

# BIOGAS- E MAGAZINE

WINTEREDITIE  
2019



Biogas-E



## [ VOORWOORD ]

Het eerste jaar biomethaan productie in Vlaanderen p.3

## [ IN DE KIJKER ]

Opening van de R2 reserve markt:  
Nieuwe opportuniteit voor biogasinstallaties p.6  
De Vlaamse biogassector in 2018 p. 10

## [ PROJECTNIEUWS ]

Twee nieuwe projecten opgestart Pocketboer 2  
& Regatrace p.12

## [ BELEID ]

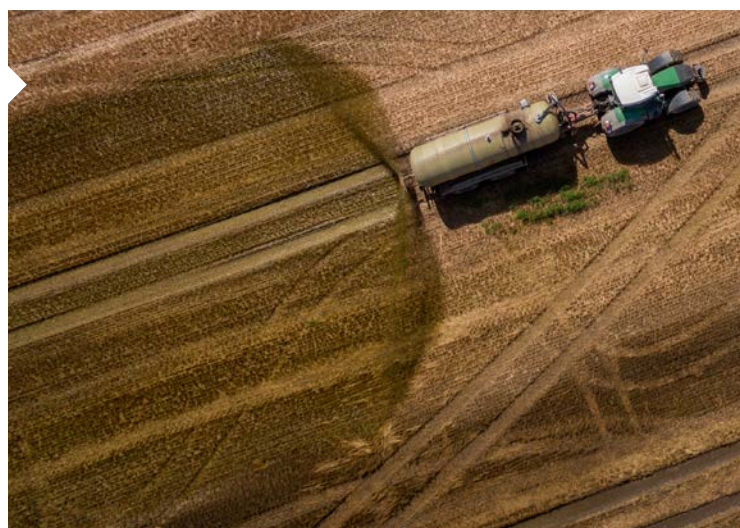
Vlaams regeerakkoord: veel verandering voor biogas p. 19  
VLIF-investeringssteun voor onderdelen van  
pocketvergisters opgetrokken tot 40% p. 15  
Europa keurt derogatie voor periode 2019-2022 goed p. 16  
Wijziging energiebesluit: verlaging IRR p. 16

## [ ANALYSE ]

Kunnen biogasinstallaties onze warmtevraag  
vergroenen? p. 16

## [ NIEUWS ]

VREG Marktmonitor - veel interesse voor groen gas p. 19  
VREG introduceert retributie voor GO's  
van groene stroom p. 19





[ ONZE GOUDEN LEDEN ]



[ ONZE PLATINA LEDEN ]



Met de steun van



[ VOORWOORD ]

# Het eerste jaar biomethaan productie in Vlaanderen

Jonathan De Witte deelt zijn ervaringen van het eerste biomethaanproject in België.



Jonathan De Witte  
Diensthof Patrimonium-  
beheer & Afvalverwerking  
bij IOK / IOK Afvalbeheer



**IOK en IOK Afvalbeheer**

IOK Afvalbeheer zorgt voor een geïntegreerde afvalbehandeling in 29 Kempense gemeenten. De focus ligt op afval voorkomen en een duurzaam materialenbeheer. IOK heeft als doel de 29 aangesloten gemeentebesturen te ondersteunen. Tot het uitgebreide takenpakket van IOK behoren activiteiten zoals industrieel grondbeleid, sociaal grondbeleid en een hele waaier van ondersteunende diensten in het kader van verlengd lokaal bestuur: intercommunale milieudienst, veiligheid en welzijn op het werk, juridisch advies, ruimtelijke planning, technische dienstverlening. In 2018 startte IOK de eerste biomethaan installatie in Vlaanderen op.

**IOK Afvalbeheer startte** begin jaren '90 met het selectief inzamelen van GFT en het verwerken tot compost. In 2012 gaf VITO in de studie 'Energie-ConversieParken' aan dat het vergisten van de beschikbare afvalstromen een substantiële meerwaarde geeft op ecologisch vlak. IOK Afvalbeheer nam bijgevolg in 2013 de beslissing te investeren in een vergistingsinstallatie, zodat deze ecologische meerwaarde kon gerealiseerd worden bovenop de bestaande compostering.

Aangezien het composterings- en vergistingsproces slechts een beperkte warmtebehoefte had, werd in de studie eveneens gezocht naar potentiële warmte-afnemers binnen de regio. Er werd geconcludeerd dat de site 'Kolo-

nie in Merksplas' met zijn historische gebouwen en de aanwezigheid van een strafinrichting/centrum voor illegalen een behoefte had die aansloot bij het biogaspotentieel van de site in Merksplas. Aangezien deze site zich op circa 5 km van de installatie van IOK Afvalbeheer bevond, werd gezocht naar een oplossing om het door de vergister geproduceerde biogas naar deze locatie te transporteren.

**In eerste instantie** werd een directe lijn onderzocht, doch al snel werd deze piste verlaten omwille van het onduidelijke wettelijk kader en vooral de technische beperking dat ingeval een directe lijn de productie en afname zeer goed op elkaar dienen afgestemd te zijn.

**“Het moment dat de gasmeter de hoeveelheid biomethaan, geproduceerd vanuit het GFT vanuit de regio, begon te tellen, was voor alle medewerkers op onze installatie een zeer fijne ervaring.”**





uw gft wordt  
groen gas  
en meer ...

35.000 ton gft per jaar wordt



25.000 ton  
compost



groen gas  
equivalent  
250 gezinnen



elektriciteit  
equivalent  
1.700 gezinnen



captatie  
554 ton CO<sub>2</sub>  
equivalent 100 woningen



warmte  
equivalent  
320 gezinnen

Uiteindelijk bleek gebruik te maken van het bestaande aardgasnet om het biogas te transporteren een goed en valabel alternatief. Om dit te kunnen realiseren dient het biogas in eerste instantie omgezet te worden naar aardgaskwaliteit of biomethaan.

Uit onze ervaring blijkt dat het technologische aspect, nl. de zoektocht naar een goede leverancier die de technische installatie kan leveren om biogas op te schonen naar biomethaan, geen noemenswaardige uitdagingen oplevert. Er is reeds veel kennis opgebouwd bij diverse bedrijven in onze buurlanden, met name Nederland en

Duitsland, die graag in België actief op de markt willen zijn. Wij hebben gekozen voor een technologie die werkt met membranen omwille van de snelle omschakeling op vlak van debieten en de moduleerbaarheid.

**De grootste uitdaging** van het project bestond erin om de voorwaarden voor de injectie van biomethaan zowel technisch als contractueel te bepalen. Het is zeer belangrijk om de diverse stakeholders van in de beginfase bij het project te betrekken. Door Fluvius werden vrij snel de concrete technische voorwaarden voor injectie op het net bepaald op basis waarvan we de

technologieleverancier aan het werk hebben gezet, en dit in een constructieve dialoog. De contractuele bepalingen werden bilateraal afgestemd met de afnemer van het biomethaan, zijnde gemeente Merksplas in samenwerking met Energiebedrijf Merksplas (EBEM).

Aangezien er op moment van opstart van de injectie, zijnde november 2018, nog geen wettelijk kader bestond voor de verhandelbaarheid van de garanties van oorsprong werd door Fluxys en gas.be een eerste aanzet gegeven voor een 'groen gas register'. Dit heeft ons enorm geholpen om het groene karakter van ons biomethaan aan te tonen.

**Een tweede uitdaging** was het sluitend krijgen van het businessplan. Omwille van het ontbreken van een ondersteuningskader of marktwerking voor injectie/aankoop van biomethaan was het niet evident om het project financieel rendabel te krijgen, temeer omdat de gasprijzen ten tijde van de investeringsbeslissing historisch laag waren. Al vrij snel was het duidelijk dat een 100% opschoning niet haalbaar was. Dankzij investeringssteun van VEA, OVAM en EFRO is het gelukt om het project rendabel te krijgen waarbij 25% van het biogas wordt omgezet naar biomethaan.



Opzuiveringsinstallatie bij IOK

Momenteel injecteren we reeds ruim een jaar probleemloos biomethaan op het aardgasnet en blijven we een kwaliteitsvolle VLACO-compost produceren.

