4,8 MW (12.1.2);
- een transformator van 250 kVA (12.2.1);
- luchtcompressoren en airco's met een totale geïnstalleerde drijfkracht van 414,16 kW (16.3.1.2);
- gasontspanningsstations met een maximum debiet van 140.000 Nm³/h (16.5);
- de opslag van maximum
 - 2.250 liter gasen in verplaatsbare recipiënten (16.7.2);
 - 314.750 kg schadelijke, corrosieve en irriterende stoffen (17.3.3.3);
 - 3.400 liter P3-vloeistoffen (17.3.6.1.b);
 - 9.000 liter P4-vloeistoffen (17.3.7.1);
 - 2.500 kg of liter gevaarlijke stoffen in kleine verpakking (17.4);
- een labo (24.4);
- metaalbewerkingsmachines met een totaal geïnstalleerde drijfkracht van 9,52 kW (29.5.2.1.a);
- een noodstroomdiesel met een nominaal vermogen van 663 kW (50%) (31.1.3);
- stoomgeneratoren met een totale waterinhoud van 435.100 liter (39.1.3);
- stoomvaten, met inbegrip van warmtewisselaars waarvan de primaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een totale waterinhoud van 58.536 liter (39.2.2);
- warmtewisselaars met een waterinhoud van de secundaire ruimte van 10.560 liter (39.4.2);
- een turbine met een vermogen van 3 MW (39.5.1);
- verbrandingsinrichtingen zonder elektriciteitsproductie met een totaal warmtevermogen van 522 MW (43.1.3);
- stookinstallaties met een hoeveelheid vrijkomende warmte > 50 MW: totaal 494 MW (43.3);
- verbrandingsinstallaties met een totaal thermisch ingangsvermogen van 523,3 MW met toelating tot de emissie van CO₂ (43.4);

Gelet op de volgende vergunningstoestand met betrekking tot de exploitatie van de inrichting op datum van indiening van voormelde milieuvergunningsaanvraag:

- Besluit nr. MLAV1/10-350 d.d. 13 januari 2011 van de deputatie houdende vergunning voor het verder exploiteren na veranderen van een energie- en stoomcentrale horende bij een chemisch bedrijf voor een termijn van 20 jaar;

Gelet op het feit dat deze aanvraag voor de eerste maal werd ingediend op 25 maart 2013 en vervuldigd op 11 april 2013; op het feit dat op datum van 18 april 2013 de milieuvergunningsaanvraag ontvankelijk en volledig werd verklaard;

Gelet op de stukken, waarbij wordt geattesteerd dat de milieuvergunningsaanvraag de vereiste publiciteit verkreeg, conform artikel 17 van het Vlarem;

Gelet op het proces-verbaal betreffende het openbaar onderzoek in de gemeente Antwerpen d.d. 31 mei 2013 waaruit blijkt dat er noch schriftelijke, noch mondelinge bezwaren en/of opmerkingen werden ingediend;

Gelet op de informatievergadering zoals bedoeld in artikel 18 van het Vlarem, die werd gehouden op 16 mei 2013;

Gelet op het gunstig advies d.d. 31 mei 2013 van het college van burgemeester en schepenen van Antwerpen (kenmerk: AN2013/234/PV); op volgende elementen uit dit advies:

1. Met deze aanvraag wenst BASF Antwerpen nv een milieuvergunning te bekomen voor de uitbreiding van het Energiebedrijf met een nieuwe stoomketel D6500C. Het Energiebedrijf is nu al vergund voor 6 stoomketels met een gezamenlijk thermisch vermogen van 351 MW. De nieuwe stoomketel heeft een thermisch vermogen van 171 MW en zal geïnstalleerd worden op blokveld H400. De maximale capaciteit bedraagt ongeveer 170 ton stoom per uur. De stoom bevindt zich op 125 bar en kan ingezet worden in de steamcracker of gereduceerd worden tot 50 bar en 16 bar en ingespijsd op de BASF-stoomnetten. De stoomketel is voorzien van 4 identieke branders en zal uitsluitend gevoed worden met gasvormige brandstoffen, meer bepaald aardgas en stookgas (dit is energierijk gas dat ontstaat in de chemische processen). De uitbreiding omvat verder nog 2 airco-installaties, 1 aardgasreducerstation, 1 transformator en de opslag van 3.000 liter gevaarlijke stoffen. Voor de opslag van gevaarlijke stoffen is nog niet beslist of dit in verplaatsbare recipiënten dan wel in vaste opslagtanks zal uitgevoerd worden. Er zal echter steeds aan de sectorale voorwaarden voldaan worden.
2. BASF Antwerpen nv is een energie-intensief bedrijf. Via een energiestudie, toegevoegd aan het dossier, toont BASF aan dat de energie-efficiëntie van de geplande stoomketel hoog is en dit zowel bij vollast als bij 20% deellast (dit is het overwegende belastingsregime). Naast de bepaling van de energie-efficiëntie zijn de voorziene energiebesparingsmaatregelen opgelijst en is de economische haalbaarheid van een aantal bijkomende energiebesparingsmaatregelen bekeken. De evaluatie van deze energiestudie en de opgenomen energiebesparingsmaatregelen wordt overgelaten aan het Vlaams Energieagentschap.
3. De stoomketel zal broeikasgassen uitstoten en wordt beschouwd als een nieuwe BKG-inrichting. De exploitant van een BKG-inrichting moet de broeikasgasemissies monitoren aan de hand van een monitoringplan, het plan moet up to date gehouden worden. Het aanvraagdossier bevat bijgevolg een goedgekeurd CO₂-monitoringplan voor handelsperiode 2012-2020, de wijziging naar aanleiding van de stoomketel wordt opgenomen in het logboek "wijzigingen".
4. Aangezien het Energiebedrijf een thermische centrale omvat met een warmtevermogen van meer dan 300 MW, is deze MER-plichtig. De energie- en stoomcentrale werd in het meest recente project-MER voor BASF Antwerpen opgenomen (PRMER-0355GK, 2009). Voor deze uitbreiding werd een gemotiveerd verzoek tot ontheffing van de MER-plicht ingediend. Hiervoor werd de module uit het MER met betrekking tot de energie- en stoomcentrale aangevuld. Uit deze aanvulling blijkt dat de wijzigingen in de verschillende milieucompartimenten ten gevolge van het project beperkt zijn en geen aanzienlijke gevolgen hebben voor het milieu:
 - a) Lucht:

Voor heel BASF veroorzaken enkel de emissies van NO₂, SO₂ en fijn stof een relevante en/of belangrijke bijdrage in de omgeving. Aangezien de nieuwe stoomketel uitsluitend gevoed wordt met aardgas en stookgas, levert deze geen relevante bijdrage tot de emissies van SO₂ en fijn stof. De bijdrage van de nieuwe stoomketel aan de emissieconcentraties voor NO₂ werd wel bepaald. Hieruit blijkt dat de totale NO₂-vracht van BASF na uitbreiding met de nieuwe stoomketel en gebaseerd op de reële emissies in 2011, lager is dan de in het MER vermelde vracht voor referentiejaar 2007 en lager dan de geplande toestand. Sinds het referentiejaar werden de NO_x-emissies op de site immers verder gereduceerd door bijkomende inspanningen en realisaties. De bijdrage van de nieuwe stoomketel ter hoogte van de woonzones op minder dan 5 km van het bedrijfsterrein is bijgevolg verwaarloosbaar.
 - b) Water:

