



# Steunkader voor biogas- en biomethaaninstallaties in Wallonië

December 2025

 Please consider the environment before printing this document

Hoewel al het mogelijke is gedaan om de accuraatheid van dit document te waarborgen, kunnen noch de auteurs, noch Biogas-E vzw aansprakelijk gesteld worden voor eventuele nadelige gevolgen bij het gebruik ervan.

Voor verdere informatie, kunt u terecht bij:



Biogas-E vzw  
Graaf Karel de Goedelaan 5  
B-8500 Kortrijk  
Tel. 056/241 263  
e-mail: [info@biogas-e.be](mailto:info@biogas-e.be)

## Inhoudsopgave

1. Ontwerp- en investeringssteun.....	1
1.1 Voor ontwerp .....	2
1.1.1 Steun ter verbetering van rationeel gebruik van energie (of AMURE) .....	2
1.1.2 Bedrijfscheck Energie .....	2
1.1.3 Steun voor rationeel energiegebruik in gebouwen (of UREBA).....	2
1.2 Voor investeringen .....	3
1.2.1 Steun voor duurzaam gebruik van energie (of UDE).....	3
1.2.2 Steun voor ontwikkelingen en investeringen in de landbouwsector (of ADISA) .....	4
2. Productiesteun .....	5
2.1 Transversaal Comité Biomassa.....	5
2.2 Elektriciteitsproductie: groenestroomcertificaten.....	5
2.2.1 Aantal verleende GSC's voor 2024 .....	6
2.2.2. Aantal verleende GSC na 2024 .....	7
2.2.3 Procedure .....	10
2.2.4 Fiscale regelingen van toepassing op GSC's .....	11
2.3 Ondersteuning voor de productie en injectie van biomethaan .....	12
2.3.1 Operationele steun.....	12
2.3.2 Label van garantie van oorsprong in detail .....	13
2.3.3 Procedure .....	13
2.3.4 Injectie in het netwerk .....	13
3. Duurzaamheidscriteria .....	14
Referenties .....	15

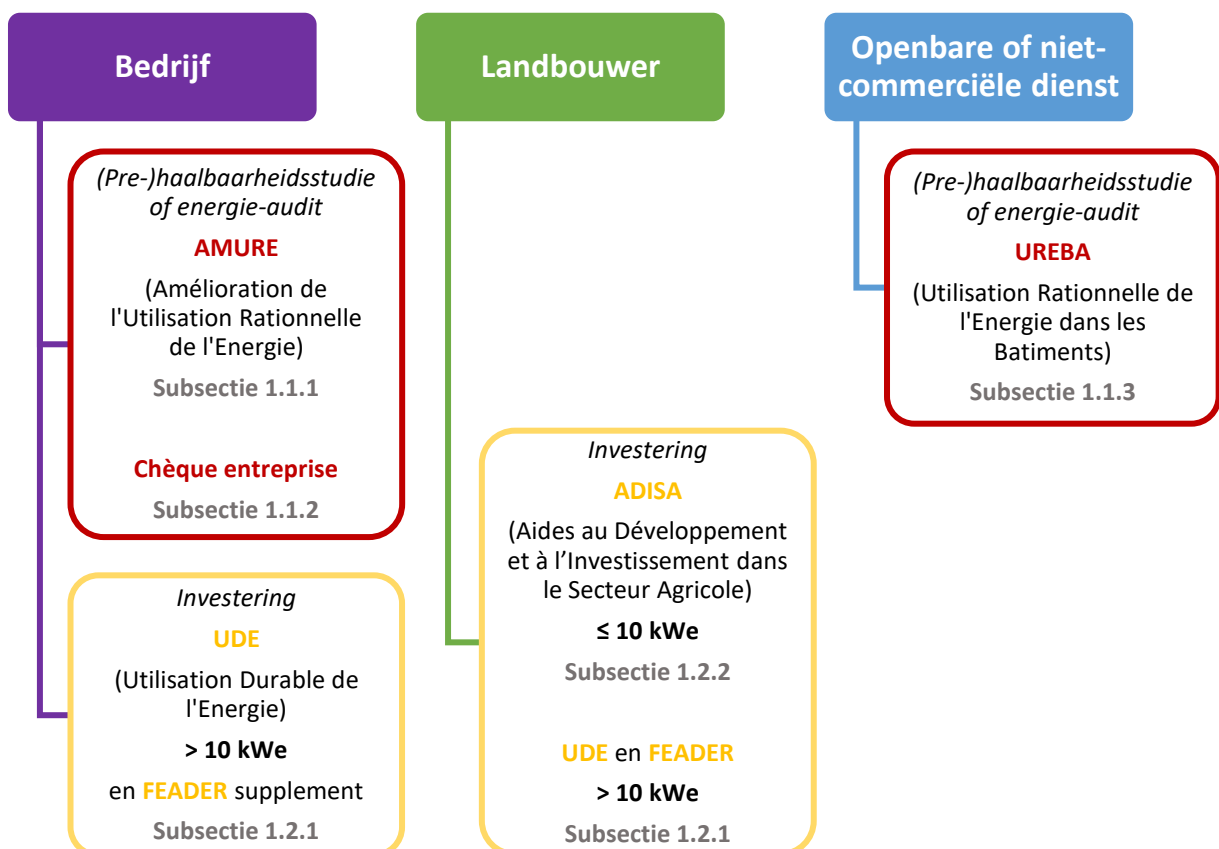
In dit document wordt het steunkader voor biogas- en biomethaaninstallaties, met specifieke focus op Wallonië, uitgediept. Een opsplitsing wordt gemaakt tussen de ontwerp- en investeringssteun (Sectie 1) en de productiesteun (Sectie 2). Dit document is grotendeels een vertaling van het rapport 'Etap-clés de votre projet de biométhanisation – Démarches administratives et soutiens disponibles', dat in 2022 werd gepubliceerd door Valbiom (Valbiom, 2022).

## 1. Ontwerp- en investeringssteun

Diverse financiële hulpmiddelen kunnen worden aangevraagd voor de uitwerking van mogelijke energie-gerelateerde verbeteringen (het ontwerp) en de investering in een biogasinstallatie. De mate aan en manier van steun verschilt naargelang de juridische status van de aanvrager: bedrijf, landbouwer, overheidsinstantie (zie Figuur 1). In Sectie 1 worden de verschillende steunmechanismen gerelateerd aan de juridische status van de aanvrager uitgelegd.

In de meeste gevallen is het noodzakelijk om het verzoek om steun in te dienen vóór de eerste wettelijk bindende toezegging tot het bestellen van apparatuur of enige andere toezegging die de investering onomkeerbaar maakt. Eén van de vereisten voor investeringssteun is een goede financiële gezondheid en het op orde zijn van andere hulpdossiers (indien van toepassing).

