

Bijlage 7 bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de toekenningspercentages voor groene certificaten in het kader van methodologieën die zijn gebaseerd op de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, afgekort "LCOE"

Referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters, alsook voor bijgewerkte gemiddelde productiekosten, en toekenningspercentages die van toepassing zijn op aanvragen tot reservatie van groene certificaten die van 1 juni tot en met 31 december 2024 zijn ingediend

I. Wettelijk kader

1. Decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, hierna “decreet van 12 april 2001”): artikel 37, §1;
2. Besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling (hierna “besluit van 30 november 2006”):
 - 1° artikel 15 §1bis/2, vijfde lid;
 - 2° artikel 15ter/1, §5.

II. Onderwerp

3. In deze bijlage worden voor in 2024 ingediende aanvragen tot reservatie gedefinieerd:
 - Installatiecategorieën;
 - De voor elke categorie installaties gekozen technische, economische en financiële parameters, alsmede de referentiewaarden van deze parameters;
 - De bijgewerkte gemiddelde productiekosten (Lcoe) die voor elke categorie installaties zijn verkregen aan de hand van de referentiewaarden voor technische, economische en financiële parameters;
 - De op basis van deze referentiewaarden berekende toekenningpercentages voor het groene certificaat;
 - De technische en economische parameters waarvoor in plaats van de referentiewaarden een voor de betrokken productie-eenheid specifieke waarde mag worden gebruikt, en de eventueel gebruikte drempels en maxima.
4. Deze bijlage is van toepassing op de productie-eenheden die in aanmerking komen voor het stelsel tot toekenning van groene certificaten bedoeld in artikel 15, §1bis/2 en de uitbreidingsregeling bedoeld in artikel 15ter/1 van het besluit van 30 november 2006.
5. Overeenkomstig de methodologieën is een berekening “op het dossier” mogelijk wanneer de producent aan de Administratie aantoont dat, ofwel dat de productie-eenheid onder geen enkele categorie installaties valt waarvoor referentiewaarden in aanmerking zijn genomen (berekening op het dossier “buiten categorie”), ofwel dat de waarde van de bijgewerkte gemiddelde productiekosten, berekend op grond van de eigen gegevens, 10% hoger is dan de waarde die de Administratie berekend heeft op grond van de referentiewaarden voor de categorie installaties waaronder de productie-eenheid valt (berekening op het dossier “Lcoe >10%”). De onderstaande tabellen geven de twee beschikbare berekeningsmogelijkheden.

III. Fotovoltaïsche sector > 10 kW

- (1) Referentiewaarden en Toekenningpercentages

ZON-PV - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËN	Symbol	Eenheid	1	2	3
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kWp	[10 - 1000]	[1000 - 5000]	] 5000 - [
AANSLUITING NETWORK	Spanningsniveau	-	BT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS					
Geïnstalleerd piekvermogen	Pk	kWp	500	3 000	6 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	KWh/kWp	956	1 000	1 050
Datum inbedrijfname	D	Jaar	1	1	1
ECONOMISCHE PARAMETERS					
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR excl. BTW/kWp	676	591	561
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	0%	0%	0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWp,jr	11:56	10:22	9,81
Levensduur van de omvormer	R	Jaar	12	12	12
Vervangingskosten van de omvormer	OPEX_R	EUR excl. BTW/kWp	121	121	121
Indexeringsparameters					
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS					
Economische levensduur	n	Jaar	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	15.00%	15.00%	15.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	4.50%	4.50%	4.50%
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST					
Investeringsaandeel	LCOE (1)	EUR/MWh	74,13	62,73	57,08
Bedrijfskostentaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	59,86	50,66	46,05
Brandstofaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	14,27	12,06	11,03
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00
	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00
MARKTPRIJS					
Jaar van indienstelling	T(1)	-	2 025	2 025	2 025
	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	123,28	123,28	123,28

Tussentijdse waardevermindering	1	%	26.00%	26.00%	26.00%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1:50	0,75	0,50
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	V _{GROENE_EL} (1)	EUR/MWhe	92,18	92,93	93,18
Geactualiseerde gemiddelde productiemerkost	S _{pma} (1)	EUR/MWhe	-18.05	-30,20	-36.10
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	Toekenningspercentage compensatie (1)	GC/MWhe	-0.269	-0.450	-0.538
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	Toekenningspercentage (1)	GC/MWhe	0.000	0.000	0.000

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

6. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van fotovoltaïsche sector > 10 kW – uitgesloten van de uitbreidings- en verlengingsregeling – niet in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

(3) Berekening per dossier (buiten categorie)

7. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van fotovoltaïsche sector > 10 kW – uitgesloten van de uitbreidings- en verlengingsregeling – niet in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

IV. **Waterkracht**

(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

8. De onderstaande referentiewaarden gelden voor productie-eenheden met een valhoogte van minder dan 10 m. Productie-eenheden met een valhoogte van meer dan 10 m worden dossier per dossier bekeken.