Ons project toont aan dat het vergisten van GFT effectief 'meer' haalt uit afval én dat je de energie op de plaats kan krijgen waar deze het best kan ingezet worden. Wij zijn tevreden met onze keuze om een stuk de pioniersrol op het vlak van biomethaanproductie in ons land op te nemen, zeker

nu we kunnen rekenen op toch wel grote belangstelling vanuit de afval-, vergistings- en energiesector.

Biomethaan heeft een emissiereductiefactor van ruim 94% ten opzichte van fossiel aardgas en kan bijgevolg een belangrijke rol spelen in de vergroening van de energievoorzieningen in België, temeer omdat biomethaan transporteerbaar is via het aardgasnet en bijgevolg kan ingezet worden op de plaats waar het ecologische rendement het hoogst is.

**“Momenteel is de enige belemmering voor het verder doorbreken van biomethaan in Vlaanderen het ontbreken van een gelijk speelveld tussen de inzet van biogas in een WKK versus het produceren en injecteren van biomethaan.”**



Injectiecabine bij IOK

Er zijn bovendien geen technische of wettelijke belemmeringen meer om volop in te zetten op de productie van biomethaan, zowel bij de bouw van nieuwe vergistingsinstallaties als bij bestaande.

Momenteel is de enige belemmering voor het verder doorbreken van biomethaan in Vlaanderen het ontbreken van een gelijk speelveld tussen de inzet van biogas in een WKK versus het produceren en injecteren van biomethaan. Economisch is het nog steeds niet tot moeilijk haalbaar om biomethaan te injecteren ook al zijn de ecologische voordelen legio. Bijgevolg wordt niet altijd gekozen voor de meest energie-efficiënte oplossing.

**Onze aanbeveling** is dat er een beter financieel kader voor injectie van biomethaan wordt ontwikkeld. Dit kan zowel door het ontwikkelen van een ondersteuningsbeleid als door het creëren van een marktwerking voor groen aardgas.

Subsidiërende overheid:



## Feiten en cijfers

### Financiering

De totale investeringskost op beide locaties bedraagt ruim 15,5 miljoen euro. Dit project wordt medegefinancierd door het Europees Fonds voor Regionale Ontwikkeling (EFRO) en de Vlaamse Overheid. Binnen EFRO werd 3.750.000 euro als projectkost ingebracht met betoelaging van 1.500.000 euro. Bovendien kan het project rekenen op investeringssteun van de OVAM (1.500.000 euro) en VEA (920.000 euro).

### Cijfers op jaarbasis

#### Input:

35.000 ton gft/jaar (+ 25.000 ton groenafval via compostering)

#### Output (korte termijn):

25.000 ton compost

3.500.000 m<sup>3</sup> biogas

waarvan:

- 75% warmte (6,5 GWh) + elektriciteit (5,950 GWh) ter plaatse (WKK)
- 25% wordt omgezet naar aardgaskwaliteit (500.000 m<sup>3</sup> aardgas, equivalent van 250 gezinnen); een equivalente hoeveelheid wordt ingezet in een WKK Kolonie: warmte (1,6 GWh) + elektriciteit (1,4 GWh); deze energie zal geleverd worden aan historische gebouwen
- 554 ton captatie van CO<sub>2</sub> in vloeibare vorm ten behoeve van inzet in de glastuinbouwsector.

## Opening van de R2 reserve markt: Nieuwe opportuniteit voor biogasinstallaties

In de zomer 2017 liep een pilootproject bij Elia<sup>(1)</sup> voor het openstellen van de R2-markt voor Vlaamse biogasinstallaties. Het pilootproject werd uitgevoerd met partners Next Kraftwerke, Actility en EDF Luminus. Daarin werd aangetoond dat biogasinstallaties op een kwalitatieve manier R2 kunnen leveren. Het gevolg daarvan is dat Elia de R2-markt voor biogasinstallaties volgend jaar opent. Daarom sprak Biogas-E met Carlos Dierckxsens van Next Kraftwerke Belgium over de opportuniteiten voor biogasinstallaties op deze markt.



Carlos Dierckxsens  
Business & Product  
Developer bij  
Next Kraftwerke

### Wat is de secundaire reservemarkt precies?

**Carlos Dierckxsens:** De primaire (R1) en tertiaire (R3) reservemarkt werden door Elia al opengesteld voor kleinere installaties. De secundaire reservemarkt (R2) bevindt zich tussen die twee qua snelheid. Activaties gaan langzamer dan bij R1, maar sneller dan bij R3. Het vermogen dat een installatie aanbiedt voor het op- of afregelen moet beschikbaar zijn binnen 7,5 minuten. Elia gebruikt dat vermogen om het net te stabiliseren door de installaties in realtime te activeren. Dat wil zeggen dat het variërend setpunt van Elia doorheen de activatie naar de installaties wordt doorgelegd. Omdat biogasinstallaties normaal op vollast draaien, kunnen ze enkel vermogen afregelen. Daarom komen zij alleen voor R2-down in aanmerking.

### Wat maakt biogasinstallaties geschikt voor de R2-down?

**Carlos:** Op de R2 reservemarkt krijg je

de hoogste beschikbaarheidsvergoeding. Een beschikbaarheidsvergoeding betekent dat je vergoed wordt voor het beschikbaar stellen van de neerwaartse capaciteit, ook al wordt deze niet geactiveerd. Biogasinstallaties die op vollast draaien hebben steeds hun volledig flexibel vermogen beschikbaar om af te regelen, waardoor ze dus maximale beschikbaarheidsvergoedingen ontvangen.

Voor Vlaamse biogasinstallaties betekent een activatie een verlies aan groenestroomcertificaten (GSC). Toch is het voor biogasinstallaties vaak rendabel om deel te nemen omdat je een volledige vergoeding krijgt per afgeregeld MWh voor dit verlies.

R1 was voor biogasinstallaties minder interessant omdat de helft van het verkochte vermogen binnen de 15 seconden beschikbaar moest zijn. De controlesoftware die bij de meeste biogasinstallaties op de motor zit, is echter traag en reageert pas na bij-

voorbeeld 10 seconden. Dit wil zeggen dat er slechts 5 seconden over zijn om te reduceren, wat erg bepalend is voor het vermogen een installatie op de R1 kan verkopen. Hierdoor zijn de inkomsten voor biogasinstallaties op de R1-markt redelijk laag. Voor R2 heb je 7,5 minuten tijd om af te regelen. Dit is voldoende tijd om het volledige flexibele vermogen van de motor in te zetten.

### Hoe wordt de biogasinstallatie vergoed?

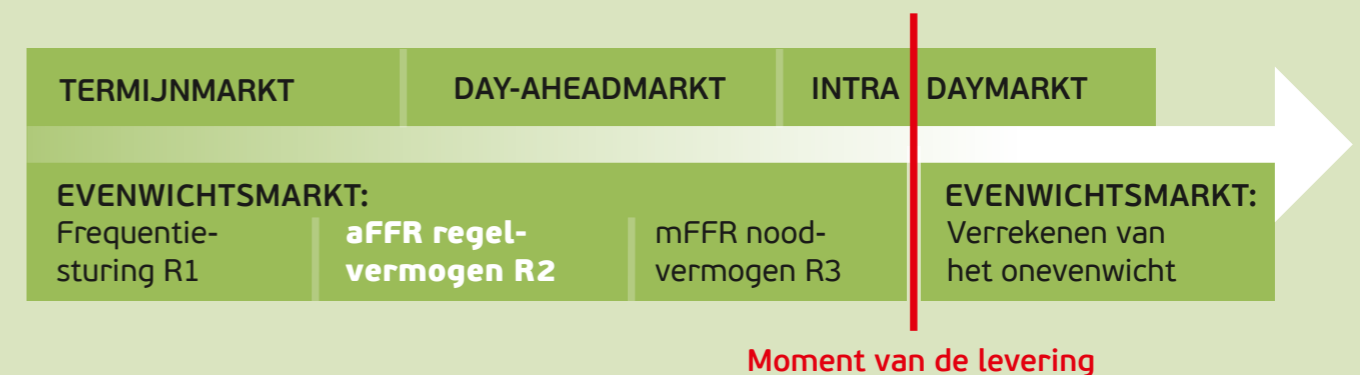
**Carlos:** Voor R2 krijgen biogasinstallaties zowel een beschikbaarheidsvergoeding alsook een energievergoeding. De beschikbaarheidsvergoeding krijg je voor die uren per dag, die je beschikbaar bent. U hoeft dus niet de hele dag beschikbaar te zijn. Op basis van de huidige marktgegevens ver-

wachten wij bij een motor van 2 MW, die 1 MW flexibiliteit kan leveren, een opbrengst van enkele tienduizenden euro per jaar. Dat is de vergoeding om jouw capaciteit aan Elia ter beschikking te stellen. Zodra er activaties zijn, krijg je bovendien nog de energievergoeding voor de niet geproduceerde elektriciteit. Deze energievergoeding is hoger dan de prijs voor GSC etc. De

