

WAALSE OVERHEIDSDIENST

[C – 2024/009899]

23 MEI 2024. — Besluit van de Waalse Regering tot wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling

De Waalse Regering,

Gelet op het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, de artikelen 37, § 1, laatstelijk gewijzigd bij het decreet van 5 mei 2022, en 38, § 1, laatstelijk gewijzigd bij het decreet van 31 januari 2019;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 30 november 2006");

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 20 december 2023 tot wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling (hierna "besluit van 20 december 2023");

Gelet op het rapport van 25 maart 2024, opgemaakt overeenkomstig artikel 3, 2°, van het decreet van 11 april 2014 houdende uitvoering van de resoluties van de Vrouwenconferentie van de Verenigde Naties die in september 1995 in Peking heeft plaatsgehad en tot integratie van de genderdimensie in het geheel van de gewestelijke beleidslijnen;

Gelet op de aanvraag om adviesverlening binnen een termijn van dertig dagen, gericht aan de Raad van State, overeenkomstig artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat de adviesaanvraag is ingeschreven op 10 april 2024 op de rol van de afdeling Wetgeving van de Raad van State onder het nummer 76.120/4;

Gelet op de beslissing van de afdeling Wetgeving van 12 april 2024 om binnen de gevraagde termijn geen advies te verlenen, met toepassing van artikel 84, § 5, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Gelet op het advies van de "S.C.R.L CINERGIE", gegeven op 18 april 2024;

Gelet op het advies van de "S.A. BIOMETHANE DU BOIS D'ARNELLE", gegeven op 10 april 2024;

Gelet op het advies van de "S.A. VANHEEDE ENVIRONMENT GROUP", gegeven op 9 april 2024;

Gelet op het advies van de "CWaPE", gegeven op 17 april 2024;

Gelet op het advies van de beleidsgroep "Energie", gegeven op 25 april 2024;

Overwegende dat de voorgestelde hervorming het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling, hierna "besluit van 30 november 2006" genoemd, op drie verschillende punten wijzigt, namelijk de datum van inwerkingtreding van de berekeningsmethode, de methode voor de berekening van de γ -gasfactor en het in aanmerking nemen van schaalvoordelen volgens de gemiddelde injectiesnelheid;

Overwegende dat de methode voor de berekening van de γ -gaz-factor het niet mogelijk maakt het geïndexeerde streefinkomen te bereiken waarin de methodologie voorziet ;

Overwegende dat de referentieprij voor aardgas €19,16/MWh bedroeg in 2019, toen de methodologie werd vastgesteld en de economische parameters qECO die alle kosten in verband met biomethaaninjectiefaciliteiten weerspiegelen, werden berekend;

Overwegende dat het niet mogelijk is, om technische redenen gebonden aan het productieproces, om een installatie voor de productie van biomethaan te belemmeren, en het daarom niet mogelijk is voor producenten hun behoren tot een categorie die gebaseerd is op een injectiecapaciteit strikt te respecteren;

Overwegende dat de injectiecapaciteit worden gedefinieerd als het gemiddelde debiet biomethaan die wordt geïnjecteerd in een periode tussen twee meterstanden die aanleiding kunnen geven tot de toekenning van Garanties van Oorsprong gassen uit HEB;

Overwegende dat aangezien artikel 15*decies* voorziet in een mechanisme om extra groene certificaten te reserveren, de toekenning van groene certificaten aan een productielocatie moet worden beperkt door een drempel toe te passen op het geïnjecteerde volume biomethaan, waarbij biomethaan dat boven deze drempel wordt geïnjecteerd niet in aanmerking komt;

Gelet op het verzoek van de "Fédération des biométhaniseurs agricoles", opgenomen in haar advies van 15 februari 2024, om het toepassingsgebied van het besluit van 30 november 2006, zoals laatstelijk gewijzigd bij het besluit van 20 december 2023, in werking te laten treden op 1 januari 2024;

Op de voordracht van de Minister van Energie;

Na beraadslaging,

Besluit :

Artikel 1. Het toepassingsgebied bedoeld in bijlage 14 bij het besluit van 30 november 2006, laatstelijk gewijzigd bij het besluit van 20 december 2023, treedt in werking op 1 januari 2024.

