

BIOGAS-E MAGAZINE

WINTEREDITIE
2022



Biogas-E

REPowerEU – BELANG VAN BIOMETHAAN IN VERSNELDE GROENE TRANSITIE

[VOORWOORD]

Kitti Nyitrai, Europese Commissie p. 3

[IN DE KIJKER]

[LONGREAD] REPowerEU – belang van biomethaan
in versnelde groene transitie p. 4
De Vlaamse biogassector in 2021 p. 12

[BELEID]

Actualisatie bandingfactoren biogasprojecten p. 14
Capaciteitstarief ingevoerd p. 15
Overwinstbelasting vastgelegd p. 15

[PROJECTNIEUWS]

Versnelde markttopname biomethaan p. 16
Kostenefficiënte biomethaanproductie p. 17

[KORT NIEUWS]

Aanbevelingen Commissie rond meststoffen p. 16
Verhoogde ambities Europees Parlement p. 18
Vijfde editie van de Ivan Tolpe prijs p. 18
Ontdek het nieuwste IMPACT magazine p. 19



[ONZE GOUDEN LEDEN]



[ONZE PLATINA LEDEN]



Met de steun van



[VOORWOORD]

Duurzaam biogas een win-win voor de toekomst



Kitti Nyitrai,
hoofd administratieve
eenheid 'Decarbonisatie
en duurzaamheid van
energiebronnen' bij
Directoraat-generaal Energie
van de Europese Commissie

Biogas en biomethaan zijn een veelbelovend onderdeel van het toekomstige energielandschap. Wanneer het duurzaam geproduceerd wordt, is biogas goed voor het klimaat, de plattelandsontwikkeling en voor onze energiezekerheid.

Op de weg naar klimaatneutraliteit tegen 2050 zullen we energie-efficiënter worden en meer dan de helft van ons energieverbruik elektrificeren. Naast elektronen, zullen echter ook schone moleculen nodig zijn en dit betekent meer hernieuwbare brandstoffen en gassen. Duurzaam geproduceerd biogas en het resulterende digestaat kunnen dus ook op langere termijn een rol spelen als potentieel om broeikasgasemissies in de atmosfeer te verminderen en fossiele meststoffen te vervangen. Door biogasgebruik bijvoorbeeld te combineren met koolstofafvang, kan het zelfs leiden tot negatieve emissies door CO₂ uit de atmosfeer te verwijderen.

Biogas en biomethaan kunnen een belangrijke stimulans zijn voor plattelandsontwikkeling. Een verhoogde benutting van afval- en reststromen die anders niet economisch bruikbaar zijn, laat landbouwers toe een meerwaarde te creëren uit agrarisch afval, bij te dragen aan duurzame energieproductie en extra inkomsten te verwerven. Het is een schoolvoorbeeld van circulaire economie, nieuwe, duurzame bedrijfsmodellen en de integratie van de energietransitie op het platteland.

Biogas kan bijdragen aan onze energiezekerheid, wat heel belangrijk is binnen de context van de huidige oorlog tussen Rusland en Oekraïne en de daaruit voortvloeiende scherpe afname van de Russische gasexporten naar de EU. Biogas kan opgewaar-

deerd worden tot biomethaan en zo fossiele gassen in het netwerk rechtstreeks vervangen door een hernieuwbaar en lokaal beschikbaar alternatief. In de REPowerEU-mededeling van mei 2022 stelde de Europese Commissie dan ook voor om tegen 2030 de jaarlijkse biomethaanproductie te verhogen van de huidige 4,5 miljard m³ tot 35 miljard m³, en dus het Europese biogas- en biomethaanpotentieel beter te benutten.

De Europese Commissie stelde ook een Actieplan voor waarmee ze de beste praktijken betreffende projectontwikkeling, infrastructuur en regelgevende prikkels wil verspreiden. Het 'Biomethane Industrial Partnership' werd in september opgericht als platform voor de uitwisseling van die beste praktijken. Het werk op alle belangrijke thema's is inmiddels van start gegaan. Het partnerschap moet een overzicht van nationale biomethaanstrategieën verschaffen en lidstaten helpen hun potentieel te ontwikkelen. Dit zal versnelde projectontwikkeling in de hand werken en de kosten doen dalen. Ten slotte zal het innovatie bevorderen en onderzoek naar nieuwe grondstoffen voor biomethaanproductie aansporen.

Alle lidstaten, exploitanten, academici alsook de gehele samenleving zijn van harte welkom om toe te treden tot dit partnerschap. Laat ons de knapste koppen bij elkaar zetten! Als alle relevante partijen samenwerken, kunnen grote successen gerealiseerd worden. We moedigen alle lidstaten sterk aan om hun duurzaam biogaspotentieel te benutten en projecten te ondersteunen die ons een stap dichterbij onze doelstellingen inzake concurrentievermogen, energie en klimaat.

REPowerEU

BELANG VAN BIOMETHAAN IN VERSNELDE GROENE TRANSITIE

Het REPowerEU-plan van de Europese Commissie heeft als doel om de EU tegen 2030 onafhankelijk te maken van (Russische) fossiele brandstoffen, de groene transitie te versnellen en tegelijkertijd het EU-brede energiesysteem veerkrachtiger te maken. Dit plan is de Europese reactie op de globale verstoring van de energiemarkt door de Russische inval in Oekraïne.

De Europese Commissie kondigde onder meer een target aan van 35 miljard m³ biomethaanproductie tegen 2030 als onderdeel van dit REPowerEU-plan. Biomethaan is volledig uitwisselbaar met fossiel aardgas, is op vandaag de goedkoopste groene gasvormige brandstof en zorgt naast energieproductie ook voor afval- en mestverwerking. Om de haalbaarheid van deze doelstelling te toetsen, ging Biogas-E in dialoog met de Europese Biogas Associatie, distributienetbeheerder Fluvius en de uitbater van een Vlaamse biogasinstallatie.

De rol van biomethaan binnen een circulair Europa



Harmen Dekker, CEO van de European Biogas Association

De European Biogas Association (EBA) werd in 2009 opgericht door verschillende nationale biogasverenigingen met als doel om de biogas- en biomethaansector in Europa te vertegenwoordigen. Gezien de huidige ontwikkelingen, geeft CEO Harmen Dekker een stand van zaken over de Europese biomethaansector.

Dag Harmen, kan je wat meer vertellen over de Europese biomethaansector en hoe deze er momenteel voor staat?

De biomethaansector is al een hele tijd actief in Europa, maar is pas sinds 2014 meer in de belangstelling komen te staan. Vooral de laatste jaren is er een actieve groei te zien in een aantal landen waaronder Denemarken, het Verenigd Koninkrijk, Italië en Frankrijk. Onder andere deze groei wordt in meer detail geïllustreerd in ons sta-

tistisch rapport, dat begin december werd gepubliceerd.

De Europese biogasproductie kent op vandaag een stijging. Toch stagneert de valorisatie van biogas in een WKK tot groene stroom en warmte over heel Europa. Biogasopzuivering tot biomethaan neemt daarentegen sterk toe. Voor deze tendens zijn er twee logische verklaringen. Ten eerste, biogas gaf de aanzet voor de overgang naar groene elektriciteit toen wind- en zonne-energie nog niet rendabel waren. Ondertussen is het algemeen geweten dat wind en zon goedkope groene energie kunnen leveren waardoor de elektriciteitsproductie uit biogas daalt. Al zal dit laatste zeker toegepast blijven, maar dan hoofdzakelijk in functie van stabilisatie van het elektriciteitsnet of waar vraag is naar lokale stabiele elektriciteit en warmte. Ten tweede



‘Er zijn dus weinig investeringen nodig om een groot effect te bekomen.’

werd biogas vroeger enorm gepromoot als bron van groene stroomproductie aan de hand van subsidies. Veel van deze subsidies lopen binnenkort af, waardoor een groot aantal biogasinstallaties de overstap maken naar biomethaanproductie.

