

Bijlage C1 Korte, niet-technische omschrijving van het voorwerp van de aanvraag

BAT Services

Voorliggend dossier betreft een omgevingsvergunningsaanvraag voor B.A.T. Services, gelegen t.h.v. Willem Van Rubroekstraat in het Kluizendok van de Haven van Gent.

In het verleden werden op naam van B.A.T. Services reeds verschillende vergunningen afgeleverd voor de site:

- OMV_2017004743 – M03/44021/1661/1/A/1/WV/CL dd. 25/01/2018 voor de productie van duurzame energie op basis van biomassa
- OMV_2020062193/FVDS/BL dd. 3/12/2020 voor de productie van duurzame energie op basis van biomassa
- OMV_2021126775_EA dd. 25/11/2021 voor de tijdelijke opslag van bodemassen tot 25/02/2022
- OMV_2022008186_EA dd. 21/04/2022 voor de tijdelijke opslag van bodemassen tot 25/05/2022
- OMV_2022163733_EA dd. 20/07/2023 voor de tijdelijke opslag en verwerking van de aanwezige bodemassen tot 31/12/2024
- OMV_2024094899_EA dd. 03/04/2025 voor de tijdelijke opslag van bodemassen tot 31/12/2025

Na overleg met het departement Omgeving (Afdeling Gebiedsontwikkeling, omgevingsplanning en -projecten) en de provincie Oost-Vlaanderen, werd beslist om de exploitatie als een nieuwe inrichting te beschouwen. Er wordt bijgevolg geen vergunde toestand in beschouwing genomen.

Via voorliggende omgevingsvergunningsaanvraag worden twee afzonderlijke IIOA aangevraagd. Een eerste IIOA voor de exploitatiefase (vergistings- en composteringsinstallatie) en een tweede IIOA voor de werffase (verwerking bodemassen en bemaling i.k.v. bouwwerkzaamheden).

Voor wat betreft de IIOA van de **exploitatiefase**:

Voorliggend project van B.A.T. Services kadert binnen de Europese ambitie om de energiebevoorrading te verduurzamen, de afhankelijkheid van fossiele brandstoffen te verminderen en de klimaatdoelstellingen te realiseren. Met RED III, de toenemende aandacht voor hernieuwbare bronnen en de opkomst van bijmengverplichtingen voor groen gas in verschillende Europese markten, wordt biomethaan een structureel onderdeel van de toekomstige energievoorziening.

B.A.T. Services wil in de Gentse haven een geïntegreerde installatie realiseren waar organisch-biologische reststromen worden omgezet in biomethaan, gerecupereerde nutriënten en organische bodemverbeteraars. Het project combineert vergisting, biomethaaninjectie, CO₂-valorisatie (toekomst), digestaatverwerking en compostering op één industriële site. Daardoor ontstaan belangrijke synergieën op het vlak van warmtegebruik, materiaalstromen, nutriëntenrecuperatie, logistiek en emissiebeheersing.

B.A.T. Services vertrekt hierbij niet vanuit een theoretisch concept. De groep heeft een jarenlange operationele track record opgebouwd met Bio Blue Ieper, een bestaande vergistings- en biomethaaninstallatie waar organisch-biologische reststromen worden verwerkt tot hernieuwbaar gas en nuttig valoriseerbare eindproducten. De ervaring met Bio Blue Ieper vormt een belangrijke praktische basis voor Bio Blue Gent, onder meer op het vlak van acceptatiebeleid, processturing, gasopwerking, digestaatverwerking, compostering, geurbeheersing, monitoring, onderhoud en noodprocedures.

Daarnaast beschikt B.A.T. Services vandaag al over een bestaande marktpositie in organisch-biologische reststromen. Jaarlijks verhandelt B.A.T. Services ongeveer 300.000 ton OBA. Voor de site in Gent bouwt B.A.T. Services dus verder

op bestaande commerciële activiteiten, operationele ervaring en marktkennis. Het project laat toe om deze bestaande expertise op een grootschalige, geïntegreerde en beter controleerbare manier te verankeren op een industriële havenlocatie.

De ligging in de Gentse haven is hierbij essentieel. De site bevindt zich in een industriële omgeving, is watergebonden ontsloten en ligt nabij relevante industriële spelers, potentiële leveranciers en mogelijke afnemers. Grotere Europese materiaalstromen kunnen via coasters en binnenvaartschepen worden aangevoerd, waardoor de druk op het wegverkeer wordt beperkt en de logistiek efficiënter en beter controleerbaar wordt georganiseerd.

Europese schaalreferenties

De schaal van B.A.T. Services te Gent is groot in Belgische context, maar sluit aan bij de Europese realiteit. In Denemarken, Nederland, Duitsland, Frankrijk, Spanje en Finland worden reeds industriële biomethaaninstallaties ontwikkeld of geëxploiteerd met capaciteiten van enkele honderden GWh per jaar tot portfolio's van meer dan 1 TWh per jaar. Bio Blue Gent past binnen deze Europese opschaling.