Het is belangrijk om rekening te houden met de tijd tussen de indiening van de aanvraag en de daadwerkelijke ontvangst van het steunbedrag. Dit kan enkele maanden beslaan, of zelfs langer. Om de laatste schijf te verkrijgen, is het bijvoorbeeld noodzakelijk dat alle investeringen zijn gerealiseerd, wat bij sommige projecten soms meerdere jaren duurt. Het kan daarom nodig zijn die periode overbruggingskredieten aan te spreken om de levensvatbaarheid van de onderneming te waarborgen.



Figuur 1: Mogelijkheden tot ontwerp- en investeringssteun bij bedrijven, landbouwers en overheidsinstanties. De verschillende steunmogelijkheden worden uitgelegd in de aangegeven subsecties. Figuur afgeleid van Valbiom (2022).

## 1.1 Voor ontwerp

### 1.1.1 Steun ter verbetering van rationeel gebruik van energie (of AMURE)

Er is een subsidie beschikbaar, genaamd AMURE, voor **bedrijven en representatieve organisaties van het bedrijfsleven** ter verbetering van de energie-efficiëntie en ter bevordering van een rationeler gebruik van energie uit de particuliere sector. Sinds 3 augustus 2017 is deze subsidie voorbehouden aan kleine en middelgrote ondernemingen en aan bedrijven met branchecontracten\*, de laatste via hun industriële federaties. Daarnaast geldt een **auditplicht** voor grote ondernemingen die niet deelnemen aan sectoriële overeenkomsten. **Deze steun wordt toegekend in overeenstemming met de wettelijke en reglementaire bepalingen van het Besluit van de Waalse Regering van 27/02/2014.**

Voor het uitvoeren van een audit of een (pre-)haalbaarheidsstudie bedraagt het **subsidiepercentage voor grote bedrijven 50%. Voor kleine en middelgrote ondernemingen ondersteunt de AMURE-regeling investeringen in bepaalde specifieke sectoren.** Voor studies wordt ondersteuning geboden via **Energiechecks (Subsectie 1.1.2)**. De in aanmerking komende kosten zijn de noodzakelijke diensten van de energie-auditor. Voor grote bedrijven met brancheovereenkomsten komen ook de interne diensten die nodig zijn voor de studie- en meetapparatuur in aanmerking. Ook andere thema's komen voor deze ondersteuning in aanmerking (bv. energie-audit).

Meer informatie: <https://energie.wallonie.be/fr/audits-et-etudesamure.html?IDC=6374> (in het bijzonder de lijst van bedrijven met branchecontracten en de lijst van erkende auditors).

\* Overeenkomst die tot doel heeft de wettelijke bepalingen aan te vullen met regels specifiek aangepast aan een professionele branche – gesloten tussen één of meer bedrijven in dezelfde bedrijfstak en één of meer vakbonden.

### 1.1.2 Bedrijfscheck Energie

Indien het bedrijf niet in aanmerking komt voor de AMURE-regeling, kan de bedrijfscheck in de volgende gevallen van toepassing zijn:

- De projectleider is een persoon of een groep mensen die een project voorstelt dat kan leiden tot de oprichting of overname van een onderneming met hoofdkantoor in Wallonië.
- De onderneming (kleine en middelgrote ondernemingen of zelfstandige) stelt minder dan 250 mensen te werk en een draait een jaaromzet van minder dan 50 miljoen euro, of heeft een balanstotaal van niet meer dan 43 miljoen euro.
- De onderneming is minder dan vijf jaar geregistreerd bij het KBO/BCE (= starter).

Verschillende thema's komen in aanmerking: oprichting van bedrijven, groei, circulaire economie, innovatie, internationalisering, digitaal en transmissie. Een nieuw thema 'energie' is net toegevoegd. Voor het gekozen thema is het altijd nodig om beroep te doen op een erkend dienstverlener (lijst beschikbaar op de website: [www.cheques-entreprises.be](http://www.cheques-entreprises.be)).

De procedures verlopen online, op de website [www.cheques-entreprises.be](http://www.cheques-entreprises.be).

### 1.1.3 Steun voor rationeel energiegebruik in gebouwen (of UREBA)

Er is ook een subsidie beschikbaar, genaamd UREBA, voor **publiekrechtelijke personen en niet-commerciële organisaties** voor het uitvoeren van studies en werkzaamheden gericht op verbetering van de energieprestatie en rationeel energiegebruik in gebouwen. **Deze steun wordt toegekend in overeenstemming met de wettelijke en reglementaire bepalingen van het Besluit van de Waalse Regering van 28/03/2013.**

Uitvoering van een energie-audit en een pre-haalbaarheidsstudie van een investering gericht op werkzaamheden ter verbetering van de energieprestatie van het gebouw (vermeld in Bijlage 5 van de **AGW 28/03/2013**) kan worden gesteund tot:

- 50% van de in aanmerking komende kosten
- 55% als de aanvrager gedurende minimaal twee jaar een actief energiebeheerbeleid voert voor zijn activa.

Meer informatie: <https://energie.wallonie.be/fr/etude-de-pre-faisabilite.html?IDC=8969&IDD=83064>

**Let op:** Voor de publieke sector kan alleen de pre-haalbaarheidsstudie worden gesubsidieerd. Er is geen investeringssteun. UREBA-steun (<https://energie.wallonie.be/fr/renovation-energetique-des-batiments-ureba.html?IDC=8969&IDD=83066>) zou echter de **aansluiting van een biomethaaninstallatie op een verwarmingsnet kunnen dekken.**

## 1.2 Voor investeringen

### 1.2.1 Steun voor duurzaam gebruik van energie (of UDE)

De regionale investeringssteun UDE is **bedoeld ter aanmoediging van ondernemingen die een investeringsprogramma uitvoeren ter bescherming van het milieu of het duurzaam gebruik van energie in Wallonië.** Het betreft kleine en middelgrote ondernemingen alsook grote bedrijven, dewelke autonoom zijn. Ze hebben dus geen belang van 25% of meer in een andere onderneming en ze zijn niet voor 25% of meer rechtstreeks eigendom van een onderneming of een overheidsinstantie. Sommige NACE-codes kunnen van deze steun worden uitgesloten.

