



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt
Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 7 juli 2015

met betrekking tot de herziening van de beslissing tot goedkeuring van de
tariefvoorstellen van SIBELGAS cvba voor de distributienettarieven voor aardgas voor
het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-48)

BESL-2015-35

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (hierna 'VREG'),

Gelet op de artikelen 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet;

Gelet op de beginselen van behoorlijk bestuur;

Gezien de beslissing van de VREG van 30 september 2014 met betrekking tot het vaststellen van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-21);

Gezien de beslissing van de VREG van 18 december 2014 met betrekking tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de SIBELGAS voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-48);

Overwegende dat uit artikel 41.10 van Richtlijn 2009/73/EG volgt dat de regulator zo nodig de tarieven kan wijzigen om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op een niet-discriminatoire wijze worden toegepast;

Overwegende dat de Vlaamse decreetgever deze Richtlijn voor wat de bevoegdheid over de distributienettarieven betreft, omgezet heeft bij decreet van 14 maart 2014 houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmte-krachtcertificaten en garanties van oorsprong, en dat de Vlaamse decreetgever tegelijkertijd gebruik gemaakt heeft van de nieuwe gewestelijke bevoegdheid inzake tarieven;

Overwegende dat de VREG sinds 1 juli 2014 op basis van de vigerende bepalingen, zijnde artikel 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2, 12° Energiedecreet, samen gelezen met de beginselen van behoorlijk bestuur, bevoegd is om tarifaire beslissingen te nemen, met inbegrip van het vaststellen of goedkeuren van een tariefmethodologie en/of van tarieven, en voorbereidende maatregelen te treffen met het oog daarop, waaronder het organiseren van een consultatie;

Overwegende dat de VREG bij het nemen van tariefbeslissingen inzake de aansluiting op en de toegang tot de distributienetten handelt overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en volgens transparante criteria;

Overwegende dat de VREG op 30 september 2014 de tariefmethodologie met betrekking tot de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2015-2016 vastgesteld heeft;

Overwegende dat conform punt 8.2 van de tariefmethodologie voorzien is in de mogelijkheid van een tussentijdse introductie van nieuwe distributienettarieven, dus van de herziening van (goedgekeurde) distributietarieven;

Overwegende dat de tariefmethodologie onder Tabel 8 en 9 voorschrijft dat de kosten van een vennootschapsbelasting aan de tariefcomponenten 'basistarief voor het gebruik van het distributienet' (bij elektriciteit en aardgas) en 'aanvullend capaciteitstarief voor klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller' (bij elektriciteit) worden toegewezen;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de tariefmethodologie met betrekking tot de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2015-2016 de toegelaten inkomens van SIBELGAS voor zijn niet-exogene kosten 2015 uit zijn periodieke

distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas opnieuw heeft bepaald rekening houdend met de ingevoerde vennootschapsbelasting en dat hij de distributienetbeheerder per aangetekende brief van de nieuwe toegelaten inkomens in kennis heeft gesteld op 12 mei 2015;

Overwegende dat in principe enkel halfjaarlijks, meer bepaald op 1 juli of 1 januari, nieuwe distributienettarieven toegelaten kunnen worden door de VREG, maar dat hierop een afwijking toegestaan kan worden mits gemotiveerd verzoek van een distributienetbeheerder;

Overwegende dat SIBELGAS op 1 juni 2015 dergelijk gemotiveerde verzoek bij de VREG indiende;

Overwegende dat het verzoek tot herziening van de distributietarieven door SIBELGAS gebeurt naar aanleiding van de schrapping van de uitsluiting uit het toepassingsgebied van de vennootschapsbelasting van SIBELGAS als intercommunale, en dit krachtens de programmawet van 19 december 2014 (BS 29 december 2014);

Overwegende dat SIBELGAS nieuwe tariefvoorstellen indiende met betrekking tot de periodieke tarieven, afname;