HYDRO - RESERVATIE GC 2024

Meedrijven (valhoogte < 10 m)

CATEGORIËN	Symbool	Eenheid	1	2	3	4	5	6
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	]0 - 5]					
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	BT	BT	T-BT	T-BT	MT	T

TECHNISCHE PARAMETERS									
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	5	10	50	300	750	2 000	
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	
Datum inbedrijfname	D	Jaar	2	2	2	2	2	2	
ECONOMISCHE PARAMETERS									
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	13 875	8 880	6 660	5 550	4 440	3 330	
Netto subsidiëringpercentage	SUB	%CAPEX	20%	20%	20%	20%	20%	20%	
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2	2	
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.aan	275,52	258,04	176,59	168,72	168,72	166,50	
Levensduur van de hydraulische turbine	R	Jaar	35	35	35	35	35	35	
Indexeringsparameters									
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	
FINANCIËLE PARAMETERS									
Economische levensduur	n	Jaar	25	25	25	25	25	25	
Aandeel eigen vermogen	g	%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	20.00%	
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	21.50%	
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST									
Investeringsaandeel	LCOE (I)	EUR/MWh	351,59	249,65	182,13	158,27	136,79	114,64	
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	268,54	171,87	128,90	107,42	85,93	64,45	
Brandstofaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	83,05	77,78	53,23	50,86	50,86	50,19	
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(I)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	LCOE(I)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
MARKTGEBONDEN PARAMETERS									
Jaar van indienstelling	T(I)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	
Tussentijdse waardevermindering	P BE-MARKET (I)	EUR excl. BTW/MWhe	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06	
LGO verkoopprijs	I	%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	P(I) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	
	T(I) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	1:50	1:00	0,75	0,75	0,25	0,25	
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT									
	V_GROENE_EL (I)	EUR/MWh	93,65	94,15	94,40	94,40	94,90	94,90	
Genactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	Spma (I)	EUR/MWh	257,94	155,50	87,73	63,87	41,89	19,74	
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	Toekenningspercentage compensatie (I)	GC/MWh	3.861	2.328	1.313	0.956	0.627	0.295	

TOEKENNINGSPERCENTAGE GC		Toekenningspercentage (1)		GC/MWh		2.500	2.328	1.313	0.956	0.627	0.295
--------------------------	--	---------------------------	--	--------	--	-------	-------	-------	-------	-------	-------

(2) Berekening per dossier (Lcoe > 10%)

HYDRO - RESERVATION CV 2024 - CPMA > 10 %			Au fil de l'eau (Hauteur de chute < 10 m)					
CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4	5	6
CLASSES DE PUISSANCE INSTALLATION RACCORDEMENT RESEAU	-	kW	[0 - 5]	[5 - 10]	[10 - 100]	[100 - 500]	[500 - 1000]	] 1000 - [
	Niveau de te-		Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES								
Puissance nette développable	Pend	kW	-	-	-	-	-	-
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h	MIN 2000h
PARAMETRES ECONOMIQUES								
Coût d'investissement initial Taux de subsideation net (%CAPEX) Frais d'exploitation et de maintenance	CAPEX	EUR HTVA/kwe	MAX 1,5 x REF [0 - 100 %]	MAX 1,5 x REF [0 - 100 %]	MAX 1,5 x REF [0 - 100 %]	MAX 1,5 x REF [0 - 100 %]	MAX 1,5 x REF [0 - 100 %]	MAX 1,5 x REF [0 - 100 %]
	SUB	%spec						
	OPEX	EUR HTVA/kwe.an	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF	MAX 1,5 x REF
Durée de vie turbine hydraulique Coût de remplacement GE	R	Année	REF	REF	REF	REF	REF	REF
	OPEX_R	EUR HTVA/kwe	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS								
Durée de vie économique Part fonds propres Taux de rentabilité sur fonds propres Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	n	Années	25	25	25	25	25	25
	γ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
	rE	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
	rD	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHÉ								
Décote intermittence (%) Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	λ	%	REF	REF	REF	REF	REF	REF
	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES D'INDEXATION								
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF	REF	REF

(3) Berekening per dossier (buiten categorie)

9. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een installatiecategorie valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische en marktgebonden parameters.

HYDRO - RESERVATION CV 2024 - SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbole	Unité	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	Dossier
RACCORDEMENT RESEAU	Niveau de tension	-	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES			
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 2000
Délai de mise en service	D	Années	Dossier
PARAMETRES ECONOMIQUES			
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 150% REF Catégorie]1000-[Dossier
Taux de subsideation net	SUB	%CAPEX	REF catégorie]1000-[
Délai versement aide	D_SUB	année	MAX 150% REF Catégorie]1000-[
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	REF catégorie]1000-[
Durée de vie turbine hydraulique	R	Année	REF catégorie]1000-[
Coût de remplacement turbine hydraulique	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES D'INDEXATION			
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF catégorie]1000-[
PARAMETRES FINANCIERS			
Durée de vie économique	n	Années	REF catégorie]1000-[
Part fonds propres	γ	%	REF catégorie]1000-[
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF catégorie]1000-[
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF catégorie]1000-[
Coût moyen pondéré du capital	CMPC	%	REF catégorie]1000-[
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUALISE			
CPMA (1)	EUR/MWh	Dossier	
PARAMETRES DE MARCHE			
Année de mise en service	T(1)	-	Dossier
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	P BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Décote intermittence	λ	%	REF catégorie]1000-[
Prix de vente LGO	P(1) LGO-INJ	EUR HTVA/MWhe	REF catégorie]1000-[
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	Dossier
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE			
V_ELEC_VERTE (1)	EUR/MWh	Dossier	
Surcoût de production moyen actualisé	Spma (1)	EUR/MWh	Dossier
Prix de marché certificats verts	Prix CV (1)	EUR/CV	REF catégorie]1000-[
Taux d'octroi de CV compensation	Taux d'octroi compensation (1)	CV/MWh	Dossier
TAUX D'OCTROI CV			
Taux d'octroi (1)	CV/MWh	Dossier	