Art. 2. Bijlage 14 bij het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van de groene elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of uit warmtekrachtkoppeling, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 20 december 2023, wordt vervangen als volgt:

"Bijlage 14. Berekeningsmethode van het toekenningspercentage voor bijkomende groene certificaten voor de injectie van biomethaan (artikel 15*decies*)

1. DOEL

Deze bijlage beschrijft de toegepaste berekeningsmethode en de technische en economische kenmerken die worden gebruikt om het percentage te bepalen waarmee bijkomende groene certificaten zullen worden toegekend aan fossielgestookte warmtekrachtkoppelingsinstallaties die in aanmerking wensen te komen voor artikel 15*decies* van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 via het specifieke gebruik van de Garanties van Oorsprong voor gasen uit HEB (gasen uit hernieuwbare energiebronnen).

2. TOEKENNINGSPERCENTAGE VOOR GROENE CERTIFICATEN

Het aantal groene certificaten dat wordt toegekend aan fossiele warmtekrachtkoppelingsinstallaties die gebruik maken van garanties van oorsprong voor gasen uit HEB-gasen, en die het toekenningspercentage voor groene certificaten genieten, wordt bepaald aan de hand van de volgende formules:

$$[1] \quad CV = t_{CV} \times E_{\text{enp}} \quad [CV]$$

$$[2] \quad t_{CV} = \min(\text{plafond} ; t_{CV, \text{régime initial}} + t_{CV, \text{additionnel}}) \quad [CV/MWhe]$$

Met:

E_{enp} : geproduceerde netto-elektriciteit uitgedrukt in MWu_e , beperkt tot de eerste schijf van 20 MW_e ;

plafond: het maximum toekenningspercentage vastgesteld bij artikel 38 van het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt;

$t_{CV, \text{ oorspronkelijke regeling}}$: toekenningspercentage dat volgens de oorspronkelijke regeling van de installatie voor warmtekrachtkoppeling van toepassing is;

$t_{CV, \text{ bijkomend}}$: het toekenningspercentage voor bijkomende groene certificaten, op basis van de milieuprestatie van het gas uit HEB afgenomen van de gebruikte garanties van oorsprong gasen uit HEB, wat een extra virtuele besparing van CO₂ impliceert, de fractie van de vervangen brandstof van de installatie voor de productie van groene elektriciteit en de marktvoorwaarden;

3. TOEKENNINGSPERCENTAGE VOOR BIJKOMENDE GROENE CERTIFICATEN

Het toekenningspercentage voor bijkomende groene certificaten wordt bepaald als volgt:

$$[3] \quad t_{CV, \text{ additionnel}} = \text{Gain}_{CO_2} * X_{G \text{ SER}} * \beta_{n,t} \quad [CV/MWhe]$$

Met :

CO_2 Winst: de relatieve winst in CO₂-emissies van gas uit HEB in verhouding tot aardgas.

Deze factor wordt vastgesteld als volgt:

$$\text{Gain}_{CO_2} = \left(\frac{N_{GN} - N_{G \text{ SER}}}{N_{GN}} \right) * \left(\frac{\alpha_{e, \text{ réf}}}{\alpha_e} \right)$$

Met :

N_{GN} : de CO₂-emissiecoëfficiënt van aardgas, namelijk tweehonderdeenenvijftig kg CO₂/MWh_p PCI;

$N_{G\ SER}$: de CO₂-emissiecoëfficiënt van gas uit hernieuwbare bronnen, uitgedrukt in kg CO₂/MWh_p PCI en gelijkwaardig aan de coëfficiënt opgenomen op de garantie van oorsprong van gasen uit hernieuwbare energiebronnen, uitgedrukt in kg CO₂/MWh_p PCS, op basis van een $PCS_{G\ SER}$ / $PCI_{G\ SER}$ -ratio van 1,111;

α_e , réf het elektrische referentierendement van een aardgascentrale, namelijk vijftig procent;

α_e het elektrische rendement van de installatie voor fossiele warmtekrachtkoppeling die de GO gas uit HEB gebruikt;

$X_{G\ SER}$ de fractie biomethaan in de inkomende energie van de installatie voor warmtekrachtkoppeling, die overeenkomt met het quotiënt van de inkomende energie gekoppeld aan het aantal geannuleerde garanties van oorsprong van gasen uit hernieuwbare energiebronnen, door de totale inkomende energie. Deze twee energieën worden beide uitgedrukt in PCI. De $X_{G\ SER}$ -coëfficiënt wordt vastgesteld als volgt:

$$X_{G\ SER} = \frac{N_{GO} * \frac{PCI_{G\ SER}}{PCS_{G\ SER}}}{E_e}$$

Met :

N_{GO} het aantal GO gas uit HEB dat door de producent van groene elektriciteit is geannuleerd om in aanmerking te kunnen komen voor het toekenningspercentage voor bijkomende groene certificaten;

$PCS_{G\ SER}$ de calorische bovenwaarde van het gas uit HEB;

$PCI_{G\ SER}$: de calorische onderwaarde van het gas uit HEB;

E_e , de binnenkomende energie, namelijk het geheel van de primaire energieën die door de installatie voor elektriciteitsproductie wordt verbruikt, vastgelegd op basis van hun PCI;

$\beta_{n,t}$ de economische coëfficiënt die rekening houdt met de marktvoorwaarden voor aardgas.