## DE ELEKTRICITEITS- EN RESERVEMARKTEN:

### Overzicht van de verschillende bestaande marktmodellen voor de elektriciteitsmarkt

(gebaseerd op KU Leuven Energy Institute, 2015)



Elektriciteit is een handelswaar met de eigenschap dat de opwekking gelijk moet zijn aan de consumptie (plus netverliezen) op onmiddellijke basis. Als dit niet het geval is, begint de netfrequentie af te wijken van zijn referentiewaarde, hetgeen kan leiden tot het instorten van het systeem. Het ont-

werp van de elektriciteitsmarkt is aangepast om hiermee om te gaan. Verschillende types van de elektriciteitsmarkt zijn gerangschikt in sequentiële orde, startend jaren voor de eigenlijke levering en eindigend na de eigenlijke levering.

ELIA is als netbeheerder verantwoordelijk voor het behoud van het evenwicht tussen de productie en verbruik 24 uur per dag, zeven dagen per week. Elia houdt dit netevenwicht in stand door drie soorten balanceringsdiensten:

- 1 **Primair reservevermogen (R1 of FCR):** deelnemende marktspelers reageren automatisch en direct binnen 0 tot 30 seconden op frequentieafwijkingen
- 2 **Secundair reservevermogen (R2 of aFRR):** deelnemende marktspelers tonen bij een activatie een initiële reactie binnen 30 seconden en volgen daarna een setpunt dat automatisch elke 4 seconden door Elia of de aggregator wordt verzonden. Het volledige flexibele vermogen moet op- of afgeregeld kunnen worden in 7,5 minuten.
- 3 **Tertiair reservevermogen (R3 of mFRR):** deelnemende marktspelers leveren extra vermogen binnen 15 minuten en voor langere duur. Deze reserve stelt Elia in staat om te gaan met een significant onevenwicht in het regelgebied.

Van deze drie reserveproducten is R2 het belangrijkste balanceringsproduct voor Elia. Biogasinstallaties kunnen momenteel al participeren op de R1-down, R1-sym, R1-up en R3 reservemarkt, waarbij de drie laatste enkel relevant zijn voor installaties die niet op vollast draaien. Hierin belooft verandering te komen met de opening van de R2 reser-

vermarkt waarin grote volumes vaker en voor langere tijd geactiveerd kunnen worden. Deze opening wordt verwacht midden 2020 een voorzie de deelname van biogasinstallaties. Voorheen hadden enkel conventionele elektriciteitscentrales met een groot geïnstalleerd vermogen toegang tot de R2-reservemarkt (zogenoemde CIPU eenheden).

**“Biogas is één van de meest geschikte kandidaten voor de R2-reservemarkt omdat ze beschikken over snelle gasmotoren.”**

<sup>(1)</sup> De conclusies van het project zijn te vinden op: [https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/keeping-the-balance/afrr/afrr/20171221\\_r2-non-cipu-report-en.pdf](https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/keeping-the-balance/afrr/afrr/20171221_r2-non-cipu-report-en.pdf)



installatie heeft dus geen verlies aan inkomsten ondanks dat zij dan geen certificaten krijgt.

#### Hoe moet ik me dat in de praktijk voorstellen?

**Carlos:** Een 2 MW-motor kan binnen de 7,5 minuten typisch tot 1 MW reduceren. Zo'n installatie kan dus op de R2-markt een capaciteit van 1 MW aan Elia verkopen. Op een typische dag zijn er tussen 5 à 10 activiteiten waarvan de meeste enkele minuten duren, sommige zelfs korter dan 1 minuut. Ook activiteiten van een kwartier tot een halfuur zijn mogelijk. Uitzonderlijk zijn ook activiteiten van een uur en langer mogelijk. Bij korte activiteiten moet ook niet het volledige vermogen dat ter beschikking wordt gesteld, worden afgeregeld, maar gaat het bijvoorbeeld om enkele 100 kW. Omdat onmiddellijk moet worden afgeregeld, loopt het automatisch via een controller die rechtstreeks met de motors com-

muneert. Qua aansluiting aan het net verandert er niets. De uitbater kan de activiteiten in real-time via de website of app volgen als hij dat wenst.

#### Hebben installaties een grotere gasopslag nodig om het niet-verbrandde gas te bufferen?

**Carlos:** De meeste activiteiten zijn kort en binnen de capaciteiten van de gasopslag. Onze aansturing zal bovendien prioriteit geven aan de installaties die nog de meeste buffercapaciteit vrij hebben. Uitzonderlijk kunnen activiteiten tot meer dan 2 uur oplopen. Als de gasopslag zijn limieten bereikt, wordt er afgefakkeld, maar dat gebeurt zelden.

#### En wat is de rol van Next Kraftwerke in dat verhaal?

**Carlos:** Wij bundelen individuele elektriciteitsproducenten om hen gezamenlijk aan te sturen. Hierbij ontzorgen we hen van de dagelijkse aanbestedingen en de IT-infrastruc-

tuur naar Elia. Door de flexibiliteit uit verschillende installaties te combineren en slim aan te sturen met de virtuele energiecentrale, kunnen we tegelijk voldoen aan de vereisten van Elia en aan de vereisten van de installaties betreffende bijvoorbeeld de gasbuffer. Zo kunnen we Elia garanderen dat er steeds voldoende vermogen beschikbaar is, waardoor boetes worden vermeden.

#### Wat voor biogasinstallaties komen in aanmerking?

**Carlos:** Installaties moeten binnen de 7,5 minuten kunnen reageren, en dit enkele uren kunnen aanhouden. Omdat Next Kraftwerke een pool aan verschillende elektriciteitsproducenten heeft, kunnen ook kleinere installaties vanaf 250 kW deelnemen en worden gebreken van sommige installaties opgevangen door andere.

#### Waarom wordt de R2 net nu geopend?

**Carlos:** Elia heeft zijn focus in de

afgelopen jaren gelegd op R1 en R3 en de opening van R2 vooruit geschoven. Hiervoor zijn denk ik een aantal redenen te vinden. In de eerste plaats is R2 technisch het meest veeleisende reserveproduct en is het continu nodig om het Belgische net te stabiliseren. Daarom is Elia voorzichtig en kozen ze ervoor om eerst de levering van kleinere installaties te valideren in een pilootproject, in-tussen 2 jaar geleden.

Daarnaast was er ook een aanpassing van het marktontwerp nodig om nieuwkomers dezelfde kansen te geven als de gascentrales die vandaag exclusief de R2 leveren. Gelukkig is er nu een oplossing gevonden met toegangsgaranties en aanvaardbare kosten voor Elia.

Tenslotte is de opening van R2 in België ook een gevolg van de toenemende druk van de Europese Commissie om alle reservemarkten in Europa te openen en van de bestaande monopolies te ontdoen.

## WKK-CAPACITEIT VOOR DE R2-DOWN MARKT

Om flexibele elektriciteitsproductie te leveren aan het net, kunnen één of meerdere WKK-motoren worden afgeregeld zodat deze niet op volle motorbelasting draaien. Volgens Next Kraftwerke is 30-70% van het motorvermogen beschikbaar om flexibiliteit te leveren. Het aantal activiteiten is zo beperkt dat de vergoedingen het rendementsverlies voldoende compenseren.

#### Betekent dat dat er ook potentieel is om kleinschalige biogasinstallaties op de R2 te includeren?

**Carlos:** Op termijn zullen wij ook de weg vinden naar daar. Maar momenteel ligt de focus op grootschalige WKK's, verbruikers en batterijen. Voor laagspanning zijn er in België nog veel vraagtekens. Wij schatten de opportuniteit daarvoor redelijk klein omdat je zo veel installaties moet cumuleren tot je gelijk bent aan een installatie op middenspanning. Ik denk dat op lange termijn laagspanningsinstallaties een belangrijkere rol kunnen spelen, maar dat blijft voorlopig nog afwachten.