Het investeringsprogramma van de onderneming moet één of meer van de volgende doelstellingen nastreven:

- De vermindering van het energieverbruik tijdens het productieproces
- De ontwikkeling van energie uit hernieuwbare energiebronnen
- De ontwikkeling van warmtekrachtkoppelinginstallaties met hoge efficiënties

**Anaerobe vergistingsprojecten sluiten aan bij deze doelstellingen. Let op: UDE-steun is alleen van toepassing op installaties met een vermogen > 10 kWe. De investeringspremie is een percentage van het geïnvesteerde bedrag (Tabel 1).**

**Tabel 1: Netto steunpercentage per type bedrijf en per elektrisch vermogen.**

NETTO STEUNPERCENTAGE				
Elektrisch vermogen	Kleine en middelgrote onderneming	Groot bedrijf buiten ontwikkelingszone	Groot bedrijf in ontwikkelingszone buiten Henegouwen	Groot bedrijf in Henegouwen
≥ 10 – 600 kWe	27.5%	11%	13.75%	16.5%
> 600 kWe	22.5%	9%	11.25%	13.5%

De berekening van het steunbedrag<sup>1</sup> is als volgt:

$$\text{Steunbedrag} = \text{in aanmerking komende investering} \times \text{netto steunpercentage}$$

<sup>1</sup> Het UDE steunbedrag is geplafonneerd tot 1,5 miljoen euro voor een biomethaanproject.

De steunaanvraag moet worden ingediend voordat met de investeringen wordt begonnen. De steun kan het volgende omvatten:

- Site
- Ontwikkeling van toegangen en site
- Civieltechnische werken
- Opslag van inkomende materialen en residuen
- Voorbereiding van materialen en injectiesystemen
- Vergisters
- Productie-eenheid onder dekking
- Hygiënesystemen voor inputs en digestaat
- Scheiding van de digestaatfasen
- Drogen van het digestaat
- Biogasbehandeling en injectie in het aardgasnet
- Weegapparatuur
- Aansluiting op het elektriciteitsnet
- Verwarmingsnet of aansluiting op een bestaand net, exclusief eventuele verwarmingsinstallaties (centrale verwarming, radiatoren, vloerverwarming, stralingsverwarming, luchtverwarmers, enz.)
- Veiligheids- en bewakingsapparatuur
- Certificering van apparatuur
- Alle andere investeringen die nodig zijn voor de productie van energie, onder voorbehoud van de instemming van de Administraties Energie en Economie

**Het structuurfonds EFRO (Europees Fonds voor Regionale Ontwikkeling/FEDER) 2014-2020, maatregel 4.2.1 Koolstofarm, maakt het ook mogelijk om anaerobe vergisting te subsidiëren. Hiervoor moet aan verschillende criteria worden voldaan (waaronder het hebben van een AMURE-audit). De steun bedraagt 30,25% voor een unit tussen 10 en 600 kWe en 24,75% voor een unit > 600 kWe. Het bedrijf stemt er echter mee in om geen groenestroomcertificaten te ontvangen. Deze hulp kan interessant zijn voor bedrijven die alleen thermische terugwinning wensen.**

Meer informatie: lees de toelichtingsbrochure (<https://www.wallonie.be/fr/demarches/demander-une-prime-investissement-pme-ou-grande-entreprise>) en ook de toelichtingsbrochure 'Milieu en duurzaam gebruik van energiemiddelen' (<https://www.wallonie.be/fr/demarches/demander-une-prime-investissement-pme-ou-grande-entreprise>).

Ook bedrijven die in aanmerking komen voor UDE-steun en investeren in anaerobe vergisting met een vermogen  $\geq 10$  kWe, kunnen onder bepaalde voorwaarden aanvullende steun krijgen van **het FEADER (European Agricultural Fund for Rural Development)**. De aanvullende steun bedraagt 15% van de subsidiabele basis (15% van de meerkost t.o.v. traditionele energie), wat overeenkomt met netto steunpercentages van 8,25% tot 600 kWe (15% x 55%) en 6,75% boven 600 kWe (15% x 45%).

Meer informatie op <https://www.wallonie.be/fr/demarches/demander-une-prime-investissement-pme-ou-grande-entreprise>.

Het is belangrijk op te merken dat onder het MARSHALL-plan de **onroerende voorheffing** op de aanschaf van apparatuur en gereedschappen onvoorwaardelijk is **afgeschaft** (sinds 1 januari 2006).

### **1.2.2 Steun voor ontwikkelingen en investeringen in de landbouwsector (of ADISA)**

ADISA-hulp is afhankelijk van het Europese landbouwbeleid (GLB/PAC). Het werd vertaald in Waalse regelgeving via het Waals plan voor plattelandsontwikkeling (**AGW van 10/09/2015**). De huidige programmering is geldig tot 2020.

**Anaerobe vergistingsinstallaties van minder dan 10 kWe op een landbouwbedrijf komen voor deze steun in aanmerking (mits de aanvrager daarvoor in aanmerking komt).** Het steunpercentage kan variëren van 10% tot 40%, afhankelijk van de toegekende verhogingen die afhangen van criteria met betrekking tot de aanvrager, investering en exploitatie. Het in aanmerking komende investeringsbedrag is maximaal €350.000 per investering, en steun van maximaal €200.000 wordt verleend via programmering (d.w.z. tegen 2020).

**Investeringsaanvragen worden per kwartaal geanalyseerd en beoordeeld o.b.v. de selectiecriteria.** De dossiers voor het kwartaal dat in behandeling is, worden gerangschikt in volgorde van punten en worden in die volgorde geselecteerd tot het voor dat kwartaal toegewezen budget is uitgeput.

Het steuntarief wordt per geval bepaald. Het is belangrijk contact op te nemen met de referentiepersonen, in het bijzonder SPW (Service Public de Wallonie) Landbouw, Natuurlijke Hulpbronnen en Milieu, om het steuntarief te bepalen. De steunaanvraag moet worden ingediend via het PAC-on-Web-portaal (<https://agriculture.wallonie.be/paconweb/home>) alvorens de investering te doen.

## 2. Productiesteun

### 2.1 Transversaal Comité Biomassa

Volgens Hoofdstuk IV van het **AGW van 30/11/2006** (Art. 19), en sinds 01/04/2018, moet het **Transversaal Comité Biomassa worden geraadpleegd voor elk biomassa- of biogasproject.** Dit moet vóór de aanvraagprocedure (reservering van groenestroomcertificaten – Subsectie 2.2.2) worden gedaan. Het is mogelijk om het dossier terug te sturen voordat u de gecombineerde vergunning (= milieu- en stedenbouwkundige vergunning onder één noemer) heeft ontvangen.

Dit Comité is samengesteld uit leden van verschillende ministeries en vertegenwoordigers van de CWaPE (Commission Wallone pour l'Énergie – regionale regulator voor gas en elektriciteit) en AWAC (Agence Wallone de l'Air et du Climat). Het Comité heeft als rol een **advies** te formuleren **over de duurzaamheid van het geanalyseerde project vanuit het oogpunt van de input** (in het bijzonder met betrekking tot de prioriteit van het gebruik van biomassa).

Projectpromotoren moeten om dergelijk advies vragen alvorens hun aanvraag in te dienen. In geval van wijziging van het inputleveringsplan tijdens de werking van de installatie moet een aangifteformulier verstuurd worden naar het Comité (per e-mail). Het Comité brengt zo snel mogelijk en binnen maximaal 30 kalenderdagen advies uit. Indien er om aanvullende informatie wordt gevraagd, wordt de termijn opgeschort totdat een antwoord is ontvangen dat als volledig wordt beschouwd. Bij gebrek aan een verzoek om informatie of een reactie binnen 30 dagen wordt het advies als gunstig beschouwd.

