

Beslissing

van de VREG van 28/01/2020

met betrekking tot de toepassing van een overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 voor de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas en tot opheffing van de beslissing van de VREG van 25 april 2019 (BESL-2019-11)

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt;

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 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09); zoals gewijzigd bij beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23), 20 september 2018 (BESL-2018-73) en 21 juni 2019 (BESL-2019-24)¹ (hierna: Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017- 2020);

Gezien de beslissing van de VREG van 25 april 2019 met betrekking tot de toepassing van een overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2017-2020 voor de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas (BESL-2019-11)²;

Gezien de beslissing van de VREG van 16 december 2019 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-148)³;

Gezien de beslissing van de VREG van 28 januari 2020 met betrekking tot de aanwijzing van FLUVIUS ANTWERPEN als elektriciteitsdistributienetbeheerder en als aardgasdistributienetbeheerder voor de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel (BESL-2020-02)⁴;

Gezien de beslissing van de VREG van 28 januari 2020 met betrekking tot de beëindiging van de aanwijzing van IVEKA als elektriciteitsdistributienetbeheerder en als aardgasdistributienetbeheerder voor de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel (BESL-2020-03)⁵;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG⁶;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 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 berekeningsmethododes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat conform artikel 4.1.30, §1 van het Energiedecreet de VREG een Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 opgesteld heeft om aldus een stabiele

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020>

² <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-11>

³ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-148>

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-02>

⁵ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-03>

⁶ <https://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

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 distributienetbeheerders niet gemachtigd zijn distributienettarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd of als voorlopige distributienettarieven werden opgelegd;

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

Analyse

1.1 Kader

Op de buitengewone algemene vergaderingen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA *d.d.* 13 december 2019 en van de opdrachthoudende vereniging FLUVIUS ANTWERPEN *d.d.* 19 december 2019 werd besloten om tot een partiële splitsing door overneming⁷ over te gaan, waarbij de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel uit IVEKA traden en overgegaan zijn naar FLUVIUS ANTWERPEN, en dit per 1 januari 2020. Deze gemeenten hadden voordien bij gemeenteraadsbesluit goedkeuring verleend aan de voormelde operatie.

De aansluiting van de gemeenten Malle, Ranst, Wommelgem en Zoersel bij de distributienetbeheerder FLUVIUS ANTWERPEN betreffen de activiteiten elektriciteits- en aardgasdistributie.

In het kader van bovengenoemde beslissingen werd de VREG bij brief van 3 december 2019 verzocht om de aanwijzingsbeslissingen van IVEKA en FLUVIUS ANTWERPEN als elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder dienovereenkomstig aan te passen.

Vervolgens heeft de VREG bij beslissing van 28 januari 2020 beslist om de aanwijzingsbeslissingen van IVEKA en FLUVIUS ANTWERPEN als elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder conform aan te passen.

1.2 Tarifair

1.2.1. Algemeen

De VREG zorgt er bij de uitvoering van zijn reguleringstaken voor dat de distributienettarieven niet discriminerend zijn. Hij is bevoegd om zo nodig de aansluitings- en toegangsvoorwaarden, inclusief de distributienettarieven en methodologieën, te (laten) wijzigen om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op niet-discriminerende wijze worden toegepast.⁸ Het non-discriminatiebeginsel inzake distributienettarieven vindt men in het Energiedecreet terug onder artikel 4.1.32, §1, 4°. Het verbod op discriminatie houdt in essentie de verplichting in om personen die zich in gelijke omstandigheden bevinden, op een gelijke wijze te behandelen. Daarnaast verbiedt het de gelijke behandeling van personen die zich ten aanzien van de betreffende maatregel in wezenlijk verschillende omstandigheden bevinden.

De VREG waakt erover dat de distributienettarieven een afspiegeling vormen van de kosten en rekening houden met de op lange termijn, marginale vermeden netkosten van gedistribueerde productie en vraagzijdebeheersmaatregelen. Het beginsel van kostenreflectiviteit vindt men in het Energiedecreet terug onder artikel 4.1.32, §1, 5°. Het begrip 'kostenreflectiviteit van de tarieven' heeft slechts één betekenis die juridisch bindend is, namelijk in het geval waar het begrip betrekking heeft op de verhouding tussen de hoogte van de tarieven en de door de distributienetbeheerder gemaakte kosten (globaal beschouwd). De toewijzing van deze kosten aan de netgebruikers moet transparant en vrij van discriminatie zijn. Voor het overige beschikt de

⁷ Art. 12:8 Wetboek van vennootschappen en verenigingen.