**“Op basis van de huidige marktgegevens verwachten wij bij een motor van 2MW, die 1MW flexibiliteit kan leveren, een opbrengst van enkele tienduizenden euro per jaar.”**

**ERVARING  
IS DE BASIS  
VOOR ELKE INNOVATIE**



**In alles wat wij doen, verliezen wij niet uit het oog wat voor u als klant belangrijk is: efficiënte techniek en gebruiksvriendelijkheid**

Als uitvinder van de elastomeer gecoate lobbenpomp en marktleider op het gebied van toevoer- en verwerkingstechnieken voor vaste stoffen, leveren wij technische oplossingen waarvan de functionaliteit, kwaliteit en betrouwbaarheid door onze klanten worden gewaardeerd. Met behulp van onze kennis en ervaring geven wij u persoonlijk advies op het gebied van biogas en helpen wij u graag met krachtig verpompen, samenpersen, desintegreren en doseren van vaste stoffen.

[vogelsang.info](http://vogelsang.info)

**VOGELANG**

# DE VLAAMSE BIOGASSECTOR IN 2018

Jaarlijks brengt Biogas-E een overzicht van de huidige toestand van en de verwachtingen voor anaerobe vergisting in Vlaanderen. Het rapport "De Vlaamse biogassector in 2018" werd eind augustus gepubliceerd. Uit het rapport blijkt een stagnatie van de biogasproductie over de laatste vier jaar. Voor kleinschalige installaties wordt na de daling van de afgelopen twee jaar, opnieuw een stijging vastgesteld van het aantal installaties. In november 2018 werd het eerste opgewaardeerde biomethaan in Vlaanderen geproduceerd en geïnjecteerd in het aardgasnet.

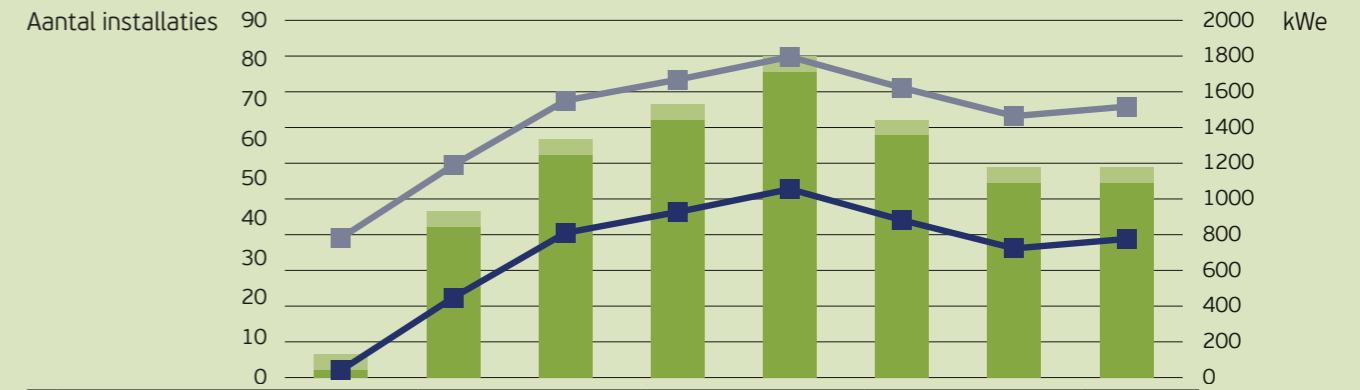
Verder wordt in het rapport aandacht besteed aan de wijzigingen, die door de overheden werden doorgevoerd in het wetgevend en regelgevend kader in het afgelopen jaar. Ook de principes van bandingfactoren en de onrendabele top worden belicht. Aansluitend volgt een volledig overzicht van de huidige steunmechanismen, voor de valorisatie van biogas en biomethaan.

## De biogassector in cijfers

Volgens de inschatting van Biogas-E bedroeg de groene stroomproductie uit grootschalige biogasinstallaties 807 GWh in 2018. Ondertussen werden de definitieve productiecijfers van het VEA bekend gemaakt voor 2018, en klokte de elektriciteitsproductie uit biogas af op 727 GWh voor 2018. De vooropgestelde productieprognose van 803 GWh werd dus niet gehaald.

In 2018 werden twee nieuwe grootschalige installaties ( $\geq 200$  kWe) in gebruik genomen. De installatie van Ecoson werd opgestart in september en beschikt over een warmtekrachtkoppeling met een vermogen van 1,56 MWe. De installatie van IOK Afvalbeheer werd in november in gebruik genomen en beschikt eveneens over een warmtekrachtkoppeling van 1,20 MWe. Daarnaast investeerde IOK in

## Evolutie van het aantal installaties en elektrisch vermogen van kleinschalige biogasinstallaties (< 200 kWe)



	<= 2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>totaal aantal</b>	6	42	60	69	81	65	53	53
<b>aantal correctie</b>	4	4	4	4	4	4	4	4
<b>aantal</b>	2	38	56	65	77	61	49	49
<b>totaal vermogen</b>	782	1189	1551	1668	1796	1622	1464	1517
<b>vermogen correctie</b>	741	741	741	741	741	741	741	741
<b>vermogen</b>	41	448	810	927	1055	881	723	776

een opwerkingsinstallatie voor groen gasproductie met een capaciteit van 110 m<sup>3</sup>/h. In november 2018 injecteerde IOK Afvalbeheer hiermee het eerste groen gas in het Vlaamse gasnet, in totaal 511 MWh.

**De agro-industriële vergisters** vormen veruit de belangrijkste groep van biogasproducenten in Vlaanderen. Agro-industriële vergisters verwerken voornamelijk mest en organisch-biologische afvalstromen. In 2018 waren 40 grootschalige installaties ( $\geq 200$  kWe) actief. Dit is één installatie meer dan in 2017. Het gezamenlijk geïnstalleerd elektrisch vermogen bedraagt 115,42 MWe. Het thermisch vermogen wordt geschat op 135,52 MWth (gegevens Biogas-E). Het grootste deel van de groene stroomproductie (695,12 GWh) is afkomstig van deze groep installaties. De totale vergunde verwerkingscapaciteit bedraagt 3.033.600 ton/jaar. Dit is een lichte stijging ten opzichte van vorig jaar. In Vlaanderen zijn 24 agrarische en 16 industriële

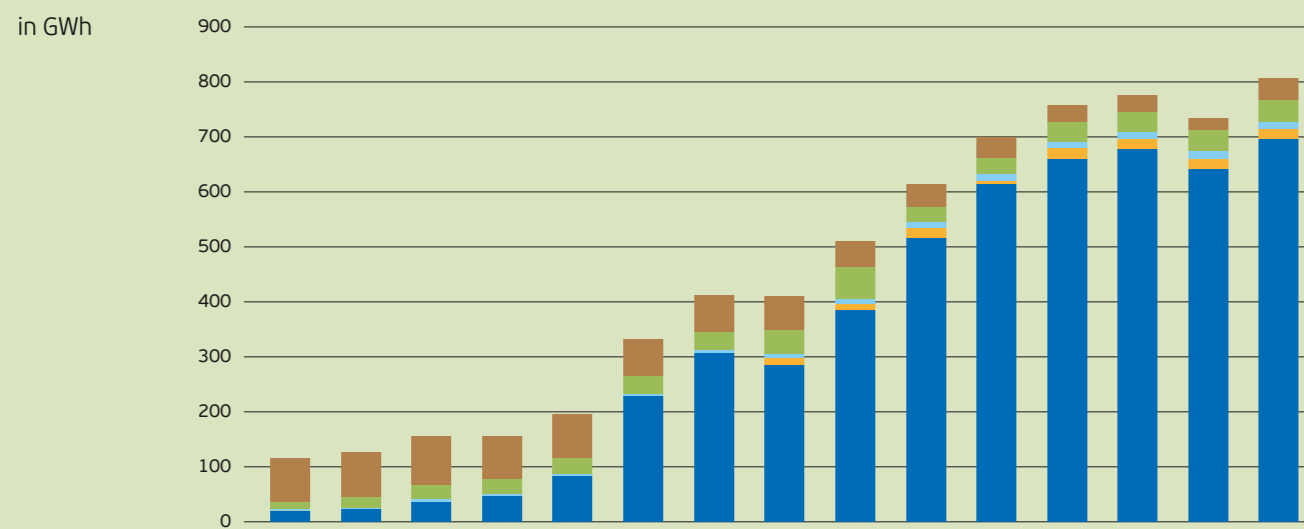
## Kleinschalige vergisting

Kleinschalige vergisting of pocketvergisting is de productie van biogas op basis van bedrijfseigen biomassastromen en worden vaak op landbouwbedrijven geplaatst. Het gezamenlijk geïnstalleerd elektrisch vermogen van kleinschalige biogasinstallaties in Vlaanderen bedraagt 1,52 MWe. Het geïnstalleerd elektrisch vermogen kent na een daling in 2016 en 2017 opnieuw een lichte stijging in 2018. Drie installaties van 9,7 kWe werden stopgezet. Daartegenover werden 2 installaties op landbouwbedrijven van 30 kWe opgestart en één kleinschalige RWZI-installatie van 22 kWe.

