

Beslissing

van de VREG van 27/06/2022

met betrekking tot de herziening van de beslissing tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging PBE voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024 en goedkeuring onder voorbehoud van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging PBE voor de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-134)

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 8 oktober 2021 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 van de opdrachthoudende vereniging PBE voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-86). Deze beslissing werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 3 november 2021 (BESL-2021-108) en 14 december 2021 (BESL-2021-123)²;

Gezien de beslissing van de VREG van 21 december 2021 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging PBE 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 PBE (hierna: PBE) voor de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2021-134);

Gezien de eerder aangegeven beslissing van de VREG van 24 juni 2022 met betrekking tot de wijziging van de Tariefmethodologie 2021-2024 (BESL-2022-60) waarbij o.m. de invoering van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven verder wordt uitgesteld naar 1 januari 2023;

Gezien de overeenkomst van 10 juni 2022 die de VREG en PBE conform art. 4.1.33, §3 van het Energiedecreet hebben afgesloten, waarmee de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de herziening van de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de periode van 1 juli 2022 t.e.m. 31 december 2022 (hierna: het tweede deel van het exploitatiejaar 2022) vastgelegd is;

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

¹ De gecoördineerde versie van de tariefmethodologie 2021-2024 is raadpleegbaar via: <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

² 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-2021-86>

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.

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

1. ANALYSE

1.1. Kader

Na een openbare raadpleging van alle belanghebbenden (CONS-2022-02)⁴ besliste de VREG op 24 juni 2022 tot de wijziging van de Tariefmethodologie 2021-2024 (BESL-2022-60) waarbij o.m. de invoering van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven verder wordt uitgesteld naar 1 januari 2023.

Voorafgaand aan de beslissing van de VREG van 24 juni 2022 was in de Tariefmethodologie 2021-2024 voorzien dat de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven zou wijzigen vanaf 1 juli 2022. In dit kader besliste de VREG zowel over de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het eerste als het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (BESL-2021-134), waarbij voor het tweede deel rekening wordt gehouden met de nieuwe tariefstructuur voor elektriciteit.

Aangezien de nieuwe tariefstructuur voor elektriciteit evenwel verder wordt uitgesteld naar 1 januari 2023 zijn de op 21 december 2021 door de VREG onder voorbehoud goedgekeurde periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 niet langer overeenkomstig de bepalingen in de Tariefmethodologie 2021-2024. Teneinde aan de bepalingen te voldoen, werd door PBE voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven een aangepast tariefvoorstel voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 ingediend.

1.2. Procedureel

Op 8 oktober 2021 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2022 van PBE voor de periodieke distributietarieven voor elektriciteit vastgesteld (BESL-2021-86) 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-2021-108) en 14 december 2021 (BESL-2021-123). Bij elk van deze beslissingen heeft de VREG aan PBE zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor het jaar 2022 meegedeeld.

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

Op 14 juni 2022 ontving de VREG per e-mail het eerste aangepast tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022.

De VREG heeft dit tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht, zoals beschreven in paragraaf 1.3 van deze beslissing. Dit onderzoek leidde niet tot bijkomende vragen en opmerkingen.

1.3. Inhoudelijk

Overeenkomstig par. 8.1.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 heeft PBE zijn aangepast tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 bij de VREG ingediend onder de vorm van de ingevulde bijlage 7A 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2021-2022' van de Tariefmethodologie 2021-2024.

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/cons-2022-02>

Het onderzoek van de VREG met betrekking tot het aangepast tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 bleef beperkt tot de controle dat de eenheidsprijzen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven identiek zijn aan de eenheidsprijzen die door de VREG in zijn beslissing van 21 december 2021 werden goedgekeurd voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 (BESL-2021-134). Dit aangezien de eenheidsprijzen voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 worden uitgedrukt als jaarprijzen waardoor bij eenzelfde tariefstructuur de eenheidsprijzen voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 overeen moeten komen met die voor het eerste deel.

Hiernaast voorziet par. 10.2.2.1.1. van de Tariefmethodologie 2021-2024 dat de aanrekeningswijze van het aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met een terugdraaiende teller vanaf 1 juli 2022 wijzigt, waarbij het tarief maandelijks wordt aangerekend volgens de spreiding van de normale uren zonneshij. In het tariefblad voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven met betrekking tot afname wordt door de VREG de correcte weergave van het maandelijks tarief, berekend volgens de verdeling zoals voorzien in tabel 11 van de Tariefmethodologie 2021-2024, gecontroleerd.

2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

Artikel 1. Het aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging PBE van 14 juni 2022 voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 wordt goedgekeurd.

Artikel 2. De eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 van de opdrachthoudende vereniging PBE zoals onder voorbehoud goedgekeurd in de beslissing van de VREG van 21 december 2021 (BESL-2021-134) worden herzien door het door de VREG onder artikel 1 van deze beslissing goedgekeurde aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging PBE van 14 juni 2022 voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022.

Artikel 3. De artikelen 3, 4 en 5 van het beschikkend gedeelte van de onder artikel 2 vermelde beslissing van de VREG van 21 december 2021 worden hiervoor gewijzigd als volgt:

Artikel 3 wordt vervangen door wat volgt:

“Artikel 3. Het aangepaste tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging PBE van 14 juni 2022 voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022, tot herziening van de op 21 december 2021 onder voorbehoud goedgekeurde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 (BESL-2022-69), wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde distributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.”