V. Windenergiesector

(1) Referentiewaarden en toekenningspercentages

WINDENERGIE - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËN	Symbol	Eenheid	1	2	3	4	5
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	[0 - 1000]	[0 - 1000]	[1000 - 2500]	[1000 - 2500]	[1000 - 2500]
TOTALE HOOGTE	Mast + rotorblad	m	[0 - 75]	[75 - 100]	[100 - 150]	[150 - 180]	[180 - 200]
AANSLUITING NETWERK	Spanningsniveau	-	MT	MT	T	T	T
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	500	500	2 200	2 200	2 200
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	1 840	1 910	2 250	2 690	2 970
Datum inbedrijfname	D	Jaar	2	2	2	2	2
ECONOMISCHE PARAMETERS							
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	2 020	2 120	1 576	1 665	1 721
Netto subsidiëeringspercentage	SUB	%CAPEX	20%	20%	0%	0%	0%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	59,94	63,27	46,62	47,73	49,95
Indexeringsparameters							
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS							
Economische levensduur	n	Jaar	20	20	20	20	20
Aandeel eigen vermogen	g	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	6,50%	6,50%	6,50%	6,50%	6,50%
GEACTUALISEERDE GEMIDDELTE PRODUCTIEKOST							
Investeringsaandeel	LCOE (I)	EUR/MWh	119,50	121,03	87,74	76,87	72,19
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	81,50	82,40	63,58	56,17	52,57
Brandstofaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	37,99	38,63	24,17	20,69	19,62
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS							
Jaar van indienstelling	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06
Tussentijdse waardevermindering	I	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45

Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	6.50%	6.50%	6.50%	6.50%	6.50%	6.50%
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST	LCOE (l)	EUR/MWh	92,78	85,18	75,22	71,37	82,25	66,82
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	67,66	62,06	54,91	51,85	58,60	47,47
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	25,12	23,12	20,31	19,51	23,65	19,34
Brandstofaandeel	LCOE(l)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(l)_HEAT	EUR/MWh	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARKTGEBONDEN PARAMETERS								
Jaar van indieninstelling	T(1)	-	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026	2 026
Marktprijs elektriciteit	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06	109,06
Tussentijdse waardevermindering	1	%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%	23,08%
LGO verkoopprijs	P(1) LGO-INJ	EUR excl. BTW/MWhe	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45	2:45
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	V GROENE_EL (1)	EUR/MWh	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09	86,09
Geactualiseerde gemiddelde productiemerkost	Spma (1)	EUR/MWh	6,69	-0,91	-10,87	-14,72	-3,83	-19,27
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	66,80	66,80	66,80	66,80	66,80	66,80
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	Toekenningspercentage compensatie (1)	GC/MWh	0,100	-0,014	-0,163	-0,220	-0,057	-0,288
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	Toekenningspercentage (1)	GC/MWh	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

(2) Berekening per dossier ($L_{coe} > 10\%$)

10. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

(3) Berekening per dossier (buiten categorie)

11.1. Gezien hun gestandaardiseerde karakter en de geringe variabiliteit van de technische en economische parameters tussen de verschillende locaties in het Waalse Gewest, kunnen de productie-eenheden van windenergie slechts in aanmerking komen voor een forfaitair toekenningspercentage voor groene certificaten, berekend op basis van de referentiewaarden die voor de betrokken installatiecategorie zijn vastgesteld.

VI. Vaste biomassa
(1) referentiewaarden en toekenningspercentages

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËN	Symbool	Eenheid	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASSIN G	VERGASSIN G	VERGASSIN G	VERGASSIN G
Rangschikking van vermogens	productie-eenheid:	kW	]0 - 100]	]0 - 200]	]200 - 500]	]500 - 1000]
GEMENGDE BRANDSTOF	-	-	MIX 3	MIX 2	MIX 2	MIX 2
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	S4	S4	S4	S4
AANSLUITING NETWERK	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT
TECHNISCHE PARAMETERS						
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	50	150	350	750
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	5 000	5 000	6 000	6 500
Datum inbedrijfsname	D	Jaar	3	3	3	3
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWwhp	20%	20%	23%	25%
Netto warmerendement	aQ	MWhq/MWwhp	34%	34%	44%	44%
Rendement warmtekrachtkoppeling	aCOGEN	MWh/MWwhp	54%	54%	67%	69%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWwhp	25	25	25	25
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	1.755	1.755	1.958	1.862
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	1.980	1.980	2.000	2.000
Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling						
Minimale besparingspercentage op primaire energie	PES	%	0%	0%	15%	20%
ECONOMISCHE PARAMETERS						
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	11 655	11 655	9 435	9 213
Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	30.0%	30.0%	30.0%	21.7%
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	2	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR HTVA/kWe.an	932.4	932.4	660.45	644.91
Levensduur generator	R	Uren	80 000	80 000	80 000	80 000
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	488	488	488	488
Bedrijfsuren over de economische levensduur	Totu	Uren	75 000	75 000	90 000	97 500