Meer informatie: op de website van SPW (<https://energie.wallonie.be/fr/comite-transversal-de-la-biomasse.html?IDC=9630>). Zie Subsectie 2.2.2 voor de procedure.

### 2.2 Elektriciteitsproductie: groenestroomcertificaten

Om de doelstellingen van Europa en Wallonië inzake de productie van hernieuwbare energie te halen, heeft Wallonië een ondersteuningsmechanisme ontwikkeld voor producenten van hernieuwbare energie: groenestroomcertificaten (GSC's). Afhankelijk van de elektriciteitsproductie krijgt de groenestroominstallatie een aantal GSC's met commerciële waarde. **Het doel van dit systeem is om de meerkost voor het produceren van groene stroom t.o.v. fossiele brandstoffen te compenseren.**

Elke **netto geproduceerde MWh aan elektriciteit** maakt het mogelijk om een **Garantie van Oorsprong** te verwerven, verleend door CWAPE, **waardoor GSC's kunnen verkregen worden tegen de geldende tarieven**. De Garantie van Oorsprong zal worden doorverkocht aan een groene elektriciteitsleverancier (waardoor hij voor zijn 'groene' contracten kan garanderen dat de verbruikte groene stroom inderdaad ergens is geproduceerd). Het GSC moet worden aangekocht door een elektriciteitsleverancier, dewelke verplicht is een bepaald aantal GSC's af te nemen in verhouding tot de totale elektriciteit die aan al hun klanten wordt geleverd. Als alternatief kunnen de GSC's verkocht worden tegen een minimumprijs aan de TSO (transmissienetbeheerder).

**De verkoopprijs van het GSC ligt tussen €65 en €100: €65 is de gegarandeerde minimumaankoopprijs door Elia (Belgische transmissienetbeheerder) en €100 is de boete die de elektriciteitsleverancier moet betalen als het niet het aantal GSC's heeft dat overeenkomt met de geleverde elektriciteit tijdens het betreffende kwartaal.** Het is mogelijk om via Elia de gegarandeerde terugbetaling van GSC's aan te vragen. Zie de procedure (<https://energie.wallonie.be/fr/garantie-d-achat-des-certificats-verts.html?IDC=9204>).

### 2.2.1 Aantal verleende GSC's voor 2024

Het aantal GSC's wordt berekend door het GSC-tarief ( $t_{GSC}$ ) te vermenigvuldigen met de netto geproduceerde elektriciteit ( $E_{netto}$ ):

$$GSC = t_{GSC} \times E_{netto}$$

Het  $t_{GSC}$  is het minimum tussen het plafond (2,5 GSC's / MWh netto elektriciteit) en het product tussen de  $k_{CO_2}$  (berekend volgens de kenmerken van de installatie) en de  $k_{ECO}$  (bepaald door de CWAPE):

$$t_{GSC} = \min(\text{plafond}; k_{CO_2} \times k_{ECO})$$

Met:

- **$E_{netto}$  = netto geproduceerde elektriciteit (MWh)**, beperkt tot de eerste schijf van 20 MWe voor biomassa, warmtekrachtkoppeling en hydraulische sectoren.  
Opmerking: de netto geproduceerde elektriciteit is gelijk aan de bruto geproduceerde elektriciteit min de elektriciteit die nodig is voor de functionele elementen, namelijk de energieverbruikende apparatuur (primaire elektriciteit, warmte, koude) die nodig is voor de productiecycclus van elektriciteit, inclusief de productie van brandstof en, indien van toepassing, de behandeling van afval (definitie van de AGW van 30/11/2006).
- **$k_{CO_2}$  = CO<sub>2</sub>-besparingspercentage**, begrensd op 2 voor de schijf onder 5 MW en begrensd op 1 voor de schijf boven 5 MW (tenzij anders bepaald door het decreet van 12/04/2001 – Decreet betreffende de organisatie van de regionale elektriciteitsmarkt), toegepast van het eerste tot het laatste jaar van toekenning, afhankelijk van de feitelijke prestatie van de installatie (zie online simulator: <https://energie.wallonie.be/fr/estimation-du-nombre-de-certificats-verts-en-fonction-du-coefficient-keco.html?IDC=9787&IDD=135639>).
- **$k_{ECO}$  = economische coëfficiënt** (Tabel 2) zoals voorzien in artikel 38, §6bis van het decreet van 12/04/2001 betreffende de organisatie van de regionale elektriciteitsmarkt, toegepast van het eerste tot het laatste jaar van toewijzing voor een bepaalde sector. De waarden van de  $k_{ECO}$ -coëfficiënt zijn vastgesteld en zijn van toepassing tussen 01/01/2019 en de inwerkingtreding van het hervormde mechanisme. De gepubliceerde  $k_{ECO}$ -coëfficiënt kan worden verhoogd om het referentieniveau van winstgevendheid te bereiken, vastgesteld op 8% voor installaties met een vermogen  $\leq 1500$  kW en op 9% voor deze met een vermogen  $> 1500$  kW, zonder elke keer het plafond te overschrijden. Hiertoe dient de producent een

gemotiveerde aanvraag in bij de Administratie bij het indienen van zijn aanvraag tot reservering van GSC's.

**Tabel 2:  $k_{ECO}$ -coëfficiënt per type biogas(productie) en per elektrisch vermogen.**

<b>BIOGAS CET/TRI/STEP<sup>†</sup></b>	
<b>Elektrisch vermogen</b>	<b><math>k_{ECO}</math></b>
≤ 5000 kWe	1
> 5000 kWe	≤ 1*
<b>ANDER BIOGAS</b>	
<b>Elektrisch vermogen</b>	<b><math>k_{ECO}</math></b>
≤ 10 kWe	2.5
10 – 1500 kWe	3
1500 – 5000 kWe	1.5
> 5000 kWe	≤ 1.5*

<sup>†</sup>CET: Centre d'Enfouissement Technique – Technical Landfill centre = **stortplaatsen/stortgas**

TRI: Biogaz centre de tri déchets ménagers et assimilés = **huishoudelijk afval**

STEP: Biogaz stations d'epuration = **zuiveringsinstallaties**

\* Gezien hun specifieke kenmerken zullen installaties die hieronder vallen genieten van een  $k_{ECO}$ -coëfficiënt die wordt berekend op basis van de feitelijke technische en economische kenmerken van de installatie. De coëfficiënt mag de gegeven maximumwaarde niet overschrijden.