De economische coëfficiënt $\beta_{n,t}$ wordt samengesteld als volgt:

$$\beta_{n,t} = q_{ECO} * \Delta_{gaz,n,t}$$

Met:

q_{ECO} , de economische factor die door de Regering wordt bepaald op basis van het type biomethaanproductie-installatie, of het om een nieuwe installatie of een uitbreiding gaat, en de injectiecapaciteit ervan, en wel als volgt:

	≤ 750 Nm ³ /h (1)	> 750 Nm ³ /h (1)
Nieuwe installatie (2)	2,6	2,25
Uitbreiding van bestaande installatie (3)	2,6	2,25
SORTEERCENTRUM OF BEHANDELINGSINSTALLATIE VOOR HUISHOUELIJK AFVAL, CENTRUM VOOR TECHNISCHE	0	0

INGRAVING, AFVALWATERZUIVERINGSSTA TION (4)		
--	--	--

(1) *Bepaalt de drempel voor het gemiddelde debiet van biomethaan. De gemiddelde biomethaaninjectie voor een installatie wordt berekend telkens wanneer garanties van oorsprong voor gas uit HEB worden toegekend.*

Zodra de gemiddelde biomethaaninjectie de drempelwaarde overschrijdt voor een specifieke installatie die oorspronkelijk was ingedeeld in de categorie 0-750 Nm³/h, wordt op deze installatie een q_{ECO} van 0 toegepast voor de gemeten hoeveelheid gas die deze drempel overschrijdt.

Zodra de gemiddelde biomethaaninjectie van een bepaalde installatie die aanvankelijk was ingedeeld in de categorie > 750 Nm³/u onder de drempelwaarde ligt, wordt de voor deze categorie voorziene q_{ECO}, d.w.z. 2,25, toegepast op de totale biomethaanproductie.

Het doel van het gebruik van een drempel is rekening te houden met de schaalfactor van een groter project, waarvan wordt aangenomen dat de productiekosten lager zijn dan die van een kleiner project. De drempel van 750Nm³/h is ingesteld.

(2) *Een nieuwe installatie is een installatie die nog geen vergister heeft en er een aan het installeren is*

(3) *Een installatie die niet voldoet aan de definitie van een nieuwe installatie wordt beschouwd als een uitbreiding van een bestaande installatie.*

(4) *Installaties die biogas produceren uit centra voor technische ingravering, sorteercentra of behandelingsinstallaties voor huishoudelijk afval en afvalwaterzuiveringsstations komen niet in aanmerking voor het mechanisme voor de toekenning van bijkomende groene certificaten bepaald in artikel 15decies.*

$\Delta_{\text{gaz},n,t}$ de factor die elk kwartaal door de Administratie wordt bepaald en die rekening houdt met met wijzigingen in de *day-ahead spotprijs* van aardgas op de markt. Deze coëfficiënt is vastgesteld op 1 in 2019, op basis van een aardgasprijs van 19,16 EUR/MWh HCV.. Wanneer de *day-ahead spotprijs* voor aardgas de gemiddelde prijs van 19,16 EUR/MWh PCS overschrijdt, wordt de Δ_{gaz} -factor gebruikt om de totale winst van de biomethaanproducent te verminderen, totdat de winst uit de bijkomende toekenning van groene certificaten nul wordt wanneer de *forward*-prijs van aardgas op de markt een plafondwaarde bereikt. Onder deze waarde neemt de Δ_{gaz} -factor integendeel toe om het beoogde minimumsteunniveau te garanderen.

De factor $\Delta_{\text{gaz},n,t}$, van toepassing op kwartaal t van jaar n , wordt als volgt berekend:

$$\Delta_{\text{gaz},n,t} = \max \left(0; \frac{P_M - ZTP_{\text{Spot},t-1}}{P_{M0} - P_m} \right)$$

Met:

P_M de prijs van aardgas waarvan wordt aangenomen dat de producent van biomethaan niet langer aanvullende steun nodig heeft om de rentabiliteit van zijn productie-eenheid te waarborgen. Voor 2019 is de waarde van deze parameter P_{M0} vastgesteld op 85 EUR/MWh_{gas}.