Aantal vervangingen van de stroomgenerator tijdens de economische levensduur		-	0	0	1	1
INDEXERINGSPARAMETERS						
exploitatie- en instandhoudingskosten		INDEX	%jaar	2.00%	2.00%	2.00%
FINANCIËLE PARAMETERS						
Economische levensduur		n	Jaar	15	15	15
Aandeel eigen vermogen		g	%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen		rE	%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)		rD	%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten		WACC	%	10.65%	10.65%	10.65%
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST						
Investeringsaandeel		LCOE (I)	EUR/MWh	626,88	560,88	371,01
Bedrijfskosten aandeel		LCOE_CAPEX	EUR/MWh	235,87	235,87	161,81
Brandstofaandeel		LCOE_OPEX	EUR/MWh	207,31	207,31	122,37
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning		LCOE(I)_BRANDSTOF	EUR/MWh	247,50	181,50	161,33
		LCOE(I)_HEAT	EUR/MWh	-63,81	-63,81	-74,51
MARKTGEBONDEN PARAMETERS						
Jaar van indienstelling		T(1)	-	2 027	2 027	2 027
Tussentijdse waardevermindering		P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWh	111,24	111,24	111,24
LGO verkoopprijs		P(1) LGO	%	5.00%	5.00%	5.00%
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.		T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWh	2,45	2,45	2,45
Gemengde brandstofprijs		P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	0,50	0,50	0,25
Referentie-rendement gemengde brandstofketel		hq FUEL MIX	LWV:	49,50	36,30	36,30
Prijs aardgas		P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhp	85%	85%	85%
Referentie-rendement aardgasketel		hq GN	LHV	34,13	34,13	34,13
			LWV:	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWekte GROENE ELEKTRICITEIT						
		V GROENE_EL (1)	EUR/MWh	107,63	107,63	107,88
Geactualiseerde gemiddelde productiemaakst		S _{pma} (1)	EUR/MWh	519,25	453,25	263,13
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie		Toekenningspercentage compensatie (1)	GC/MWh	7.773	6.785	3.601
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC						
		Toekenningspercentage (1)	GC/MWh	2.500	2.500	2.500

VASTE BIOMASSA - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËN		Symbol	Eenheid	5	6	7	8	9	10	11	12	13
TECHNOLOGIE				-	Verbran ding	Verbran ding	Verbran ding	Verbran ding	Verbran ding	Verbran ding	Verbran ding	Verbran ding
Rangschikking van vermogens				productie-eenheid: kW	j0 - 1000]	j0 - 1000]	j0 - 1000]	j1000 - 3000]	j1000 - 3000]	j3000 - 5000]	j3000 - 5000]	j3000 - 5000]
GEMENGDE BRANDSTOF				-	MIX 3	MIX 4	MIX 3	MIX 4	MIX 1	MIX 3	MIX 4	MIX 1
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR				-	S4	S5	S4	S5	S5	S4	S5	S5
AANSLUITING NETWERK				-	MT	MT	T	T	T	T	T	T
TECHNISCHE PARAMETERS												
Ontwikkelaar elektrisch netto-vermogen				Oenv	500	500	2 000	2 000	2 000	4 000	4 000	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid				Ue	7 500	7 500	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Datum inbedrijfname				D	3	3	3	3	3	3	3	3
Netto Elektrisch rendement				aE	28%	22%	25%	22%	25%	28%	22%	25%
Netto warmterendement				aQ	44%	30%	34%	44%	30%	44%	30%	34%
Rendement warmtekrachtkoppeling				aCOGEN	72%	52%	59%	72%	52%	72%	52%	59%
BKG-emissiefactor van het inputmengsel				CCO2	25	8,5	15	8,5	15	25	8,5	15
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage				kCO2 - REF1	1.761	1.755	1.702	1.755	1.702	1.761	1.755	1.702
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage				kCO2 - REF2	1.970	1.939	1.884	1.939	1.884	1.970	1.939	1.884
Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling												
Minimale besparingspercentage op primaire energie				PES	25%	15%	25%	15%	25%	25%	15%	25%
ECONOMISCHE PARAMETERS												
Initiële investeringskost				CAPEX	7 215	9 158	7 215	6 660	6 660	4 829	5 939	4 829
Netto subsidiëeringspercentage				SUB	30,0%	30,0%	30,0%	11,3%	11,3%	7,8%	6,3%	7,8%
Uitbetalingstermijn van de steun				T_SUB	2	2	2	2	2	2	2	2
exploitatie- en instandhoudingskosten				OPEX	865,8	1098,9	865,8	799,2	799,2	579,42	712,62	579,42
Levensduur generator				R	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000	125 000
Vervangingskosten van de stroomgenerator				OPEX_R	1 804	2 289	1 804	1 665	1 665	1 207	1 485	1 207
Bedrijfsuren over de economische levensduur				Totu	112 500	112 500	112 500	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000
Aantal vervangingen van de stroomgenerator tijdens de economische levensduur				-	0	0	0	0	0	0	0	0