Het versneld onafhankelijk willen worden van fossiel en niet-Europees gas werkt deze overstap vermoedelijk mee in de hand?

De afgelopen jaren werd inderdaad duidelijk dat Europa sterk afhankelijk is van gasproductie uit derde landen zoals Rusland, en daar wil de Europese Unie van af. In die optiek is de productie van biogas, met navolgende opzuivering, een fantastische manier om circulaire economie toe te passen en eveneens energiezekerheid te creëren binnen Europa. Ook energie intensieve industrieën streven naar groenere alternatieven. Biomethaan is momenteel het goedkoopste groen gas dat beschikbaar is. Wellicht blijft biomethaan ook in de toekomst een goede optie, naast groen waterstofgas dat naar verwachting op termijn in eenzelfde prijsklasse zal zitten.

De productie van biomethaan is dus reeds een mature technologie.

Klopt. Biomethaan wordt geproduceerd volgens de specificaties van aardgas, wat een reeds gekend product is. Er zijn dus weinig investeringen nodig om een groot effect te be-

komen. Dat is meteen ook één van de schoonheden van biomethaan. Toch is er nog ruimte voor bijkomende ontwikkelingen en onderzoek. Zo zijn er, zoals bij elke technologie, verdere verfijningen van het proces mogelijk. Daarnaast zijn er reeds onderzoeken naar zeewier en algen als alternatieve en additionele input voor vergisting.

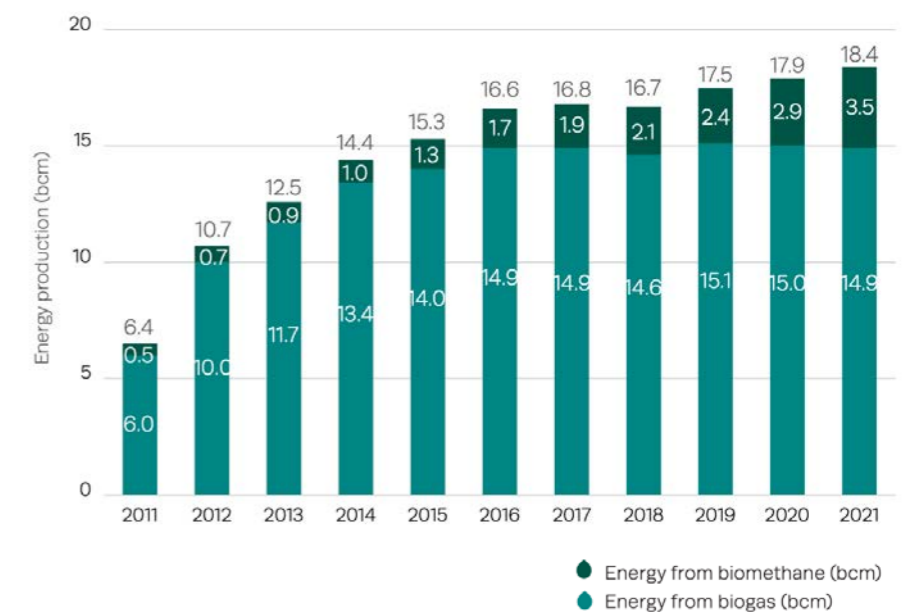
Verwacht EBA dat de doelstelling van 35 miljard m³ biomethaanproductie tegen 2030, vooropgesteld in het REPowerEU-plan, behaald kan worden?

Zeker! Om het doel te realiseren moeten er zo'n 5.000 biomethaaninstallaties bijkomen in Europa, waarvan ongeveer 4.000 middelgrote installaties en 1.000 grotere industriële installaties. In de periode van 2006 tot en met

2015 heeft Duitsland 6.000 nieuwe biogasinstallaties gebouwd. Dit toont aan dat de doelstelling zeker uitvoerbaar is. Om dit te helpen realiseren zijn bedrijven, nationale organisaties, de Europese lidstaten en de Europese Commissie verbonden binnen een Biomethane Industrial Partnership (BIP).

Zijn er ook subsidies of bepaalde ondersteuningsmaatregelen specifiek voor biomethaanprojecten?

Het subsidie landschap is zeer divers. Landen geven op verschillende manieren zekerheid voor biomethaanproductie. Dit gebeurt door middel van subsidies, Contracts for Difference of door het opzetten van targets. In Nederland bijvoorbeeld worden energiebedrijven verplicht om jaarlijks een (toenemende) hoeveelheid bio-



‘Op verschillende soorten hernieuwbare energie inzetten om de transportsector snel te decarboniseren, is dus de boodschap.’

methaan aan te kopen. Hierdoor is er een duidelijke vraag naar biomethaan en is de afname dus gewaarborgd. Zekerheid is een uiterst belangrijke factor om investeringen die zich pas op lange termijn terugverdienen ingang te zien vinden.

In welke sectoren verwacht je dat biomethaan zijn ingang zal vinden binnen Europa?

Dit stemt quasi volledig overeen met waar aardgas momenteel wordt ingezet, namelijk in transport, verwarming van huizen en industrie. Dat is logisch, want naast het feit dat biomethaan op vandaag het goedkoopste hernieuwbare gas is, is het ook niet noodzakelijk om de bestaande apparatuur hierop aan te passen. Bij de overstap naar waterstofgas is dit wel het geval.

Wat de transportsector betreft, verwacht Europa dat het personenvervoer vanaf 2035 volledig elektrisch zal zijn. Deze ambitie lijkt haalbaar, maar

ook alternatieve brandstoffen kunnen een significante bijdrage leveren aan die decarbonisatie. Voor volledige elektrificatie van vrachtverkeer zijn er nog verschillende struikelblokken. Er is onvoldoende infrastructuur en elektrische vrachtwagens hebben een ontoereikend afstands bereik ofwel verkleint hun laadruimte drastisch door het benodigde batterijvolume. Dit alles terwijl bio-LNG-vrachtwagens afstanden overeenkomstig met die van dieselvrachtwagens kunnen afleggen en in bepaalde gevallen zelfs CO₂-negatief zijn. Op verschillende soorten hernieuwbare energie inzetten om de transportsector snel te decarboniseren, is dus de boodschap.

Het verhandelen van biomethaan blijft toch een heikel punt.

Dit staat inderdaad nog in de kinderschoenen. Handel tussen bijvoorbeeld twee bedrijven, binnen dezelfde landsgrenzen, verloopt zo goed als probleemloos. Wanneer grenzen over-

schreden moeten worden, ontstaan er moeilijkheden. Voor elektriciteit is er reeds een vlotte internationale handel, maar voor biomethaan zijn er slechts een aantal landen die dit toestaan. Ik ben ervan overtuigd dat eenvoudige internationale handel van biomethaan gerealiseerd kan worden, maar kan niet met zekerheid zeggen binnen welke tijdsspanne.

De productie van biogas en de daaropvolgende opwaardering tot biomethaan resulteert ook in waardevolle bijstromen zoals biomeststoffen en CO₂. Welke evolutie zie je nog voor deze stromen binnen Europa?

Recente communicatie van de Europese Commissie benadrukt dat er meer ingezet moet worden op organische meststoffen en vernoemt daarbij onder andere biogas-digestaat. De brief is vooralsnog louter informatief, maar deze soort communicatie is vaak een voorbode van toekomstige regulering.

Verder streven wij bij EBA naar een toekomst waarbij er een ‘cascading’ mechanisme van toepassingen is op het gebruik van CO₂. Dit betekent dat wanneer iemand CO₂ wil gebruiken, er in eerste instantie CO₂ van biogene oorsprong (cfr. CO₂ afkomstig van biogas- of biomethaanproductie) benut wordt. Daarna komt CO₂ gecapteerd uit de lucht en als laatste optie CO₂ van fossiele oorsprong. Dit model kan zorgen voor een volledige benutting van het biogene CO₂ en een (snellere) uitfasering van het CO₂ van fossiele aard. Biogene CO₂ kan bijvoorbeeld toegepast worden in de frisdrankindustrie. Hierbij is het belangrijk dat er voldaan wordt aan alle regelgeving met betrekking tot voedselveiligheid, maar dit is zeker mogelijk voor CO₂ afkomstig van biogas. De interesse in dit biogene CO₂ groeit, al hangt er op heden wel nog een beduidend prijskaartje aan vast.



