
Bijlage C1

Korte, niet technische omschrijving van het voorwerp van de aanvraag

1. Voorwerp van de aanvraag

Hernieuwing omgevingvergunning

Electrabel NV (hierna ENGIE Knippegroen) heeft op 31 mei 2007 een milieuvergunning verkregen voor het uitbaten van een elektriciteitscentrale op de site Knippegroen, Knippegroen 3 te 9042 Sint-Kruis-Winkel, en dit voor een periode van 20 jaar. Deze centrale gebruikt als brandstof hoofdzakelijk het restgas van ArcelorMittal Gent. ENGIE Knippegroen wenst de uitbating verder te zetten en dient daartoe deze vergunning te hernieuwen vóór het verstrijken van de bestaande vergunning (d.d. 31 mei 2027). De nieuwe vergunning wordt aangevraagd voor een periode van onbepaalde duur.

In hoofdzaak betreft het voorwerp van de aanvraag de hernieuwing van de bestaande vergunning. Daarnaast omvat de aanvraag een actualisatie en wijziging van de vergunde toestand. Daarbij worden volgende wijzigingen meegenomen, er worden geen nieuwe rubrieken aangevraagd:

- Rubriek 3.4.2°: bijstelling jaarlijks lozingsdebiet: verlaging van 30.000 m³ naar 20.000 m³;
- Rubriek 6.4.1°: uitbreiding opslag brandbare vloeistoffen van 6.200 liter naar 10.560 liter;
- Rubriek 12.1.1.3°: actualiseren vermogen nooddieselalternator van 395.695 kVA naar 395.785 kVA;
- Rubriek 16.3.2°b): bijstelling totaal vermogen voor luchtcompressoren van 541,95 kW naar 287,47 kW;
- Rubriek 17.1.2.1.2°: uitbreiding opslag gevaarlijke gassen van 3.976 liter naar 5.076 liter;
- Rubriek 17.3.6.1°a): uitbreiding opslag GHS07 producten van 16,275 ton naar 16,691 ton;
- Rubriek 17.3.7.1°a): uitbreiding opslag GHS08 producten van 0,472 ton naar 0,888 ton;
- Rubriek 29.5.2.1°a): uitbreiding toestellen metaalbewerking van 29,1 kW naar 30,8 kW.

Project-MER

Gelet op het voorwerp van de aanvraag is een milieueffectenrapportage strikt gezien niet noodzakelijk. Echter heeft ENGIE Knippegroen ervoor gekozen om toch een MER-procedure te doorlopen om de milieueffecten zo goed mogelijk in kaart te brengen. Voor de verzurende emissies werd eveneens een passende beoordeling en verscherpte natuurtoets opgemaakt. Het MER-rapport werd toegevoegd bij deze aanvraag.

De milieueffectenrapportage toont aan dat de emissies naar lucht bijzondere aandacht nodig hebben, in het bijzonder de uitstoot van stikstofoxiden (NO_x). Voor zwaveldioxide (SO₂) lijkt in tweede orde ook extra aandacht vereist. De stof emissies overschrijden de IMJV rapportage-drempel waardoor deze ook verder onderzocht werden. Deze emissies zijn het rechtstreekse gevolg van het gebruik van staalgassen afkomstig van ArcelorMittal Gent.

Uit de haalbaarheidsstudie die werd opgemaakt om milderende maatregelen te onderzoeken voor reductie van stikstofoxiden werden twee kosteneffectieve maatregelen geselecteerd voor verdere uitwerking en mogelijke implementatie. De SCR-techniek (selectieve katalytische reductie) werd geïdentificeerd als de meest effectieve en tevens kosteneffectieve maatregel.

Voor zwaveldioxide en stof werden haalbaarheidsstudies naar milderende maatregelen uitgevoerd die deel uitmaken van deze aanvraag. De resultaten tonen aan dat er geen kosteneffectieve maatregelen beschikbaar zijn om verregaande reductie te realiseren.

Bijzondere voorwaarden

Momenteel is de inrichting vergund via een bijzondere voorwaarde voor het lozen van bedrijfsafvalwater met volgende emissiegrenswaarden:

- CZV: 125 mg/l;
- N_{totaal}: 15 mg/l;
- P_{totaal}: 2 mg/l;
- Geleidbaarheid: 10.000 µS/cm;
- Cl: 3.000 mg/l;
- F: 15 mg/l;
- SiO₂: 10 mg/l;
- As: 0,05 mg/l;
- Cd: 0,0008 mg/l
- Cr: 0,5 mg/l;
- Cu: 0,5 mg/l;
- Hg: 0,0005 mg/l;
- Pb: 0,5 mg/l;
- Ni: 0,3 mg/l;
- Ag: 0,006 mg/l;
- Zn: 2 mg/l;
- Fe opgelost: 2 mg/l.