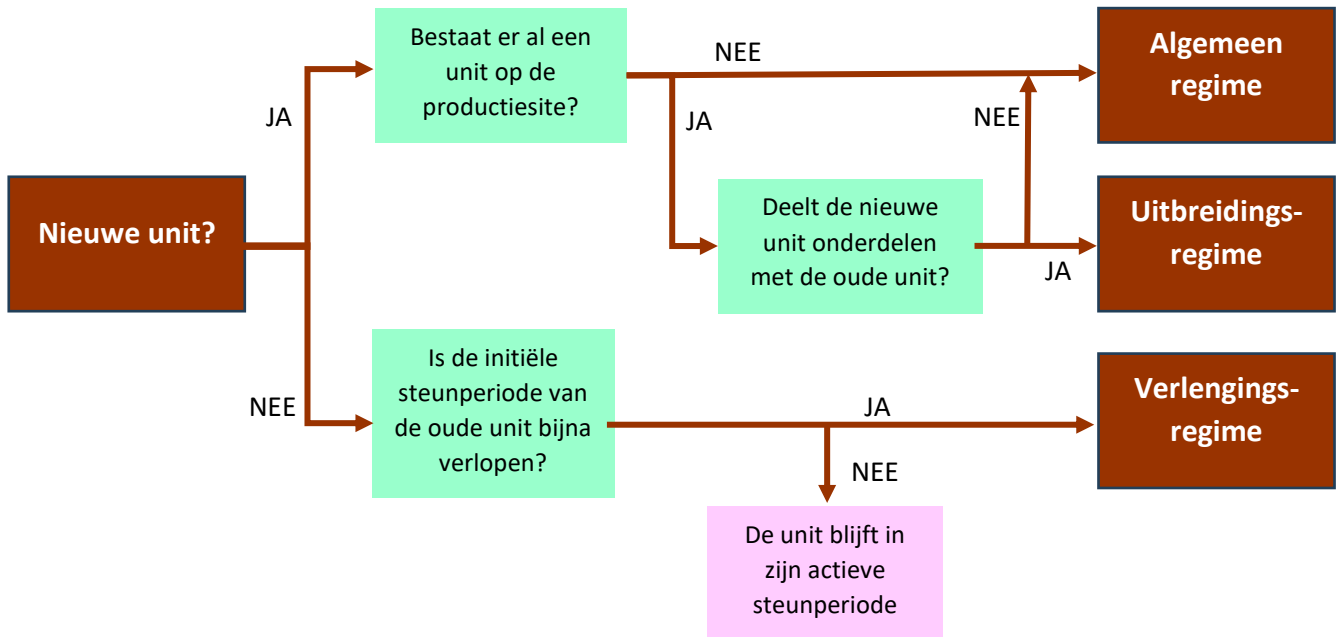
### **2.2.2. Aantal verleende GSC na 2024**

Vanaf 2024 wordt in Wallonië een nieuwe berekeningsmethode gehanteerd voor het toekennen van groenestroomcertificaten. Dit vernieuwde systeem brengt enkele verbeteringen met zich mee t.o.v. het vorige:

- Steun wordt aangepast aan prijsschommelingen op de energiemarkten
- Aangepaste referentieparameters voor elke sector
- Meer transparantie

Alle vormen van hernieuwbare energieproductie vallen onder deze regelgeving, uitgezonderd fotovoltaïsche installaties van minder dan 10 kW.

Afhankelijk van het type project zijn verschillende regelingen van toepassing (zie Figuur 2).



Figuur 2: Toegepast regime volgens het projecttype.

De economische beoordeling van het vereiste steunniveau voor elke geïdentificeerde installatiecategorie is gebaseerd op twee principes. Het eerste is het verrekenen van de productiekosten met inkomsten uit groenestroomcertificaten en energieverkoop. Het tweede is het verdisconteren van de financiële stromen over de economische levensduur van de eenheid.

Voor elke installatiecategorie worden alle productiekosten geëvalueerd met behulp van referentiewaarden<sup>2</sup> (technische, economische, financiële en marktparameters) die kenmerkend zijn voor elke categorie. Op basis van deze referenties worden de gemiddelde verdisconteerde productiekosten (of CPMA, €/MWh<sub>e</sub>) bepaald. De vergelijking die wordt gebruikt om dit te berekenen staat hieronder. Een voorbeeld van CPMA-berekening kan ook worden geraadpleegd via deze [link](#).

$$Cpma = \frac{\sum_{t=-5}^N \frac{(CAPEX_t + OPEX_t + FUEL_t - HEAT_t - COLD_t)}{(1+i)^t}}{\sum_{t=0}^N \frac{Eenp_t}{(1+i)^t}}$$

Met:

- N = Economische levensduur (j)
- t = Analyseperiode (j)
- i = disconteringsvoet
- CAPEX<sub>t</sub> = Investerings in jaar t (€)
- OPEX<sub>t</sub> = Operationele kosten (exclusief brandstofkosten) gedurende het jaar t (€)
- FUEL<sub>t</sub> = Kosten inputs in jaar t (€)
- HEAT<sub>t</sub> = Opbrengsten valorisatie warmte geproduceerd in jaar t (€)
- COLD<sub>t</sub> = Opbrengsten valorisatie koude geproduceerd in jaar t (€)

<sup>2</sup> Deze parameters worden vastgelegd in het ministerieel besluit tot vaststelling van de subsidiepercentages en referentiewaarden die worden gebruikt voor de berekening van het steunniveau dat wordt toegekend in het kader van het subsidiestelsel voor groenestroomcertificaten bedoeld in artikel 15, §1erbis/2, het uitbreidingsregime bedoeld in artikel 15ter/1 en het verlengingsregime bedoeld in artikel 15ter/2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de promotie van elektriciteit geproduceerd door middel van hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling en in bijlagen 10 tot 12 van de AGW.

- $Eenp_t$  = netto geproduceerde elektriciteit in jaar t (MWh<sub>e</sub>)

Het subsidiepercentage (GSC/MWh<sub>e</sub>) voor een eenheid heeft een eigen berekeningsmethode. Het wordt zo vastgesteld dat het verschil tussen het CPMA en de waarde van de groene elektriciteit die tijdens datzelfde eerste jaar wordt opgewekt, over de hele toewijzingsperiode gelijk is. De berekening van dit specifieke subsidiepercentage is opgenomen in onderstaande vergelijking.

$$\begin{cases} \text{subsidiepercentage}_{\text{compensatie}}(1) = \frac{\max(0; Cpma(1) - V(1)_{\text{elek,gr}})}{Prijs_{\text{gsc}}(1)} \\ \text{subsidiepercentage}(1) = \min(\text{subsidiepercentage}_{\text{compensatie}}(1); P) \end{cases}$$

Met:

- $V(1)_{\text{elek,gr}}$  = de referentiewaarde van groene elektriciteit geproduceerd in het eerste jaar (€/MWh<sub>e</sub>)
- $Prijs_{\text{gsc}}(1)$  = de waarde van GSC in het eerste jaar (€/MWh<sub>e</sub>)
- $P$  = het plafond van 2,5 GSC per MWh netto geproduceerde elektriciteit