Indexeringsparameters		INDEX		2.00%		2.00%		2.00%		2.00%		2.00%		2.00%	
Exploitatie- en instandhoudingskosten															
FINANCIËLE PARAMETERS															
Economische levensduur	n	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%
Rendement op eigen vermogen	rE	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%	25.00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%	4.50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%	10.65%
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST		LCOE (1)		EUR/MWh		343,18		325,67		297,04		331,10		274,84	
Investeringsaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh		EUR/MWh		97,34		123,55		97,34		102,54		76,82	
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh		EUR/MWh		128,34		162,89		128,34		111,06		80,52	
Brandstofaandeel	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh		EUR/MWh		176,79		60,86		119,04		176,79		60,86	
Aandeel kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_HEAT	EUR/MWh		EUR/MWh		-59,28		-21,63		-47,68		-59,28		-21,63	
MARKTGEBONDEN PARAMETERS															
Jaar van indieninstelling	T(1)	-		-		2 027		2 027		2 027		2 027		2 027	
Tussentijdse waardevermindering	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe		EUR excl. BTW/MWhe		111,24		111,24		111,24		111,24		111,24	
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe		EUR excl. BTW/MWhe		5.00%		5.00%		5.00%		5.00%		5.00%	
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe		EUR excl. BTW/MWhe		2.45		2.45		2.45		2.45		2.45	
Gemengde brandstofprij	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhep		EUR btw niet inbegrepen/MWhep		0,25		0,25		0,25		0,25		0,25	
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	h _q FUEL MIX	LWV:		LWV:		49,50		13:39		29,76		49,50		13:39	
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhep LHV		EUR btw niet inbegrepen/MWhep LHV		85%		85%		85%		85%		85%	
Referentie-rendement aardgasketel	h _q GN	LWV:		LWV:		34,13		34,13		34,13		34,13		34,13	
						90%		90%		90%		90%		90%	
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT		V _{GROENE_EL} (1)		EUR/MWh		107,88		107,88		107,88		107,88		107,88	
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	S _{pma} (1)	EUR/MWh		EUR/MWh		235,30		217,79		189,16		223,23		126,12	
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	Toekenningspercentage compensatie (1)	GC/MWh		GC/MWh		3.522		3.260		2.832		3.342		1.888	
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC		Toekenningspercentage (1)		GC/MWh		2.500		2.500		2.500		2.500		1.809	

(2) Berekening per dossier (L_{coe} > 10%)

a) Vergassing

BIOMASSE SOLIDE - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4
TECHNOLOGIE	-	-	REF	REF	REF	REF
CLASSES DE PUISSANCE	Unité de production	kW	[0 -100]	[0 - 200]	[200 - 500]	[500 - 1000]
MIX DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES						
Puissance nette développable	Pend	kW	[0 -100]	[100 - 200]	[200 - 500]	[500 - 1000]
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MW _{hp}	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MW _{hq} /MW _{hp}	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MW _{hp}	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES						
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Taux de subsideation net (%CAPEX)	SUB	%spec	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]	[0 - 100 %]
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%spec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	15	15	15	15
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHÉ						
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MW _{he}	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MW _{hp}	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MW _{hp}	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF

Verbranding

GUIDE - VALEURS 2024 - CPMA > 10%

[illegible]

(3) Waarden per dossier (buiten categorie)

12. Wanneer de producent aan de administratie aantoont dat de productie-eenheid niet onder een installatiecategorie valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningspercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

a) Vergassing

VASTE BIOMASSA - WAARDEN 2024 - PER DOSSIER

CATEGORIËN	Symbol	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	VERGASSING	VERGASSING	VERGASSING
Rangschikking van vermogens	Productie-eenheid	kW	[0 - 1000]	[1000 -]	[1000 -]
BRANDSTOFFENMIX	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS					
Ontwikkelaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	MIN 5000	MIN 5000	MIN 5000
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	aQ	MWhq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN REF equivalente vermogensklasse	MIN REF categorie]500 - 1000]	MIN REF categorie]500 - 1000]
ECONOMISCHE PARAMETERS					
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]

Netto subsidiëringspercentage	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier
Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	EUR excl. BTW/kWe,ja	MAX 120% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]
Levensduur van de generator	R	Uren	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Vervangingskosten de generator	OPEX_R	EUR BTW NIET INBEGREPEN/kWe	MAX 100% REF equivalente vermogensklasse	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]	MAX 100% REF categorie]500 - 1000]
Indexeringsparameters					
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
FINANCIËLE PARAMETERS					
Economische levensduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
<i>Gewogen gemiddelde kapitaalkosten</i>	WACC	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
GEACTUALISEERDE GEMIDDELTE PRODUCTIEKOST					
	LCOE (l)	EUR/MWh	Dossier	Dossier	Dossier
MARKTGEBONDEN PARAMETERS					
Jaar van indienstelling	T(1)	-	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
Tussentijdse waardevermindering	I	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]500 - 1000]	REF categorie]500 - 1000]

Injectietarief, toegepast door de netbeheerder	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang	Dossier MAX 100% REF categorie equivalente MIX [500 - 1000]	Dossier Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhep	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie [500 - 1000]	REF categorie [500 - 1000]
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	V VQ_COGEN	EUR/MWheq	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie [500 - 1000]	REF categorie [500 - 1000]
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie [500 - 1000]	REF categorie [500 - 1000]
Prijs aardgas	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhep LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie [500 - 1000]	REF categorie [500 - 1000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie [500 - 1000]	REF categorie [500 - 1000]
WAARDE VAN DE OPGEWekte GROENE ELEKTRICITEIT	V GROENE_EL (1)	EUR/MWh	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie [500 - 1000]	REF categorie [500 - 1000]
Geactualiseerde gemiddelde productiemeeerkost	Spm (1)	EUR/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie [500 - 1000]	REF categorie [500 - 1000]
Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie	Toekenningspercentage compensatie (1)	GC/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	Toekenningspercentage (1)	GC/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier

b) Verbranding**VASTE BIOMASSA - WAARDEN 2024 - PER DOSSIER**

CATEGORIËN	Symbol	Eenheid	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE	BUITEN CATEGORIE
TECHNOLOGIE	-	-	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding	Verbranding
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS	Productie-eenheid	kW	[0 - 5000]	[5000 - 10000]	[5000 - 10000]	[10000 -]	[10000 -]
BRANDSTOFFENMIX CATEGORIE RD(EU)	-	-	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL	REFERENTIEMENGSEL	OVERIG MENGSEL
2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
AANSLUITING NETWERK	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TECHNISCHE PARAMETERS							
Ontwikkelbaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500	MIN 7500
Datum inbedrijfname	D	Jaar	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto Elektrisch rendement	aE	MWhe/MW hp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Netto warmterendement	aQ	MW _h q/MW _h p	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
BKG-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	KgCO2eq/M Whp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF categorie MIX equivalent [3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën [3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent [3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën [3000 - 5000])
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF categorie MIX equivalent [3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën [3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent [3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën [3000 - 5000])
Minimale besparingspercentage op primaire energie opgelegd	PES	%	MIN (MIN referentie van equivalente vermogensklasse-categorieën)	MIN REF categorie MIX equivalent [3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën [3000 - 5000])	MIN REF categorie MIX equivalent [3000 - 5000]	MIN (referentie MIN categorieën [3000 - 5000])

ECONOMISCHE PARAMETERS									
Initiële investeringskost	CAPEX	EUR BTW NIET INBEGREPE N/kWe	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])		
	Netto subsidiëringspercentage	SUB	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier		
	Uitbetalingstermijn van de steun	T_SUB	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]		
	Exploitatie- en instandhoudingskosten	OPEX	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])		
	Levensduur van de generator	R	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]		
	Vervangingskosten de generator	OPEX_R	MAX 120 % (MAX referentie van de categorieën equivalente vermogensklassen)	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])	MAX 100 % REF-categorie]3000 - 5000] met mix-equivalent	MAX 100% (referentie MAX categorieën]3000 - 5000])		
INDEXERINGSPARAMETERS									
Exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%/jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]		
FINANCIËLE PARAMETERS									
Economische levensduur	n	Jaar	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]		
Aandeel eigen vermogen	g	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]		
Rendement op eigen vermogen	rE	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]		
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]		
gevoegen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]		

GEACTUALISEERDE GEMIDDELTE PRODUCTIEKOST	LCOE (1)	EUR/MWh	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
MARKTGEBONDEN PARAMETERS							
Jaar van indienstelling	T(1)	-	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Verkoopprijs op de groothandelsmarkt in België	P BE- MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Tussentijdse waardevermindering	I	%	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
LGO verkoopprijs	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Gemengde brandstofprijs	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/ MWHP	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	MAX 100% REF categorie equivalente MIX]3000 - 5000]	MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang	Dossier (MAX 100% REF voor ingangen waarvoor een REF is) / evenredige berekening van elke ingang
Waarde van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte warmte	V V _{Q,COGEN}	[EUR/MWh] J	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	hq FUEL MIX	%LHV EUR btw	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Prijs aardgas	P GN (1)	niet inbegrepen/ MWHP LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
Referentie-rendement aardgasketel	hq GN	%LHV	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT	V GROENE EL (1)	EUR/MWh	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]	REF categorie]3000 - 5000]

<i>Geactualiseerde gemiddelde productiemerkost</i>	<i>Spm (1)</i>	<i>EUR/MWh</i>	<i>Dossier</i>	<i>Dossier</i>	<i>Dossier</i>
Marktprijs Groene certificaten	Prijs groene cert (1)	EUR/GC	REF equivalente vermogensklasse	REF categorie [3000 - 5000]	REF categorie [3000 - 5000]
<i>Toekenningspercentage voor groene certificaten compensatie</i>	<i>Toekenningspercentage</i>	<i>GC/MWh</i>	<i>Dossier</i>	<i>Dossier</i>	<i>Dossier</i>
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC	Toekenningspercentage (1)	GC/MWh	Dossier	Dossier	Dossier

VII. Biogassysteem
(1) Referentiewaarden en toekenningspercentages

BIOGAS - RESERVATIE GC 2024

CATEGORIËN	Symbol	Eenheid	1	2	3	4	5	6
RANGSCHIKKING VAN VERMOGENS GEMENGDE BRANDSTOF	Productie-eenheid	kW	[0 - 10]	[10 - 200]	[200 - 600]	[600 - 1500]	[1500 - 3000]	[3000 - 5000]
CATEGORIE RD(EU) 2015/2402 COGEN HR	-	-	MIX 1	MIX 1	MIX 2	MIX 2	MIX 2	MIX 2
AANSLUITING NETWERK	-	-	G12	G12	G12	G12	G12	G12
	-	-	T-BT	T-BT	MT	MT	T-BT	T-BT
TECHNISCHE PARAMETERS								
Ontwikkelaar elektrisch netto-vermogen	Oenv	kW	10	120	400	1 300	2 500	4 000
Levensduur van nieuwe eenheid	Ue	Uren	7 200	7 200	7 600	7 600	7 600	7 600
Datum inbedrijfname	D	Jaar	3	3	3	3	3	3
Netto elektrisch rendement	aE	MWhe/MWhp	28%	28%	30%	32%	34%	36%
Bruto rendement van warmterugwinning	Bruto aQ	MWhq/MWhp	20%	20%	24%	28%	36%	40%
Functioneel warmteaandeel	aQfunct.	MWhq/MWhp	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Rendement van het gebruiken van de niet-functionele warmte	aQ	MWhq/MWhp	0%	0%	4%	8%	16%	20%
CO2-emissiefactor van het inputmengsel	CCO2	kgCO2/MWhp	10	10	20	20	25	25
Aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF1	-	0.920	0.920	0.940	1.011	1.129	1.181
Buiten aardgas zone - CO2-besparingspercentage	kCO2 - REF2	-	0.920	0.920	0.959	1.043	1.192	1.253
Verificatie van het criterium voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling								
Minimale besparingspercentage op primaire energie	PES	%	0%	0%	7.5%	15%	25%	30%