De lozingsnormen die uiteindelijk worden aangevraagd voor de geplande situatie, rekening houdend met de impactbeoordeling die werd toegevoegd in het MER-rapport, bevatten een aanpassing van deze bijzondere voorwaarden voor het lozen van bedrijfsafvalwater met volgende emissiegrenswaarden:

- CZV: 125 mg/l;
- N_{totaal}: 15 mg/l;
- P_{totaal}: 2 mg/l;
- Geleidbaarheid: 10.000 µS/cm;
- Cl: 3.000 mg/l;
- SiO₂: 10 mg/l;
- **As: 0,005 mg/l;**
- Cd: 0,0008 mg/l
- **Cr: 0,05 mg/l;**
- **Cu: 0,05 mg/l;**
- **Hg: 0,0005 mg/l – 0,000244 mg/l (Jaargemiddelde);**
- **Pb: 0,05 mg/l;**
- **Ni: 0,03 mg/l;**
- **Ag: 0,003 mg/l;**
- **Zn: 0,2 mg/l;**
- Fe opgelost: 2 mg/l.

De overige bijzondere voorwaarden die ENGIE Knippegroen wenst te behouden werden verder beschreven in het onderdeel 'Bijstelling voorwaarden'.

Klimaat

De elektriciteitscentrale van ENGIE Knippegroen maakt deel uit van de ENGIE-groep en draagt bij aan de doelstelling om tegen 2045 klimaatneutraal te opereren, onder meer via optimalisatie van de werking en geleidelijke reductie van fossiele brandstoffen. De installatie blijft echter rechtstreeks afhankelijk van ArcelorMittal als leverancier van staalgas (restgas), wat een bepalende factor vormt voor het reductietraject en de mogelijke maatregelen. In overleg met het VEKA werd besproken dat verdere stappen richting klimaatneutraliteit afhankelijk zijn van technische haalbaarheid, beschikbaarheid van brandstoffen en evoluerende regelgeving. In dit kader engageert ENGIE zich om potentieel bijkomende reductiemaatregelen systematisch te onderzoeken via periodieke studies door een onafhankelijk deskundige.

2. Verantwoording van het project

De elektriciteitscentrale van ENGIE Knippegroen werd opgericht als langetermijnoplossing voor de hoogwaardige valorisatie van het staalgas van ArcelorMittal Gent (AMG). Dat staalgas bestaat uit restgas dat ArcelorMittal niet intern kan gebruiken voor de productie van staal. De centrale heeft een rendement van 42%. De elektriciteitscentrale van ENGIE Knippegroen draagt bij tot de Belgische binnenlandse elektriciteitsproductie. Hierdoor is de Belgische energiemarkt minder afhankelijk van elektriciteitsimport. Het betreft een geïntegreerde oplossing waarbij de elektriciteitscentrale het staalgas komende van ArcelorMittal als brandstof gebruikt, omzet in elektriciteit, en deze volledig teruglevert aan ArcelorMittal, welke de eventueel overtollige hoeveelheid elektriciteit op het hoogspanningsnet van Elia kan afzetten.

De hoeveelheid staalgas dat geleverd wordt, wordt bepaald door ArcelorMittal. De verwachting is dat de hoeveelheid staalgas de eerstvolgende jaren stabiel blijft, met vervolgens een daling indien ArcelorMittal bepaalde investeringen doet.

Het niet bekomen van de hervergunning zou een stopzetting betekenen van de activiteiten op ENGIE Knippegroen. De restgassen van ArcelorMittal zullen dan op de site zelf afgefakkeld worden met bijhorende milieu-impact tot gevolg. De elektriciteit die ArcelorMittal nodig heeft voor zijn exploitatie zal daarenboven elders opgewekt moeten worden, wat resulteert in bijkomende indirecte milieueffecten en een verhoging van de globale impact.

De hervergunning van de activiteiten van ENGIE Knippegroen is bijgevolg opportuun en van maatschappelijk belang.

ENGIE wenst te verduidelijken dat de haalbaarheid van vergaande investeringen voor de elektriciteitscentrale van ENGIE Knippegroen, zoals een DeNOx-installatie, nauw samenhangt met de mate van operationele continuïteit en economische zekerheid op langere termijn.

Vanuit dit perspectief kan de implementatie van dergelijke maatregelen op een realistische en verantwoorde manier pas worden overwogen vanaf het ogenblik dat deze randvoorwaarden voldoende zijn ingevuld. De intentie van Engie is een DeNOx te installeren in 2031. Deze intentieverklaring is opgenomen in het projectdossier.

ENGIE blijft zich er tegelijk toe verbinden de milieu-impact van de installatie maximaal te beperken binnen de huidige operationele en economische context.