⁸ Uit art. 4.1.33, §4 Energiedecreet volgt dat de VREG de tariefmethodologie of de tarieven gedurende de reguleringsperiode te allen tijde kan (laten) wijzigen.

VREG over een discretionaire beoordelingsmarge om te bepalen aan welke categorie netgebruikers bepaalde kosten worden aangerekend.

Overeenkomstig par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 past de VREG zo snel als mogelijk nadat de partiële splitsing voltrokken is, nieuwe distributienettarieven per distributienetbeheerder (overnemende en inbrengende) toe.

De VREG doet dit op eigen initiatief, door een nieuw toegelaten inkomen te communiceren naar de distributienetbeheerders toe.

Overeenkomstig par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 kan de VREG, indien dat aangewezen is, als overgangsmaatregel tijdelijk de distributienettarieven overeenkomstig de netgebieden en distributienetbeheerders van vóór de transacties, toepassen.

De beoordeling en beslissing door de VREG van de duurtijd van de overgangsmaatregel na de partiële splitsing, waarbinnen distributienettarieven overeenkomstig de netgebieden en distributienetbeheerders van vóór de transacties mogelijk zijn, volgen uit zijn onafhankelijkheid, zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven, en de discretionaire bevoegdheid die hij in dat voormelde kader heeft, uiteraard met respect voor alle ter zake relevante bepalingen.

1.2.2. Concreet

De VREG heeft na zorgvuldig en weloverwogen onderzoek vastgesteld dat er weldegelijk argumenten zijn om nog tijdelijk de aardgasdistributienettarieven overeenkomstig het 'oude' (grotere) netgebied van aardgasdistributienetbeheerder IVEKA van vóór de partiële splitsing in het 'nieuwe' (afgeslankte) netgebied van te blijven toepassen. Het betreft de aardgasdistributienettarieven op basis van de beslissing van de VREG van 16 december 2019 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-148)⁹. De VREG oordeelt dat het niet aangewezen is om de distributienettarieven voor het exploitatiejaar 2020 nog tijdens het lopende jaar aan te passen. De VREG oordeelt met name dat tarieven best stabiel, transparant en voorzienbaar voor de netgebruikers worden afgekondigd voorafgaand aan het begin van het jaar, zonder onzekerheid over een mogelijke aanpassing gedurende het kalenderjaar, waarbij dan ook nog niet gekend is wanneer dit zal zijn. Het zich beperken tot één tariefvoorstel per kalenderjaar biedt bovendien administratieve efficiëntie voor de distributienetbeheerder, de toegangshouders en de regulator.

De overblijvende gemeenten binnen het nieuwe netgebied aardgas van IVEKA bevinden zich allemaal in gelijke omstandigheden ten aanzien van de voorgenomen maatregel. De voorgenomen maatregel zal voor alle deelnemende gemeenten dan ook dezelfde gevolgen hebben. Er zijn geen gemeenten die deel uitmaken van het huidige netgebied van de aardgasdistributienetbeheerder IVEKA die er voorheen geen deel van uitmaken. Het gelijkheids- en non-discriminatiebeginsel wordt gerespecteerd.

De werking van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 op de distributienetbeheerders blijft achterliggend uiteraard van kracht. De VREG zal aldus de regulatoire saldi voor het exploitatiejaar 2020 (bepaald in het derde kwartaal van 2021) berekenen volgens de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 gebruik makend

⁹ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-148>

van de toegelaten inkomens volgens de nieuwe samenstelling van de betrokken distributienetbeheerders na de splitsing. Op die manier wordt de kostenreflectiviteit van de tarieven verzekerd.

De VREG keurt met deze beslissing een overgangsmaatregel tot en met 31 december 2020 goed, om IVEKA toe te laten om gedurende die tijdspanne periodieke aardgasdistributietarieven aan te rekenen aan zijn netgebruikers overeenkomstig het netgebied van IVEKA van vóór de partiële splitsing.

De overgangsmaatregel die werd ingesteld n.a.v. de vorige partiële splitsing van aardgasdistributienetbeheerder IVEKA¹⁰, wordt door deze beslissing opgeheven.

Voor de niet-periodieke distributietarieven is er geen overgangperiode nodig. De fusie van de werkmaatschappijen Eandis System Operator cvba en Infrac cvba tot Fluvius System Operator cvba heeft er namelijk toe geleid dat alle niet-periodieke distributietarieven sinds begin 2019 geharmoniseerd zijn. Alle klanten in het Vlaamse Gewest betalen hierdoor nu dezelfde niet-periodieke tarieven.

¹⁰ Ingesteld bij BESL-2019-11; zie <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-11>.

