

Beslissing

van de VREG van 21/12/2021

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024

[Gewijzigd bij beslissing van 23 augustus 2022 (BESL-2022-139)]

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)¹ (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 aardgasdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-91);

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 distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2022 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 distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen 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;²

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;

Overwegende dat de VREG, gedurende zijn onderzoek van het tariefvoorstel en op de dag van vandaag, geen reden heeft gevonden om aan de correctheid en billijkheid van de ter goedkeuring gestelde cijfers te twijfelen;

¹ 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

² <https://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-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 aardgasdistributietarieven voor het exploitatiejaar 2022 van GASELWEST vastgesteld worden;

Overwegende dat deze tariefbeslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributietarieven 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 VREG³.

³ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

1. ANALYSE VAN DE TARIEFVOORSTELLEN

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van GASELWEST voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2022 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 aardgas vastgesteld (BESL-2021-91) overeenkomstig de bepalingen in par. 5.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024 en vervolgens 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 aardgasdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2022 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 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 aardgasdistributienetbeheerder 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 aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2022 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 aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2022.

De VREG ontving op 3 december 2021 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2022 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 aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2022.

De VREG ontving op 13 december 2021 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2022 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 aardgasdistributietarieven voor het jaar 2022.

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

1.2. Inhoudelijk

GASELWEST heeft zijn tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2022 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7B 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2022H2-2024' 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.

Het onderzoek van de VREG met betrekking tot het voormelde tariefvoorstel 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 aangeleverde 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 rekenvolumes correct zijn.

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 aardgasdistributietarieven voor het jaar 2022 wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde periodieke distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

[**Artikel 2.** De onder artikel 1 goedgekeurde distributietarieven m.b.t. afname zijn van toepassing vanaf 1 januari 2022 tot en met 22 augustus 2022, terwijl de onder artikel 1 goedgekeurde distributietarieven m.b.t. injectie van toepassing zijn vanaf 1 januari 2022 tot en met 31 december 2022.]

Voor de VREG

Brussel, 21 december 2021

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

GASELWEST - AARDGAS - Tarieflijst periodieke distributietarieven vanaf 01/01/2022 t.e.m. 22/08/2022 - Afname

	NIET-TELEGEMETEN KLANTEN				TELEGEMETEN KLANTEN		Doorvervoer	
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	LD	MD
	Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)		All-in tarief	
	0 - 5 000	5 001 - 150 000	150 001 - 1 000 000	> 1 000 000	< 10 000 000	> 10 000 000		
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet								
1) Het basistarief voor overbrenging met het net								
Vaste term	EUR/jaar	11,63	51,24	500,20	5.576,88			
Proportionele term	EUR/kWh	0,0162885	0,0083669	0,0053741	0,0002974	0,0002974	0,0002936	0,0005767
Capaciteit	EUR/maxcap					2,2307535	0,3889838	
2) Het tarief voor het systeembeheer	EUR/kWh							
3) Tarief databeheer								
AMR	EUR/jaar					83,86		
MMR	EUR/jaar		83,86					
Jaaropname (o.a. digitale gasmeter G4 en G6 voor huishoudelijk en kleine ondernemingen)	EUR/jaar		11,53					
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh	0,0004057	0,0004057	0,0004057				
III. Tarieven voor de complementaire diensten	EUR/kWh							
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten	EUR/kWh							
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies								
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh							
2) Toeslagen ter dekking van de werkingkosten van de CREG	EUR/kWh							
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh							
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	0,0000490	0,0000490	0,0000490	0,0000116	0,0000116	0,0000019	
5) Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh							
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	0,0001111	0,0001111	0,0001111	0,0000263	0,0000263	0,0000042	

Opmerking: De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief 21% btw. Vanaf 1 april 2022 t.e.m. 31 december 2022 geldt een verlaagd btw-percentage van 6% voor huishoudelijke afnemers en vanaf 1 augustus 2022 t.e.m. 31 december 2022 geldt een verlaagd btw-percentage van 6% voor professionele afnemers.

TOEWIJZINGSMODALITEITEN

- >> De toewijzing van een gebruiker in jaaronnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van zijn laatst gemeten verbruik omgerekend naar één jaar met behulp van zijn SLP met KCF.
- >> De toewijzing van een gebruiker in maandopnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie naar één jaar indien onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar. ***
- >> De toewijzing van een gebruiker uitgerust met een telemetersysteem aan één van de tariefcategorieën T5 of T6 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie volgens profiel van de klant in geval van onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar.
- >> Voor nieuwe gebruikers in jaaronnamesysteem gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem
- >> Voor nieuwe gebruikers in maandopnamesysteem wordt steeds T4 als begintarief toegepast
- *** Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden gelijktijdig vervuld zijn: ten eerste: de klant (of zijn energieleverancier) vraagt uitdrukkelijk om het tarief te veranderen; ten tweede: het bewijs wordt geleverd dat het reële of verwachte jaarverbruik lager ligt dan de drempel van 1 miljoen kWh; en ten derde: het nieuwe verbruikspeel is duurzaam (meer dan één jaar). De rechtzetting gebeurt met retro-actieve kracht.