Overwegende dat de ingediende tariefvoorstellen het gevolg zijn van de door de VREG aan de distributienetbeheerder gemelde nieuwe toegelaten inkomsten n.a.v. de vennootschapsbelasting voor zijn niet-exogene kosten uit distributienettarieven 2015 voor elektriciteit en aardgas;

Overwegende dat SIBELGAS de impact van de vennootschapsbelasting op zijn toegelaten inkomen overeenkomstig de tariefmethodologie met betrekking tot de distributienettarieven voor aardgas voor de reguleringsperiode 2015-2016 moet verwerken in zijn periodieke distributienettarieven afname voor aardgas, meer bepaald de tariefcomponent basistarief voor overbrenging met het aardgasdistributienet;

Overwegende dat de invoering van de vennootschapsbelasting, voor wat aardgas betreft, nu leidt tot een wijziging van het bestaande basistarief voor overbrenging met het aardgasdistributienet;

Overwegende dat de VREG, gedurende zijn onderzoek van het aangepaste 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;

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.

De VREG is van oordeel dat de federale voorschriften inzake tarieven (inzonderheid art. 15/5^{ter} en 15/5^{quinquies} van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen), impliciet opgeheven zijn door het decreet van 14 maart 2014. Hoe dan ook is deze beslissing verenigbaar met deze federale voorschriften.

De VREG keurt hierna de tussentijdse aanpassing van de distributienettarieven goed inzake de toegang tot de distributienetten, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en volgens transparante criteria.

I. ANTECEDENTEN

De VREG heeft op basis van de artikelen 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet op 30 september 2014 een tariefmethodologie vastgesteld voor de reguleringsperiode 2015-2016.¹

Op 30 september 2014 werd de tariefmethodologie bekendgemaakt op de website van de VREG.

Op 18 december 2014 keurde de VREG de tariefvoorstellen voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven 2015 van SIBELGAS (BESL-2014-38 (elektriciteit) / BESL-2014-48 (aardgas)) goed.

Op 12 mei 2015 stelde de VREG de distributienetbeheerder per brief in kennis van zijn nieuw toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten 2015 uit distributienettarieven elektriciteit en aardgas n.a.v. de invoering van de vennootschapsbelasting. Dit nieuwe inkomen werd door de VREG berekend op dezelfde wijze als voor de distributienettarieven die van kracht zijn vanaf 01/01/2015 volgens BESL-2014-38 (elektriciteit) en BESL-2014-48 (aardgas), zoals beschreven in de tariefmethodologie ter bepaling van het inkomen voor 2015, met als enige aanpassing dat in de gehanteerde kapitaalkostenvergoeding de vennootschapsbelasting werd verhoogd van 0,00% naar 33,99%. De distributienetbeheerder werd hierbij ook door de VREG ingelicht over de nieuwe hoogte van de waarde van de x-factor voor de reguleringsperiode 2015-2016 per activiteit.

Op 1 juni 2015 werd het eerste tariefvoorstel voor wat de distributienetbeheerders onder de werkmaatschappij Eandis betreft, via drager (alsook via e-mail) ontvangen door de VREG. De bijkomende vragen die de VREG had op het eerste tariefvoorstel werden per e-mail aan Eandis bezorgd per 10 juni 2015. Het tweede tariefvoorstel voor wat de Eandis-distributienetbeheerders betreft, werd via e-mail door de VREG ontvangen per 18 juni 2015. De bijkomende vragen van de VREG op dit tweede tariefvoorstel werden per e-mail aan Eandis bezorgd per 25 juni 2015. Het derde en laatste (definitieve) tariefvoorstel werd via e-mail ontvangen door de VREG per 25 juni 2015.

De medewerkers van de VREG en Eandis hebben in het kader van de beoordeling van de tariefvoorstellen e-mails uitgewisseld over specifieke vragen.

II. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen voor de aanpassing van de periodieke aardgasdistributienettarieven 2015 van de distributienetbeheerders heeft onderzocht.