Het merendeel van de installaties op landbouwbedrijven heeft een geïnstalleerd vermogen van net geen 10 of 20 kWe. Dit komt omdat deze installaties hoofdzakelijk gebruik maken van het principe van de terugdraaiende teller, die geldt tot 10 kVA. In de komende jaren wordt een marktverkenning verwacht in de vermogensklasse 30 – 200 kWe

voor landbouwbedrijven, mede door de komst van de digitale meter en de uitfasering van de terugdraaiende teller.

## Evolutie van de groene stroom productie uit biogas



	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Stortplaatsen</b>	79	81	88	79	79	68	68	61	48	41	38	32	31	21	41
<b>AWZI's</b>	14	20	27	26	30	31	31	44	57	29	30	35	37	40	39
<b>RWZI's</b>	2	3	4	5	3	5	7	8	9	10	12	12	12	13	13
<b>GFT-vergisters</b>	0	0	0	0	0	0	0	13	12	18	6	19	19	19	19
<b>Agrarisch/industriële</b>	20	22	36	46	83	228	306	284	384	516	614	660	677	641	695
<b>Totaal</b>	<b>116</b>	<b>126</b>	<b>155</b>	<b>156</b>	<b>196</b>	<b>332</b>	<b>413</b>	<b>410</b>	<b>510</b>	<b>614</b>	<b>700</b>	<b>758</b>	<b>777</b>	<b>734</b>	<b>807</b>



Het volledige rapport "De Vlaamse biogassector in 2018" wordt gratis ter beschikking gesteld van Biogas-E leden. Niet-leden kunnen het rapport bestellen via [www.biogas-e.be](http://www.biogas-e.be).



## Twee nieuwe projecten

In 2019 zijn bij Biogas-E twee projecten van start gegaan: **Pocketboer 2** (2019-2021) en **Regatrace** (2019-2022)

### Pocketboer 2

Zoals de naam laat vermoeden is Pocketboer 2 het vervolgproject van Pocketboer 1. Pocketboer 2 heeft als doel de pocketvergistingsinstallaties in Vlaanderen performanter te laten draaien. Het project brengt uitbaters samen om hun installaties te vergelijken en samen op zoek te gaan naar oplossingen voor problemen die zich voordoen. Biogas-E ondersteunt de pocketboeren bij hun vragen over financiële steun.

### Regatrace

Regatrace, het REnewable GAS TRade CEntre in Europe, is een Horizon 2020 project, gecoördineerd vanuit Europese organisaties. Het RegaTrace project heeft tot doel een goed werkende biomethaan markt in Europa te faciliteren en handel in biomethaan tussen verschillende landen mogelijk te maken. Biogas-E neemt deel in het project als nationale partner en zal Vlaamse kennis in het project brengen zodat het Europees handel systeem onmiddellijk toepasbaar zal zijn in Vlaanderen.



Departement Landbouw & Visserij en het Europees Landbouwfonds voor Plattelandsontwikkeling



This project receives funding from the European Union's Horizon 2020 Framework Programme for Research and Innovation under Grant Agreement no. 857796

Marlex Legal Architects is een partner voor ondernemingen met gezonde ambitie. Ons team is multidisciplinair samengesteld waarbij iedereen over zijn/haar expertise beschikt.

Het team 'Omgeving' binnen Marlex begeleidt u bij de complexe materie van het omgevingsrecht:

- Bodem en materialen
- Overheidsopdrachten & -contracten
- Agrarisch recht & pacht
- Handhaving
- Onteigeningen
- Hernieuwbare energie

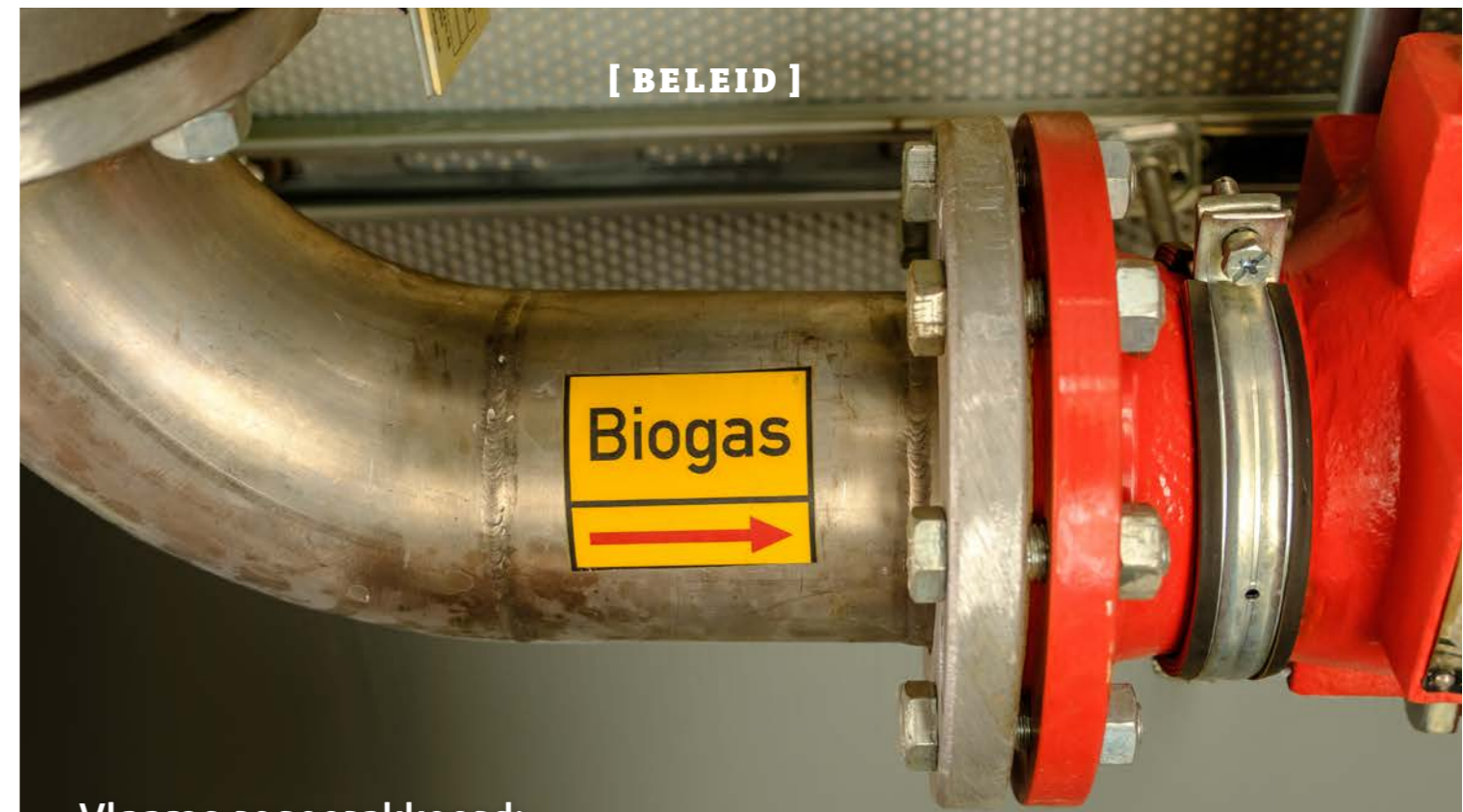
Dankzij onze multidisciplinaire samenwerking binnen het kantoor, hebben we ook expertise in de fiscale en burgerrechtelijke aspecten van deze domeinen.

