

Beslissing

van de VREG van 14/12/2023

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2024 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), 8 oktober 2021 (BESL-2021-97) en 24 juni 2022 (BESL-2022-60)¹ (hierna: Tariefmethodologie 2021-2024);

Gezien de beslissing van de VREG van 4 oktober 2023 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2024 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST) voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2023-81);

Gezien de overeenkomst die de VREG en GASELWEST conform art. 4.1.33, §3 van het Energiedecreet op 27 september 2023 hebben afgesloten, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 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 2024 gepubliceerd heeft²;

Overwegende dat uit deze tariefbeslissing geenszins rechten kunnen worden geput naar latere tariefbeslissingen toe;

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 alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG³.

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

² <https://www.vreg.be/nl/toegelaten-inkomens-en-tariefvoorstellen-2024>

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

1. Analyse tariefvoorstellen 2024

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2024 procedureel en inhoudelijk onderzocht zijn.

1.1. Procedureel

Op 4 oktober 2023 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2024 van GASELWEST voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven vastgesteld (BESL-2023-81) 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 2024 meegedeeld.

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

Op 27 september 2023 heeft de VREG 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 2024.

Op 3 november 2023 ontving de VREG per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2024 van GASELWEST.

De VREG onderzocht het tariefvoorstel inhoudelijk (conform paragraaf 1.2) en stelde bij dat onderzoek onduidelijkheden of tekortkomingen in het tariefvoorstel vast.

Op 17 november 2023 maakte de VREG zijn vaststellingen, vragen en opmerkingen met betrekking tot het eerste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2024 per e-mail over aan GASELWEST.

Op 4 december 2023 ontving de VREG per e-mail het tweede en laatste tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2024 van GASELWEST.

1.2. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft GASELWEST zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor 2024 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7B 'Tariefvoorstel periodieke distributietarieven 2023-2024' 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 de tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven omvatte onder andere volgende werkzaamheden:

- 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 aanvullend 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 3 november 2023, aangepast op 4 december 2023, voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2024 wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde elektriciteitsdistributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 2. De onder artikel 1 goedgekeurde elektriciteitsdistributienettarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2024 tot en met 31 december 2024.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 14 december 2023

Digitally signed by
Pieterjan Renier Ondertekend door: Pieterjan Renier (Signature)
Ondertekentijd: 14-12-2023 | 12:39:38 CET
 C: BE
Uitgever: Citizen CA
F26A5D189DB443D892EFA7DB82D18350

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

GASELWEST - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributenetarieven 2024 - Afname

	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Ediernaam	TRANS HS	>26 - 36 kV		26-1 kV	TRANS LS	LS		
						AV ≥ 5 MVA	AV < 5MVA		piekmeting	piekmeting	klassieke meter	prosumenten met terugdraaiende teller
Tariefcodes					C01 C02	C90 C92		C03 C16 C33	C17 C72	C09 C85 C39 C63 C64	K09 K63 K64	K81
Normaal tarief												
Noodvoeding (geen maximumtarief)												
Doorvoer (-25%)												
Afname+injectie PV ≥ 10 kVA												
Afname+injectie PV < 10 kVA												
1 Tarieven voor het netgebruik *												
1.1 TRANS HS, >26-36 kV, 26-1 kV, TRANS LS - piekmeting												
Toegangsvermogen	EUR/kVA/maand	21%	D	E293	D_E293_VDZ	1,2519282	1,2519282	2,5007885	2,5007885	2,5045265		
of	EUR/kVA/jaar					15,0231384	15,0231384	30,0094620	30,0094620	30,0543180		
Maandpiek	EUR/kW/maand	21%	D	E290	D_E290_VDZ	1,5311241	1,5311241	3,1382691	3,1382691	3,6015696		
of	EUR/kVA/jaar					18,3734892	18,3734892	37,6592292	37,6592292	43,2188352		
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen	EUR/kW/maand	21%	D	E294	D_E294_VDZ	1,8778923	1,8778923	3,7511827	3,7511827	3,7567897		
of	EUR/kVA/jaar					22,5347076	22,5347076	45,0141924	45,0141924	45,0814764		
1.2 LS - piekmeting												
Gemiddelde maandpiek	EUR/kW/jaar	21%	D	E290	D_E290_VDZ					43,4002268		
of	EUR/kW/maand									3,6168895		
KWh-tarief	EUR/kWh	21%	D	E291	D_E291_QPZ					0,0117102		
1.3 LS - klassieke meter / prosumenten met terugdraaiende teller												
Vaste term	EUR/jaar	21%	D	E292	D_E292_BDZ						108,50	108,50
KWh-tarief	EUR/kWh	21%	D	E291	D_E291_QNZ						0,0377796	0,0377796
2 Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie												
Forfaitair toegelaten hoeveelheid reactieve energie												
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid	EUR/kVArh	21%	D	E310	D_E310_QOZ	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000		
of						0,0129432	0,0129432	0,0129432	0,0129432	0,0129432		
3 Tarieven voor het databeheer												
Hogere spanningsniveaus (Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS)	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ	95,73	95,73	95,73	95,73	95,73		
Laagspanning - meetregime: per kwartier	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ					14,28		
Laagspanning - meetregime: maandelijks/jaarlíks	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ					13,16	13,16	13,16
4 Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen												
KWh-tarief normaal	EUR/kWh	21%	D	E215	D_E215_QQH / L	0,0003031	0,0003031	0,0039018	0,0039018	0,0057053	0,0365115	0,0365115
KWh-tarief exclusief nacht	EUR/kWh	21%	D	E215	D_E215_QQX					0,00219069	0,0365115	0,0219069
5 Tarieven voor de toeslagen												
	EUR/kWh	21%	D	E801	D_E801_QOZ	0,0000166	0,0000166	0,0001287	0,0001287	0,0001880	0,0011226	0,0011226
6 Tarieven m.b.t. overige transmissienetkosten												
	EUR/kWh	21%	T	E990	T_E990_QOZ	0,0045083	0,0045083	0,0045083	0,0045083	0,0045083	0,0045083	0,0045083
7 Aanvullend capaciteittarief voor prosumenten met terugdraaiende teller **												
	EUR/kWh/jaar	21%	D	E250	D_E250_BDZ							53,99
Maximuntarief	EUR/kWh	21%	D	E298	D_E298_QOZ	0,0349439	0,0349439	0,0873716	0,0873716	0,0905158	0,1920264	
Informative quantities												
Toegangsvermogen				E055	Q_A_E055_KVA							
Maandpiek				E051	Q_A_E051_KW							
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen				E056	Q_A_E056_KW							
Gemiddelde maandpiek				E051	Q_A_E051_KW							
KWh-tarief HI				E010	Q_A_E010_KWH_HI							
KWh-tarief Lo				E020	Q_A_E020_KWH_LO							
KWh-tarief Ex				E030	Q_A_E030_KWH_EX							
KWh-tarief Th				E040	Q_A_E040_KWH_TH							
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid				E080	Q_A_E080_K3							
Aanvullend capaciteittarief voor prosumenten met terugdraaiende teller				E060	Q_A_E060_KVA							
* Aandeel transmissienetkosten in "Tarieven voor het netgebruik"						66,31%	66,31%	33,62%	33,62%	18,27%	15,61%	15,90%