De distributienetbeheerders dienden hun tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2015 in overeenkomstig par. 5.9 in de tariefmethodologie, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hen ingevulde bijlage 7 van de tariefmethodologie 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel', overeenkomstig de richtlijnen van de VREG in par. 2 van de 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' in bijlage 1 van de tariefmethodologie, inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens bijlage 8 'In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel' van de tariefmethodologie.

Het onderzoek van de VREG m.b.t. de vermelde bijlage 7 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel' omvatte:

- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor niet-exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten niet overschrijdt. De VREG heeft hierbij, gezien de hoogte van de bedragen en de rekenvolumes, ten gevolge van de noodzakelijke afronding van de tarieven voor weergave op het tariefblad, in een aantal gevallen kleine afrondingsverschillen vastgesteld,

¹ BESL-2014-21 (<http://www.vreg.be/besl-2014-21>)

die, rekening houdend met de in de tariefmethodologie voorziene dekking van het volumerisico, geen aanleiding gaven tot verdere actie van de distributienetbeheerder.

- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, gelijk is aan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten op eventuele afrondingsverschillen na.
- Wat betreft het titelblad:
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder, ondernemingsnummer, BTW-regime, naam van de werkmaatschappij en type activiteit) volledig en correct heeft ingevuld.
- Wat betreft Tabel 1 'Overzicht toegestaan inkomen gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2015:
 - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen correct zijn (per activiteit):
 - Het toegelaten inkomen 2015 voor exogene kosten dient hetzelfde te zijn als volgens het tariefvoorstel van de distributienettarieven die van kracht zijn sinds 01/01/2015 volgens BESL-2014-38 (elektriciteit) of BESL-2014-48 (aardgas).
 - Het toegelaten inkomen 2015 voor niet-exogene kosten dient overeen te stemmen met het bedrag zoals werd vermeld in de brief van de VREG aan de distributienetbeheerder van 12 mei 2015.
- Wat betreft Tabel 9 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit gas 2015 volgens tariefcomponenten':
 - o Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - o Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor niet-exogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder de verhoging van zijn toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten 2015 t.g.v. de nieuwe kosten voor de vennootschapsbelasting op een correcte wijze overeenkomstig de tariefmethodologie heeft verwerkt, nl. door toewijzing van het surplus aan inkomen aan het toegelaten inkomen niet-exogene kosten m.b.t. tariefcomponent 'basistarief' in vergelijking met zijn definitieve tariefvoorstel zoals goedgekeurd bij beslissing BESL-2014-48.
 - o Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - o De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Wat betreft Tabel 10 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'gas' 2015 volgens klantengroep (afname)':

- Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder de verhoging van zijn toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten 2015 t.g.v. de nieuwe kosten voor de vennootschapsbelasting op een correcte wijze overeenkomstig de tariefmethodologie heeft verwerkt, nl. door toewijzing van het surplus aan inkomen aan het toegelaten inkomen niet-exogene kosten m.b.t. tariefcomponent 'basistarief' in vergelijking met zijn definitieve tariefvoorstel zoals goedgekeurd bij beslissing BESL-2014-48.
 - Nazicht door de VREG van de vermelde klantengroepen overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in par. 6.2.1 van de tariefmethodologie.
 - Nazicht door de VREG of de waarden per tariefcomponent toegewezen over de verschillende klantengroepen in deze Tabel 3 aansluiten bij de waarden die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 2.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder volgens transparante criteria een correcte opdeling heeft aangehouden tussen de verschillende klantengroepen, eveneens volgens hun omvang en toegang tot het distributienet (afname of injectie) en ook van het aandeel van elke tariefcomponent in het aandeel van de hieraan door de distributienetbeheerder via zijn verdeelsleutels toegewezen exogene en/of niet-exogene kosten.
 - Het nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, overeenkomstig de in bijlage 8 pt. 1 van de tariefmethodologie opgevraagde nota.
- Wat betreft Tabel 11 'Tarieflijst distributienettarieven gas – AFNAME – JAAR 2015':
- De controle door de VREG of de tariefstructuur en de op het tariefblad vermelde tekstuele informatie identiek is aan de tariefstructuur en het tariefblad van de tarieven zoals goedgekeurd bij beslissing BESL-2014-48 die geldig zijn sinds 01/01/2015.
 - Het onderzoek door de VREG of, in overeenstemming met de controle voor Tabel 3, enkel het 'basistarief' gewijzigd is t.o.v. de tarieven volgens BESL-2014-48 die geldig zijn sinds 01/01/2015.
- Wat betreft Tabel 12 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit gas 2015 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven':
- Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes identiek zijn aan de rekenvolumes die de distributienetbeheerder heeft gebruikt in zijn tariefvoorstel van de tarieven die van kracht zijn sinds 01/01/2015 volgens BESL-2014-48.
 - Het nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 11.
 - De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes overeenkomt met of lager is lager dan het door de VREG toegelaten inkomen voor