Bij het project van de nieuwe stoomketel worden geen restwaterstromen gegenereerd.
 - c) Bodem en grondwater:

De nieuwe stoomketel wordt gebouwd op een vloeistofdichte betonnen bodemplaat zodat er geen verontreiniging van de bodem kan optreden.
 - d) Geluid en trillingen:

Het geluidsvermogen van de nieuwe stoomketel wordt geschat op 104 dB(A). Hierbij wordt

rekening gehouden met een aantal maatregelen om de geluidsproductie te beperken (omkasting hogedrukpompen, geluidsdempers en geluidsisolatie bij reduceerstations, ...). De berekende immissieniveaus liggen meer dan 10 dB(A) lager dan het gemeten gemiddelde LA_{95,1h}-niveau van het omgevingsgeluid tijdens de nachtperiode en bij meewind. Dit betekent dat ze niet in belangrijke mate bijdragen tot het omgevingsgeluid.

e) Mens, fauna en flora:

Aangezien de nieuwe stoomketel geen significante effecten voor lucht, water en geluid veroorzaakt, zijn er ook geen wijzigingen te verwachten ten opzichte van de in het MER opgenomen beschrijving voor mens, fauna en flora.

Dienst Milieueffectrapportage van LNE keurde het verzoek tot ontheffing goed: zij is van mening dat de ontheffingsaanvraag de disciplines en knelpunten behandelt die mogelijks effecten kunnen ondervinden ten gevolge van de bouw van een extra stookinstallatie. De dienst MER bevestigt dat door bijkomende inspanningen de NO_x-emissies na uitbreiding met de extra stoomketel zelfs nog lager zijn dan de NO_x-emissies die onderzocht werden in het MER van 2009;

Gelet op het gunstig advies d.d. 17 mei 2013 van de gemeentelijk stedenbouwkundig ambtenaar van Antwerpen; op volgende elementen uit dit advies:

1. Het eigendom is gelegen in het gewestplan Antwerpen (KB van 3 oktober 1979 en latere wijzigingen). Het eigendom ligt, volgens dit van kracht zijnde gewestplan, in een industriegebied.
2. De aanvraag is in overeenstemming met de bestemmings- en inrichtingsvoorschriften van het gewestplan Antwerpen.
3. De aanvrager geeft aan dat er voor de werken een stedenbouwkundige vergunning vereist is. Deze is echter tot op heden nog niet ingediend. De toetsing aan de goede ruimtelijke ordening en de afweging ten gronde zal gebeuren binnen de procedure van de aanvraag tot stedenbouwkundige vergunning;

Gelet op het gunstig advies d.d. 17 juni 2013 van de Afdeling Milieuvergunningen van het departement LNE (AMV) (kenmerk: AMV/A/13/9296); op volgende elementen uit dit advies:

1. Er zal een nieuwe stoomketel D6500C met een thermisch vermogen van 171 MW geplaatst worden op de zuidwestelijke hoek van blokveld H400. De energiecentrale omvat momenteel 6 stoomketels met een totaal thermisch vermogen van 351 MW op blokveld D500. De nieuwe stoomketel moet BASF in staat stellen op elk ogenblik op een betrouwbare manier te voldoen aan de stoomvereiste van de site.
2. Deze nieuwe stoomproductie is niet rechtstreeks gekoppeld aan een specifiek uitbreidingsproject. Door diverse knelpuntoplossende projecten is de stoomvraag de laatste jaren gestegen op de site. Ook de komende jaren wordt nog een stijging van de stoombehoefte verwacht. Bovendien gaat de beschikbaarheid van een aantal oudere stoomketels achteruit.
3. De stoomketel heeft een capaciteit van ongeveer 170 ton 125 bar-stoom per uur. De vergunde stoomketels kunnen maximaal 50 bar-stoom leveren. De 125 bar-stoom kan ingezet worden in de Steamcracker. De stoom kan eveneens gereduceerd worden tot 50 bar en 16 bar voor inspijzing op de BASF-stoomnetten. De stoomketel zal geplaatst worden op het blokveld H400, dat zich in de onmiddellijke nabijheid van de Steamcracker bevindt.
4. Op het 125 bar-drukniveau is er gedurende bepaalde periodes een capaciteitstekort. Momenteel wordt reeds 125 bar-stoom geproduceerd in de kraakovens en in de stoomketels op de Steamcracker. Tijdens opstart- en storingfases van de Steamcracker is er echter behoefte aan bijkomende capaciteit 125 bar-stoom om een snellere opstart en lagere fakkelactiviteit mogelijk te maken.
5. De nieuwe 125 bar-ketel wordt automatisch geregeld in verhouding tot de stoomafname op de verschillende drukk niveaus. De stoomtoevoer naar het 125 bar- en 50 bar-stoomnet is volgens het aanvraagdossier ondergeschikt aan de stoomlevering op het 16 bar-niveau. Uit bijkomende informatie van de exploitant blijkt dat in geval van capaciteitstekort op het 125 bar-niveau, de stoomproductie op dit niveau primeert. In andere omstandigheden zal voornamelijk het 16 bar-stoomnet gevoed worden.