BIOMETHANE INDUSTRIAL PARTNERSHIP GELANCEERD

De Europese Commissie en stakeholders die zich inzetten voor de energietransitie lanceerden begin oktober het Biomethane Industrial Partnership (BIP). Deze publiek-private samenwerking werd reeds aangekondigd in het REPowerEU-plan en heeft tot doel de verwezenlijking van het biomethaantarget te ondersteunen. Dit zal de afhankelijkheid van Europa voor aardgas uit Rusland op een kosteneffectieve manier verminderen. Tegelijkertijd zal het substantieel bijdragen aan een geïntegreerd energie-neutraal systeem, de inkomens van landbouwers diversifiëren en zorgen voor een circulaire aanpak.

Het BIP bestaat uit een Governing Board, verschillende Task Forces en een secretariaat, elk met hun eigen verantwoordelijkheden en taken. Het BIP staat open voor alle geïnteresseerde belanghebbenden die willen meewerken naar dit doel. Alle EU-lidstaten worden uitgenodigd om deel te nemen aan dit initiatief, samen met bedrijven, brancheverenigingen, de academische wereld en maatschappelijke organisaties.

Interesse om lid te worden van het BIP? Bezoek de BIP-website.

DE EUROPESE BIOGAS- EN BIOMETHAANSECTOR IN 2021

Begin december publiceerde EBA de twaalfde editie van hun statistisch rapport. Dit rapport bevat de meest actuele informatie en analyses met betrekking tot de Europese biogas- en biomethaansector in 2021, alsook een vooruitblik op (middel)lange termijn.

Uit het rapport blijkt dat de sector reeds 18,4 miljard m³ biogas voorziet in Europa, waarvan 3,5 miljard m³ biomethaan. Dit laatste komt overeen met een productietoename van 20% ten opzichte van 2020. Het vooropgestelde target tegen 2030 lijkt haalbaar. Tegen 2050 zou de sector tot wel 167 miljard m³ biomethaan kunnen voorzien, wat over-

eenkomt met 35-62% van de totale gasvraag die verwacht wordt in 2050, uitgaande van een afname van dit gasverbruik in de komende periode.

Naast een Europees overzicht omvat dit rapport 24 gedetailleerde nationale analyses (waaronder ook die van België) die de ontwikkeling van de plaatselijke biogassectoren toelichten en mogelijke (inter)nationale samenwerking kunnen ondersteunen.

Verder wordt in het rapport dieper ingegaan op:

- het gebruik van biomethaan in de transportsector, met ontwikkelingen in bio-LNG en bio-CNG productie;
- biomethaanproductiekosten en de competitiviteit met andere gassen;
- de huidige en toekomstige jobcreatie uit de biogas- en biomethaanindustrieën;
- de omzet van de sector;
- en digestaat en de rol ervan in het sluiten van de nutriëntenkringloop.

Een samenvatting van het EBA Statistical Report 2022 is terug te vinden op de website van EBA, alsook informatie over de aankoop van het volledige rapport.



Het Vlaamse gasnet en biomethaan: een goede match?



Katelijn Putman, beleidsontwikkelaar gas bij Fluvius en Hilde Vanbelle, diensthoofd assets- en netarchitectuur gas en warmte bij Fluvius

Fluvius is het netbedrijf verantwoordelijk voor het aanleggen, beheren en onderhouden van distributienetten waaronder dat voor aardgas. Hilde Vanbelle en Katelijn Putman staan samen met het volledige team in voor het beleid van de assetstructuur van het gasnet en voor het opstellen van investeringsregels en onderhoudsbeleid van de netten. Daarbij is het van groot belang rekening te houden met de toekomst, en in deze context met de te verwachten toename in biomethaanproductie en -injectie in de gasnetten.

Dag Hilde en Katelijn, is het gasnet klaar voor de injectie van meer biomethaan in de (nabije) toekomst?

Hilde: Tot voor kort had Fluvius de verplichting om bijna alle Vlaamse huishoudens aansluitbaar te maken. Het gasnet is de voorbije decennia dan ook sterk gegroeid. Hierdoor verwachten wij de biomethaaninjecties die zich aandienen ook op te kunnen vangen in onze netten.



‘Toch verwachten we dat er weinig locaties zijn waar biomethaan niet kan geïnjecteerd worden.’

Katelijn: Anderzijds weten we ook welke oplossingen we achter de hand moeten houden indien netcongestie optreedt. Congestie treedt op wanneer de gasvraag te laag is om de hoeveelheid geproduceerde biomethaan binnen hetzelfde net op te vangen.

Welke oplossingen zijn dit dan?

Hilde: De mogelijke oplossingen zijn sterk afhankelijk van de verwachte gasvolumes en de locatie waar de injectie zich voordoet. Het middendrukgasnet heeft doorgaans een druk van 15 of 5 bar. Deze druk op het net kan, bijvoorbeeld in de zomer, verlaagd worden zodat er meer biomethaaninjectie mogelijk is. Daarnaast kan bij overaanbod een deel van het gas teruggestuurd worden naar het hogedruknet van Fluxys.

Zijn bepaalde locaties meer opportuun voor biomethaanproductie gegeven het beschikbare gasnet?

Hilde: De meest geschikte locaties zijn die waar grote afnemers zitten (industrie, tuinders...). Daarnaast heeft een industriële klant een quasi constante gasvraag terwijl dit niet het geval is bij verwarmingsklanten. Gezien biomethaaninjectie een constant gegeven betreft, is dit beter te rijmen met netten waarop ook industrie aangesloten is. Toch verwachten we dat er weinig locaties zijn waar biomethaan niet kan geïnjecteerd worden. Het is wel aan te raden bij de conceptfase van het project eens af te stemmen met de distributienetbeheerder.

Welke veiligheidsmaatregelen zijn er verbonden aan biomethaaninjectie?

Katelijn: De productie-installatie en de injectiecabine zelf moeten in lijn zijn met de wetgeving die erop van toepas-

sing is, zoals de PED (Pressure Equipment Directive) en de ATEX-richtlijnen. Als daaraan voldaan is, kunnen deze installaties perfect veilig werken.

Hilde: Het is cruciaal dat het geïnjecteerde biomethaan veilig gebruikt kan worden in de toestellen van de klant. Daarom gebeurt in elke injectiecabine een continue kwaliteitsmeting met behulp van een gaschromatograaf. Indien de kwaliteit onvoldoende wordt bevonden, wordt het geproduceerde gas teruggestuurd naar de opzuiveringsinstallatie. De kwaliteitseisen waaraan voldaan moet worden, zijn opgenomen in ‘G8/01 Voorschrift voor decentrale gasinjectie’ opgesteld door Synergrid. Enkele keren per jaar gebeurt er ook een bijkomende controle op een aantal gasstalen. Hierbij wordt bijzondere aandacht gegeven aan mogelijke restproducten zoals zware metalen.

Aan welke kosten kan een producent zich verwachten bij gasinjectie?

Katelijn: Er is een éénmalige investeringskost van €130.000 tot €250.000 voor de injectiecabine. Indien een netuitbreiding noodzakelijk is, dient er rekening gehouden te worden met een kost van ± €100 per lopende meter¹. De operationele kosten betreffen hoofdzakelijk onderhoud, de verwerking en het ter beschikking stellen van meetgegevens, kalibraties van de apparatuur, staalnames en interventies. Daarenboven wordt een injectietarief van ongeveer 0,58 euro per MWh¹ aangerekend. Dit tarief wordt bepaald door de VREG. De kwaliteitsmeting en odorisatie van het gas zijn ten laste van Fluvius.

