# Proces-verbaal

# Overlegvergadering van 17 oktober 2018 tussen

# de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (VREG)

# en

# de Vlaamse Elektriciteits- en Aardgasdistributienetbeheerders

Datum: 17 oktober 2018 van 11.30u – 12.35u

Locatie: kantoren VREG, Brussel

Deelnemers:

* Vertegenwoordigers van de distributienetbeheerders (via Fluvius System Operator): Luc Decoster (via conference call), Roby Bosmans en Paul Lauwers.
* Vertegenwoordigers van de VREG: Pieterjan Renier, Marc Michiels, Bert Stockman, Didier Van Overloop en Bregt Leyman.

Kader: Overlegvergadering voorafgaand aan de uitwerking door de VREG van het ontwerp van wijziging van de tariefmethodologie 2017-2020. De VREG overweegt de aanpassing van de tariefmethodologie m.b.t. de tarifaire gevolgen van de plaatsing van een digitale meter bij prosumenten. De overlegvergadering kadert in een overlegprocedure die tot stand kwam met akkoord van en in samenspraak met de distributienetbeheerders conform art. 4.1.31, §1, tweede lid Energiedecreet.

# Inleiding

Uit de huidige tariefmethodologie 2017-2020, zoals laatst gewijzigd op 20/09/2018, volgt duidelijk dat prosumenten met een terugdraaiende teller na de omschakeling naar een digitale meter geen prosumententarief meer moeten betalen. Van zodra zij immers een teller hebben die de bruto-afname registreert, zullen zij op dat volume getarifeerd worden. Dat is niet meer dan een logisch gevolg van het wegvallen van de bestaansreden van het prosumententarief, d.i. het niet gekend zijn van de werkelijke afname van het net door het terugdraaien van de afnameteller bij injectie.

Vanaf de plaatsing van een digitale meter bevinden de prosumenten zich in een vergelijkbare toestand t.a.v. de netgebruikers zonder productie-installatie bij wie de werkelijke afname van het net gekend is.

Alle netgebruikers die zich in een vergelijkbare toestand bevinden, worden gelijk behandeld (grondwettelijk gelijkheids- en non-discriminatiebeginsel).

Het ontwerpdecreet digitale meters voorziet in de compensatie van de afgenomen en geïnjecteerde elektriciteit bij prosumenten, gedurende 15 jaar vanaf de indienstname van de installatie en dit voor bestaande zowel als nieuwe decentrale productie-installaties (nieuw tot en met 31/12/2020). Dat ontwerpdecreet kan uiteraard alleen gaan over zaken waarvoor de Vlaamse decreetgever bevoegd is. De compensatie slaat aldus alleen op de energiecomponent van de elektriciteitsfactuur.

Doordat de compensatie niet op nettarieven betrekking kan hebben (distributienettarieven worden trouwens expliciet uitgezonderd), zorgt de decretale regeling voor nieuwe uitdagingen op het gebied van de marktprocessen. Er zal namelijk m.b.t. de prosumenten gewerkt moeten worden met gelijktijdige communicatie van twee volumes (bruto en netto-volume) voor facturatiedoeleinden. De VREG heeft signalen van marktpartijen opgevangen dat de aanpassing (automatisering) van de marktprocessen aan die nieuwe werkwijze tijd vraagt. De VREG heeft een brief van Febeg in die zin ontvangen.

Een overgangsmaatregel door de VREG in de vorm van uitstel is een mogelijkheid, zoals die al eens werd verleend bij de invoering van het prosumententarief in 2015 (toen uitstel van 6 maanden). Dergelijk uitstel zou nu neerkomen op het tijdelijk behoud van de huidige wijze van tarifering bij prosumenten na de plaatsing van een digitale meter, gebaseerd op de fictie dat hun teller terugdraait *c.q.* de werkelijke afname niet gekend is. Hiervoor zou de tariefmethodologie dan moeten gewijzigd worden.

De VREG heeft deze piste van uitstel technisch, juridisch en tarifair onderzocht.

Dit overleg kadert binnen het door het Energiedecreet voorziene overleg dat voorafgaat aan een wijziging van de tariefmethodologie. De distributienetbeheerders en de VREG hebben hierover een overeenkomst afgesloten:



O.b.v. dit overleg en na de Raad van Bestuur van de VREG (eerstkomende raadszitting van 19/10/2018) zal al dan niet worden overgaan tot de opstart van de consultatie van de wijziging van de tariefmethodologie 2017-2020. De consultatieprocedure zou dan lopen vanaf maandag 22/10/2018. De VREG wijst op de bijzonderheid van de situatie, nl. de procedurele stappen en bijgaande termijnen die worden voorzien in het Energiedecreet in combinatie met de datum van 01/01/2019 waartegen de tariefmethodologie de nodige klaarheid moet brengen.

Voorafgaand aan dit overleg heeft de VREG op 12/10/2018 het volgende document overgemaakt aan de distributienetbeheerders:



# Bespreking

Het voorstel van aanpassing van de tariefmethodologie bestaat uit de toevoeging van een nieuwe paragraaf 6.3.1.1.1.2. ‘Prosumenten met digitale meter’ aan het hoofdocument. De aanpassing wordt door de VREG toegelicht. Samengevat houdt het voorstel in dat er een absoluut uitstel van 1 jaar wordt verleend. Men gaat uit van een eerste plaatsing van digitale meter vanaf 01/01/2019, zodat de voorgestelde termijn van 1 jaar overeenstemt met het volledige kalenderjaar 2019. Vanaf 01/01/2020 vindt er dan een tarifaire overgang ‘op maat’ plaats bij de prosumenten met een digitale meter, nl. vanaf het moment van de eerstvolgende opname van hun meterstand in het kader van een afrekening.