6. De stoomketel zal op een sterk variabele belasting bedreven worden. Er wordt verwacht dat slechts enkele procenten van de tijd de stoomketel op vollast bedreven zal worden en het overwegende belastingsregime slechts 20% van de maximale capaciteit bedraagt. De stoomketel is ontworpen voor een snelle verhoging van minimum last naar vollast in geval van een stoomtekort op één van de stoomnetten. Omwille van de eis van een snelle verhoging van de belasting is gekozen voor één grote stoomketel in plaats van meerdere kleinere ketels waarvan dan één op vollast en de overige op stand-by of geheel uitgeschakeld.
7. De stoomketel zal uitsluitend gevoed worden met gasvormige brandstoffen bestaande uit aardgas en stookgas met een vergelijkbare samenstelling als aardgas. Hiertoe wordt een nieuw aardgasreducerstation voorzien met een maximum debiet van 20.000 Nm³/h.
8. De opslag van volgende gevaarlijke producten wordt aangevraagd: 1.000 liter ammoniakoplossing (corrosief), 1.000 liter zuurstofreducer (schadelijk, P3) en 1.000 liter fosfaatcontroller (P4).
9. Onder rubriek 43.3 zijn momenteel enkel de stookinstallaties vergund met een individueel thermisch vermogen van meer dan 50 MW. Voor de toepassing van deze rubriek dienen echter alle stookinstallaties samengeteld te worden, inclusief deze met een individueel thermisch vermogen van minder dan 50 MW. De vergunde stoomketel met een thermisch vermogen van 28 MW dient bijgevolg eveneens vergund te worden onder rubriek 43.3. Deze rechtzetting kan mee opgenomen worden in het voorwerp.
10. Er wordt een transformator van 250 kVA aangevraagd. BASF beschikt over een afzonderlijke vergunning voor de elektrische infrastructuur. Deze site-overkoepelende vergunning betreft de transformatoren in beheer van de centrale dienst "Stroomverdeling". Deze transformatoren behoren niet tot één welbepaalde installatie en worden centraal beheerd in functie van de ontwikkeling van de site. De aangevraagde transformator zal in beheer komen van het "Energiebedrijf" en wordt bijgevolg in deze vergunning opgenomen.
11. De uitbreiding met een bijkomende stoomketel met een thermisch vermogen van 171 MW valt onder rubriek 3a van bijlage II van het MER-besluit. Er werd een gemotiveerd verzoek tot ontheffing ingediend bij de dienst MER voor een stoomketel met een thermisch vermogen van 170 MW die 170 ton/h 120bar-stoom produceert. De ontheffing werd op 12 maart 2013 verleend voor een termijn van vier jaar. Uit de meer gedetailleerde engineeringgegevens blijkt de stoomketel een iets hoger vermogen te hebben, waarbij stoom op een iets hogere druk geproduceerd wordt. Deze wijzigingen zijn beperkt en hebben geen invloed op de conclusies uit de ontheffingsaanvraag.
12. Daar de nieuwe stoomketel uitsluitend gevoed wordt door aardgas en stookgas vergelijkbaar met aardgas, levert deze geen relevante bijdrage tot de emissies van SO₂ en fijn stof. Voor NO₂ bedraagt de berekende emissie van de bijkomende stoomketel op H400 maximaal 44 ton/jaar. De bijdrage van de nieuwe stoomketel aan de jaargemiddelde concentratie is in alle beschouwde locaties verwaarloosbaar. De bijdrage van de nieuwe stoomketel aan de 99,8ste percentiel van de uurwaarden is in alle woonzones verwaarloosbaar. Ter hoogte van het pluimmaximum op het bedrijfsterrein is de bijdrage beperkt.
13. Voor de overige milieuaspecten zijn geen relevante effecten te verwachten.
14. Door de exploitatie van stookinstallaties met een hoeveelheid vrijkomende warmte van meer dan 50 MW is de inrichting een IPPC-bedrijf. Voor wat betreft grote stookinstallaties wordt de BREF "Large Combustion Plants" (LCP – juni 2006) in beschouwing genomen. Naast deze BREF zijn er eveneens nog enkele horizontale en verticale BREF's die relevant zijn voor deze exploitatie. Deze BREF's zijn de BREF "Emissions from storage" (juli 2006) en de BREF "General Principles of Monitoring" (juli 2003). Verder worden de Vlaamse BBT-studies "Stookinstallaties en stationaire motoren" (mei 2002) en "Stoom (energiebesparing in stoomnetwerken)" (januari 2008) in beschouwing genomen. Volgens de BREF "LCP" is de belangrijkste vorm van milieu-impact bij grote stookinstallaties de emissies naar de lucht, meer bepaald SO₂, NO_x, CO, stof en broeikasgassen zoals N₂O en CO₂. Andere stoffen zoals zware metalen, halogenen en dioxines worden in kleinere hoeveelheden geëmitteerd. Verder leidt het verbrandingsproces ook tot emissies naar water en bodem. De BBT-studie "Stookinstallaties en stationaire motoren" besteedt de grootste aandacht aan technieken die betrekking hebben op de vermindering van NO_x- en SO₂-emissies. Verder wordt

ook aandacht geschonken aan emissies naar water en bodem, afval, geluidshinder en energie-efficiëntie.

Onderstaande evaluatie heeft hoofdzakelijk betrekking op de nieuwe stoomketel. Waar relevant wordt de volledige energie- en stoomcentrale of de volledige site van BASF Antwerpen beschouwd.

a) Bedrijfsmanagement:

BASF Antwerpen is gecertificeerd volgens ISO9000 en ISO14000 en beschikt over een milieuzorgsysteem dat beantwoordt aan de Vlaremvoorwaarden m.b.t. de bedrijfsinterne milieuzorg. Bij installatiewijzigingen of de bouw van nieuwe installaties worden verschillende procedures doorlopen, van de kick-off tot de nazorgfase, waarbij telkens de relevante milieuaspecten aan bod komen en advies wordt ingewonnen van de milieudienst. Van zodra een wijziging is doorgevoerd, worden de emissies opgevolgd volgens het zelfcontroleprogramma, dat uiteindelijk ook leidt tot interne en externe emissierapportering aan het management en de overheid. Doorheen de levensloop van een installatie wordt met het oog op continue verbetering gezocht naar verdere optimalisaties op het vlak van emissies en het gebruik van energieën en grondstoffen.

b) Afvalstoffen (productieafval, ander bedrijfsafval, verpakkingsafval, voorkoming, ...)

De verbranding van fossiele brandstoffen is geassocieerd met de productie van een aantal reststoffen en bijproducten. Volgens hun oorsprong kunnen deze resten verdeeld worden in afval dat direct gerelateerd is tot het verbrandingsproces en afval gegenereerd door werking van de installatie.

- Resten gerelateerd aan het verbrandingsproces zijn vooral van belang bij de verbranding van vaste en vloeibare brandstoffen. In de nieuwe stoomketel worden enkel aardgas en stookgas met een vergelijkbare samenstelling als aardgas verbrand. Volgens de exploitant ontstaan er geen relevante afvalstoffen.
- Verder ontstaan ten gevolge van de werking van de installatie kleine hoeveelheden technische afvalstoffen (metaal, kunststof, papier,...). Deze worden op selectieve wijze verzameld en verwerkt, conform de interne procedures van BASF Antwerpen. Voldoende grote hoeveelheden afvalstoffen worden onmiddellijk ter plaatse in gepaste containers of vaten opgeslagen en direct naar een verwerker afgevoerd. Kleinere hoeveelheden afvalstoffen worden naar de chemische opslagplaats gebracht waar ze verzameld en opgeslagen worden tot men aan een verwerker een interessante hoeveelheid kan aanbieden.

Op de site van BASF Antwerpen wordt een algemeen afvalbeleid gevoerd dat gebaseerd is op de ladder van Lansink. Hierbij wordt in de eerste plaats maximaal afvalpreventie nagestreefd, om vervolgens pas tot afvalverwerking (met maximale valorisatie) over te gaan en daarbij als allerlaatste optie het afval te laten storten. De laatste jaren werd doorgaans slechts ca. 2% van het afval op de site extern gestort. Jaarlijks wordt ca. 80% van het afval nuttig toegepast.

c) Lucht & geur (geleide, diffuse, atmosferische emissies, Benchmarking Convenant, ...)