Artikel 4 wordt vervangen door wat volgt:

“Artikel 4. De onder artikel 3 goedgekeurde distributienettarieven zijn van toepassing vanaf 1 juli 2022 tot en met 31 december 2022.”

Artikel 5 wordt geschrapt.

Artikel 4. Deze beslissing treedt in werking op de dag van de publicatie op de website van de VREG.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 27 juni 2022

Pieterjan
Renier
(Signature)

Digitaal ondertekend
door Pieterjan Renier
(Signature)
Datum: 2022.06.27
07:06:32 +02'00'

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

SIBELGAS - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distribuenttarieven geldig vanaf 01/07/2022 t.e.m. 31/12/2022 - Injectie

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	
1. Tarief systeembeheer	<i>EUR/kWh</i>	SYSTEM_MGMT	E230	21,00%
2. Tarief databeheer				
Productiemeter	<i>EUR/jaar</i>	DATASERVICE	E280	21,00%
3. Tarief ondersteunende diensten				
Tarief netverliezen	<i>EUR/kWh</i>	NETLOSSES	E320	21,00%
4. Toeslagen				
4.1. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	<i>EUR/kWh</i>	PENSIONS	E840	21,00%
4.2. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	<i>EUR/kWh</i>	MUNICIPAL_FEES	E890	21,00%

Type of connection	TRANS HS	>26-36 kV		26-1 kV	TRANS-LS	LS
	T06/ T46			T07/ T47	T20/T50	T19/ T49
	HIN/ HIC	≥ 5MVA	< 5MVA	MIN/ MIC		LIN/ LIC
	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0002500	0,0004285
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,0000000	0,0003701	0,0003701	0,0003701	0,0003701	0,0016491
	0,0000111	0,0004948	0,0004948	0,0004948	0,0004948	0,0008479
	0,0000039	0,0001747	0,0001747	0,0001747	0,0001747	0,0002994

(*) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW- percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.

Opmerking: Voor netgebruikers met decentrale productie op LS of TRLS <= 10kVA wordt geen injectietarief aangerekend.

Opmerking: in geval van decentrale productie >10kVA en een digitale meter, worden ook de componenten voor injectie van LS voor installaties PV>10kVA aangerekend, naast de afname componenten.

PBE - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissiekosten geldig vanaf 01/07/2022 t.o.m. 31/12/2022

Type voeding Type of connection	TRANSHI			>25-35 kV				25-1 kV				TRANS LS		LS		MOMENTEN MET TENSORMETRE TELLER		DOORVOER(*)	
	VOEDING		BTW(%)	HOOFDV 2 ± kVA	HULPV 3 ± kVA	HOOFDV p.kleming ±3 kVA	HULPV p.kleming ±3 kVA	HOOFDV p.kleming	HULPV p.kleming	HOOFDV zonder p.kleming	HULPV zonder p.kleming	p.kleming(†)†	zonder p.kleming	p.kleming(†)†	zonder p.kleming†	LS		25-1 kV	LS
	VOEDING	VOEDING														LS	LS		
TER NED - Hevevestanden	010																		

(*) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven inclusief btw. De btw-voetingsdruk, worden vermeld per tariefcomponent. Vanaf 1 maart 2022 tot en met 31 december 2022 geldt een verlaging btw-percentage van 6 procent voor huishoudelijke afnemers.
 (†) De gepubliceerde doormetervrijheid geldt ook voor p.kleming. Bij daarmee andere p.kleming worden de met-p.kleming tarieven van het gepubliceerde spanningsniveau aangehouden.
 (‡) Bij een huishouding gebouwd op basis van het maximum van de meest piek of 10% van het gekwalificeerd vermogen.
 Het tarief voor HULPV-hulpvoeding is gelijk aan het tarief voor HULPV met p.kleming, met uitzondering van het maximum tarief dat met een toepassing is op installaties voor hulpvoeding.
 Het tarief voor LS-hulpvoeding is gelijk aan het tarief voor LS met p.kleming, met uitzondering van het maximum tarief dat met een toepassing is op installaties voor hulpvoeding.

* Toelichting: met een toelichting voor afnemers die niet aan afdracht moeten voldoen.

Opmerking: Vanaf 01/03/2021 worden conform publicatie 2021/200340 in het Belgisch Staatsblad, processen - versnoren de maatvoering dat betalen - o.k.v. - hun bruto-afname (a.v. hun geprojecteerd afname (aangevuld met het processen) afgestaan. Indien hun maatvoering ook peilen registreert worden zij deels o.k.v. - hun piek afgestaan. met uitzondering van de processen die niet aan afdracht moeten voldoen.

Opmerking: De begingevonden waarden van de processen worden ingevuld als de onderbouwde dienst voor het transmitioneel behoren, wordt in de tarieven afkorting geen rekening gehouden met de geprojecteerd afname (aangevuld met het processen) of de transmitioneel dienst in de transmitioneel behoren, over de volledige duur van het behoren of een gedeelte ervan, een activiteit of controle op de betreffende installatie uitvoert.