Tegenover deze kosten staan natuurlijk ook inkomsten.

Hilde: Klopt. Net zoals voor aardgas moet een contract afgesloten worden met een gasleverancier. Het verschil is echter dat een biomethaanproducent bovenop de gasprijs ook nog certificaten ontvangt. Deze certificaten kunnen op hun beurt zowel in het binnen- als buitenland verhandeld worden. Katelijn: Het is pas met de huidige

hoge gasprijzen dat de productie van biomethaan voor injectie in het gasnet rendabel is zonder steunmaatregelen. De variërende gasprijs, die sterk afhankelijk is van macro-economische gebeurtenissen, zorgt echter wel voor een onzeker investeringsklimaat.

‘Onmiskenbaar is wel dat biomethaan een oplossing is voor nu.’

Het streefdoel is om volledig onafhankelijk te worden van fossiel aardgas. Zien jullie dit op vandaag mogelijk?

Katelijn: Op basis van studies met betrekking tot het biomethaanpotentieel wordt verwacht dat 10% van het huidige distributieverbruik vergroend kan worden. Veel is echter afhankelijk van het toekomstige aantal gasklanten en hun verbruiksprofiel. Voorbeelden uit de praktijk tonen aan dat complexere netsystemen nodig worden bij toenemende lokale productie van biomethaan. In Denemarken bijvoorbeeld is 30-50% van het gasverbruik biomethaan en kunnen er tijdens de zomer problemen optreden met netcongestie ten gevolge van een verminderde gasvraag. Om deze op te lossen, zijn bijkomende investeringen in dure opslagmogelijkheden noodzakelijk. Hilde: De context is in Vlaanderen ondertussen sterk veranderd. Zo worden er bij grote nieuwbouwprojecten niet langer gasaansluitingen toegestaan. Dit betekent dat huishoudens elektrificeren, maar voor de industrie is dit niet altijd mogelijk. Wanneer het groen gas hoofdzakelijk voor industrie bestemd is, speelt temperatuursafhankelijkheid, en bijgevolg het eerder vernoemde zomerprobleem, minder een rol.

De toekomst is dus nog zeer veranderlijk?

Hilde: Inderdaad. Wij hebben verschillende ideeën omtrent de toekomst van de gasnetten. Onmiskenbaar is wel dat

biomethaan een oplossing is voor nu. Dit dankzij de sterke uitwisselbaarheid met aardgas. Waterstof kan daarentegen, door de lagere energie-inhoud en andere karakteristieken, slechts tot 20% bijgemengd worden zonder dat ingrijpende wijzigingen aan gebruiks-

toestellen nodig zijn. Daardoor wordt waterstof, gecombineerd met biomethaan, eerder gezien als een oplossing op lange termijn.

¹ Tarieven 2022

Premie voor biomethaanprojecten

Net als vorig jaar introduceerde Gas.be in 2022 een premie om biomethaanprojecten in België te ondersteunen. Nieuwe of vernieuwde biogasinstallaties die biomethaan produceren en dit vervolgens injecteren in het aardgasdistributienet of vervoernet, of het rechtstreeks gebruiken om een bio-CNG station te bevoorraden, konden een aanvraag indienen tot 31 december 2022. Het steunbedrag bedraagt €40.000 per project en wordt toegekend tot het voorziene budget opgebruikt is.



#premie #greengas #biomethaan > surf naar gas.be

Nood aan stabiliteit en vertrouwen voor de toekomst van de sector



Wouter Platteau, gedelegeerd bestuurder bij BiogasTec, geeft zijn kijk op biomethaanproductie in België

‘Mede door deze internationale aanpak geloof ik dat biomethaan een uitweg kan zijn voor de lokale politieke onzekerheden.’

Dag Wouter, wat is het verhaal achter BiogasTec?

BiogasTec werd in 2005 opgericht in samenwerking met Trevi. Wij ontwikkelen en begeleiden biogasprojecten van idee tot en met exploitatie. Binnen de projecten wordt er maximaal aandacht geschonken aan de lokale integratie van de installatie. Op deze manier kan de geproduceerde elektriciteit en warmte optimaal benut

worden. Momenteel bestaat ons BiogasTec-portfolio uit zes operationele installaties in Vlaanderen en zijn we bezig met de opbouw van één nieuwe installatie in Wallonië. Vier van onze installaties bereikten reeds het einde van hun initiële steunduur van tien jaar en werden succesvol verlengd.

Albertstroom in Grobbendonk behoort met zijn geïnstalleerd vermogen van 13MWe tot de grootste biogasprojecten in Vlaanderen. Hoe smelt deze gigant samen met de omgeving?

De verbranding van biogas in een WKK levert zowel warmte als elektriciteit op. Bij Albertstroom wordt deze elektriciteit gebruikt om een naastgelegen bedrijf rechtstreeks van stroom te voorzien terwijl de warmte via een lokaal warmtenet ingezet wordt door een omliggende betoncentrale voor het drogen van prefab betonplaten. De opgewekte warmte wordt ook gebruikt voor het aandrijven van een organische rankinecyclus. Hierbij

wordt hetzelfde principe als bij een stoomturbine gehanteerd met als enige verschil dat een organisch medium wordt ingezet in plaats van water. Door het lagere kookpunt kan energie opgewekt worden met lagere temperaturen. Het digestaat wordt gescheiden in een dikke en dunne fractie. De dunne fractie wordt biologisch verwerkt en navolgend ingedampt onder vacuüm tot loosbaar water en een concentraat bekomen wordt. Dat laatste wordt opnieuw gemengd met de dikke fractie, resulterend in een eindproduct dat in de landbouw toegepast kan worden. Op heden wordt er nagegaan of het water onttrokken uit het digestaat een nuttige toepassing kent. Deze bovenstaande optimalisaties maken ons minder afhankelijk van subsidies.

Kan biogasproductie rendabel zijn zonder overheidssteun?

Tot op vandaag is de biogassector nog steeds sterk afhankelijk van steunmaatregelen vanuit de overheid. Helaas is deze steun voor biogasinstallaties eindig, wat voor heel wat onzekerheid zorgt naar de toekomst toe. Om zonder steun te kunnen werken, dient de elektriciteitsprijs in verhouding tot de prijs van de grondstoffen voldoende hoog te zijn. De hogere elektriciteitsprijs van vandaag is een opportuniteit, maar brengt ook een onvermijdelijke maatschappelijke kost met zich mee. Daarnaast is biogasproductie een brandstoftechnologie en dus afhankelijk van grondstoffen. Doordat verschillende Europese lidstaten hier sterk op inzetten, komt de prijs sterk onder druk te staan. Om deze twee belangrijke factoren zo goed mogelijk op elkaar af te stemmen, is een regelgeving op Europees niveau wenselijk.

Is het maken van de overstap naar biomethaan een mogelijke oplossing voor deze afhankelijkheid?

Afgelegen installaties ervaren doorgaans meer moeilijkheden bij het bewerkstelligen van synergie met derden, en bijgevolg ook bij het realiseren van een grotere onafhankelijkheid van staatsteun. Deze uitbaters is het dan ook aan te raden om over te schakelen naar biomethaan bij afloop van de steunmaatregelen. Op heden is er echter geen steun voor biomethaanproductie in Vlaanderen, enkel het toekennen van garanties van oorsprong. In tegenstelling tot het meer lokale verhaal van biogas-WKK's is dat van biomethaan dus eerder internationaal. Mede door deze internationale aanpak geloof ik dat biomethaan een uitweg kan zijn voor de lokale politieke onzekerheden.

Of een massale overschakeling naar biomethaan een goede zaak is voor Vlaanderen is twijfelachtig. Gezien de tot op heden beperkte Vlaamse biomethaanmarkt, kan buitenlandse verkoop van het in Vlaanderen geproduceerde biomethaan verwacht worden, met als gevolg dat er dus geen bijdrage wordt geleverd aan de Vlaamse CO₂-reductiedoelstellingen. Daarnaast resulteert dit in een verminderde groene stroomproductie en een verminderde netstabiliteit. Dat terug invullen, zal eveneens een prijskaartje hebben.

