

# Beslissing

## **van de VREG van 21/12/2021**

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024 en de goedkeuring onder voorbehoud van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid (hierna: Energiebesluit);

Gezien de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31). Deze tariefmethodologie werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 11 december 2020 (BESL-2020-86), 5 februari 2021 (BESL-2021-07), 25 juni 2021 (BESL-2021-33) en 8 oktober 2021 (BESL-2021-97)<sup>1</sup> (hierna: Tariefmethodologie 2021-2024);

Gezien de beslissing van de VREG van 8 oktober 2021 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST) voor de elektriciteitsdistributenettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-81). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-103) en 14 december 2021 (BESL-2021-118)<sup>2</sup>;

Gezien de overeenkomst die de VREG en GASELWEST conform art. 4.1.33, §3 van het Energiedecreet op 20 oktober 2021 hebben afgesloten, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributenettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2022, met voor elektriciteit een tariefvoorstel m.b.t. het eerste deel van 2022 (2022H1) en een tariefvoorstel m.b.t. het tweede deel van 2022 (2022H2), in de reguleringsperiode 2021-2024;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, eerste lid, 2° en 3.1.4, §2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributenettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.30, §1 van het Energiedecreet een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 opgesteld heeft om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de distributienetbeheerders in staat stelt de noodzakelijke investeringen in hun distributienetten uit te voeren;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.33, §5 van het Energiedecreet op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen 2022 gepubliceerd heeft<sup>3</sup>;

Overwegende dat de tarieven die zullen goedgekeurd worden door de huidige beslissing in overeenstemming zijn met de tarifaire richtsnoeren van art. 4.1.32, §1 van het Energiedecreet;

---

<sup>1</sup> De gecoördineerde versie van de tariefmethodologie 2021-2024 is raadpleegbaar via: [https://www.vreg.be/sites/default/files/Tariefmethodologie/2021-2024/BESL-2020-31/tariefmethodologie\\_reguleringsperiode\\_2021-2024\\_v5.0.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/Tariefmethodologie/2021-2024/BESL-2020-31/tariefmethodologie_reguleringsperiode_2021-2024_v5.0.pdf)

<sup>2</sup> De gecoördineerde versie van de beslissing m.b.t. het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 is raadpleegbaar via: <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2021-81>

<sup>3</sup> <https://www.vreg.be/nl/distributenettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2022>

Overwegende dat uit deze tariefbeslissing, en dan meer bepaald uit wat met deze tariefbeslissing wordt goedgekeurd, geenszins rechten kunnen worden geput naar latere tariefbeslissingen toe, en evenmin garanties dat wat nu goedgekeurd wordt ook later nog zal worden goedgekeurd;

Overwegende dat met deze beslissing de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H1) van GASELWEST vastgesteld worden;

Overwegende dat GASELWEST voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (hierna: 2022H2) op basis van de op dat moment best beschikbare gegevens de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven ter vaststelling bij de VREG heeft ingediend;

Overwegende dat deze tariefbeslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven geenszins beperkt;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door GASELWEST aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG<sup>4</sup>.

---

<sup>4</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

# 1. ANALYSE VAN DE TARIEFVOORSTELLEN

Overeenkomstig par. 8.2 van de Tariefmethodologie 2021-2024 wijzigt de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven vanaf 1 juli 2022. Voor het jaar 2022 dient GASELWEST dan ook twee tariefvoorstellen in te dienen: één tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 volgens de oude tariefstructuur (par. 10 van de Tariefmethodologie 2021-2024) en één tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H2 volgens de nieuwe tariefstructuur (par. 11 van de Tariefmethodologie 2021-2024).

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van GASELWEST voor 2022H1 en 2022H2 procedureel en inhoudelijk onderzocht zijn.