Het project van B.A.T. Services te Gent moet worden beschouwd als een circulair energie- en nutriëntenproject. Het project draagt bij tot hernieuwbare energieproductie, energieonafhankelijkheid, nutriëntenrecuperatie, circulaire economie en klimaatneutraliteit.

Het project van B.A.T. Services te Gent is precies het type industriële circulaire energie-infrastructuur dat Vlaanderen nodig heeft om Europese klimaatambities om te zetten in concrete productiecapaciteit: lokaal verankerd, havengebonden, schaalbaar, gebaseerd op bestaande ervaring en gericht op de vervanging van fossiele energie door hernieuwbaar biomethaan.

Ter illustratie van de Europese schaalontwikkeling in biomethaan kunnen volgende referenties worden vermeld:

Project	Land	Capaciteit	Feedstock
BioCirc — Deense portfolio	DK	>1.900 GWh/jaar	ca. 5.500.000ton/jaar
Shell / Nature Energy — Deense portfolio	DK	ca. 1.810 GWh/jaar	ca. 4.400.000 ton/jaar
Nordfuel c-Port / Friesoythe	DE	ca. 690 GWh/jaar	ca. 1.000.000 ton/jaar
VTTI / VIDA Limburg — Zevenellen	NL	ca. 600–650 GWh/jaar	max. 750.000 ton/jaar
Wijster / Green Create	NL	ca. 554 GWh/jaar	ca. 750.000ton/jaar
Tønder Biogas	DK	ca. 455 GWh/jaar	ca. 930.000 ton/jaar
BioCirc Vinkel Biogas	DK	ca. 450 GWh/jaar	ca. 435.000 ton/jaar
SFP Zeeland — Westdorpe	NL	ca. 400 GWh/jaar	ca. 600.000 ton/jaar
Shell Korskro Biogas	DK	ca. 360 GWh/jaar	ca. 1.000.000 ton/jaar
Biogas Hautrage	BE	ca. 340 GWh/jaar	ca. 900.000 ton/jaar
Lorca Bioenergy	ES	ca. 228–250 GWh/jaar	ca. 1.000.000 ton/jaar
BioBéarn — Mourenx	FR	ca. 160 GWh/jaar	ca. 220.000 ton/jaar

Deze referenties tonen aan dat het project van B.A.T. Services te Gent groot is, maar niet uitzonderlijk binnen de Europese biomethaanmarkt. De installatie past binnen de industriële opschaling die nodig is om biomethaan een betekenisvolle rol te geven in de Europese energie- en klimaattransitie.

De vergunningsaanvraag voor de exploitatiefase wordt verder opgesplitst in 4 onderdelen:

- Een eerste onderdeel van voorliggende aanvraag bestaat uit het aanvragen van een nieuwe **vergistingsinstallatie** van 600.000 ton/jaar. De vermogens die onder rubriek 2 vermeld zijn, zijn ter info en indicatief, aangezien de indelingslijst voor deze rubrieken voorzien zijn voor opslaghoeveelheden en verwerkingscapaciteit. Het digestaat zal ook nabehandeld worden d.m.v. een verdamper i.c.m. reversed osmose (RO) waarna het permeaat zal geloosd worden op oppervlaktewater. Meer uitleg is terug te vinden in Bijlage C6.
- Een tweede onderdeel van voorliggende vergunningsaanvraag is de opwaardering van het geproduceerde biogas tot **biomethaan** dewelke zal geïnjecteerd worden in het openbare aardgasnet. Dit als alternatief van al het geproduceerde biogas ter plaatse te gaan gebruiken in de WKK-motoren.

Met deze innovatieve plannen zet B.A.T. Services in op het bereiken van de energietransitie. Fossiele brandstoffen voor wegvervoer, gebouwenverwarming, huishouden, ... worden dankzij o.m. voorliggend project effectief vervangen door een lokaal geproduceerde, hernieuwbare en groene variant.

Tegen 2050 wil de Europese Unie als eerste continent klimaatneutraal zijn. Tegen 2030 moet het aandeel hernieuwbare energie in de energieconsumptie van de EU minstens 42,5% zijn, strevend naar 45%. Heden is de energievoorziening in Europa en Vlaanderen nog sterk afhankelijk van fossiele brandstoffen. Schonere brandstoffen worden dankzij de Green Deal gestimuleerd en investeren in schone technologie is nu meer dan ooit mogelijk en vooral noodzakelijk voor de toekomst.

Het aandeel hernieuwbare energie in het energieverbruik van de transportsector moet minimaal 29% zijn tegen 2030 of de broeikasgasintensiteit moet met minimaal 14,5% verminderd worden. Het aandeel van geavanceerde biobrandstoffen (o.a. via biomethaan) en RFNBO's moet gecombineerd minimaal 5,5% opmaken van de geleverde energie aan de transportsector.