Zijn er ook redenen om als producent de overstap richting biomethaan niet te maken?

Een toepassing van gas in het algemeen is elektriciteitsproductie via een



STEG-centrale (stoom- en gascentrale). Het lijkt dus niet zinvol om biogas op te zuiveren tot biomethaan om dit daarna om te zetten naar elektriciteit in een STEG-centrale terwijl dit rechtstreeks, zonder verliezen, kan vanuit biogas. Daarnaast resulteert de productie van elektriciteit uit biogas met een WKK in een groter totaalrendement wanneer de warmte nuttig wordt ingezet. Ook is het financieel voordeliger wanneer er niet geïnvesteerd moet worden in zowel een biomethaaninstallatie als een STEG-centrale. Bijkomend is het belangrijk dat de technologie voor digestaatverwerking hierop aangepast is omdat er minder of geen warmte overblijft wanneer men kiest voor volledige biomethaanproductie. Ondanks deze barrières kent biomethaan (buiten Vlaanderen) een sterke evolutie en heeft het zeker potentieel als biobrandstof.

Heeft biomethaan een plaats in de toekomst van BiogasTec ?

Toch wel. Zo plannen we een piloot biogasopzuiveringsinstallatie op onze site in Grobbendonk. Dit laat ons toe ervaring op te doen rond het concept biomethaan en klaar te staan, mochten we ooit genoodzaakt zijn om over te schakelen van een WKK naar biomethaan-unit.

Vanuit de Europese Commissie worden de lidstaten zwaar onder druk gezet om biomethaan te produceren. Op dit moment bevinden de biogas- en biomethaansector zich echter in een mistwolk waardoor de toekomst eerder onduidelijk is. De onzekerheid die er vandaag heerst vanwege overwinstbelastingen en het invoeren van variabele bandingfactoren is moordend voor de sector. Dergelijke zaken invoeren, zowel retroactief als ondanks contractuele afspraken, ondermijnt het vertrouwen van ondernemers zoals wij. Het is cruciaal om snel duidelijke signalen te ontvangen vanuit de overheid zodat er lange termijn beslissingen gemaakt kunnen worden. De stabiliteit en het daaruit voortvloeiende vertrouwen is echt noodzakelijk voor de toekomst van biogas en biomethaan in Vlaanderen en bij uitbreiding Europa.

‘Het is cruciaal om snel duidelijke signalen te ontvangen vanuit de overheid zodat er lange termijn beslissingen gemaakt kunnen worden.’

DE VLAAMSE BIOGASSECTOR IN 2021

Traditiegetrouw brengt Biogas-E via een voortgangsrapport een overzicht van de huidige toestand en de verwachtingen voor anaerobe vergisting in Vlaanderen. Het rapport werd in december 2022 gepubliceerd. Ondanks de verscheidene crisissen hield de biogassector relatief goed stand. Toch wordt met een totale productie van 784 GWh aan groene elektriciteit de prognose, vooropgesteld in het Vlaamse Energie- en Klimaatplan 2021-2030, net niet behaald. Dit kan toegewezen worden aan de verminderde productie en het, al dan niet tijdelijk, stopzetten van enkele installaties.

Niettegenstaande het rapport hoofdzakelijk het jaar 2021 behandeld, komen ook de energiecrisis en de belangrijkste wijzigingen op wetgevend vlak in 2022 voor grootschalige biogasinstallaties, boerderijschaalvergisters, biomethaanproductie en digestaatvalorisatie aan bod. Verder wordt een duidelijk overzicht geschetst van de verschillende steunmaatregelen die van kracht zijn in Vlaanderen.

Een blik op de grootschalige biogassector

De groene stroomproductie, ingeschat op basis van onze sectorbevraging, bedroeg 781 GWh in 2021. De groene warmteproductie werd ingeschat op 987 GWh. Beide cijfers zijn vergelijkbaar met deze in 2020. De grootste bijdrage werd wederom geleverd door de agro-industriële vergisters (cfr. 90% van de totale groene stroomproductie). Binnen deze groep werd Bio Blue leper dit jaar operationeel maar zorgde een (tijdelijke) stop van Barts Potato Company, Greenergy en Quiryren Energy Farm voor een afgezwakte toename in totale stroom- en warmteproductie. Mede door deze stopzettingen daalde de totale vergunde verwerkingscapaciteit tot 2.733.000 ton/jaar. De biomethaanproductie blijft, met twee operationele installaties in 2021, beperkt in Vlaanderen. De GFT vergis-

De Vlaamse biogassector in cijfers

- In 2021 waren er 136 installaties actief in Vlaanderen:
- 38 agro-industriële vergisters die voornamelijk biomassa afkomstig van landbouw en industrie verwerken;
 - 3 GFT-vergisters die GFT-afval vergisten alvorens te composteren;
 - 12 rioolwaterzuiveringsinstallaties waarbij het slib afkomstig van de waterzuivering wordt vergist;
 - 19 afvalwaterzuiveringsinstallaties waarbij als onderdeel van het zuiveringsproces biogas wordt geproduceerd;
 - 11 stortplaatsen waarbij stortgas wordt opgevangen dat van nature ontstaat in oude stortplaatsen;
 - 53 kleinschalige installaties bij landbouwbedrijven.

Er zijn ook vijf grootschalige installaties in aanbouw die in de komende jaren zullen opgestart worden.

ter van IOK en de installatie bij RWZI Antwerpen-Zuid (Aquafin) waren goed voor een productie van 5,7 GWh biomethaan in 2021.

Boerderijschaalvergisters

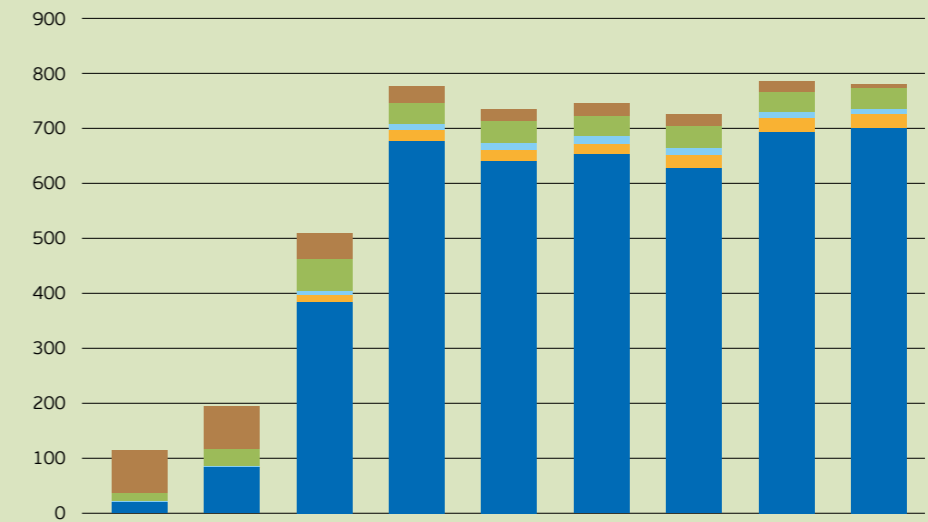
Kleinschalige biogasinstallaties of pocketvergisters produceren biogas op basis van bedrijfseigen agrarische reststromen om in de bedrijfseigen energievraag te kunnen voorzien. In 2021 waren 53 boerderijschaalvergisters actief. Dit is een toename ten opzichte van 2020, maar kleiner dan geanticipeerd doordat het stikstofarrest het verkrijgen van vergunningen sterk bemoeilijkte. De nieuwe installa-

ties hebben een beduidend hoger vermogen dan gebruikelijk (44 en 85 kWe tegenover 9,7 kWe). Dit zorgt mee voor een significante toename in totaal geïnstalleerd vermogen.