- De stoomketel D6500C heeft 4 identieke gasbranders ontworpen voor het verbranden van stookgas en aardgas. De branders kunnen maximaal 1.375 Nm³/u stookgas verbranden. Dit komt overeen met een maximale last van 30%. Bij een hogere ketellast en/of de afwezigheid van stookgas wordt aardgas bijgestookt. De branders kunnen voldoende aardgas verbranden voor het bedrijven op maximum last.
- De NO_x-emissies worden gereduceerd door toepassing van low-NO_x-branders met rookgasrecirculatie. De SO_x-emissies worden beperkt door het gebruik van laagzwavelige brandstoffen. De emissies van SO_x en stof zijn zeer beperkt, waardoor het toepassen van bijkomende secundaire reinigingstechnieken geen BBT is.
- In onderstaande tabel wordt een vergelijking gemaakt tussen de emissiewaarden zoals vooropgesteld in de BREF en de BBT en de emissiegrenswaarden van Vlaremv voor de nieuwe stoomketel. De emissie(grens)waarden hebben betrekking op daggemiddelden, bij een referentiezuurstofgehalte van 3%.

In de tabel worden tevens de emissiegrenswaarden weergegeven, zoals deze opgenomen zijn in de Vlaremtrein 2012 voor installaties waarvoor de eerste vergunning tot exploitatie

is aangevraagd op of na 7 januari 2013 of die na 7 januari 2014 in gebruik worden genomen. De emissiegrenswaarden voor nieuwe installaties worden aangepast op basis van de Richtlijn Industriële Emissies (2010/75/EU) en op basis van de BREF LCP. De Vlaremtrein werd op 7 juni 2013 definitief goedgekeurd door de Vlaamse Regering. Aangezien de vergunningsaanvraag ingediend werd na 7 januari 2013, zullen deze nieuwe normen van toepassing zijn op de installatie. Uit de aanvraag tot ontheffing van de MER-plicht blijkt dat de exploitant reeds rekening gehouden heeft met de nieuwe emissiegrenswaarden.

	BREF (range) (mg/Nm ³)	Vlaamse BBT-studie	Vlaremtrein (mg/Nm ³)	Vlaremtrein 2012 (mg/Nm ³)
SO ₂	5-20	35	35	35
NO _x	50-100	100	150 (aardgas) 200 (andere)	80 (aardgas) 100 (andere)
Stof	< 5		5	5
CO	30-100		100	100

De emissiegrenswaarde die van toepassing is, is afhankelijk van de gestookte brandstof. Wanneer meerdere brandstoffen tegelijk gestookt worden, wordt de emissiegrenswaarde berekend op basis van de verhouding tussen beide brandstoffen in overeenstemming met de bepalingen van artikel 5.43.2.1.1, §3 van Vlaremtrein II.

De NO_x-emissies na uitbreiding met de extra stoomketel zullen lager zijn dan de NO_x-emissies die onderzocht werden in het MER van 2009. De NO_x-emissie is gedaald van 2.303 ton/jaar (geplande situatie volgens het MER 2009) naar 1.870 ton/jaar (situatie 2011). Na uitbreiding met de stoomketel zal de NO_x-emissie 1.989 ton/jaar bedragen. Sinds het referentiejaar 2007 werden in het kader van de MBO die afgesloten werd tussen Essenscia en de Vlaamse overheid, de NO_x-emissies op de site verder gereduceerd door bijkomende inspanningen en realisaties. Als belangrijkste maatregel werd een verdere optimalisatie van de geïnstalleerde SCR in de salpeterzuurinstallatie doorgevoerd met een relevante NO_x-reductie tot gevolg.

- De aanvraag heeft betrekking op een nieuwe BKG-inrichting. Er werd een CO₂-monitoringplan opgemaakt voor de handelsperiode 2013-2020, dat goedgekeurd werd door de Afdeling Lucht, Hinder, Risicobeheer, Milieu en Gezondheid.

d) Geluid en trillingen

Geluid en trillingen worden vaak geproduceerd bij de werking van stookinstallaties. De belangrijkste bronnen van geluid zijn het transport en de behandeling van brandstof, resten en bijproducten, het gebruik van grote pompen en kleppen, koeltechnieken en natuurlijk de ketels, de stoom- en gasturbine of stationaire motor.

Het emissierelevant geluidsvermogeniveau van de nieuwe stoomketel bedraagt 104 dB(A). Op basis hiervan werden de geluidsimmissies berekend naar de immissiepunten op 200 m ten westen, noorden en oosten van het industriegebied. De berekende immissieniveaus liggen meer dan 10 dB(A) lager dan het gemeten LA_{95,1h}-niveau van het omgevingsgeluid tijdens de nachtperiode en bij meewind. Dit betekent dat ze niet in belangrijke mate bijdragen tot het omgevingsgeluid.

e) Energie (energieverbruik, thermisch, elektrisch, beperking, ...)

- Via toepassing van maximale energierecuperatie en een uitgebreid netwerk voor het transport van thermische energie, kan BASF ca. 85% van haar thermische energiebehoefte invullen met gerecupereerde energie. Ongeveer 60% van de resterende 15% energiebehoefte wordt gedekt via verbranding van een aantal eigen productstromen met een hoge verbrandingswaarde. Op deze manier wordt het gebruik van fossiele brandstoffen beperkt tot slechts 6% van de totale thermische energiebehoefte.
- Bij BASF is een centraal stookgasnet uitgebouwd. Dit stookgasnet maakt het mogelijk om energierijke gassen, die ontstaan in de chemische processen, ter beschikking te stellen aan de installaties die deze energie nuttig kunnen aanwenden.
- In 2003 trad BASF toe tot het benchmarkingconvenant. Wereldwijde studies toonden aan dat BASF tot de wereldtop behoort. Een energieplan van BASF is in 2004 aan het Verificatiebureau Benchmarking voorgelegd en goedgekeurd. Dit plan garandeert het

verderzetten van inspanningen in verband met een duurzaam gebruik van energie zodat BASF ook in de toekomst tot de wereldtop zal blijven behoren.

- Voor de bouw van de nieuwe stoomcentrale werd een energiestudie opgemaakt. De energie-efficiëntie werd bekeken voor twee scenario's: maximum belasting en 20% belasting. Volgende energiebesparende maatregelen zijn opgenomen in het ontwerp: hoogrendementstoomketel, voorverwarming van suppletiewater met ontgast ketelvoedingswater, intensieve voorverarming van ketelvoedingswater door middel van warmte-uitwisseling met rookgassen, warmterecuperatie uit spuiwater van de stoomketel via warmte-uitwisseling met een klein gedeelte van het koude suppletiewater en frequentieregeling op de verbrandingsluchtventilatoren en op de rookgasrecirculatie-ventilator.