Om de huidige waarde van P_M te bepalen, moet P_{M0} geïndexeerd worden volgens de volgende formule:

$$P_M = P_{M0} \times I$$

De indexeringsparameter I wordt als volgt berekend:

$$I = 0,4 + \left(0,2 \times \frac{ICHT_{n,t-1}}{ICHT_{n0,t0}}\right) + \left(0,2 \times \frac{IPP_{IND-n,t-1}}{IPP_{IND-n0,t0}}\right) + \left(0,1 \times \frac{IPPD_{EGVAC-n,t-1}}{IPPD_{EGVAC-n0,t0}}\right) + \left(0,1 \times \frac{IPA_{E-n,t-1}}{IPA_{E-n0,t0}}\right)$$

Waarbij :

- $ICHT_{n,t-1}$ overeenkomt met de loonkostenindex in de sector van de productie en distributie van elektriciteit, gas, stoom en airconditioning in België, gepubliceerd op Statbel, voor het kwartaal voorafgaand aan kwartaal t waarvoor de $\Delta_{gaz,n,t}$ wordt berekend;
- $ICHT_{n0,t0}$ overeenkomt met de loonkostenindex in de sector van de productie en distributie van elektriciteit, gas, stoom en airconditioning in België, gepubliceerd op Statbel, in het 1e kwartaal van 2019, namelijk 97,77;
- $IPP_{IND-n,t-1}$ overeenkomt met het gemiddelde van de indexcijfers van de producentenprijzen voor de industrie exclusief bouwnijverheid in België, gepubliceerd op Statbel, voor het kwartaal voorafgaand aan kwartaal t waarvoor de $\Delta_{gas,n,t}$ wordt berekend;
- $IPP_{IND-n0,t0}$ overeenkomt met het gemiddelde van de indexcijfers van de producentenprijzen voor de industrie exclusief bouwnijverheid in België, gepubliceerd op Statbel, voor het 1e kwartaal van 2019, namelijk 117,87;
- $IPPD_{EGVAC-n,t-1}$ overeenkomt met het gemiddelde van de indexcijfers voor de productie en distributie van elektriciteit, gas, stoom en airconditioning in België, gepubliceerd op Statbel, voor het kwartaal voorafgaand aan kwartaal t waarvoor de $\Delta_{gaz,n,t}$ wordt berekend;
- $IPPD_{EGVAC-n0,t0}$ overeenkomt met het gemiddelde van de indexcijfers voor de productie en distributie van elektriciteit, gas, stoom en airconditioning in België, gepubliceerd op Statbel, voor het 1e kwartaal van 2019, namelijk 158,3;
- $IPA_{E-n,t-1}$ overeenkomt met het gemiddelde van de maandelijkse indexcijfers van de producentenprijzen van land- en tuinbouwproducten in België, gepubliceerd op Statbel, voor het kwartaal voorafgaand aan kwartaal t waarvoor de $\Delta_{gas,n,t}$ wordt berekend;
- $IPA_{E-n0,t0}$ overeenkomt met het gemiddelde van de maandelijkse indexcijfers van de producentenprijzen van land- en tuinbouwproducten in België, gepubliceerd op Statbel, voor het 1e kwartaal van 2019, namelijk 112,09;

P_m aardgasreferentieprijs in 2019 bij het bepalen van de economische parameters van de methodologie, d.w.z. 19,16 EUR/MWh_{gas};

$ZTP_{spot, t-1}$ het rekenkundig gemiddelde van de slotkoers day-ahead spotprijzen (EEX Gas Day Ahead ZTP) op de SPOT-markt over het kwartaal $t-1$ voorafgaand aan het kwartaal waarvoor de $\Delta_{gaz,n,t}$ wordt berekend. De referentieperioden zijn als volgt: van 1^{er} oktober $n-1$ tot en met 31 december $n-1$ voor het eerste kwartaal n ; van 1 januari n tot en met 31 maart n voor het tweede kwartaal n ; van 1 april n tot en met 30 juni n voor het derde kwartaal n ; van 1 juli n tot en met 30 september n voor het vierde kwartaal n .

Wanneer de beschouwde productieperiode verschillende kwartalen omvat die aanleiding hebben gegeven tot een herziening van de factor $\Delta_{gaz,n,t}$, wordt de factor pro rata tussen de verschillende betrokken kwartalen toegepast. "

Art. 3. De Minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Namen, 23 mei 2024.

Voor de Regering:

De Minister-President,
E. DI RUPO

De Minister van Klimaat, Energie, Mobiliteit en Infrastructuren,
Ph. HENRY