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. Als overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020, voor een periode die loopt tot en met 31 december 2020 de periodieke aardgasdistributietarieven van de gemeenten Arendonk, Balen, Beerse, Dessel, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wuustwezel, Zandhoven en het grondgebied van de wijk Zondereigen van de gemeente Baarle-Hertog, overeenkomstig het netgebied en de aardgasdistributienetbeheerder IVEKA van vóór de partiële splitsing toe te passen;

Artikel 2. De beslissing van de VREG van 25 april 2019 (BESL-2019-11) op te heffen.

Artikel 3. De beslissing treedt in werking op 28 januari 2020, zijnde de dag van de publicatie van deze beslissing.

Voor de VREG

Brussel, 28 januari 2020



Pieterjan Renier
Algemeen Directeur

IVEKA - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven vanaf 01/01/2020 t.e.m. 27/01/2020 - Afname ¹

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	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	POWER	G140	21,00%	10,92	58,64	366,56	3.690,37	-	-		
	Proportionele term	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	G140	21,00%	0,0152843	0,0057393	0,0036866	0,0003628	0,0003628	0,0003593	0,0010614	0,0004276
	Capaciteit	EUR/jaar/maxcap	POWER	G140	21,00%	-	-	-	-	1,4761474	0,3710827		
2) Het tarief voor het systeembeheer													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
3) Het tarief voor de metingactiviteit													
	(**) Jaaropname	Jaarprijs	METERREADING	G160	21,00%		4,88			-			
	MMR	Jaarprijs		G160	21,00%		85,00			-			
	AMR	Jaarprijs		G160	21,00%				452,00				
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen													
		EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	G145	21,00%	0,0003251	0,0003251	0,0003251	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
III. Tarieven voor de complementaire diensten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies													
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen													
		EUR/kWh	PENSIONS	G840	21,00%	0,0001354	0,0001354	0,0001354	0,0000277	0,0000277	0,0000074		
5) Rechtspersonenbelasting													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies													
		EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	G860	21,00%	0,0001521	0,0001521	0,0001521	0,0000312	0,0000312	0,0000083		

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Arendonk, Balen, Beerse, Dessel, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Malle, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkvorsel, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven, Zoersel en het grondgebied van de wijk Zondereigen van de gemeente Baarle-Hertog.

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

(**) Voor de digitale meter is het tarief voor de metingactiviteit volgens jaaropname van toepassing

TOEWIJZINGSMODALITEITEN

- >> De toewijzing van een gebruiker in jaaropnamesysteem 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 jaaropnamesysteem 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 jaaropnamesysteem 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 geproratisiseerd 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 geproratisiseerd 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))

IVEKA - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven vanaf 28/01/2020 t.e.m. 31/12/2020 - Afname ¹

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	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	POWER	G140	21,00%	10,92	58,64	366,56	3.690,37	-	-
	Proportionele term	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	G140	21,00%	0,0152843	0,0057393	0,0036866	0,0003628	0,0003628	0,0003593
	Capaciteit	EUR/jaar/maxcap	POWER	G140	21,00%	-	-	-	-	1,4761474	0,3710827
2) Het tarief voor het systeembeheer											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
3) Het tarief voor de metingactiviteit											
	(**) Jaaropname	Jaarprijs	METERREADING	G160	21,00%		4,88			-	
	MMR	Jaarprijs		G160	21,00%		85,00			-	
	AMR	Jaarprijs		G160	21,00%				452,00		
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen											
		EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	G145	21,00%	0,0003251	0,0003251	0,0003251	0,0000000	0,0000000	0,0000000
III. Tarieven voor de complementaire diensten											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies											
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen											
		EUR/kWh	PENSIONS	G840	21,00%	0,0001354	0,0001354	0,0001354	0,0000277	0,0000277	0,0000074
5) Rechtspersonenbelasting											
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies											
		EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	G860	21,00%	0,0001521	0,0001521	0,0001521	0,0000312	0,0000312	0,0000083

TARIEVEN GELDIG VANAF 28/01/2020

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Arendonk, Balen, Beerse, Dessel, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wuustwezel, Zandhoven en het grondgebied van de wijk Zondereigen van de gemeente Baarle-Hertog.

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

(**) Voor de digitale meter is het tarief voor de metingactiviteit volgens jaaropname van toepassing

TOEWIJZINGSMODALITEITEN

- >> De toewijzing van een gebruiker in jaaropnamesysteem 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 jaaropnamesysteem 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 jaaropnamesysteem 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 meteringskost worden de jaartarieven geproratiserd 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 meteringskost worden geproratiserd 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))