ECONOMISCHE PARAMETERS								
Initiële investeringskost Netto subsidiëeringspercentage Uitbetalingstermijn van de steun Exploitatie- en instandhoudingskosten Levensduur generator	CAPEX	EUR BTW NIET	14 404	11 588	8 028	6 858	6 168	5 567
	SUB	INBEGREPEN/kWe	0,0%	27,5%	27,5%	16,8%	9,7%	6,7%
	T_SUB	%CAPEX	2	2	2	2	2	2
	OPEX	jaar	1 391	1 391	802,53	548,34	493,95	389,61
	R	EUR excl. BTW/kWe,ja	55 000	55 000	55 000	55 000	55 000	55 000
Vervangingskosten van de stroomgenerator	OPEX_R	EUR BTW NIET	488	488	488	488	488	488
Indexeringsparameters								
exploitatie- en instandhoudingskosten	INDEX	%jaar	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
FINANCIËLE PARAMETERS								
Economische levensduur	n	Jaar	15	15	15	15	15	15
Aandeel eigen vermogen	g	%	30,00	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%	30,00%
Rendement op eigen vermogen	rE	%	25,00	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%	25,00%
Rente op geleend kapitaal (schuld)	rD	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
Gewogen gemiddelde kapitaalkosten	WACC	%	10,65	10,65%	10,65%	10,65%	10,65%	10,65%
GEACTUALISEERDE GEMIDDELDE PRODUCTIEKOST			612,75	507,49	346,17	293,07	265,94	234,90
Investeringsaandeel	LCOE (1)	EUR/MWh	279,00	173,73	115,80	111,07	107,25	99,93
Bedrijfskostenaandeel	LCOE_CAPEX	EUR/MWh	214,75	214,75	117,39	80,21	72,25	56,99
Brandstofaandeel	LCOE_OPEX	EUR/MWh	118,93	118,93	118,33	110,94	104,41	98,61
Aandeel Kostenbesparing via warmteterugwinning	LCOE(1)_BRANDSTOF	EUR/MWh	0,08	0,08	-5,36	-9,15	-17,98	-20,64
MARKTGEBONDEN PARAMETERS								
Jaar van indienstelling	T(1)	-	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
Tussentijdse waardevermindering	P BE-MARKET (1)	EUR excl. BTW/MWhe	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24	111,24
LGO verkoopprijs	I	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Injectietarief, toegepast door de netbeheerder.	P(1) LGO	EUR excl. BTW/MWhe	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Gemengde brandstofprijs	T(1) INJ	EUR excl. BTW/MWhe	0,50	0,50	0,25	0,25	0,25	0,25
Referentie-rendement gemengde brandstofketel	P FUEL MIX (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhep	33,30	33,30	35,50	35,50	35,50	35,50
Prijs aardgas	hq FUEL MIX	LWV:	90%	90%	90%	90%	90%	90%
	P GN (1)	EUR btw niet inbegrepen/MWhep	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13
		LHV						

Referentie-rendement aardgasketel		hq GN	LWV:	90%			90%		
				90%	90%	90%	90%	90%	90%
WAARDE VAN DE OPGEWEKTE GROENE ELEKTRICITEIT		V _{GROENE_EL} (1)	EUR/MWh	107,63	107,63	107,88	107,88	107,88	107,88
Geactualiseerde gemiddelde productiemeerkost	S _{pma} (1)	Toe Kenningspercentage	EUR/MWh	505,13	399,86	238,29	185,19	158,06	127,02
	Toe Kenningspercentage voor groene certificaten compensatie	compensatie (1)	GC/MWh	7.562	5.986	3.567	2.772	2.366	1.901
TOEKENNINGSPERCENTAGE GC		Toe Kenningspercentage (1)	GC/MWh	2.500	2.500	2.500	2.500	2.366	1.901

(2) Berekening per dossier (L_{coe} > 10%)

BIOGAZ - VALEURS 2024 - CPMA > 10%						
CATEGORIE	Symbole	Unité	1	2	3	4
CLASSES DE PUISSANCE (UNITE DE PRODUCTION)	-	KW	[0 - 10]	[10 - 200]	[200 - 600]	[600 - 1500]
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	-	REF	REF	REF	REF
CATEGORIE RD(UE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	REF	REF	REF	REF
RACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES						
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	REF	REF	REF	REF
Rendement électrique net	aE	MWhe/MWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement chaleur net	aQ	MWhq/MWWhp	REF	REF	REF	REF
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	kgCO2/MWWhp	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES ECONOMIQUES						
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/kWe	MAX 1,2 x REF [0 - 100 %]	MAX 1,2 x REF [0 - 100 %]	MAX 1,2 x REF [0 - 100 %]	MAX 1,2 x REF [0 - 100 %]
Taux de subsideation net (%CAPEX)	SUB	%spec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	%spec	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF	MAX 1,2 x REF
Durée de vie GE	R	Heures	REF	REF	REF	REF
Coût de remplacement GE	OPEX_R	EUR HTVA/kWe	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES FINANCIERS						
Durée de vie économique	n	Années	REF	REF	REF	REF
Part fonds propres	γ	%	REF	REF	REF	REF
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF	REF	REF	REF
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF	REF	REF	REF
PRIX DE MARCHÉ						
Prix électricité - Décote intermittence (%)	λ	%	REF	REF	REF	REF
Tarif d'injection appliqué par le gestionnaire de réseau	T(1) INJ	EUR HTVA/MWhe	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.	TARIF EFF.
Prix mixte de combustible	P FUEL MIX (1)	EUR HTVA/MWWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière mixte de combustible	ηq FUEL MIX	%PCI	REF	REF	REF	REF
Prix GN	P GN (1)	EUR HTVA/MWWhp	REF	REF	REF	REF
Rendement référence chaudière GN	ηq GN	%PCI	REF	REF	REF	REF
PARAMETRES D'INDEXATION						
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF	REF	REF	REF