exogene en niet-exogene kosten exclusief het inkomen voor het gebruik van het transmissienet voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte afname, zoals in Tabel 9 van het rapporteringsmodel vermeld.

- Het onderzoek van het door de distributienetbeheerder voorgestelde gebruik van een maximumtarief en de toepassing daarvan, volgens de in bijlage 8 pt. 2 van de tariefmethodologie door de VREG opgevraagde informatie.
- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle door de VREG op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.

Aanvullend vroeg de VREG aan de distributienetbeheerders om een berekening van het distributienettarief voor een aantal typeklanten uit te voeren teneinde een inzicht te verkrijgen in de concrete impact van de gewijzigde distributienettarieven.

III. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist:

Artikel 1. De vraag van SIBELGAS cvba tot herziening van de periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2015, zoals goedgekeurd door de VREG bij beslissing BESL-2014-48, wordt goedgekeurd.

Artikel 2. De beslissing van de VREG van 18 december 2014 (BESL-2014-48) tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging SIBELGAS cvba voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 wordt als volgt herzien:

de periodieke distributienettarieven afname voor aardgas, meer bepaald de tariefcomponent 'basistarief voor overbrenging met het aardgasdistributienet', wordt gewijzigd door de tarieflijst zoals in bijlage gevoegd.

Artikel 3. De herziening treedt in werking op 1 augustus 2015.

Voor de VREG

Brussel,

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder

Sibelgas - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven vanaf 01/08/2015 t.e.m. 31/12/2015 - 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	17,63	97,82	216,35	7.379,29			
Proportionele term	EUR/kWh	0,0246850	0,0086480	0,0078578	0,0006949	0,0006949	0,0006744	0,0010875 0,0004381
Capaciteit	EUR/maxcap					3,8648913	0,5650720	
2) Het tarief voor het systeembeheer								
	EUR/kWh	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
3) Het tarief voor de metingactiviteit								
Jaaropname	Jaarprijs		9,95			-		
MMR	Jaarprijs		157,00			-		
AMR	Jaarprijs					830,00		
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen								
	EUR/kWh	0,0007225	0,0007225	0,0007225	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
III. TARIEVEN VOOR DE COMPLEMENTAIRE DIENSTEN								
	EUR/kWh	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
IV. TARIEVEN VOOR DE SUPPLEMENTAIRE DIENSTEN								
	EUR/kWh	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	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
2) Toeslagen ter dekking van de werkkosten van de CREG	EUR/kWh	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	0,0012900	0,0012900	0,0012900	0,0002479	0,0002479	0,0001010	
5) Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh	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	0,0001676	0,0001676	0,0001676	0,0000108	0,0000108	0,0000044	

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 gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem

** 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 verbruikspeil 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 meteringskost worden de jaartarieven gepronoseerd 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 gepronoseerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh en capaciteiten van gebruikers uitgerust met een telemetersysteem 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))