Luchtvoorverwarming (LUVVO) met rookgassen wordt niet voorzien. Gezien de stoomketel op stookgas bedreven wordt, is rookgascondensatie minder wenselijk gezien het risico op condensatie van corrosieve componenten. Omdat de schouwtemperatuur al behoorlijk laag is (100°C bij vollast en nog iets lager bij deellast), zal een LUVVO nog maar een beperkte bijdrage leveren aan de verbetering van de energie-efficiëntie. De baten van deze maatregel wegen niet op tegen de kost. Bovendien heeft een LUVVO een vermeend negatief effect op de NO_x-emissie.

Omwille van de reeds hoge energie-efficiëntie van het systeem en het gegeven dat productie van hogedrukstoom bij vollast het uitgangspunt is, is de recuperatie van expansiearbeid bij reductie van hogedrukstoom naar de lagere drukniveaus niet voorzien. De inherente fluctuerende belasting van de benodigde expansieturbines zou bovendien een operationeel probleem vormen.

Er wordt niet voorzien in de recuperatie van warm condensaat afkomstig van de eindverbruikers van de geleverde stoom. De geproduceerde 125bar-stoom wordt gebruikt om een turbine aan te drijven. Dit vereist een hoge zuiverheid van de geproduceerde stoom. Het gebruik van condensaat als voedingswater voor de productie van deze stoom vereist koeling en zuivering alvorens het in de stoomketel kan worden gebruikt.

Aangezien de stoomketel voor een groot deel op 20% draait, acht de exploitant deze investering economisch niet rendabel. Geproduceerd condensaat wordt bovendien reeds gerecupereerd op de centrale condensaatopwekkingstrein D550. Er resteert hierdoor geen warmte op een nuttig inzetbaar temperatuurniveau.

Bij vollast bedraagt het ketelrendement 95,5%, terwijl het rendement van de stoomcentrale 94,9% bedraagt. De energie-efficiëntie voor de 20% deellastsituatie bedraagt nog steeds 95,3% voor het ketelrendement en 94,7% voor het algemeen rendement van de stoomcentrale. De resterende warmte-inhoud van de schoorsteengassen veroorzaakt hoofdzakelijk het rendementsverlies.

f) Grondstoffenverbruik

De belangrijkste grondstoffen in het energiebedrijf zijn de brandstoffen voor voeding van de boilers. Door verbranding van een aantal eigen productstromen, wordt het aardgasverbruik beperkt tot gemiddeld 20% van de aangewende brandstoffen.

g) Water

- Verbruik

Het voedingswater wordt bereid uit gedemineraliseerd water. Het verbruik wordt geraamd op 170 m³/uur.

- Lozing

- BASF Antwerpen beschikt voor de volledige site over een gescheiden opvang- en afvoersysteem voor verontreinigd en niet-verontreinigd hemelwater. Verontreinigd hemelwater wordt afgevoerd naar de bedrijfseigen waterzuivering waar het wordt gereinigd vóór het in de Schelde geloosd wordt. Niet-verontreinigd hemelwater wordt afgeleid naar het koelwatersysteem en wordt zoveel mogelijk ingezet als koelwater. Na gebruik wordt dit hemelwater, samen met de rest van het koelwater, afgevoerd naar de lozingspunten (kanaaldok B3 of Schelde-Rijnkanaal).
- Het spuiwater van de stoomketel wordt afgeleid naar het koelwaternet. De exploitant wordt erop gewezen dat het spuiwater van de stoomketels mogelijk verontreinigd is

en bijgevolg beschouwd wordt als bedrijfsafvalwater. Uit bijkomende informatie bezorgd door de exploitant via mail d.d. 17 juni 2013 blijkt dat de spuiwaterstroom die geloosd wordt op het koelwaternet afzonderlijk bemonsterbaar is. Het spuiwater bestaat hoofdzakelijk uit zouten welke mineralen van natuurlijke oorsprong bevatten en tevens alom aanwezig zijn in het aan getijden onderhevige oppervlaktewater waarin geloosd wordt. Op de stoomketel op H400 is geen dosering van fosfaten voorzien. Er is enkel een NH_3 -dosering van gemiddeld 2 kg/dag (< 100 gram/uur) dewelke grotendeels via de stoomfractie het systeem verlaat. Rekening houdend met de samenstelling en met een spuiwaterdebiet ruim beneden $1 \text{ m}^3/\text{uur}$ ten opzichte van een koelwaterdebiet van meer dan $10.000 \text{ m}^3/\text{uur}$, kan gesteld worden dat de impact van de spuiwaterstroom in het koelwater verwaarloosbaar is.

h) Bodem

- De productie-eenheden zijn gebouwd op vloeiendafvalwater bodemplaten. Apparaten of leidingen die een mogelijk risico voor de verontreiniging van de omgeving inhouden, worden daarenboven in een aparte inkuiping geplaatst. Op deze wijze kunnen eventuele verontreinigingen (productlekkage, olie, ed.) selectief behandeld worden.
- Naast bovenstaande preventieve maatregelen om calamiteiten te vermijden met mogelijke effecten op bodem en grondwater, heeft BASF Antwerpen een periodieke onderzoeksplanning waarbij de kwaliteit van bodem en grondwater wordt gecontroleerd via gerichte staalname en analyses en een evaluatie gebeurt van eventuele calamiteiten, mochten deze zich hebben voorgedaan sedert het vorige onderzoek. Het eventueel vaststellen van een nieuwe bodemverontreiniging is aanleiding tot onmiddellijke sanering.
- Op blokveld H400 werd tot op heden geen specifiek bodemonderzoek uitgevoerd. Het betreft een braakliggend blokveld. Een bodemonderzoek op het blokveld is wel gepland.

i) Preventieve maatregelen tegen ongevallen

- In het kader van de Seveso-regelgeving beschikt BASF Antwerpen nv over een uitgebreid veiligheidsrapport voor de volledige site. Dit rapport bestaat uit verschillende boekdelen en behandelt achtereenvolgens een algemene beschrijving van de onderneming, de risicoanalyse en het voorkomingsbeleid zware ongevallen en noodplanning.
- Via het systeem van periodieke audits (zowel interne audits in het kader van het kwaliteit-welzijn-milieu-zorgsysteem, audits vanuit de BASF-groep als audits door de bevoegde overheidsdiensten) wordt de toepassing van het voorkomingsbeleid permanent opgevolgd.

j) Preventieve maatregelen tegen verontreiniging

- Hiervoor wordt verwezen naar de specifieke maatregelen die vermeld worden in ieder milieucompartiment.
- Buiten de algemene en sectorale voorwaarden inzake preventieve maatregelen, die in Vlarem opgelegd zijn, staat in Vlarem I artikel 43ter vermeld dat "alle passende preventieve maatregelen tegen verontreiniging worden getroffen, met name door toepassing van de beste beschikbare technieken".

k) Maatregelen bij abnormale bedrijfsomstandigheden

Artikel 5.4.1.6 van Vlarem II legt onder meer de volgende maatregelen op: in de inrichting moeten de nodige interventiemiddelen, zoals absorptiemateriaal, overmaatse vaten, beschermingsmiddelen, enz., aanwezig zijn om in geval van lekkages, ondeugdelijke verpakking, morsen, en andere incidenten dadelijk te kunnen ingrijpen om de mogelijke schadelijke gevolgen maximaal te beperken.

l) Maatregelen bij stopzetting

Bij definitieve stillegging van installaties worden deze afgebroken. De bij de afbraak ontstane afvalstromen worden conform de regelgeving ter zake afgevoerd naar erkende verwerkers. De bodem wordt onderworpen aan een oriënterend onderzoek.