**MARLEX**  
legal architects

Dirk Martensstraat 23 - 8200 Brugge

Tel. 050/83 20 38 - Fax 050/83 20 36

advocatenkantoor@marlex.be



Vlaams regeerakkoord:

## VEEL VERANDERING VOOR BIOGAS

De zorg voor het klimaat wordt gezien als een van de grootste uitdagingen voor onze samenleving, maar tegelijk ook een opportuniteit voor innovatie en economische groei. De Vlaamse regering wil de komende beleidsperiode een sterk beleid voeren met een focus op broeikasgasemissiereducties, energie-efficiëntie en hernieuwbare energie, innovatie, mobiliteit en ruimtelijke ordening, en circulaire economie.

Tegen eind 2019 wil Vlaanderen een lange termijn klimaatstrategie voor 2050 uitgewerkt hebben, met als uitgangspunt een vermindering van minstens 80% van de broeikasgasemissies. Deze klimaatstrategie zal ook invloed hebben op het beleid inzake hernieuwbare energieproductie, innovatie, energiekosten, omgevingskwaliteit...

### Korte inhoud regeerakkoord:

- Biogas moet instaan voor het vergroenen van de warmtebehoefte
- Afschaffing van de certificatensteun tegen 2025 (groene stroom) en 2030 (WKK)
- Extra ondersteuning/investeringen voor GFT-vergisters, bio-WKK's en injectie van biomethaan
- Heroriëntering van het VLIF-steunfonds

### Samenvatting

De Vlaamse regering wil blijven investeren in hernieuwbare energie, maar tegelijk vermijden dat de energiefactuur nog verder zal stijgen. Kostenefficiëntie is daarom de nieuwe toetssteen. De nieuwe regering wil komaf maken met het certificatenoverschot en het huidige certificatenstelsel

voor groene stroom en WKK hervormen. Een operationele ondersteuning van hernieuwbare elektriciteit via certificaten zal afgebouwd worden voor nieuwe of vernieuwde projecten tegen 2025 via een geleidelijke reductie van de totale toegekende steun. Het nieuwe ondersteuningsmechanisme zal gebaseerd zijn op

zowel een maximale ondersteuningduur als -volume. Principes die reeds werden doorgevoerd bij de recente herziening van de call groene warmte. De certificatensteun voor WKK zal afgebouwd worden tegen 2029. Een nieuw ondersteuningsmechanisme voor capaciteit en flexibiliteit zal opgestart worden. In het regeerakkoord



staat wel te lezen dat de ondersteuning voor bio-WKK's zal verbeteren, zodat hun aandeel kan groeien.

De rol van nieuwe biogasinstallaties is duidelijk. Samen met biomassa, moet biogas voornamelijk instaan voor het vergroenen van onze warmtevraag. Er zal een aangepast ondersteuningskader uitgewerkt worden voor de injectie van biomethaan. Deze inspanningen moeten o.a. bijdragen aan de vooropgestelde bijkomende vergroening van 10% van de energiedragers in de niet-ETS industrie tegen 2030.

**De Vlaamse regering** streeft naar een volledige circulaire economie. De biogassector kan een belangrijke bijdrage leveren door het valoriseren van reststromen en het recupereren van nutriënten. Zo wil Vlaanderen inzetten op het herwinnen van grondstoffen en hernieuwbare energie uit

afvalwater. Daarnaast zal er extra geïnvesteerd worden in de recyclage van afvalstoffen, zeker de organisch-biologische fractie. Extra middelen worden opzigezet om bijkomend te investeren in de realisatie van voorvergistingsinstallaties bij GFT-compostering. Op vlak mestverwerking wil de nieuwe regering de circulaire aanpak versterken: recuperatie van grondstoffen en herintroductie in het productieproces.

**Het VLIF** zal omgevormd worden tot een ondernemersfonds met een duidelijk investeringsbeleid gericht op innovatieve, milieu- en klimaatvriendelijke productie. De selectiemethode voor de steunaanvragen wordt aangepast. Investeringsbedragen, die het meest bijdragen aan het verlagen van de omgevingsdruk en het best scoren op vlak van klimaatmitigatie (hoogste

broeikasgasemissiereductie per euro investeringssteun) en klimaatadaptatie, krijgen voorrang. Er zal extra aandacht besteed worden aan het terugdringen en het vergroenen van het energieverbruik van stallen en serres. (Pocket)vergisting kan wel eens een sleuteloplossing zijn.

Het bestaande Vlaamse Energieagentschap zal omgevormd worden tot een Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA). De afdelingen energie, klimaat en groene economie uit het departement omgeving zullen overgeheveld worden naar dit nieuw agentschap.

Daarnaast komt er in Vlaanderen één overkoepelende regulator voor netgebonden infrastructuur (elektriciteit, gas, warmte, kabel, water, riolering...). Het takenpakket van deze overkoepelende regulator wordt later vastgelegd.

## [ BELEID ]

# VLIF-investeringssteun voor onderdelen van pocketvergisters opgetrokken tot 40%

Het Vlaams Landbouwinvesteringsfonds (VLIF) steunt investeringen in de land- en tuinbouw. De bedoeling is de landbouw te verduurzamen door bepaalde technologieën te steunen. Elke drie maanden publiceert het departement Landbouw en Visserij een limitatieve lijst met de technologieën die in aanmerking komen voor de steun.

**De laatste zogenoemde blokperiode** die op 1 oktober 2019 begon, houdt twee positieve wijzigingen in voor pocketvergisters:

- Het minimale subsidiabele investeringsbedrag werd verlaagd van 15.000€ naar 5.000€.
- Pocketvergisting werd opgenomen in de nieuwe steuncategorie "Bovengemiddelde bijdrage aan de klimaatmitigatie met aantoonbare CO<sub>2</sub> reductie". De steuncategorie ontvangt een steunvolume van 40% van het investeringsbedrag. Dit betekent kortweg dat de VLIF-steun voor randapparatuur bij pocketvergisters wordt opgetrokken van 30% tot 40%.

De verlaging van het minimale investeringsbedrag betekent dat ook kleinere investeringen gesteund worden. Maar belangrijker voor de biogassector is de uitbreiding van de steuncategorieën. In het regeerakkoord werd aangekondigd dat de VLIF steun de voorrang zal geven aan investeringen die het best scoren op vlak van klimaatmitigatie en klimaatadaptatie. Dat de randapparatuur voor pocketvergisters nu in de nieuwe steuncategorie zijn opgenomen, toont duidelijk aan dat pocketvergisting erkend is als een CO<sub>2</sub>-emissie verminderende maatregel in de landbouw.

**De steuncategorie** "Materieel en installaties op hernieuwbare energie" met een subsidie van 30% blijft verder bestaan. Zij is van toepassing voor nieuwe landbouwbedrijven terwijl de

nieuwe categorie "Bovengemiddelde bijdrage aan de klimaatmitigatie met aantoonbare CO<sub>2</sub>-reductie" enkel van toepassing is voor renovaties. Volgens François Huyghe van de Boerenbond vloeit dit "gegeven uit het feit dat het extra budget dat de Vlaamse regering beschikbaar maakte vanuit het Klimaatfonds enkel kan toegekend worden aan investeringen in bestaande

inrichtingen (stallen en serres) die niet gepaard gaan met een capaciteitsuitbreiding" (Boer & Tuinder; 24/10/2019). Dit betekent dat wanneer het plaatsen van een pocketvergister niet gepaard gaat met een uitbreiding van de stallen, de pocketvergisting recht heeft op 40% VLIF-steun; gaat deze wel gepaard met een uitbreiding, ontvangt de boer 30% VLIF-steun.

Hieronder vind je een overzicht van de subsidiabele onderdelen voor pocketvergisters en de steuncategorie waaronder ze vallen:

	Materieel en installaties op hernieuwbare energie Enkel (ver-)nieuwbouw N 30%	Bovengemiddelde bijdrage aan de klimaatmitigatie met aantoonbare CO <sub>2</sub> -reductie Enkel renovatie R 40%
Brongericht AEA-systeem (Ammoniak-emmissiearm stalsysteem)		+
Matten om een roostervloer om te vormen tot een volle / dichte vloer		+
Dichte /volle vloer	+	+
Mestmixer	+	+
Opslag digestaat	+	+
Pompsysteem en piping	+	+
Scheiding afvalstromen *	+	+
Tussenopslag mest	+	+
Vaste mestschuif of mestrobot	+	+

\* Pompen, opslag en leidingen die hiervoor noodzakelijk zijn vallen hieronder.