Opwerking van biogas tot biomethaan kadert in het REPOWER-EU beleidstraject naar meer aardgasonafhankelijkheid, waarbij de Europese Commissie de Green Deal doelstellingen heeft aangescherpt en een actieve transitie naar meer biomethaan in het aardgasnet als één van de speerpunten beschouwt. Tegen 2030 dienen de lidstaten daarbij 35 miljard Nm³ aan biomethaan in het aardgasnet injecteren.

Bij de opwaardering van het biogas wordt het biogas gescheiden in biomethaan en CO₂. De installatie voor het opwerken van het biomethaan zal voorzien worden binnen een afgesloten gebouw. Eventuele hinder voor de omgeving zal dus quasi nihil zijn. Het volledige proces is hermetisch afgesloten. De CO₂ zal, in de toekomst, afgevangen en vervloeid worden voor afzet richting externe afnemers.

- Een derde onderdeel is de aanvraag voor een **composteringsinstallatie** voor de compostering van in totaal 100.000 ton/jaar. Deze 100.000 ton/jaar zal bestaan uit een verhouding van circa 40.000 ton/jaar eigen dikke fractie digestaat, circa 60.000 ton/jaar extern aangeleverde GFT en groenafval (vermoedelijke verhouding van circa 15.000 ton/jaar groenafval en circa 45.000 ton/jaar GFT-afval). Door het toepassen van compostering op niet gevaarlijke afvalstoffen, vindt er hygiënisatie plaats, wordt een hoger drogestofgehalte bekomen en vindt er stabilisatie plaats zodoende dat er een kwalitatief eindproduct wordt bekomen dat kan worden gebruikt als bodemverbeterend middel.
- Als laatste wordt er ook nog een gedeelte **op- en overslag van afvalstoffen** van 200.000 ton/jaar aangevraagd. Deze afvalstoffen zullen uitsluitend aangeleverd worden aan andere vergistingsinstallaties die gebruik maken van dezelfde soort inputstromen. Gezien de gunstige ligging van de site aan het kanaal, kunnen er grote hoeveelheden rechtstreeks via schepen gelost worden op de site dewelke dan gradueel zullen afgevoerd worden naar andere sites.

Via voorliggende aanvraag worden eveneens verschillende afwijkingen op VLAREM II aangevraagd. Deze afwijkingen worden verder besproken in Bijlage Q2.

Conform het **m.e.r.-besluit** van 24 oktober 2025 valt de exploitatie onder volgende activiteiten die opgenomen zijn in bijlage 2:

- 3.a): Industriële installaties voor de productie van elektriciteit, stoom en warm water, met uitzondering van kernenergiecentrales voor zover ze geen betrekking hebben op de verwachte effecten op het leefmilieu die verband houden met de bescherming tegen ioniserende straling;
- 11.b): Installaties voor de verwijdering of het storten van afval.

Gezien de gunstige ligging aan het kanaal Gent-Terneuzen, zal er volop ingezet worden op duurzame watertransporten. Meer info m.b.t. mobiliteit is terug te vinden in de bijgevoegde mobiliteitsstudie onder Bijlage E1bis.

Omwille van de biogasopslag is het bedrijf een **lagedrempel Seveso-bedrijf**. Ondanks dat er dus eigenlijk geen veiligheidsstudie vereist is, werd eerder vanuit een voorzorgsbeginsel gevraagd aan een erkend veiligheidsdeskundige toch in kaart te brengen welke potentiële risico's er zijn (Bijlage E7bis). Ook de effecten van de CO₂-vervloeiing werden hierbij meegenomen. Uit de conclusie blijkt dat voldaan wordt aan de Vlaamse criteria voor plaatsgebonden en groepsrisico en dat geen verdere acties nodig zijn om het risico onder controle te houden.

Aangezien indelingsrubriek 2.4.3.b)1° van toepassing is, moet de exploitatie beschouwd worden als een **GPBV-inrichting**. Bijgevolg zijn ook de bepalingen uit VLAREM III van toepassing. De volgende BBT's zijn van toepassing voor deze ingedeelde inrichting of activiteit:

- BBT-conclusies afvalbehandeling: biologisch behandelen van afvalstoffen;
- BBT-conclusies Co-vergistingsinstallaties;
- BBT-conclusies Composteer- en vergistingsinstallaties.

De inrichting wordt beschouwd als een **BKG-inrichting**. Het goedgekeurde monitoringsplan is toegevoegd aan de aanvraag onder bijlage RYbis.

De inrichting dient beschouwd te worden als een **energie-intensieve onderneming** (> 0,1 PJ finaal energieverbruik). Er is een energiestudie toegevoegd aan de aanvraag (Bijlage C6.7).