De hoge energieprijzen wakkeren de interesse voor hernieuwbare technologieën, waaronder boerderijschaalvergisting, verder aan. Daarnaast is er steeds meer oog voor het koppelen van boerderijschaalvergisting aan andere technieken die tegemoet komen aan de emissieproblematiek, en dus zowel de methaan- als stikstofuitstoot aanpakken. Deze nageschakelde technieken kunnen bovendien resulteren in

Evolutie van de bruto groene stroomproductie uit grootschalige biogasinstallaties

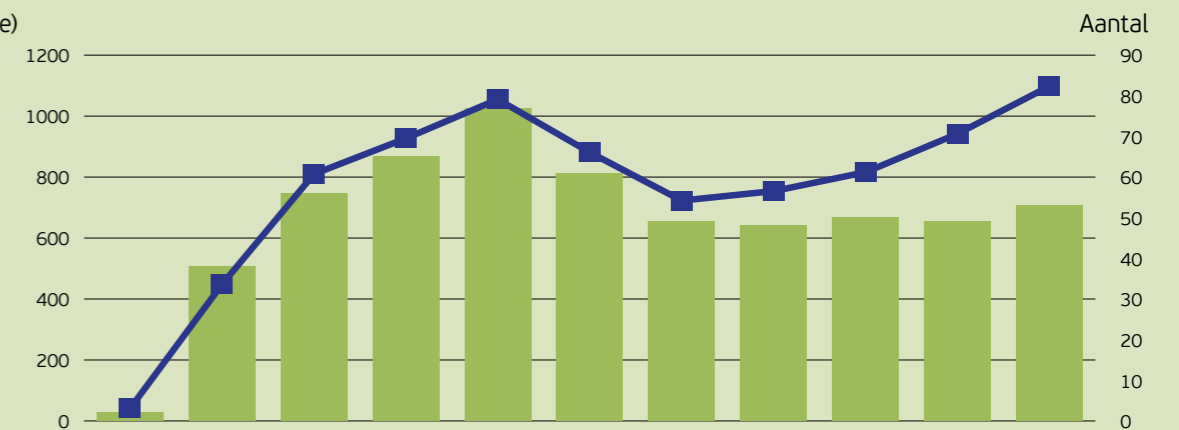
Groene stroomproductie (GWh)



	2004	2008	2012	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Stortplaatsen	79	79	48	31	21	23	21	19	8
AWZI's	14	30	57	37	40	38	40	37	37
RWZI's	2	3	9	12	13	14	13	11	10
GFT-vergisters	0	0	12	19	19	19	24	25	24
Agro-industriële vergisters	20	83	384	677	641	652	627	693	701
Totaal	116	196	510	777	734	746	724	785	781

Evolutie van het aantal actieve boerderijschaalvergisters en hun geïnstalleerd elektrisch vermogen

Vermogen (kWe)



	≤2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Totaal aantal	2	38	56	65	77	61	49	48	50	49	53
Totaal vermogen	41	448	810	927	1055	881	723	754	816	942	1098

RENURE-producten, die de capaciteit hebben om de in 2022 dure kunstmeststoffen te vervangen.

Het volledige rapport 'De Vlaamse biogassector in 2021' is gratis voor Biogas-E leden. Niet-leden kunnen dit rapport bestellen via www.biogas-e.be.



Actualisatie van bandingfactoren voor biogasprojecten

Momenteel gebeuren er jaarlijks actualisaties van de bandingfactoren voor lopende PV- en windprojecten, en dit op basis van de elektriciteitsprijs. Op 28 oktober en 21 december 2022 keurden respectievelijk de Vlaamse Regering en het Vlaams Parlement enkele zaken omtrent de **actualisatie van bandingfactoren**, die ook de biogassector aanbelangen, definitief goed:

- Uitbreiding van de actualisatie naar onder andere biogasprojecten (cfr. projectcategorieën met brandstofkosten).
- Actualisatie op basis van elektriciteitsopbrengst en overige kosten en/of opbrengsten van ingaande en uitgaande energetische stromen van het project. De Vlaamse Regering kan bijkomende ingaande en uitgaande stromen vastleggen die beschouwd moeten worden in de berekening van de actualisatie van de onrendabele top.

Deze wijzigingen komen er om oversubsidiëring te vermijden. Gelet op de snel stijgende energieprijzen ziet de Vlaamse Regering het als gerechtvaardigd dat dit geldt voor alle installaties met startdatum vanaf 1 januari 2013. De omzetting van deze wijzigingen naar de praktijk wordt op heden nog vastgelegd.

Door middel van een nota, opgesteld in samenwerking met verschillende organisaties, werd aangetoond tot welke gevolgen het invoeren van de voorgestelde regelgeving zou kunnen leiden voor de sector. De standpunten werden voorgelegd aan de Vlaamse Overheid. De praktische vertaling van dit dossier wordt blijvend opgevolgd.

In hetzelfde goedgekeurde decreet werden ook enkele wijzigingen gelinkt aan de **verlenging van de steunperiode voor groene stroomproductie**, waar biogasinstallaties met een startdatum voor 1 januari 2013 recht op hebben, opgenomen. Meer specifiek:

- De aanvraag tot verlenging dient uiterlijk zes maanden na het verstrijken van de vorige steunperiode (of zes maanden na de weigering van een aanvraag tot verlenging op basis van vollasturen) te gebeuren.
- De aanvrager dient vóór het indienen van het verlengingsdossier een retributie van €4.000 te betalen.

Definitief OT-rapport voor nieuwe biogasprojecten vanaf 2023

Op 12 september publiceerde het VEKA het definitieve rapport dat de onrendabele toppen en maximale bandingfactoren berekent voor nieuwe biogasprojecten met een startdatum vanaf 1 januari 2023.

Voor WKK's op biogas blijven de bandingfactoren afgetopt op 1 behalve voor ingrijpend gewijzigde agro-industriële vergisters met een vermogen groter dan 5MWe (0,96). De bandingfactoren voor groenestroomproductie uit biogas worden afgetopt op de maximale waarde van 0,68, wat vorig jaar nog 0,72 was. Voor de projectcategorie van agro-industriële vergisters met een vermogen groter dan 5MWe ligt de berekende bandingfactor lager dan de maximale waarde, met een daling naar 0,52 tot gevolg. De algemene (sterke) daling in berekende waarden is voornamelijk te wijten aan de hogere opbrengsten in elektriciteit en warmte.

Naast de eerdere publicatie van deel 2 (actualisaties voor lopende PV- en windenergieprojecten) en 3 (prognose) van het OT-rapport 2022, zijn ook de stakeholdercommentaren en de reacties van het VEKA op alle delen te raadplegen. In 2023 zal er dus ook een deel 2 voor biogasprojecten worden gepubliceerd.

Capaciteitstarief: nieuwe berekening elektriciteitsfactuur

Vanaf 1 januari 2023 zijn de nieuwe nettarieven voor energie van toepassing. Zo wordt voor gezinnen en kleine bedrijven het capaciteitstarief geïntroduceerd. Voor grote bedrijven werd dit al langer gehanteerd maar wijzigde de berekeningswijze van dit capaciteitstarief begin dit jaar.

De elektriciteitsfactuur kan opgedeeld worden in drie luiken: de energiekost, de nettarieven en een aantal heffingen. De invoering van het capaciteitstarief heeft betrekking op het tweede onderdeel: de nettarieven. Deze zijn bedoeld voor onder meer de aanleg en het onderhoud van het elektriciteitsnet. Ze bedragen ongeveer 13% van de elektriciteitsfactuur van een gemiddeld gezin. Op heden worden deze tarieven enkel bepaald door de hoeveelheid afgenomen elektriciteit (kWh).