## 1.1. Procedureel

Op 8 oktober 2021 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 van GASELWEST voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-81) overeenkomstig de bepalingen in par. 5.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024. Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-103) en 14 december 2021 (BESL-2021-118). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan GASELWEST zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor het jaar 2022 meegedeeld.

Dit stelde de distributienetbeheerder in staat zijn tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 en 2022H2 op te maken en in te dienen bij de VREG, dit overeenkomstig par. 8.1 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Vervolgens heeft de VREG op 20 oktober 2021 een overeenkomst afgesloten met GASELWEST over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2022, met voor elektriciteit een tariefvoorstel voor 2022H1 enerzijds en 2022H2 anderzijds, in de reguleringsperiode 2021-2024.

Onder paragraaf 1.2 van deze beslissing volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerder GASELWEST. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan GASELWEST bijkomende informatie op of stelde hij een aanpassing van de rapportering voor, naargelang het type opmerking. Dit resulteerde in verscheidene contacten tussen de VREG en GASELWEST. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door GASELWEST werden steeds door de VREG aan GASELWEST overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door GASELWEST. De antwoorden van GASELWEST werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

Op 8 november 2021 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2022H1 van GASELWEST.

Op 22 november 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1.

Op 23 november 2021 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H2 van GASELWEST.

Op 2 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H2.

De VREG ontving op 3 december 2021 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1 van GASELWEST.

Op 9 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1.

De VREG ontving op 10 december 2021 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H2 van GASELWEST.

De VREG ontving op 13 december 2021 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1 van GASELWEST.

Op 16 december 2021 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het derde tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1.

De VREG ontving op 16 december 2021 per e-mail het vierde en laatste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1 van GASELWEST.

## 1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft GASELWEST zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H1 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7A 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2021 en 2022H1' van de Tariefmethodologie 2021-2024. Hij heeft daarbij de richtlijnen in bijlage 1 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' van de Tariefmethodologie 2021-2024 gevolgd en de bijkomende documentatie in bijlage 8 'Door de distributienetbeheerder in te dienen documenten bij zijn tariefvoorstel' aangeleverd.

GASELWEST heeft zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor 2022H2 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7B 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2022H2-2024' van de Tariefmethodologie 2021-2024. De bijkomende documentatie in bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024 werd door GASELWEST echter niet aangeleverd.

Het onderzoek van de VREG met betrekking tot de tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven omvatte onder andere:

- of alle tabbladen volledig en correct ingevuld zijn;

- of de rapportering consistent is en geen tegenstrijdigheden bevat;
- of de rapportering overeenstemt met de bijkomende documentatie;
- of en in welke mate de budgetten, tarieven en rekenvolumes evolueren in vergelijking met de tariefvoorstellen voor de voorgaande jaren;
- of de gerapporteerde bedragen voor het toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten correct zijn, op eventuele afrondingsverschillen na;
- of het gerapporteerde budget voor exogene kosten per tariefcomponent overeenstemt met het toegelaten inkomen voor exogene kosten, op eventuele afrondingsverschillen na;
- of het gerapporteerde budget voor endogene kosten overeenstemt met of kleiner is dan het toegelaten inkomen voor endogene kosten;
- of een correcte scheiding tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent aangehouden is;
- of de gebudgetteerde kosten correct toegewezen zijn aan de verschillende tariefcomponenten;
- of de gebudgetteerde kosten correct toegewezen zijn aan de verschillende klantengroepen;
- of de verwachte inkomsten uit de tarieven en rekenvolumes overeenstemmen met de toegewezen budgetten per tariefcomponent en klantengroep;
- of de tariefstructuur correct toegepast wordt;
- of de tariefbladen correct ingevuld zijn, eenduidig en leesbaar zijn en alle informatie omvatten die de netgebruikers en leveranciers nodig hebben;
- of de maximumtarieven correct berekend en toegepast werden;
- of de rekenvolumes correct zijn;
- of het aanvullende capaciteitstarief voor de prosumenten met terugdraaiende teller correct berekend is;
- of de kortingen voor exclusief nachtafname en doorvoer correct toegepast werden.

