

Bijlage 1
Tabel 1: Brutokosten voor referentietechnologieën voor de T-4 veiling, leveringsperiode 2031-2032

Referentietechnologie	EAC (€/kW/y)	Reductiefactor [%]	CONEfixed, RT (€/kW/y)
Gasturbine met open cyclus (OCGT > 100 MW)	103,55	92%	112,55
Gasturbine gecombineerde cyclus (CCGT > 800 MW)	123,58	93%	132,88
Warmtekrachtkoppeling (CHP < 100 MW)	161,81	94%	172,14
Fotovoltaïsche energie	83,49	1%	8348,92
Onshore windenergie	178,32	9%	1981,37
Offshore windenergie	293,31	8%	3666,40
Batterijopslag (2u)	83,89	29%	289,28
Batterijopslag (4u)	130,93	47%	278,56
Vraagrespons (0<300 MW)	26,54	50%	53,07
Vraagrespons (300<600 MW)	53,07	50%	106,14
Vraagrespons (600<900 MW)	79,61	50%	159,21
Vraagrespons (900<1200 MW)	107,16	50%	214,33

Tabel 2: Brutokosten voor referentietechnologieën voor de T-2 veiling, leveringsperiode 2029-2030

Referentietechnologie	EAC (€/kW/y)	Reductiefactor [%]	CONEfixed, RT (€/kW/y)
Gasturbine met open cyclus (OCGT > 100 MW)	103,55	92%	112,55
Warmtekrachtkoppeling (CHP < 100 MW)	161,81	94%	172,14
Fotovoltaïsche energie	83,49	1%	8348,92
Onshore windenergie	178,32	9%	1981,37
Batterijopslag (2u)	83,89	31%	270,62
Batterijopslag (4u)	130,93	51%	256,71
Vraagrespons (0<300 MW)	26,54	51%	52,03
Vraagrespons (300<600 MW)	53,07	51%	104,06

Referentietechnologie	EAC (€/kW/y)	Reductiefactor [%]	CONExfixed, RT (€/kW/y)
Vraagrespons (600<900 MW)	79,61	51%	156,09
Vraagrespons (900<1200 MW)	107,16	51%	210,12

Tabel 3: Brutokosten voor referentietechnologieën voor de T-1 veiling, leveringsperiode 2028-2029

Referentietechnologie	EAC (€/kW/y)	Reductiefactor [%]	CONExfixed, RT (€/kW/y)
Fotovoltaïsche energie	83,49	1%	8348,92
Onshore windenergie	178,32	10%	1783,23
Batterijopslag (2u)	83,89	33%	254,22
Batterijopslag (4u)	130,93	53%	247,03
Vraagrespons (0<300 MW)	26,54	52%	51,03
Vraagrespons (300<600 MW)	53,07	52%	102,06
Vraagrespons (600<900 MW)	79,61	52%	153,09
Vraagrespons (900<1200 MW)	107,16	52%	206,08

Tabel 4: Gewogen gemiddelde kapitaalkost voor nieuwe capaciteiten, geldig voor alle leveringsperiodes

Referentietechnologie	Minimaal rendement	Risico premie	WACC
Gasturbine met open cyclus (OCGT > 100 MW)	2,8 %	5,1%	7,9 %
Gasturbine gecombineerde cyclus (CCGT > 800 MW)	2,8 %	4,3%	7,1 %
Warmtekrachtkoppeling (CHP < 100 MW)	2,8 %	4,3%	7,1 %
Fotovoltaïsche energie	2,8 %	3,2%	6,0 %
Onshore windenergie	2,8 %	3,8%	6,6 %
Offshore windenergie	2,8 %	3,8%	6,6 %
Batterijopslag (2u)	2,8 %	2,5%	5,3 %
Batterijopslag (4u)	2,8 %	2,4%	5,2 %
Vraagrespons (0<300 MW)	2,8 %	2,6%	5,4 %
Vraagrespons (300<600 MW)	2,8 %	2,6%	5,4 %
Vraagrespons (600<900 MW)	2,8 %	2,6%	5,4 %
Vraagrespons (900<1200 MW)	2,8 %	2,6%	5,4 %

Table 5 : Risicopremie voor bestaande capaciteit, geldig voor alle leveringsperiodes

Referentietechnologie	No Investment	Mogelijke extra risicopremie bij investeringen in CAPEX met een economische levensduur van minder dan 3 jaar	Mogelijke extra risicopremie bij investeringen in CAPEX met een economische levensduur van meer dan 3 jaar
OCGT	N/A	0 %	2,2 %
CCGT	N/A	0 %	2,6 %
CHP	N/A	0 %	2,6 %
Fotovoltaïsche energie	N/A	0 %	3,2 %
Onshore windenergie	N/A	0 %	3,8 %
Batterijopslag (2u)	N/A	0,56 %	2,5 %

Referentietechnologie	No Investment	Mogelijke extra risicopremie bij investeringen in CAPEX met een economische levensduur van minder dan 3 jaar	Mogelijke extra risicopremie bij investeringen in CAPEX met een economische levensduur van meer dan 3 jaar
Batterijopslag (4u)	N/A	0,56 %	2,4 %
Vraagrespons	N/A	0,56 %	2,6 %

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 30 september 2026 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2027 overeenkomstig artikel 4, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.

Brussel, 30 september 2026.

M. BIHET