**Opgelet**, de VLIF investeringssteun is niet van toepassing voor lease installaties. De huidige blokperiode en de daarin opgenomen technologieën zijn geldig tot 17 december 2019. Daarna wordt een nieuwe subsidiabele investeringslijst gepubliceerd.

### Reactie Biogas-E

Vandaag is biogas reeds een typevoorbeeld van circulaire economie. We moeten verder blijven groeien in deze rol. Initiatieven, zoals de selectieve inzameling van organisch biologisch afval, en de energierecuperatie uit afvalwater, kunnen voor een verdere ontwikkeling van de sector zorgen indien de rendabiliteit van nieuwe biogasprojecten wordt verzekerd.

De rol van biogas, namelijk het vergroenen van de warmtevraag biedt mogelijkheden voor de sector om zich te onderscheiden van andere hernieuwbare energiebronnen. De sector moet de ruimte krijgen om zich te ontwikkelen in deze nieuwe rol. Een hoogwaardige valorisatie van biogas moet de basisgedachte zijn en blijven.

Biogas-E is tevreden dat er werk wordt gemaakt van een overkoepelende lange termijn strategie voor klimaat. Een duidelijke visie moet resulteren in een stabiel steun- en wetgevend kader voor biogas, wat uitermate belangrijk is voor een duurzame ontwikkeling van de sector. De afbouw van het certificatiesysteem zal voor een aardverschuiving zorgen. Biogas-E pleit voor duidelijkheid en overleg tijdens de overschakeling naar een nieuw ondersteuningssysteem. Een herziening van het steunkader kan een opportuniteit zijn om te evolueren naar een doeltreffend en overzichtelijk systeem, maar mag de rendabiliteit van biogasinstallaties niet op de helling zetten.



## Europa keurt derogatie voor periode 2019-2022 goed

Op voorstel van Minister Demir wordt het uitvoeringsbesluit bij het Mestdecreet gewijzigd wat betreft de voorwaarden om derogatie te verkrijgen op de bemestingsnormen.

Derogatie laat voor bepaalde teelten een hoger gebruik van stikstof uit dierlijke mest toe, bovenop de limiet van 170 kg N/ha. Met deze regeling daalt de nood aan kunstmest op de betreffende derogatiegronden en wordt de recuperatie van nutriënten uit dierlijk mest bevorderd.

Derogatie is een afwijking op de Nitraatrichtlijn. De afwijking dient te worden aangevraagd door Vlaanderen bij Europa en wordt telkens voor een periode van 4 jaar verleend. De Europese Unie heeft de derogatie die was aangevraagd voor de periode 2019-2022 nu goedgekeurd.

De goedgekeurde derogatie verschilt amper van deze van de periode 2015-2018. Logischerwijs is ook het uitvoeringsbesluit grotendeels een herneming van het voorafgaande.

## Wijziging Energiebesluit: verlaging IRR

De berekening van de onrendabele toppen voor groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten voor biogasinstallaties wordt gewijzigd vanaf 1 januari 2020. De waarde vastgelegd voor de IRR (Internal Rate of Return) wordt verlaagd van 12% naar 10,5%. De IRR legt het minimum rendement vast voor de gemaakte investering. Door de lage rente van de afgelopen jaren, zijn de rendementen op geïnvesteerd eigen vermogen gestegen. Ter compensatie voor deze lage rente wordt nu de IRR teruggebracht.

Door de wijziging van de IRR zullen de onrendabele toppen voor zowel de representatieve als niet-representatieve projectcategorieën opnieuw doorgerekend moeten worden. Voor dossiers die vallen onder niet-representatieve projectcategorieën zal de aanpassing reeds

doorgevoerd worden voor dossiers met startdatum vanaf 1 januari 2020. Er wordt een overgangsbepaling voorzien voor projecten die 1 januari 2020 reeds een aanvraag tot het verkrijgen van een definitieve bandingfactor lopende hebben. Deze dossiers zullen niet onder de wijziging van IRR vallen. Voor dossiers die vallen onder de representatieve projectcategorieën zal de aanpassing pas doorgevoerd worden vanaf 1 april 2020, vermits VEA onvoldoende tijd heeft om een nieuwe OT-berekening uit te voeren tegen het einde van 2019.

Tegen uiterlijk 1 februari 2020 zal het VEA een definitief OT-rapport publiceren, rekening houdend met de aangepaste IRR. Op basis van dit rapport zal de impact op de OT voor biogasinstallaties ingeschat kunnen worden.

## KUNNEN BIOGASINSTALLATIES ONZE WARMTEVRAAG VERGROENEN?

Het recente Vlaams regeerakkoord stelt de toekomstige rol van biogasinstallaties duidelijk: samen met biomassa, moet biogas voornamelijk instaan voor het vergroenen van onze warmtevraag. Er zal een aangepast ondersteuningskader worden uitgewerkt voor de injectie van biomethaan. Deze inspanningen moeten onder andere bijdragen aan de vooropgestelde bijkomende vergroening van 10% van de energiedragers in de niet-ETS industrie tegen 2030.

**Mits aanpassing** aan het huidige biogas model, kunnen bestaande installaties tegemoetkomen aan de nieuwe eisen van de Vlaamse regering. Het vergroenen van onze warmtevraag en een nieuw ondersteuningskader voor biomethaan gaan namelijk hand in hand. Het nieuwe ondersteuningskader voor biomethaan kan een gelijk speelveld creëren tussen de toepassing van biogas in een WKK of de opzuivering met injectie in het aardgasnet. Zo kunnen installaties steeds kiezen voor de meest energie-efficiënte oplossing.

Hierbij moet echter een belangrijke kanttekening worden gemaakt. Wanneer biogasinstallaties ervoor kiezen de klassieke WKK-motor te vervangen door een opwerkingsinstallatie voor biomethaan, beschikken ze niet langer over de restwarmte van de WKK-motor. Heel wat installaties gebruiken die restwarmte voor het indrogen van digestaat of het op temperatuur houden van de vergister. Het drogen van digestaat met laagwaardige, industriële restwarmte biedt hier een mogelijke uitweg.

**Uit een recente studie** van Biogas-E blijkt dat enkel in West-Vlaanderen al voor 4 van de 11 agrarisch-industriële biogasinstallaties een interessante restwarmtebron kan worden geïdentificeerd. Een warmtenet kan de warmte transporteren van de restwarmtebron naar de biogasinstallatie. Eveneens identificeert de studie verschillende locaties in Antwerpen waar warmte-uitwisseling verder kan worden onderzocht, meer specifiek biedt de Antwerpse haven interessante mogelijkheden.

Door het benutten van industriële restwarmte, een laagwaardige bron van warmte, voor het drogen van digestaat, kunnen biogasinstallaties hun hoogwaardige bron, het biogas, verder opzuiveren en injecteren in het bestaande gasnet. Uit een eerdere Biogas-E bevraging bleek al dat 2 op de 3 uitbaters biomethaan beschouwen als een interessante toekomstpiste voor hun bedrijf. De biogasinstallatie kan er eveneens voor kiezen het biogas enkel deels op te zuiveren en een kleine WKK-motor behouden. Dit heeft als voordeel een meer flexibel business-

model waardoor er kan ingespeeld worden op vraag en aanbod van de energiemarkt.

**Een aantal belangrijke parameters** spelen mee in de rendabiliteit van het aanleggen van een warmtenet, gekoppeld aan het plaatsen van een opzuiveringsinstallatie voor biogas. Door de omschakeling naar de benutting van laagwaardige industriële restwarmte voor digestaatdroging, valt in het huidige wetgevend kader de steun via warmtekrachtcertificaten weg en moet daarnaast de warmte worden aangekocht bij de restwarmtebron. Deze twee kosten moeten gedekt worden door de extra inkomsten verkregen

voor de productie van biomethaan en/of extra inkomsten gegeneerd dankzij een meer flexibel businessmodel.