## 2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

**Artikel 1.** Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST van 8 november 2021, aangepast op 3 december 2021, 13 december 2021 en 16 december 2021, voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H1) wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde distributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

**Artikel 2.** De onder artikel 1 goedgekeurde distributienettarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2022 tot en met 30 juni 2022.

**Artikel 3.** Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST van 23 november 2021, aangepast op 10 december 2021, voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H2) wordt goedgekeurd onder voorbehoud van het in rekening nemen van volgende argumenten:

- niet alle richtlijnen in de bijlage 1 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' van de Tariefmethodologie 2021-2024 werden gevolgd;
- de bijkomende documentatie zoals beschreven in bijlage 8 'Door de distributienetbeheerder in te dienen documenten bij zijn tariefvoorstel' van de Tariefmethodologie 2021-2024 werd niet aangeleverd. Ook de aandachtspunten die hieromtrent door de VREG op 22 oktober 2022 per e-mail aan GASELWEST werden overgemaakt, werden aldus niet in beschouwing genomen;
- de verdeelsleutels CAPEX, SynchronePiek, Netverliezen en ReactieveEnergie uit het tabblad 'VERDEELSLEUTELS' van de bijlage 7B van de Tariefmethodologie 2021-2024 werden niet volledig overeenkomstig par. 11.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024 bepaald. Tevens werd de berekening van de verdeelsleutels niet maximaal afgestemd op het eigen distributienetgebied en werd de laatst beschikbare informatie niet in overweging genomen;
- de rekenvolumes in het tabblad 'REKENVOLUMES' van de bijlage 7B van de Tariefmethodologie 2021-2024 werden niet volledig overeenkomstig par. 11.6 van de Tariefmethodologie 2021-2024 bepaald. Tevens werd de berekening van de rekenvolumes niet maximaal afgestemd op het eigen distributienetgebied en werd de laatst beschikbare informatie niet in overweging genomen;
- de aannames met betrekking tot de gemiddelde gebruiksduur van de afnameklanten met klassieke meter op laagspanning, de gemiddelde marge die de afnameklanten op de hogere spanningsniveaus aanhouden tussen hun toegangsvermogen en hun hoogste maandpiek en de gemiddelde overschrijding van hun toegangsvermogen door de afnameklanten op de hogere spanningsniveaus werden onvoldoende onderbouwd (punt 3 van bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024);
- de maximumtarieven werden onvoldoende onderbouwd (punt 4 van bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024);
- de klantensets in de tabbladen 'Max Afname TRHS', 'Max Afname MS', 'Max Afname TRLS', 'Max Afname LS' en 'Max Injectie' werden onvoldoende onderbouwd (punt 5 van bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024) en zijn niet samengesteld uit klanten die zowel qua nettarieffacturatie (op maand- of jaarbasis) als qua afname- of injectieprofiel representatief zijn voor de gehele klantengroep;

- de budgetindeling in het tabblad 'T2' werd onvoldoende onderbouwd, zeker voor wat het redelijk kostenreflectieve karakter van het budget toegewezen aan het tarief 'Reactieve energie' betreft.

De onder voorbehoud goedgekeurde distributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

**Artikel 4.** De tweede indiening van het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H2), die rekening houdt met de argumenten voor de onder voorbehoud goedgekeurde distributienettarieven onder artikel 3, dient uiterlijk op 1 maart 2022 op elektronische wijze bij de VREG te worden ingediend.