Uiteindelijk wordt het aantal toegekende groenestroomcertificaten per productieperiode bepaald volgens volgende formule:

$$\text{Toegekende GSC} = (\%SER * Eenp) * \text{subsidiepercentage} * \min(1; k_{\text{CO}_2} / k_{\text{CO}_2\text{REF}})$$

Met:

- %SER = het deel van de energie geproduceerd door hernieuwbare energiebronnen (%)
- $Eenp$  = de netto elektriciteitsproductie (MWh)
- $k_{\text{CO}_2}$  = de reële CO<sub>2</sub>-prestatie coëfficiënt van de groene stroom productie-installatie<sup>3</sup>
- $k_{\text{CO}_2\text{REF}}$  = de door de minister vastgelegde referentie CO<sub>2</sub>-prestatie coëfficiënt voor de installatiecategorie waartoe de eenheid voor de productie van groene elektriciteit behoort

### **Jaarlijkse aanpassing**

Om rekening te houden met schommelingen in de marktprijs van groene elektriciteit en het GSC, alsook met brandstofkosten indien van toepassing, wordt het aanvankelijke toewijzingspercentage elk jaar aangepast op de verjaardatum van de eenheid. Het aangepaste toewijzingspercentage wordt als volgt berekend:

$$\begin{aligned} & \text{subsidiepercentage}_{\text{compensatie}}(t) \\ &= \text{subsidiepercentage}_{\text{compensatie}}(1) * \frac{Prijs_{\text{GSC}}(1)}{Prijs_{\text{GSC}}(t)} + \frac{[V(1)_{\text{elek,gr}} - V(t)_{\text{elek,gr}}]}{Prijs_{\text{GSC}}(t)} \\ &+ \frac{[Cpma(t) - Cpma(1)]}{Prijs_{\text{GSC}}(t)} \end{aligned}$$

Met:

- $t = 2 - D$ , waarbij D de subsidieperiode is (jaar)
- $Prijs_{\text{GSC}}(t)$  = de referentiewaarde vastgelegd voor GSC voor de corresponderende jaren (€/MWh<sub>e</sub>)
- $V(t)_{\text{elek,gr}}$  = de referentiewaarde vastgelegd voor de elektriciteitsprijs voor de corresponderende jaren (€/MWh<sub>e</sub>)

<sup>3</sup> Zie rekentool  $k_{\text{CO}_2}$ : [Estimation du nombre de certificats verts en fonction du coefficient Keco - Site énergie du Service public de Wallonie](#)

- Cpma(t) = het actualiseren van de oorspronkelijk berekende verdisconteerde gemiddelde productiekosten door rekening te houden met wijzigingen in brandstofgerelateerde marktprijzen (€/MWh<sub>e</sub>)

In het geval van biomethanisatie wordt het CPMA geactualiseerd volgens de methodologie in de bijlagen 10 tot 12 van de AGW (zie eerste bladzijde) om rekening te houden met de evolutie van de marktprijzen van deze brandstoffen.

Elk jaar, vóór 30 april, stelt de Administratie aan de Minister, op diens verzoek, nieuwe toekenningspercentages voor groenestroomcertificaten voor elke installatiecategorie voor. Deze toekenningspercentages worden vastgesteld via een jaarlijkse openbare raadpleging over de referentiewaarden die worden toegepast op de verschillende categorieën van installaties. Het doel van deze raadpleging is de relevantie van het mechanisme te controleren en de technische, economische en financiële parameters te actualiseren, zoals investeringen, onderhoudskosten, rentevoeten en kortingen op elektriciteitsprijzen. Eventuele updates zullen in aanmerking worden genomen voor nieuwe aanvragen, maar niet voor bestaande installaties die al steun hebben ontvangen.

Meer informatie over de berekeningsmethode <https://energie.wallonie.be/fr/estimation-du-nombre-de-certificats-verts-en-fonction-du-coefficient-keco.html?IDC=9787&IDD=135639> en over de waarden <https://energie.wallonie.be/fr/keco-applicables-depuis-le-1er-janvier-2019.html?IDD=135668&IDC=9791>

### 2.2.3 Procedure

De te doorlopen procedure is als volgt:

1. **Advies van het Transversaal Comité Biomassa:** het verzoek moet worden ingediend en er wordt binnen 30 kalenderdagen gereageerd (de termijn kan worden opgeschort in geval van een verzoek om aanvullende informatie).
2. **Reservering van de GSC's:** bij de start van een project moet elke producent het aantal GSC's reserveren op basis van een inschatting van het productievolume over een periode van 20 jaar. De aanvraag kan worden gedaan als het bestand volgende omvat (alle details op <https://energie.wallonie.be/fr/biogaz.html?IDC=9202&IDD=96298>):
  - Algemene informatie
  - Het technisch-financieel dossier, met de totale investeringskost, de productiekost groene stroom, de aangevraagde steun en een kopie van de verkregen vergunningen.
  - De verschillende documenten die het mogelijk maken om de ernst van het dossier te verzekeren, met inbegrip van de stappenkalender voorafgaand aan de ingebruikname, de datum van de initialisatieverklaring van de telindexen, het businessplan (met de inschatting van het aantal GSC's), de oriënteringsstudie van de DNB, het plan voor inputaanvoer en digestaat, het advies van het Transversaal Comité Biomassa, enz.
 Binnen 45 dagen na ontvangst van de aanvraag, wordt een bevestiging van de reserveringsgegevens verzonden.
3. **De installatie kan worden geïmplementeerd.**
4. **De installatie moet gecertificeerd worden** door een erkende keuringsinstelling. Voor de installatie wordt een certificaat van garantie van oorsprong (CGO) verstrekt.
5. **De CGO moet worden meegestuurd**, samen met het verzoek tot toekenning en het garantie van oorsprong-label, naar SPW Energie. Binnen 30 dagen stuurt SPW Energie u de bevestiging en de voorwaarden voor de toekenning van de GSC's.

Meer informatie: de volledige procedure en de benodigde formulieren zijn beschikbaar op deze website (<https://energie.wallonie.be/fr/certificats-verts.html?IDC=8609>).

### Groene certificatenveloppe

De globale enveloppe van GSC's werd in het AGW van 30 november 2006 gedefinieerd voor de periode 2019 tot en met 2030. **GSC's kunnen gereserveerd worden naargelang hun beschikbaarheid in de enveloppe 'Biogas en biomethaan'**. Een overzicht van de enveloppen van het lopende jaar wordt ter beschikking gesteld op de website van SPW energie, zodat de projectleider weet of hij binnen de enveloppe van de betreffende sector valt. Als het aantal onvoldoende is, opent de intersectorale enveloppe op 1 september, waardoor GSC's kunnen worden toegekend aan projecten die in wacht staan en aan deze die na die datum worden geïntroduceerd. Als er geen plaats meer is, wordt het dossier overgebracht naar de enveloppe van volgend jaar.