Uit het onderzoek van Biogas-E blijkt dat het drogen van digestaat met industriële restwarmte mogelijkheden biedt om de productie van biomethaan in Vlaanderen te boosten. Een stabiel steunkader dat dergelijke innovaties ondersteunt, en zo kansen geeft aan bestaande en nieuwe installaties, is echter noodzakelijk. Een correcte vergoeding voor de productie van biomethaan en het uitbalanceren van de energie op onze netten zullen dit vernieuwde model mee van de grond krijgen.

**“Mits aanpassing aan het huidige biogas model, kunnen bestaande installaties tegemoetkomen aan de nieuwe eisen van de Vlaamse regering. Het vergroenen van onze warmtevraag en een nieuw ondersteuningskader voor biomethaan gaan namelijk hand in hand.”**



# Samen slimmer in energie



## Ontdek de Mobil Pegasus™ 1100 Serie!

Baanbrekend, innovatief en maximale voordelen: ontdek de gloednieuwe Mobil Pegasus 1105 en Mobil Pegasus 1107. Beide smeermiddelen hebben een uitgebalanceerde en unieke formule, waardoor de **olievervalsintervallen tot 1,5 maal langer** worden in vergelijking met de conventionele oliën.

Daarnaast kan u rekenen op een uitstekende mechanische bescherming van de motor en vermijdt het reinigend vermogen van deze olie koolafzettingen zodat uw motor **optimaal schoon** blijft. De prestaties en levensduur van uw motor worden hiermee gemaximaliseerd!

Interesse om meer te weten te komen over deze superieure oliën voor uw gasmotor? Contacteer ons vandaag nog. Wij ondersteunen u graag van A tot Z.



Performance by ExxonMobil



Noordkaai 8 - 8870 Izegem | t +32 51 26 82 00  
info@ingelbeen.be | www.ingelbeen.be



Energy lives here™

## [ NIEUWS ]

### VREG Marktmonitor Veel interesse voor groen gas

Elk jaar voert de VREG een enquête uit bij 1.000 gezinnen en 1.500 bedrijven met een aantal vragen over hun gedrag en inzichten in de energiemarkt. Voor het eerst polste de marktmonitor naar de interesse om groen gas te kopen, gas afkomstig uit hernieuwbare bronnen. Liefst 82% van de gezinnen geeft aan hier interesse in te hebben. Ook bedrijven zijn geïnteresseerd: 74% van de kleine bedrijven en 75% van de kmo's heeft interesse. Aan de bedrijven die geïnteresseerd waren in groen gas werd ook gevraagd of ze voor dit groen gas bereid zijn een meerprijs te betalen, wetende dat ze hiermee bijdragen aan een bijkomende productie van groen gas. Er blijkt dat 37% van de kleine bedrijven en 33% van de kmo's bereid zijn een meerprijs van meer dan 5% te betalen.



### VREG introduceert retributie voor GO's van groene stroom

**Vanaf 1 januari 2020** rekt de VREG een retributie voor het verhandelen van garanties van oorsprong (GO) voor groene stroom. Vooral door de internationale uitwisseling van GO's zijn er kosten. Zoals de meeste EU-landen wil de VREG nu ook een deel van deze kosten voor het beheer van de GO's door de retributie dekken. Deze retributie laat ook toe om de activiteiten inzake GO's uit te breiden naar biomethaan en waterstof uit hernieuwbare bronnen en groene warmte, zoals verplicht voorzien is in Europese Richtlijn 2018/2001.

#### Wie betaalt wat?

- De koper van GO's betaalt de bilaterale verkopen en importen.
- De verkoper betaalt de exporten

van GO's.

- De indiener van GO's betaalt de levering daarvan.

#### Wat niet betaald moet worden

- Het aanvragen en toekennen van alle GO's en steuncertificaten;
- Alle transacties met steuncertificaten en met GO's voor WKK, die ook in het VREG-platform beheerd worden.

#### Tarieven

De retributie mag niet hoger dan 5 eurocent per verhandelde GO zijn en maximaal 5% zijn van de gemiddelde marktwaarde van de in het vorige jaar verhandelde GO's. Er wordt geen BTW aangerekend.

De tarieven per transactietype zijn de volgende:

Transactietype	Eurocent per verhandelde GO
Inlevering en inlevering eigen gebruik (= vernietigen van een GO zonder groenestroomcontract bij een Vlaamse elektriciteitsleverancier)	1,2
Bilaterale verkoop	1,2
Export	1,4
Import	1,8
Inlevering eigen gebruik + ex domain cancellation (= manuele export naar het buitenland)	2,5

## Bestel uw exemplaar van "De Vlaamse biogassector in 2018"

Ben je actief op de Vlaamse biogasmarkt? Wil je weten wat de belangrijkste trends en innovaties zijn in de Vlaamse biogassector? Het rapport "De Vlaamse biogassector in 2018" staat bomvol statistieken en interessante topics met betrekking tot de biogassector. Het is dé referentiebron in Vlaanderen voor biogas en geeft een overzicht van de volledige Vlaamse biogassector, inclusief agro-industriële vergisters, GFT-vergisters, recuperatie van stortgas uit stortplaatsen en de biogasproductie uit rioolwaterzuiveringsinstallaties of industriële afvalwaterzuiveringsinstallaties. Bovendien wordt het Vlaamse steunmechanisme voor biogas er op een duidelijke en verstaanbare manier in uitgelegd.



Interesse? Bestel je exemplaar via <https://www.biogas-e.be/vlaamsebiogassectorin2018>.



## Biogas-E magazine gratis ontvangen?

Wenst u op de hoogte te blijven van evoluties in de Vlaamse biogas-sector? Via [www.biogas-e.be/abonneren](http://www.biogas-e.be/abonneren) kunt u zich gratis inschrijven op het Biogas-E magazine.



## COLOFON

Verantwoordelijk uitgever:

Luc Van Holm

Biogas-E vzw, platform voor anaerobe vergisting

Graaf Karel de Goedelaan 5  
8500 Kortrijk

tel. +32 (0)56 24 12 63

e-mail [info@biogas-e.be](mailto:info@biogas-e.be)

Volg ons op twitter: @BiogasEvzw



## Word Biogas-E lid



**Biogas-E** is het platform voor de implementatie van anaerobe vergisting in Vlaanderen. Dankzij uw lidmaatschap bij Biogas-E vzw maakt u deel uit van een netwerk van de belangrijkste belanghebbenden in de biogassector in Vlaanderen. U kunt contacten leggen en relaties opbouwen met exploitanten, constructeurs van (onderdelen van) biogasininstallaties, onderzoekcentra, kenniscentra, overheden, studiebureaus enzovoort...



20

**Lidmaatschap geeft u recht** op een uitgebreid dienstengamma dat bestaat uit opleidingen, excursies en andere (leden)evenementen. U ontvangt korting op diverse Biogas-E publicaties en ontvangt gratis het jaarlijkse voortgangsrapport van de 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 evenementen.

Meer over een lidmaatschap bij Biogas-E? [www.biogas-e.be/wordlid](http://www.biogas-e.be/wordlid)

Onze nieuwste gouden leden:



### Nieuw lidmaatschap: PLATINA

Platina leden genieten onder andere van een nauwere betrokkenheid bij de werking van Biogas-E en van extra visibiliteit op Biogas-E events en publicaties. Een platina lidmaatschap betekent bovenal de opname van het platina lid in het netwerk van de Vlaamse biogas- en biomethaansector. Het platina lid blijft steeds volledig up-to-date en verneemt nuttige informatie over de sector uit eerste hand. Het platina lid kan ervaringen uitwisselen op Biogas-E opleidingen, excursies en andere events. Daarnaast wordt de visibiliteit van het platina lid in de Vlaams biogas- en biomethaansector sterk vergroot. In de praktijk omvat dat onder andere:

- **Gratis deelname aan alle Biogas-E events** (tot 5 personen).
- **Gratis deelname aan jaarlijks Biogas-E ledenevent** (tot 5 personen)
- In onderling overleg kan het platina lid bijdragen en/of **deelnemen in Biogas-E projecten** en/of kunnen gezamenlijke onderzoeksopportunities worden uitgewerkt
- **Visibiliteit** op alle Biogas-E events
- **Adviesverlening** bij organisatie- of bedrijfsspecifieke vragen (gratis tot 20 uur per jaar)
- En nog meer.

Voor meer informatie over het platina lidmaatschap kan je terecht bij [info@biogas-e.be](mailto:info@biogas-e.be)