**Artikel 5.** De onder artikel 3 onder voorbehoud goedgekeurde distributienettarieven zijn van kracht vanaf 1 juli 2022 tot en met 31 december 2022, dit tot na het doorlopen van de procedure met betrekking tot de tweede indiening van het tariefvoorstel voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (2022H2) die leidt tot een beslissing tot goedkeuring ervan door de VREG.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 21 december 2021

Pieterjan  
Renier  
(Signature)

Digitaal  
ondertekend door  
Pieterjan Renier  
(Signature)  
Datum: 2021.12.21  
13:19:01 +01'00'

Pieterjan Renier  
Algemeen directeur









**Gaselwest - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributienettarieven geldig vanaf 01/07/2022 t.e.m. 31/12/2022 - Afname**

		TRANS HS	>26 - 36 kV		26-1 kV	TRANS LS	LS		
			AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA			piekmeting	piekmeting	klassieke meter
<b>1 Tarieven voor het netgebruik</b>									
1.1 TRANS HS, >26-36 kV, 26-1 kV, TRANS LS - piekmeting									
Toegangsvermogen	EUR/kVA/maand	1,3626516	1,3626516	2,3852750	2,3852750	3,1200400			
	of EUR/kVA/jaar	16,3518191	16,3518191	28,6232997	28,6232997	37,4404800			
Maandpiek	EUR/kW/maand	1,7085917	1,7085917	3,0639386	3,0639386	4,3874928			
	of EUR/kW/jaar	20,5031004	20,5031004	36,7672632	36,7672632	52,6499136			
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen	EUR/kW/maand	2,0439774	2,0439774	3,5779125	3,5779125	4,6800600			
	of EUR/kW/jaar	24,5277288	24,5277288	42,9349500	42,9349500	56,1607200			
1.2 LS - piekmeting									
Gemiddelde maandpiek	EUR/kW/jaar						42,4282528		
	of EUR/kW/maand						3,5356877		
kWh-tarief	EUR/kWh						0,0102487		
1.3 LS - klassieke meter / prosumenten met terugdraaiende teller									
Vaste term	EUR/jaar							106,07	106,07
kWh-tarief	EUR/kWh							0,0324776	0,0324776
<b>2 Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie</b>									
Forfaitair toegelaten hoeveelheid reactieve energie									
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid	EUR/kVARh	0,0154498	0,0154498	0,0154498	0,0154498	0,0154498			
<b>3 Tarieven voor het databeheer</b>									
Hogere spanningsniveaus (Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS)	EUR/jaar	83,86	83,86	83,86	83,86	83,86			
Laagspanning - meetregime: per kwartier	EUR/jaar						12,51		
Laagspanning - meetregime: maandelijks/jaarijks	EUR/jaar						11,53	11,53	11,53
<b>4 Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen</b>									
kWh-tarief normaal	EUR/kWh	0,0003098	0,0003098	0,0038757	0,0038757	0,0056627	0,0345752	0,0345752	0,0345752
kWh-tarief exclusief nacht	EUR/kWh					0,0022651	0,0138301	0,0138301	0,0138301
<b>5 Tarieven voor de toeslagen</b>									
	EUR/kWh	0,0000166	0,0000166	0,0001432	0,0001432	0,0002086	0,0012000	0,0012000	0,0012000
<b>6 Tarieven m.b.t. overige transmissiekosten</b>									
	EUR/kWh	0,0036225	0,0036225	0,0036225	0,0036225	0,0036225	0,0036225	0,0036225	0,0036225
<b>7 Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller</b>									
	EUR/kW/jaar								47,95
<b>Maximumtarief</b>	EUR/kWh	0,0320055	0,0320055	0,0836183	0,0836183	0,0845519	0,1877604		

**Gaselwest - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributienettarieven geldig vanaf 01/07/2022 t.e.m. 31/12/2022 - Injectie**

Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS, LS - piekmeting (m.u.v. prosumenten)	Tarief	Eenheid
<b>Tarief voor het netgebruik</b>	0,0048681	EUR/kWh
<i>Berekend op basis van een maximumtarief van</i>	<i>0,0013469</i>	<i>EUR/kWh</i>
<b>Tarief databeheer</b>		
Uitlezing van productiemeter van de productie-installatie	0,00	EUR/jaar