15. De inrichting ligt is gelegen op een afstand van ongeveer 1.050 m van het VEN-gebied "De Slikken en schorren langs de Schelde", op een afstand van ongeveer 900 m van het habitatrichtlijngebied "Schelde- en Durmeestuarium van de Nederlandse grens tot Gent" en op een afstand van ongeveer 700 m van het vogelrichtlijngebied "Schorren en polders van de

Beneden-Schelde". Er is geen subadvies door het Agentschap Natuur en Bos uitgebracht. Het advies wordt geacht gunstig te zijn;

Gelet op het gunstig advies d.d. 14 juni 2013 van Vlaamse Milieumaatschappij (VMM) (kenmerk: JR/ME/AELT/P/3786613/153); op volgende elementen uit dit advies:

1. De energiecentrale (351 MW) bestaat uit 6 stoomketels (3 x 55 MW, 28 MW, 98 MW en 60 MW) en is gesitueerd op blokveld D500.
De branders kunnen gestookt met aardgas en met diverse uit de productieprocessen gerecupereerde nevenstromen.
2. De nieuwe stoomketel D6500C, voorzien op blokveld H400, zal worden ingezet om stoom (125 bar) te produceren voor de steamcracker; ook aan de andere BASF-stoomnetten zal stoom (50 bar, 16 bar) kunnen worden geleverd.
De nieuwe stoomketel D6500C zal op een sterk variabele belasting worden bedreven: 20% van de maximale capaciteit en slechts enkele procenten op vollast.
De stoomketelbranders zullen uitsluitend gevoed worden met gasvormige brandstoffen, nl aardgas en stookgas met een vergelijkbare samenstelling als aardgas; de rookgassen zullen worden afgevoerd via een 40 meter hoge schoorsteen.
3. In de MER-ontheffingsnota gevoegd bij de milieuvergunningsaanvraag worden de emissies van de huidige Energiecentrale en van de nieuwe stoomketel D6500C berekend en wordt via dispersiemodellering de impact ervan op de luchtkwaliteit in de omgeving en in de omliggende woongebieden ingeschat.
4. Op basis van de gebruikte brandstoffen (aardgas, stookgas) voor de nieuwe stoomketel D6500C zal enkel een wijziging van de NO_x-emissies aan de orde zijn. In 2011 bedroeg de NO_x-uitstoot van de Energiecentrale grootteorde 200 ton.
Voor de nieuwe stoomketel D6500C wordt een emissieconcentratie < 80 mg NO_x/Nm³ gegarandeerd; op jaarbasis zal de NO_x-emissie maximaal ca. 120 ton bedragen.
5. Voor de bestaande energiecentrale kunnen de jaargemiddelde NO₂-imissiebijdragen in de omliggende woongebieden als verwaarloosbaar beoordeeld, di minder dan 1% van de luchtkwaliteitsdoelstelling; de piekemissies (P-99,8) kunnen als aanvaardbaar geëvalueerd en zullen geen aanleiding geven tot een overschrijding van de overeenkomstige immissiegrenswaarde. De jaargemiddelde NO₂-imissiebijdragen van de nieuwe stoomketel D6500C in de omliggende woongebieden kunnen als verwaarloosbaar beoordeeld. Ook de piekimmissies (p-99,8) zijn verwaarloosbaar en zullen evenmin aanleiding geven tot een overschrijding van de overeenkomstige immissiegrenswaarde; de bijdrage (99,8 percentiel) in het pluimmaximum, gelegen op BASF-terrein, is beperkt.
6. Gelet op enerzijds de aanwezigheid van low NO_x-branders (< 80 mg NO_x/Nm³) voor de nieuwe stoomketel D6500C en het gebruik van zwavelarme brandstoffen (aardgas en stookgas vergelijkbaar met aardgas) en anderzijds de niet geringe hoogte (40 m) van de nieuwe schoorsteen mag gesteld dat de best beschikbare technieken zullen worden aangewend om de uitstoot van luchtverontreinigende stoffen, inh NO_x, via de nieuwe stoomketel D6500C maximaal te beperken en een goede verspreiding van de rookgassen te verzekeren;

Gelet op het stilzwijgend gunstig advies van de Afdeling Lucht, Hinder, Risicobeheer, Milieu & Gezondheid (ALHRMG);

Gelet op het gunstig advies d.d. 11 juni 2013 van het Vlaams Energieagentschap (VEA); op volgende elementen uit dit advies:

1. BASF Antwerpen N.V. beschikt over een energiestudie voor de nieuwe stoomketel.
2. Deze studie, opgesteld door PDC, toont aan dat dat de in bedrijf te nemen installatie de meest energie-efficiënte inrichting is die economisch haalbaar is en dat extra maatregelen die de energie-efficiëntie kunnen verhogen niet economisch haalbaar zijn;

Gelet op het feit dat in het kader van eventuele grensoverschrijdende hinder aan de Gedeputeerde Staten van Noord-Brabant en Gedeputeerde Staten van Zeeland (Nederland) een aanvraagdossier

werd bezorgd; dat de Gedeputeerde Staten van Noord-Brabant en Gedeputeerde Staten van Zeeland meedeelden geen opmerkingen te hebben;

Gelet op het gunstig advies d.d. 16 juli 2013 van de Provinciale Milieuvergunningscommissie (PMVC); op volgende elementen uit dit advies:

1. Omschrijving en rubrieken
 - Het toegevoegde perceel betreft perceel 20-A-5D2 in de plaats van 20-D-5D2. Het voorwerp wordt hieraan aangepast.
 - De totale hoeveelheid P3-producten omvat 3.400 liter in de plaats van 3.100 liter. Het voorwerp wordt hieraan aangepast.
 - De vergunde stoomketel met een thermisch vermogen van 28 MW dient eveneens vergund te worden onder rubriek 43.3. Dit wordt mee opgenomen in het voorwerp.
 - Voor het overige kunnen de omschrijving en rubrieken behouden blijven.
2. Stedenbouwkundige verenigbaarheid
 - Het advies van de gemeentelijke stedenbouwkundige ambtenaar is gunstig.
 - De PMVC wijst er op dat sinds 30 april 2014 (*sic*, 2013) voor het havengebied het GRUP Zeehavengebied Antwerpen van kracht is zodat het gewestplan hier niet meer geldt. De geldende bestemmings- en inrichtingsvoorschriften voor dit gebied zijn "gebied voor zeehaven en watergebonden activiteiten".
 - De aanvraag is in overeenstemming met de bestemmings- en inrichtingsvoorschriften van het GRUP Zeehavengebied Antwerpen.
 - De aanvraag is principieel stedenbouwkundig verenigbaar.
3. Openbaar onderzoek – bezwaren
 - Er werden geen bezwaren ingediend.
 - De informatievergadering werd gehouden op 16 mei 2013.
4. Milieutechnische evaluatie
 - Er is geen subadvies door het Agentschap Natuur en Bos uitgebracht. Het advies wordt geacht gunstig te zijn.
 - Er werd geen advies ontvangen van de ALHRMG. Dit advies wordt stilzwijgend gunstig geacht.
 - De PMVC volgt de gunstige adviezen.
5. Watertoets
 - Gelet op het feit dat de inrichting niet gelegen is in (mogelijk) overstromingsgevoelig gebied en gelet op het voorwerp van de aanvraag, de gegevens in het dossier en de uitgebrachte adviezen kan in alle redelijkheid worden geoordeeld dat in het kader van de milieuvergunning de watertoets voor de gevraagde activiteiten niet relevant is.
6. Termijn
 - De vergunning kan worden verleend voor een termijn eindigend op 13 januari 2031 en met een termijn voor ingebruikname van 3 jaar.
7. Voorwaarden
 - a. Algemene voorwaarden:
 - Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
 - Lucht: hoofdstukken 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging) en 4.10 (emissies van broeikasgassen)
 - Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)
 - b. Sectorale voorwaarden:
 - 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 - algemene bepalingen: afdeling 5.17.1
 - Opslag van gevaarlijke vloeistoffen in bovengrondse houders: afdeling 5.17.3
 - Stoomtoestellen: hoofdstuk 5.39
 - Niet in rubriek 2 en 28 begrepen verbrandingsinrichtingen - algemene bepalingen en immissiecontroleprocedures: afdelingen 5.43.1 en 5.43.4

- Grote stookinstallaties: subafdeling 5.43.2.1
- c. Bijzondere voorwaarden:
 - Geen;

Gelet op de ligging van de inrichting in industriegebied volgens het gewestplan Antwerpen;

Gelet op de ligging van de inrichting in een gebied voor zeehaven en watergebonden activiteiten volgens het GRUP Zeehavengebied Antwerpen;

Overwegende dat gesteld kan worden dat de exploitatie van de inrichting, die het voorwerp van de voormelde milieuvergunningsaanvraag uitmaakt, verenigbaar is met bovengenoemde ruimtelijke en stedenbouwkundige voorschriften;

Overwegende dat de gunstige adviezen in aanmerking worden genomen;

Overwegende dat voor de toetsing van de aanvraag aan de kenmerken van het watersysteem, en aan de doelstellingen en beginselen van artikel 5, 6 en 7 van het decreet Integraal Waterbeleid kan verwezen worden naar het advies van de PMVC;

Overwegende dat gesteld kan worden dat 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 verandering mits naleving van de in onderhavig besluit opgelegde milieuvergunningsvoorwaarden tot een aanvaardbaar niveau kunnen worden beperkt;

Overwegende dat er bijgevolg aanleiding toe bestaat de gevraagde vergunning volledig toe te staan voor een termijn verstrijkend op 13 januari 2031;

B E S L U I T:

ARTIKEL 1 - Voorwerp

§1. Aan de nv BASF Antwerpen, gevestigd Scheldelaan 600 - Haven 725 te 2040 Antwerpen, wordt onder de voorwaarden bepaald in onderhavig besluit de vergunning verleend om een energie- en stoomcentrale horende bij een chemisch bedrijf, gelegen Scheldelaan 600 te 2040 Antwerpen, kadastergegevens (afdeling-sectie-perceelnummer) 20-A-5D2, 20-D-14Y2 en 20-D-14X2, te veranderen door uitbreiding en toevoeging, als volgt:

- toevoeging van perceel 20-A-5D2;
- uitbreiding van/met:
 - een transformator van 250 kVA (12.2.1);
 - de totale geïnstalleerde drijfkracht van de luchtcompressoren en airco's met 30 kW tot een totale geïnstalleerde drijfkracht van 414,16 kW (16.3.1.2);
 - een gasontspanningsstation met een debiet van 20.000 Nm³/h tot een maximum debiet van 140.000 Nm³/h (16.5);
 - de opslag van max. 1.000 liter/kg zuurstofreducer (schadelijk - ook 17.3.6) en max. 1.000 liter/kg ammoniakoplossing (corrosief) tot in totaal de opslag van max. 316.750 kg schadelijke, corrosieve en irriterende stoffen (17.3.3.3);
 - de opslag van max. 1.000 liter zuurstofreducer (ook 17.3.3) tot in totaal de opslag van max. 3.400 liter P3-producten (17.3.6.1.b);
 - de opslag van max. 1.000 liter fosfaat-controller tot in totaal de opslag van max. 9.000 liter P4-producten (17.3.7.1);
 - een stoomketel met een thermisch vermogen van 171 MW (43.1.3 – 43.3 – 43.4), met toelating tot de emissie van CO₂, verder toegerust met een stoomgenerator met een

waterinhoud van 74.500 liter (39.1.3) en een interne en externe economiser met een waterinhoud van de secundaire ruimte van 10.560 liter (39.4.2) tot in totaal:

- stoomgeneratoren met een totale waterinhoud van 435.100 liter (39.1.3);
- warmtewisselaars met een waterinhoud van de secundaire ruimte van 10.560 liter (39.4.2);
- verbrandingsinrichtingen zonder elektriciteitsproductie met een totaal warmtevermogen van 522 MW (43.1.3 – 43.3);
- verbrandingsinstallaties met een totaal thermisch ingangsvermogen van 523,3 MW met toelating tot de emissie van CO₂ (43.4).

Vlarem-rubricering: 12.2.1 - 16.3.1.2 - 16.5 - 17.3.3.3 - 17.3.6.1.b - 17.3.7.1 – 39.1.3 – 39.4.2 - 43.1.3 – 43.3 – 43.4.