Meer informatie: <https://energie.wallonie.be/fr/envelope.html?IDC=9205>.

### 2.2.4 Fiscale regelingen van toepassing op GSC's

#### Btw

De belastingdienst beschouwt GSC's als rechten die vergelijkbaar zijn met licentierechten, waarbij de overdracht ervan wordt gekwalificeerd als dienstverlening. Deze overdracht is onderworpen aan btw, tegen het standaardtarief, wanneer wordt aangenomen dat deze in het land plaatsvindt. Volgende onderverdeling kan worden gemaakt:

- De producent **verbruikt zelf** zijn geproduceerde elektriciteit (meter loopt achteruit):
  - Hij oefent geen activiteit uit waarvoor hij btw-plichtig is: er is geen levering van elektriciteit in fiscale zin, de verhandeling van GSC's is niet onderworpen aan btw.
  - Hij oefent een activiteit uit waarvoor hij btw-plichtig is: er is geen levering van elektriciteit in fiscale zin, de verhandeling van GSC's is onderworpen aan btw.
- De producent **verkoopt zijn geproduceerde elektriciteit** (twee meters of dubbele meter) geheel of gedeeltelijk:
  - Hij verricht geen activiteit waarvoor hij btw-plichtig is:
    - ≤ 10 kWe: er is geen levering van elektriciteit in fiscale zin, de verhandeling van GSC's is niet onderworpen aan btw.
    - > 10 kWe: er is een levering van elektriciteit waarvoor btw in aanmerking komt, de verhandeling van GSC's is onderworpen aan btw.
  - Hij oefent een activiteit uit waarvoor hij btw-plichtig is: ongeacht het vermogen is de verhandeling van GSC's onderworpen aan btw.

De CWaPE heeft een samenvatting van het besluit van de belastingdienst van 28/10/2014 geschreven (<https://www.cwape.be/?dir=3.4.01>).

### Vennootschapsbelasting

- Inkomsten gekoppeld aan GSC's  
Voor de producent maken de inkomsten die aan de GSC's zijn gekoppeld deel uit van de winst die belastbaar is in de vennootschapsbelasting. Vennootschapsbelastingplichtigen wier activiteit voornamelijk of incidenteel bestaat uit de productie van elektriciteit voor verkoop zijn vanaf het eerste belastbare tijdperk, afgesloten na 31/12/2006, onderworpen aan de vennootschapsbelasting. Deze regel is niet van toepassing op betrokken belastingplichtigen:
  - in geval van een nevenactiviteit bestaande uit de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of door warmtekrachtkoppeling van stoom-elektriciteit uit aardgas, of

- in geval van een activiteit bestaande uit de productie van elektriciteit waarvoor hoofdzakelijk gebruik wordt gemaakt van een grondstof die het resultaat is van een afvalverwerkingsactiviteit op dezelfde bedrijfslocatie.
- Kosten in verband met GSC's  
De kosten voor het aanschaffen van GSC's zijn voor de vennootschapsbelasting aftrekbare kosten. Dit is niet het geval voor boetes wegens onvoldoende GSC's. De Raad van State beschouwt deze boetes als administratieve sancties met een repressief karakter. Ze zijn daarom niet-aftrekbaar voor bedrijven die aan vennootschapsbelasting zijn onderworpen.

Raadpleeg <https://www.cwape.be/?dir=3.4.01> voor meer informatie of neem telefonisch contact op met de FOD Financiën.

## 2.3 Ondersteuning voor de productie en injectie van biomethaan

### 2.3.1 Operationele steun

In Wallonië is er een indirect ondersteuningsmechanisme voor WKK's die gebruik maken van biomethaan. Het oorspronkelijk steunprogramma voor **lokale WKK's** had een looptijd van 15 jaar, maar loopt voor de meeste centrales af. Om nieuwe ondersteuning voor een lokale biogas-WKK te verkrijgen, moet een nieuwe installatie vanaf nul worden gebouwd.

Om de uitfasering van de bestaande biogasinstallaties te vermijden – met de aanpassing van het desbetreffende decreet in maart 2018 – **heeft de Waalse Regering het steunprincipe, gebaseerd op het mechanisme van GSC's, uitgebreid tot satelliet-WKK's die zijn aangesloten op het aardgasnet. Dit ondersteuningsmechanisme, dat enkel van toepassing is in Wallonië, maakt biomethaaninjectie mogelijk.** Voor elk MWh SER-gas (gaz issu de sources d'énergies renouvelables/hernieuwbaar gas), in dit geval biomethaan, dat wordt geproduceerd en in het aardgasnet wordt geïnjecteerd, kan een 'Garantie van Oorsprong Label' (LGO) worden ontvangen. Biomethaaninstallaties kunnen LGO's doorverkopen **aan WKK-eenheden die op aardgas werken** en zich in het Waalse gewest bevinden. Zo vergroenen WKK-eenheden hun gasverbruik en produceren ze groene elektriciteit en warmte. Hierdoor komen ze in aanmerking voor een **hoger GSC-subsidietarief** dan wanneer de WKK van aardgas wordt voorzien, of dus extra GSC's bovenop het aantal dat ze al kregen met hun fossiele WKK.

WKK's die in Wallonië geproduceerd biomethaan als primaire brandstof gebruiken, kunnen gemiddeld **2,5 keer meer certificaten** verkrijgen dan voor de verbranding van aardgas. De hoogte van de drager is – naast van een economische component – ook afhankelijk van het CO<sub>2,eq</sub>-gehalte van het biomethaan. Met dit extra inkomen kan het WKK-bedrijf de biomethaanproducent betalen voor de benodigde premie voor zijn biomethaan. Dit resulteert voor de biomethaanproducent in **een totale omzet van ongeveer €75 per MWh (alle inkomsten inbegrepen), wat net genoeg is om de kosten voor de productie van biomethaan te dekken.** Als de satelliet-WKK biomethaan koopt buiten Wallonië, kan deze de extra steun niet ontvangen en wordt deze dan ook beschouwd als een WKK op aardgas.

Merk op dat een nieuwe biomethaancentrale enkel operationele steun kan aanvragen als het biomethaan, geproduceerd via anaerobe vergisting, gevaloriseerd wordt in een nieuwe WKK-eenheid of meerdere WKK-eenheden. Het steunbedrag van €75 per MWh loopt over een periode van 20 jaar. **Operationele ondersteuning is enkel van toepassing op fossiele WKK-exploitanten, die gas kopen uit een biomethaan/biogasinstallatie, en dus niet op P2G- en/of vergassingseenheden.** Momenteel is het onduidelijk of Power-to-Methaan, met behulp van een biogasreactor om groene waterstof om te zetten in biomethaan, wordt beschouwd als gelijkwaardig aan een klassieke biogas- of biomethaaninstallatie. In dat geval zou het van toepassing zijn op de operationele ondersteuning.