De verdere elektrificatie van de samenleving brengt grotere piekbelastingen en uitdagingen voor het huidige elektriciteitsnet met zich mee. Om bijkomend zware investeringen aan het elektriciteitsnet te vermijden, wordt daarom vanaf dit jaar een deel van de nettarieven berekend o.b.v. de gebruikte netcapaciteit (kW), meer bepaald de gemiddelde maandpiek. Een klassieke meter kan deze niet registreren. Daarom wordt in dit geval het capaciteitstarief gefixeerd op een vast bedrag dat overeenstemt met de minimumbijdrage van 2,5 kW. Het nettatarief per kWh is echter hoger dan bij een digitale meter. Injectiepieken zijn niet onderhevig aan dergelijke capaciteitstarieven.

Voor grote bedrijven verandert vanaf volgend jaar de manier waarop het capaciteitstarief berekend wordt. Er moet vooraf een inschatting gemaakt worden van hun hoogste piekvermogen (= toegangsvermogen). Het toegangsvermogen bepaalt voor de helft de aangerekende netkosten, terwijl de andere helft gebaseerd is op het werkelijk gebruikte piekvermogen van de afgelopen maand. Bij overschrijding van het toegangsvermogen wordt een hoger overschrijdingstarief aangerekend.

Meer informatie over de nieuwe tarieven en de mogelijkheid tot simulatie van jouw persoonlijke situatie is te vinden op de website van de VREG.

Overwinstbelasting vastgelegd

Sinds het najaar van 2022 gonst het met berichten omtrent een overwinstbelasting in de energiesector, die door Europa zou opgelegd worden met de volle steun van de lidstaten. Op deze manier hoopt Europa een antwoord te bieden op de hoge winsten die grote delen van de energiesector momenteel boeken.

De organisaties actief op vlak van biogas in Vlaanderen stelden samen een nota ter attentie van minister Van der Straeten op. Daarop volgden ook diverse, constructieve gesprekken met haar kabinet. De inzet van deze nota en deze gesprekken was om op basis van de Europese Verordening de vrijstelling voor de biogassector te bekomen voor wat betreft deze overwinstbelasting, dit zowel voor energie in de vorm van geproduceerd biomethaan alsook stroom opgewekt uit biogas (bio-WKK).

Een volledige vrijstelling is onmogelijk gebleken. In december keurde de Belgische Kamer van volksvertegenwoordigers het wetsvoorstel goed. De grens wordt getrokken op €130 per MWh, met uitsluiting van elektriciteitsproductie uit biomassa-brandstoffen (onder andere biogas) waar een limiet van €180 per MWh gehanteerd wordt. Alle surplus aan inkomsten, gerealiseerd in de periode van begin augustus dit jaar tot en met juni 2023, wordt volledig afgeroomd. De heffing kan door middel van een Koninklijk Besluit nog verlengd worden.



REGATRACE versnelde marktopname biomethaan



Het H2020-project REGATRACE (Renewable GAs Trade Centre in Europe), dat in november afliep, had tot doel de marktopname van biomethaan te versnellen in verschillende Europese landen, waaronder België, en handel in biomethaan tussen landen mogelijk te maken. Binnen het REPowerEU-plan wordt REGATRACE gezien als een van de referentieprojecten voor innovatieve oplossingen en onderzoek naar uitdagingen wat betreft integratie van duurzaam biomethaan in het gasnet.

16 internationale partners van 11 Europese landen waren gedurende meer dan drie jaar betrokken bij het REGA-

TRACE-project. Ook Biogas-E droeg hieraan bij, en was als partner van de EBA verantwoordelijk voor het in kaart brengen van de stand van zaken omtrent hernieuwbare gassen, het identificeren van potentiële regio's voor de ontwikkeling van hernieuwbare gascapaciteiten, de begeleiding bij haalbaarheidsanalyses en het opstellen van een langetermijnvisie en roadmap voor biomethaan in België.

Tot op vandaag zijn er nog heel wat organisatorische, technische en economische barrières te overbruggen om efficiënte biomethaanhandel tussen verschillende EU-landen te kunnen

realiseren. De in REGATRACE opgestelde rapporten en richtlijnen bundelen echter interessante inzichten in de weg hiernaartoe, en zijn dus een eerste stap richting het behalen van het biomethaantarget. Onder andere de technische vereisten voor biomethaanhandel worden opgelijst in het ERGaR Certificates of Origin (CoO) Scheme en het AIB EECS Gas Scheme. Ook beleidsaanbevelingen met betrekking tot hernieuwbare gassen werden samengevat. Documenten en deliverables zijn terug te vinden op de REGATRACE website.

Het project ontving financiering van het Horizon 2020-programma voor onderzoek en innovatie van de Europese Unie onder subsidieovereenkomst nr. 857796.

AANBEVELINGEN COMMISSIE OM HOGE KUNSTMESTPRIJZEN TE BETEUGELLEN

De meststoffensector heeft het zwaar te verduren door de hoge energieprijzen. Begin november communiceerde de Europese Commissie enkele voorstellen tot korte- en lange termijn maatregelen om de beschikbaarheid en betaalbaarheid van meststoffen te garanderen. Dit vanuit de visie om negatieve effecten op de landbouwkundige opbrengsten, en daaraan gekoppelde voedseltekorten, ten gevolge van hoge kunstmestprijzen te vermijden. Ze zetten hoofdzakelijk in op een versnelde transitie richting duurzame voedselproductie en innovatieve technologieën.

De communicatie voorziet o.a. enkele voorstellen tot financiële steunmaatregelen. Zo laat een tijdelijk crisis-kader voor staatssteun een gerichte steun voor landbouwers en mestproducenten toe. Verder kunnen winsten verkregen uit het opleggen van overwinstbelasting aangewend worden voor nationale steunschema's. Tot slot wordt de doeltreffendheid onderzocht van het inzetten van 450 miljoen euro aan landbouwkundige reserve voor het financiële jaar 2023 ter ondersteuning van landbouwers getroffen door hoge inputkosten.

Naast deze financiële maatregelen wordt de focus gelegd op het promoten van de inzet van organische meststoffen en nutriënten afkomstig van gerecycleerde afvalstromen binnen de nitraatrichtlijn. Een geïntegreerd nutriënten management actieplan wordt aangekondigd te verschijnen in het eerste kwartaal van 2023. Dit plan behandelt het circulair gebruik van bioafval. In deze context worden verschillende stappen getaxeerd om een breder gebruik van RENURE toe te laten.

SEMPRE-BIO kostenefficiënte biomethaanproductie



Het SEMPRE-BIO project, gefinancierd door het Horizon Europe-programma van de Europese Commissie, ging begin november officieel van start. Het internationaal project wenst een belangrijke rol te spelen in het behalen van de European Green Deal, de klimaat- en energiedoelstellingen tegen 2030 waaronder ook de biomethaantarget van het REPowerEU-plan, en de netto nul-uitstoot van broeikasgassen tegen 2050. Gedurende drie en een half jaar zullen nieuwe kostenefficiënte oplossingen voor biomethaanproductie worden gedemonstreerd en zal er worden gestreefd naar het vergroten van de marktacceptatie van biomethaangerelateerde technologieën.

Het is de bedoeling om drie 'European Biomethane Innovation Ecosystems' te ontwikkelen:

1. Afvalwaterzuiveringsinstallatie (Spanje): kleinschalige biogas-naar-biomethaaninstallatie, met combinatie van CO₂-biomethanisatie en elektrolyse
2. Green Waste Treatment Plant (Frankrijk): kleinschalige (hout)afval-naar-biomethaaninstallatie, met combinatie van pyrolyse en syngas-biomethanisatie, met opzuivering naar biomethaan
3. Melkveebedrijf (België): schaalverkleining van een oplossing die bio-LNG en vloeibaar CO₂ kan produceren uit biogas, met integratie van het opzuiveringsproces op boerderijschaal

Biogas-E staat mee in voor de implementatie en het management van de demosite in België waarbij er wordt gekeken naar de uitdagingen en mo-

gelijkheden voor biomethaanproductie. Verder zal Biogas-E bijdragen aan techno-economische analyses en de marktopname van biomethaan. Ook communicatie en disseminatie behoort tot het takenpakket.