(3) Waarden per dossier (buiten categorie)

13. Wanneer de producent aan de administratie aantoonst dat de productie-eenheid niet onder een installatiecategorie valt waarvoor referentiewaarden zijn gebruikt, kan de producent een toekenningpercentage ontvangen dat wordt berekend op basis van de voor de productie-eenheid specifieke waarden voor technische, economische parameters en de prijs van brandstoffen.

BIOGAZ - VALEURS 2024- SUR DOSSIER

CATEGORIES	Symbol	Unité	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE	HORS CATEGORIE
CLASSES DE PUISSANCE			10 - 5000	5000 - 10000	10000 - 1		
MIXTE DE COMBUSTIBLE	-	Unité de production	MIX DE REFERENCE	MIX DE REFERENCE	MIX DE REFERENCE	MIX DE REFERENCE	MIX DE REFERENCE
CATEGORIE (RQUE) 2015/2402 COGEN HR	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
BACCORDEMENT RESEAU	-	-	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES TECHNIQUES							
Puissance électrique nette développable	Pend	kW	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Durée d'utilisation nouvelle unité	Ue	Heures/an	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200	MIN 7200
Délai de mise en service	D	Années	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement électrique net	aE	MWh/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement récupération chaleur brut	aQ brut	MWh/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Part chaleur fonctionnelle	aChonct.	MWh/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Rendement valorisation chaleur non fonctionnelle	CCO	kgCO2/MWhp	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Coefficient d'émission de CO2 du mixte d'intrants	CCO2	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente
Taux d'économie de CO2 - Zone GN	KCO2 REF1	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente
Taux d'économie de CO2 - Hors zone GN	KCO2 REF2	-	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente
Taux d'économie en énergie primaire minimum imposé	PE3	%	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente	MIN REF classe de puissance équivalente
PARAMETRES ECONOMIQUES							
Coût d'investissement initial	CAPEX	EUR HTVA/MWe	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente
Taux de subside initial	SUB	%CAPEX	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Délai versement aide	D.SUB	année	REF Classe de puissance équivalente	REF Classe de puissance équivalente	REF Classe de puissance équivalente	REF Classe de puissance équivalente	REF Classe de puissance équivalente
Frais d'exploitation et de maintenance	OPEX	EUR HTVA/MWe.an	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente
Durée de vie du groupe électrogène	R	Heures	REF Classe de puissance équivalente	REF Classe de puissance équivalente	REF Classe de puissance équivalente	REF Classe de puissance équivalente	REF Classe de puissance équivalente
Coût de remplacement du groupe électrogène	OPEX_R	EUR HTVA/MWe	MAX REF classe de puissance équivalente	MAX REF classe de puissance équivalente	MAX REF classe de puissance équivalente	MAX REF classe de puissance équivalente	MAX REF classe de puissance équivalente
PARAMETRES D'INDEXATION							
Frais d'exploitation et de maintenance	INDEX	%/an	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
PARAMETRES FINANCIERS							
Durée de vie économique	n	Années	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Part fonds propres	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Taux de rentabilité sur fonds propres	rE	%	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Taux d'intérêt capital emprunté (dette)	rD	%	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Coût moyen pondéré de capital	CMPC	%	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
COUT DE PRODUCTION MOYEN ACTUEL							
CPMA (1)		EUR/MWh	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
PARAMETRES DE MARCHÉ							
Année de mise en service	T(1)	-	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Prix de vente sur le marché de gros en Belgique	γ BE-MARKET (1)	EUR HTVA/MWh	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Décote intertemporelle	γ	%	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Tarif d'interjection	P(1) LGO	EUR HTVA/MWh	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Prix mix de combustible	T(1) NI	EUR HTVA/MWh	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Valeur de la chaleur produite par cogénération	P FUEL MIX (1)	EUR/MWhp	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente	MAX 120 % REF classe de puissance équivalente
Rendement référence chaudière mix de combustible	η FUEL MIX	%PCL	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Prix du gaz naturel	P GN (1)	EUR HTVA/MWhp PCL	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Rendement référence chaudière au gaz naturel	η GN	%PCL	REF Classe de puissance équivalente	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
VALEUR ELECTRICITE VERTE PRODUITE							
Valeur verte (1)		EUR/MWh	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Suroût de production moyen actualisé							
Sema (1)		EUR/MWh	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
Prix de marché certificats verts	Prix cv (1)	EUR/CV	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]	REF classe [3000 - 5000]
Taux d'achat de CV compensation	Taux d'achat compensation (1)	CV/MWh	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier
TAUX D'ACTUEL CV							
Taux d'actuel (1)		CV/MWh	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier	Dossier

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 1 oktober 2025 tot vaststelling van de referentiewaarden en de percentages voor de toekenning van groene certificaten in het kader van methodologieën die zijn gebaseerd op de geactualiseerde gemiddelde productiekosten, afgekort "LCOE"

Namen, 1 oktober 2025.

De Minister van Energie,
C. NEVEN