### 2.3.2 Label van garantie van oorsprong in detail

De productie van SER-gas wordt ondersteund via de 'Labels van Garantie van Oorsprong voor SER-gas' ('LGO SER-gas'). LGO's worden toegewezen voor SER-gas dat in Wallonië wordt geproduceerd en geïnjecteerd op het net, via de DNB of de TSO. LGO's uit SER-gas kunnen worden verkocht aan fossiele warmtekrachtcentrales die op aardgas werken **en die al GSC's ontvangen**. LGO's worden gebruikt door WKK's op fossiel gas **om een bijkomend GSC-subsidietarief te verkrijgen dat rekening houdt met de milieuprestaties van gas uit hernieuwbare energiebronnen**.

De berekening van de waarde van de LGO's houdt rekening met de emissiecoëfficiënten van de inputs, het elektriciteitsverbruik van het zuiveringsproces en de verwarming, samen de emissiecoëfficiënt van het SER-gas. Momenteel worden de elektriciteits- en warmtecoëfficiënten geteld alsof ze van het net zijn geïmporteerd, en dus tegen de fossiele referentiecoëfficiënten (bv. 456 kg CO<sub>2</sub>/MWh elektriciteit). In werkelijkheid kunnen ze worden geproduceerd door een specifieke WKK. De bestaande aanpak heeft dus een negatieve invloed op het resultaat, en zou kunnen herzien worden in de toekomst.

### 2.3.3 Procedure

Om te profiteren van een aanvullend GSC-toekenningspercentage, moet een GSC-reserveringsdossier worden ingediend bij de SPW Energie. Dit verzoek moet worden gedaan door de producent van het SER-gas en met een mandaat om WKK-eenheden op aardgas te vertegenwoordigen. Aanvaarding van het verzoek door de Administratie is immers afhankelijk van het afsluiten van contracten voor de levering van LGO SER-gas tussen de producent van SER-gas en één of meer WKK-eenheden die op aardgas werken voor een periode van minimaal twee jaar.

### 2.3.4 Injectie in het netwerk

De SER-gas producent kan de DNB (indien zonder TSO) vragen een cabine te installeren en te exploiteren die uitsluitend bestemd is voor de injectie van gas uit hernieuwbare energiebronnen. De cabine bevat minimaal een installatie voor kwaliteitscontrole, drukverlaging, odorisatie, dosering en injectie. De kosten voor de plaatsing van de cabine worden doorgerekend aan alle consumenten. De exploitatiekosten, inclusief eventuele operationele kosten die verband houden met de terugkeer naar een hogedruknet, worden doorgerekend aan de SER-gas producent, en dit op basis van een periodiek tarief vooraf goedgekeurd door de CWaPE. Tegelijkertijd moet de DNB de producent een aansluitingscontract aanbieden voor de injectie van SER-gas, waarvan het model moet worden goedgekeurd door de CWaPE.

### CGO of LGO?

De CGO is het certificaat van garantie van oorsprong. Voorafgaand aan de toekenning van GSC's en wanneer uw installatie wordt gebouwd, moet deze gecertificeerd worden door een van de erkende organisaties voor GSC's in Wallonië (Subsectie 2.2.2).

De LGO is het originele garantielabel. Het doel van de oorsprongsgarantie-etiketten is om de markering en traceerbaarheid van groene stroom in en tussen lidstaten van de Europese Unie te waarborgen, en op die manier handel en transparantie te bevorderen met betrekking tot de klant. Dit document geeft de eindklant die elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en/of warmtekrachtkoppeling wil kopen, een garantie op de kwaliteit van de levering die hij heeft besteld. Daartoe ontvangt de producent 'labels van garantie van oorsprong'.

### 3. Duurzaamheidscriteria

De duurzaamheidscriteria geformuleerd in RED II werden opgenomen in de Waalse regelgeving<sup>4</sup>, en ging van kracht op 24 februari 2023. Conformiteit is noodzakelijk om productiesteun onder de vorm van GSC en LGO te ontvangen. De duurzaamheidscriteria moeten voldaan zijn door installaties met een nominaal geïnstalleerd thermisch vermogen van minimaal 2 MW en betreffen volgende punten:

- Landbouwinputstromen mogen niet afkomstig zijn van land met een hoge biodiversiteit, een hoge koolstofvoorraad of voormalige venen, bossen of wetlands.
- Installaties met een thermisch vermogen  $\geq 2$  MW die vanaf 1 januari 2021 in bedrijf werden genomen moeten hun broeikasgasemissies met 70% verminderen ten opzichte van de fossiele referentie-equivalenten zoals gedefinieerd in de richtlijn.

Om aan te tonen dat een faciliteit voldoet aan de vereiste duurzaamheidscriteria, moet het een Europees goedgekeurd certificeringsproces doorlopen. Dankzij dit certificaat kan de geproduceerde elektriciteit, warmte of biomethaan als hernieuwbaar beschouwd worden.

---

<sup>4</sup> [Besluit van de Waalse Regering betreffende duurzaamheidscriteria voor biomassa voor energieproductie en criteria voor de vermindering van broeikasgasemissies en tot wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 betreffende de bevordering van elektriciteit geproduceerd door middel van hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling.](#)

## Referenties

Valbiom (2022). Etapes-clés de votre projet de biométhanisation – Démarches administratives et soutiens disponibles.

<https://www.valbiom.be/outils/etapes-cles-de-votre-projet-de-biometanisation>

Paolucci L. et al. (2020). D7.1 – Project Evaluation Plan. REGATRACE. <https://www.regatrace.eu/wp-content/uploads/2020/02/REGATRACE-D7.1.pdf>

Decorte M. et al. (2020). D6.1 – Mapping the state of play of renewable gases in Europe. REGATRACE. <https://www.regatrace.eu/wp-content/uploads/2020/02/REGATRACE-D6.1.pdf>

CWaPE (2017). EECS Electricity Domain Protocol for Wallonia, Belgium.

<https://www.aib-net.org/sites/default/files/assets/facts/domain-protocols/Belgium%20Wallonia%20-%2019-02-2018.pdf>

Lysy B. (2018). Soutien pour l'injection de biométhane dans les réseaux de gaz en Wallonie. Wolters Kluwer.

<https://immospector.kluwer.be/newsview.aspx?contentdomains=IMMONEW&id=kl2220561&lang=fr>

Vandepopuliere K. (2019). ENERGIE – Biomethaan als alternatief voor aardgas. EcoTips.

<https://www.ecotips.org/energie-biomethaan-als-alternatief-voor-aardgas-2/>