De eenheid omvat in totaal:

- inrichtingen voor elektriciteitsproductie met een geïnstalleerd totaal elektrisch vermogen van 4,8 MW (12.1.2);
- een transformator van 250 kVA (12.2.1);
- luchtcompressoren en airco's met een totale geïnstalleerde drijfkracht van 414,16 kW (16.3.1.2);
- gasontspanningsstations met een maximum debiet van 140.000 Nm³/h (16.5);
- de opslag van maximum
 - 2.250 liter gasen in verplaatsbare recipiënten (16.7.2);
 - 316.750 kg schadelijke, corrosieve en irriterende stoffen (17.3.3.3);
 - 3.400 liter P3-vloeistoffen (17.3.6.1.b);
 - 9.000 liter P4-vloeistoffen (17.3.7.1);
 - 2.500 kg of liter gevaarlijke stoffen in kleine verpakking (17.4);
- een labo (24.4);
- metaalbewerkingsmachines met een totaal geïnstalleerde drijfkracht van 9,52 kW (29.5.2.1.a);
- een noodstroomdiesel met een nominaal vermogen van 663 kW (50%) (31.1.3);
- stoomgeneratoren met een totale waterinhoud van 435.100 liter (39.1.3);
- stoomvaten, met inbegrip van warmtewisselaars waarvan de primaire ruimte als stoomvat wordt beschouwd, met een totale waterinhoud van 58.536 liter (39.2.2);
- warmtewisselaars met een waterinhoud van de secundaire ruimte van 10.560 liter (39.4.2);
- een turbine met een vermogen van 3 MW (39.5.1);
- verbrandingsinrichtingen zonder elektriciteitsproductie met een totaal warmtevermogen van 522 MW (43.1.3 – 43.3);
- verbrandingsinstallaties met een totaal thermisch ingangsvermogen van 523,3 MW met toelating tot de emissie van CO₂ (43.4).

ARTIKEL 2 – Koppeling aan de stedenbouwkundige vergunning

§1 Deze milieuvergunning is geschorst indien voor de verandering die er het voorwerp van uitmaakt ook een stedenbouwkundige vergunning of melding als bedoeld in artikel 4.2.1 en 4.2.2 van de Vlaamse Codex RO, vereist is en deze stedenbouwkundige vergunning niet definitief werd verleend of de melding niet is gedaan.

Deze schorsing duurt tot de stedenbouwkundige vergunning definitief is verleend of is geweigerd in laatste aanleg of zolang de handelingen waarvoor de stedenbouwkundige melding is verricht, niet mogen worden aangevat op grond van artikel 4.2.2, §4 van de Vlaamse Codex RO. De vergunninghouder dient het definitief verkrijgen van de stedenbouwkundige vergunning te melden aan de deputatie bij ter post aangetekende zending.

§2 De geschorste milieuvergunning vervalt van rechtswege op de dag waarop de stedenbouwkundige vergunning in laatste aanleg definitief zou geweigerd worden.

§3 De stedenbouwkundige vergunning die verkregen is voor de verandering die het voorwerp is van de voormelde milieuvergunningsaanvraag wordt geschorst zolang de milieuvergunning niet definitief is verleend. Als het gaat om met toepassing van artikel 4.2.2 van de Vlaamse Codex RO meldingsplichtige handelingen wordt de uitvoerbaarheid van de stedenbouwkundige melding opgeschort.

§4 Deze geschorste stedenbouwkundige vergunning vervalt van rechtswege op de dag waarop de milieuvergunning in laatste aanleg definitief zou geweigerd worden.

ARTIKEL 3 – Voorwaarden

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

§1. Algemene:

- Algemeen: hoofdstukken 4.1 (algemene voorschriften), 4.6 (licht), 4.7 (beheersing van asbest) en 4.9 (energieplanning)
- Lucht: hoofdstukken 4.4 (beheersing van luchtverontreiniging) en 4.10 (emissies van broeikasgassen)
- Geluid: hoofdstuk 4.5 (beheersing van geluidshinder)

§2. Sectorale:

- 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 - algemene bepalingen: afdeling 5.17.1
- Opslag van gevaarlijke vloeistoffen in bovengrondse houders: afdeling 5.17.3
- Stoomtoestellen: hoofdstuk 5.39
- Niet in rubriek 2 en 28 begrepen verbrandingsinrichtingen - algemene bepalingen en immissiecontroleprocedures: afdelingen 5.43.1 en 5.43.4
- Grote stookinstallaties: subafdeling 5.43.2.1

De opgesomde algemene en sectorale milieuvoorwaarden kunnen worden teruggevonden in Vlarem II. Deze zijn evenwel louter indicatief; bij wijzigingen 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 website van de provincie Antwerpen, via onderstaande link:

http://www.provant.be/leefomgeving/milieu/milieuvergunningen/reglementering/milieuvergunningende/recente_wijzigingen

ARTIKEL 4 - Termijn voor ingebruikname

De in artikel 1 vergunde inrichting dient in gebruik genomen te worden binnen de 3 jaar vanaf de datum van deze vergunning, zoniet vervalt deze vergunning van rechtswege.

ARTIKEL 5 - Vergunningstermijn

De in artikel 1 bedoelde vergunning wordt verleend voor een termijn:

1. die aanvangt op de datum van dit besluit, behoudens wanneer:

- a) Deze milieuvergunning is geschorst omdat de stedenbouwkundige vergunning voor de verandering op datum van deze milieuvergunning niet definitief is verleend; in dat geval vangt de vergunningstermijn aan op de datum waarop de stedenbouwkundige vergunning definitief is verleend; de exploitant dient deze datum bij aangetekende brief te melden aan de deputatie;
- b) Onderhavige milieuvergunning overeenkomstig het bepaalde in artikel 2, §2 van rechtswege vervalt; in dat geval is geen enkele vergunningstermijn toegestaan.

2. die eindigt op 13 januari 2031, samenvallend met de einddatum van de termijn van de eerder verleende lopende vergunning d.d. 13 januari 2011;

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 hoofdstuk III-bis van titel I van het Vlarem.
- §2. Elke overname van de inrichting door een andere exploitant dient vóór de datum van inwerking-treding van de overname gemeld aan de vergunningsverlenende overheid, overeenkomstig de bepalingen van artikel 42 van het Vlarem.
- §3. Een hernieuwing van de vergunning moet worden aangevraagd overeenkomstig de bepalingen van het Vlarem uiterlijk tussen de 18^{de} en de 12^{de} maand vóór het verstrijken van de vergun-ningstermijn van de lopende vergunning.

ARTIKEL 8 -

Tegen de beslissing m.b.t. de vergunningsaanvraag kan beroep worden aangetekend binnen een termijn van dertig dagen na de eerste dag van bekendmaking van de bestreden beslissing bij de Vlaamse minister van Leefmilieu, Graaf de Ferraris-gebouw, Koning Albert II-laan 20 bus 8, 1000 Brussel, overeenkomstig artikel 51 van het Vlarem.

Tot staving van de ontvankelijkheid van het eventuele beroep dient bij het beroepschrift het hierbij gevoegde attest van betekening evenals het bewijs van betaling van de voorgeschreven dossiertaks gevoegd te worden.

Antwerpen, in zitting van 01 augustus 2013.

Aanwezig: de heer L. Lemmens, voorzitter, mevrouw I. Verhaert, de heren P. Bellens en R. Röttger, leden en de heer D. Toelen, provinciegriffier.

Verslaggever: R. Röttger

In opdracht:
De Provinciegriffier,

(w.g.)

D. Toelen

De Voorzitter,

(w.g.)

Luk Lemmens

Voor eensluidende kopie

Voor de provinciegriffier
De adviseur

Pieter Sannen