De algemene uitdagingen zijn om de investerings- en operationele kosten te verlagen, de aanvoer en het gebruik van grondstoffen te optimaliseren, alternatieve grondstoffen te identificeren, de efficiëntie en werking van de installaties te verbeteren, koolstofbesparing te integreren en nevenvoordelen, zoals bv. deze gelinkt aan digestaat of restgasstromen, te versterken en commercialiseren.

Het project ontving financiering van het Horizon Europe programma (HORIZON-CL5-2021-D3-03-16) voor onderzoek en innovatie van de Europese Unie onder subsidieovereenkomst nr. 101084297.



Lidstaten hebben de mogelijkheid om een onafgebroken toevoer van gas naar de meststofproducenten toe te staan in geval van gasrationering. Tegelijkertijd wordt er gepleit voor een groener karakter van dit gas (cfr. vooropgestelde biomethaantarget). Biomethaan wordt vermeld als veelbelovende substitutie voor aardgas en lidstaten worden aangemoedigd om investeringen in biomethaan te ondersteunen.



EUROPEES PARLEMENT STEUNT VERHOOGDE AMBITIES

Het Europese Parlement stemde op 14 september 2022 voor een verhoging van het aandeel hernieuwbare energie in Europa tegen 2030. Met deze beslissing schaaft het Parlement zich achter de doelstelling van de Europese Commissie, om de richtlijn hernieuwbare energie (RED II) te herzien en de ambitie te verhogen als onderdeel van het REPowerEU-plan.

Tegen 2030 moet het aandeel hernieuwbare energie toenemen tot 45%, tegenover het huidige target van 32%. Er zijn specifieke doelstellingen opgenomen voor sectoren zoals transport, gebouwen, warmte- en koudnetten. De transportsector zal bijvoorbeeld extra inspanningen moeten leveren om de broeikasgasintensiteit met 16% te verlagen tegen 2030, waar het target nu momenteel maar 6% bedraagt. Om dit target te behalen, kijkt Europa voornamelijk naar een hoger aandeel geavanceerde biobrandstoffen, zoals biomethaan geproduceerd uit afvalstoffen, en hernieuwbare brandstoffen van niet-biologische oorsprong, met groene waterstof als bekendste voorbeeld.

Met deze aanpassing en het formuleren van ambitieuze doelstellingen wil Europa sterker inzetten op energie-onafhankelijkheid en fossiele energie sneller uitfaseren.

ONTDEK HET NIEUWSTE IMPACT MAGAZINE

Het derde IMPACT magazine (winter 2022-2023) is uit. Het magazine is het resultaat van een nauwe samenwerking tussen het RE-Source.Bio netwerk (een initiatief ontstaan aan de UGent met brede Vlaamse partnerschappen, waaronder ook Biogas-E), de IMPACT vzw (die instaat voor onderzoekscommunicatie) en End-of-Waste (een multidisciplinair valorisatieconsortium).

In twee edities per jaar brengt het IMPACT magazine nieuwe ontwikkelingen rond de biogebaseerde en circulaire economie. Daarbij wordt er gewerkt rond de volgende zes thema's:

- Biomaterialen
- Nutriëntrecuperatie (mineralen)
- Biomoleculen (organische verbindingen, inclusief nieuwe circulaire eiwitbronnen)

- Hernieuwbare energie
- Afvalwater als grondstof
- Waardeketen beoordeling (vanuit zowel socio-politieke, economische, (milieu)technische als wettelijke disciplines)

In de meest recente editie wordt onder meer het REPowerEU-plan aangehaald als kans voor de (Vlaamse) biogassector om de energiemix onafhankelijker, diverser en groener te maken. Het vroegere Febiga, de federatie van de Vlaamse biogasbedrijven, deelt haar visie daaromtrent.



Ontdek het magazine op de IMPACT website.

VIJFDE EDITIE VAN DE IVAN TOLPE PRIJS

Als eerbetoon aan Ivan Tolpe, Vlaamse pionier in de mestverwerking, reikt het Vlaams Coördinatiecentrum voor Mestverwerking (VCM) in 2023 voor de vijfde maal de Ivan Tolpe prijs uit. Deze prijs heeft tot doel innovatieve, veelbelovende technieken te ontwikkelen en te ondersteunen om zo de mestverwerking in Vlaanderen een blijvende voortrekkersrol te geven. Zowel organisaties, bedrijven, individuen als wetenschappers met een praktijkrijpe, snel implementeerbare en innovatieve techniek toepasbaar in de mestverwerking behoren tot de doelgroep.

Deelnemen kan tot 10 maart 2023 via de website van VCM.



[EVENTS]

**PAS-STUDIEDAG:
AMMONIAK-REDUCERENDE MAATREGELEN**
19 januari 2023 / ILVO Plant (Melle)

TOUR DE LA BIOMÉTHANISATION
16 februari 2023 en 23 maart 2023

**BIO-ECONOMIE:
VAN AMBITIE NAAR ACTIE**
28 maart 2023 / TRANSfarm Lovenjoel

Biogas-E magazine gratis ontvangen?

Wenst u op de hoogte te blijven van evoluties in de Vlaamse biogassector?
Via www.biogas-e.be/abonneren kunt u zich gratis inschrijven op het Biogas-E magazine.





COLOFON

Verantwoordelijke uitgever:
Luc Van Holm - Biogas-E vzw,
platform voor anaerobe vergisting

Maatschappelijke zetel:
Marksesteenweg 58
8500 Kortrijk

Correspondentieadres:
Graaf Karel de Goedelaan 5
8500 Kortrijk
+32 (0)56 24 12 63
info@biogas-e.be

Volg ons:
 @BiogasEvzw
 Biogas-E



Word Biogas-E lid

Biogas-E is een onafhankelijk kennisplatform en het centrale aanspreekpunt voor biogas in Vlaanderen. Dankzij uw lidmaatschap bij Biogas-E vzw maakt u deel uit van een netwerk van de belangrijkste belanghebbenden in de Vlaamse biogassector. U kunt contacten leggen en relaties opbouwen met exploitanten, constructeurs van (onderdelen van) biogasinstallaties, onderzoekcentra, kenniscentra, overheden, studie bureaus enzovoort...

Lidmaatschap geeft u recht op een uitgebreid dienstengamma dat bestaat uit opleidingen, excursies en andere (leden)events. U ontvangt korting op diverse Biogas-E publicaties en ontvangt gratis het jaarlijkse voortgangsrapport van de Vlaamse biogassector. Als commercieel bedrijf kunt u gebruik maken van onze kanalen om uw bedrijf in de kijker te plaatsen. Ook krijgt u korting op sponsordeals voor onze events.

Meer weten over een lidmaatschap bij Biogas-E? www.biogas-e.be/wordlid

Onze Platinaleden:



FLUVIUS is als netbedrijf verantwoordelijk voor het aanleggen, beheren en onderhouden van distributienetten voor elektriciteit, aardgas, riolering, kabel distributie en warmte. Fluvius stuurt ook het gemeentelijke openbare verlichtingspark.



FLUXYS BELGIUM is de onafhankelijke operator van het hogedruk-aardgasvervoersnet, de infrastructuur voor aardgasopslag en de terminal voor vloeibaar aardgas in Zeebrugge. Fluxys werkt aan de instroom van groen gas en bekijkt verschillende innovatieve pistes.



BIOGASTEC bouwt en ontwikkelt, samen met partners, projecten van A tot Z en zoekt daarbij telkens naar een maximale synergie tussen de biogasinstallatie en de omliggende bedrijven. BiogasTec is uitbater van 6 biogasinstallaties en produceert daarbij jaarlijks 400GWh aan groene energie in de vorm van elektriciteit en warmte.



IGEAN maakt als intercommunale een belangrijk verschil voor de aangesloten gemeenten rond Antwerpen inzake afval, milieu-, klimaat- en woonbeleid, arbeidsveiligheid en streekontwikkeling. Op hun site in Brecht verwerkt een vergistingsinstallatie GFT tot groene energie en compost.