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2024 t.e.m. 31/12/2024.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder btw.
- Deze tarieflijst omvat de distributenetarieven inclusief de transmissienetkosten. De transmissienetkosten zijn opgenomen onder "Tarieven voor het netgebruik" (*) en "Tarieven m.b.t. overige transmissienetkosten".
- De doorvoertarieven bedragen 75% van de tarieven voor de klantengroep waartoe het doorvoerpunt behoort.
- Het aanvullend capaciteittarief voor prosumenten met terugdraaiende teller wordt per maand aangerekend (volgens de spreiding van de normaal uren zonnenschijn in Ukkel **).
- Het maximumtarief is niet van toepassing op "Tarief voor overschrijding toegangsvermogen", "Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie" en "Tarieven voor het databeheer".
- Het maximumtarief is niet van toepassing op noodvoedingen, doorvoerpunten, laagspanningsklanten met een klassieke meter en prosumenten met een terugdraaiende teller.
- Laagspanningsklanten met piekmeting betalen een minimale bijdrage van 108,5 euro/jaar, ook in het geval het maximumtarief van toepassing is.
- Prosumenten met piekmeting betalen op basis van hun bruto-afname (en niet langer op basis van hun gecompenseerde afname). Het prosumententarief betalen zij niet.
- Aanbieders van vraagresponddiensten krijgen een vrijstelling voor de gemeten kwartierpieken (kW) tijdens activatie- of controletoetsen die Elia uitvoert in het kader van die vraagresponddiensten.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "BA007E" voor Gaselwest.

** Aanvullend capaciteittarief voor prosumenten met terugdraaiende teller

Maand	Verdeling per maand	Tarief in EUR/kW/maand	Tarief in EUR/kW/jaar
Januari	3,68345%	1,9886047	23,4794272
Februari	4,54858%	2,4543044	30,9750143
Maart	7,84144%	4,2335935	49,9837163
April	10,67994%	5,7660996	70,3464152
Mei	12,36484%	6,6757771	78,8172395
Juni	12,42595%	6,7087704	81,8469989
Juli	12,67289%	6,8420933	80,7808436
Augustus	12,00005%	6,4788270	75,4919574
September	9,63172%	5,2001656	63,4420207
Oktober	7,02331%	3,7918851	44,7687076
November	4,10124%	2,2142595	27,0139656
December	3,02932%	1,6355299	19,3098042

GASELWEST - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2024 - Injectie

	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	TRANS HS	>26 - 36 kV	26-1 kV	TRANS LS	LS	
Tariefcodes					T46	T91	T93	T47	T50	T49
1 Tarief voor het netgebruik <i>Berekend op basis van een maximumtarief van</i>	21%	D	E210	I_E210_QOZ	0,0059642 0,0013469	0,0059642 0,0013469	0,0059642 0,0013469	0,0059642 0,0013469	0,0059642 0,0013469	0,0059642 0,0013469
2 Tarief databeheer Uitlezing van productiemeter van de productie-installatie	21%	D	E280	I_E280_BDZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Informative quantities										
kWh-tarief Hi			E010	Q_I_E010_KWH_HI						
kWh-tarief Lo			E020	Q_I_E020_KWH_LO						
kWh-tarief Ex			E030	Q_I_E030_KWH_EX						
kWh-tarief Th			E040	Q_I_E040_KWH_TH						

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2024 t.e.m. 31/12/2024.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder btw.
- Netgebruikers met decentrale productie <= 10 kVA betalen geen injectietarief.
- Netgebruikers met decentrale productie > 10 kVA en een digitale meter of een AMR meter, betalen wel het injectietarief.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "_BA007E" voor Gaselwest.