FACTURATIEMODALITEITEN

- >> Voor de gebruiker in jaaronnamesysteem dient eerst, op basis van zijn gemeten verbruik omgerekend naar één jaar, het tarief (T1, T2, T3 of T4) bepaald te worden. Indien dit tarief verschilt van het tarief waaraan de tussentijdse facturen werden opgesteld, dan heeft de gebruiker recht op het meest gunstige tarief (= best billing principe). Voor de effectief toe te passen tarieven dienen de gemeten kWh over de verschillende tariefperiodes verdeeld te worden op basis van SLP met KCF. Voor de facturatie van de vaste term en de meteringkost worden de jaartarieven gepronosticeerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh van een gebruiker in maandopnamesysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd. De vaste term en de meteringkost worden gepronosticeerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh en capaciteiten van gebruikers uitgerust met een telemeteringsysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd.
- >> Onderbreekbare klanten: onderbreekbaarheidscoëfficiënt : tarief voor de basisdiensten x (0,6 + 0,4 x (vast aansluitingsvermogen / totaal aansluitingsvermogen))

GASELWEST - AARDGAS - Tarieflijst periodieke distributienettarieven vanaf 23/08/2022 t.e.m. 31/12/2022 - Afname

	NIET-TELEGEMETEN KLANTEN				TELEGEMETEN KLANTEN		Doorvervoer	
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	LD	MD
	Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)		All-in tarief	
	0 - 5 000	5 001 - 150 000	150 001 - 1 000 000	> 1 000 000	< 10 000 000	> 10 000 000		
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet								
1) Het basistarief voor overbrenging met het net								
Vaste term	EUR/jaar	11,63	51,24	500,20	5.576,88			
Proportionele term	EUR/kWh	0,0162885	0,0083669	0,0053741	0,0002974	0,0002974	0,0002936	0,0005767
Capaciteit	EUR/maxcap					2,2307535	0,3889838	
2) Het tarief voor het systeembeheer	EUR/kWh							
3) Tarief databeheer								
AMR	EUR/jaar					83,86		
MMR	EUR/jaar		83,86					
Jaaropname (o.a. digitale gasmeter G4 en G6 voor huishoudelijk en kleine ondernemingen)	EUR/jaar		11,53					
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh	0,0004057	0,0004057	0,0004057				
III. Tarieven voor de complementaire diensten	EUR/kWh							
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten	EUR/kWh							
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies								
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh							
2) Toeslagen ter dekking van de werkkosten van de CREG	EUR/kWh							
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh							
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	0,0000490	0,0000490	0,0000490	0,0000116	0,0000116	0,0000019	
5) Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh							
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	0,0001111	0,0001111	0,0001111	0,0000263	0,0000263	0,0000042	

- Deze tarieflijst geldt van 23/08/2022 t.e.m. 31/12/2022.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder btw. Vanaf 1 april 2022 t.e.m. 31 december 2022 geldt een verlaagd btw-percentage van 6% voor huishoudelijke afnemers en vanaf 1 augustus 2022 t.e.m. 31 december 2022 geldt een verlaagd btw-percentage van 6% voor professionele afnemers.
- Klanten met een digitale gasmeter zijn niet-telegemeten klanten.
- Voor de facturatie van de vaste term en het tarief databeheer worden de jaartarieven geproniseerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- Bij niet-telegemeten klanten met jaarfacturatie wordt de tariefcategorie (T1, T2, T3 of T4) op voorhand bepaald op basis van het gemeten verbruik in het voorgaande verbruiksjaar. Als de meetperiode korter of langer is dan één jaar, wordt het gemeten verbruik omgerekend naar een jaarverbruik aan de hand van het reële lastprofiel RLP0. Deze tariefcategorie blijft het hele verbruiksjaar gelden. Bij elke afrekening wordt de tariefcategorie opnieuw bepaald op basis van het gemeten verbruik in het betreffende verbruiksjaar zelf en retroactief aangepast in het geval het gemeten verbruik in het betreffende verbruiksjaar zelf niet overeenstemt met de initieel bepaalde tariefcategorie. Voor de effectief toe te passen tarieven dienen de gemeten kWh over de verschillende tariefperiodes verdeeld te worden op basis van het reële lastprofiel RLP0.
- Bij niet-telegemeten klanten met maandfacturatie wordt de tariefcategorie (T1, T2, T3 of T4) telkens in januari bepaald op basis van het gemeten verbruik in het voorgaande kalenderjaar (indien korter of langer dan één jaar wordt het gemeten verbruik omgerekend naar een jaarverbruik aan de hand van het reële lastprofiel RLP0). Deze tariefcategorie blijft het hele kalenderjaar gelden.
- Bij telegemeten klanten wordt de tariefcategorie (T5 of T6) telkens in januari bepaald op basis van het gemeten verbruik in het voorgaande kalenderjaar (indien korter of langer dan één jaar wordt het gemeten verbruik omgerekend naar een jaarverbruik volgens het profiel van de klant). Deze tariefcategorie blijft het hele kalenderjaar gelden.
- Bij nieuwe niet-telegemeten klanten (zonder een historisch gemeten verbruik) wordt standaard tariefcategorie T2 toegepast, of tariefcategorie T4 als zij een MMR-meter hebben. Bij nieuwe telegemeten klanten wordt standaard tariefcategorie T6 toegepast.
- Klanten met maandfacturatie kunnen (via hun leverancier) een aanpassing van de tariefcategorie aanvragen als het verbruik in dit kalenderjaar afwijkt van het gemeten verbruik in het voorgaande kalenderjaar, de afwijking duurzaam is en bewezen kan worden. De aanpassing van de tariefcategorie gebeurt voor het hele kalenderjaar.
- Bij onderbreekbare klanten wordt een onderbreekbaarheidscoëfficiënt toegepast. Deze wordt als volgt berekend: tarief voor de basisdiensten x (0,6 + 0,4 x (vast aansluitingsvermogen / totaal aansluitingsvermogen)).

GASELWEST - AARDGAS - Tarieflijst periodieke distributienettarieven 2022 - Injectie

		Injectie
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet		
2) Het tarief voor het systeembeheer	<i>EUR/kWh</i>	0,0005865
3) Tarief databeheer		
	AMR	<i>EUR/jaar</i>
		83,86

Opmerking: De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief 21% BTW.