De distributienetbeheerders vragen of dit uitstel ook zal gelden voor prosumenten met digitale meter bij wie een leverancierswissel plaatsvindt in de loop van 2019. De VREG bevestigt dit. Tot en met einde 2019 zal het voor bestaande en nieuwe prosumenten met een digitale meter niet mogelijk zijn om (al dan niet vrijwillig) af te stappen van de tarifaire gevolgen van een (fictieve) terugdraaiende teller.

De distributienetbeheerders stellen dat dit zal betekenen dat prosumenten met een meter met maandelijkse opname (MMR, >56 en <100 kVA) in de eerste maand van het jaar 2020 overgeschakeld zullen worden.

De VREG vraagt of deze prosumenten een nieuwe meter zullen krijgen. De distributienetbeheerders antwoorden ontkennend. Klanten boven 56 kVA zitten niet de scope van de uitrol.

De distributienetbeheerders vragen of het klopt dat het de (naargelang het geval) eerste eind- of slotafrekening (in geval van leverancierswissel) is, met ingang van 01/01/2020, die volgt op de plaatsing van een digitale meter, die de overgang initieert. De VREG beaamt dit. Dit geldt ook voor degenen die al op een vroeger tijdstip zouden willen overstappen. Uiteraard kunnen zij wel een scenario triggeren die een afrekening genereert, bijvoorbeeld door van elektriciteitsleverancier te wisselen.

De distributienetbeheerders vragen te bevestigen dat bij die overstap er geen eventuele niet-gecompenseerde volumes moeten worden overgedragen. De VREG bevestigt dit uitgangspunt.

De distributienetbeheerders geven aan dat ze geen voorstander zijn van een geforceerde vroegere overstap.

De VREG veronderstelt dat na 01/01/2020 een prosument met nieuwe digitale teller aan zijn distributienetbeheerder zou kunnen vragen dat hij hem toewijst aan een andere klantengroep dan deze van de prosumenten met terugdraaiende teller (naar LS of Trans-LS, volgens zijn situatie). Een distributienetbeheerder zou dergelijk verzoek kunnen krijgen.

De distributienetbeheerders antwoorden dat ze dit willen voorkomen. Een specifieke wissel van klantengroep mag volgens hen geen aanleiding geven tot aanpassing.

De distributienetbeheerders lezen in het op 12/10/2018 aan hen overgemaakte document dat bestaande klanten met een tweerichtingsmeter de keuze behouden die ze in het verleden al gemaakt hebben. Dat is duidelijk. Dat lijkt dus te willen zeggen dat deze regeling ook geldt voor netgebruikers bij wie vandaag al een digitale meter staat, en bij wie er op vandaag achterliggend gecompenseerd wordt. De VREG bevestigt dit.

De distributienetbeheerders kunnen akkoord gaan met een overgangsperiode van 1 jaar. De door de VREG voorgestelde overgangsperiode moet volgens hen kunnen volstaan om de wijzigingen te implementeren in de marktprocessen. Dit zal dan wel betekenen dat er nu in MIG 4 maar ook later in MIG 6 wijzigingen zullen moeten worden doorgevoerd. De VREG heeft in zijn voorstel bovendien abstractie gemaakt van de inwerkingtreding van MIG 6. Ook met de invoering van een nieuwe tariefstructuur werd blijkbaar geen rekening gehouden.

De VREG overloopt en verduidelijkt vervolgens de verschillende door hem onderzochte pistes, gaande van het niet verlenen van enig uitstel tot het verlenen van uitstel voor lange duur. Alles werd onderzocht. Wat MIG 6 betreft, zou een koppeling hiermee mogelijk zijn mocht het zeker zijn dat MIG 6 van start gaat in april 2020. Dat is echter niet zo. Bovendien zit de facturatie o.b.v. twee afnamevolumes inderdaad nog niet in de scope van MIG 6[[1]](#footnote-2). Door deze onduidelijkheid kan een koppeling van de uitstelmaatregel aan de invoering van MIG 6 dan ook niet weerhouden worden.

Gevraagd naar het scenario van uitstel tot volledige uitrol van de digitale meter bij alle prosumenten, ziet de VREG (juridisch) meer gelijkenissen tussen een prosument met een digitale meter en een gewone klant zonder productie dan met een prosument met terugdraaiende teller.

Voor wat betreft de bestaande prosumenten binnen het Slimme Meter POC/Pilootproject, wordt voor de goede orde bevestigd dat zij die nu gecompenseerd worden, op dezelfde manier behandeld zullen worden als de andere klanten met een terugdraaiende teller. Hun tellers zullen worden vervangen door de nieuwe digitale meters.

De VREG wijst erop dat het wegvallen van het prosumententarief ingevolge tarifering o.b.v. het bruto-afnamevolume niet noodzakelijk een financieel nadeel zal inhouden voor de prosument met een digitale meter. Diens mate van zelfconsumptie[[2]](#footnote-3) zal doorslaggevend zijn. De netgebruiker kan vanaf dan zijn netfactuur gaan beïnvloeden door zijn gedragsaanpassing richting meer gelijktijdigheid. Daarnaast wordt bij het voeren van deze discussie al gauw eens de grootste groep van netgebruikers vergeten, zijnde de groep zonder zonnepanelen. Juridisch gezien laat het gelijkheids- en non-discriminatiebeginsel het niet toe dat prosumenten en niet-prosumenten op LS en Trans-LS ongelijk behandeld worden. Enkel indien objectieve redenen voorhanden zijn kan een ‘tijdelijk’ uitstel worden gerechtvaardigd. De VREG benadrukt dat het verlenen van uitstel voor een termijn die langer zou duren dan de feitelijke omstandigheden rechtvaardigen, wettelijk verboden is.

De distributienetbeheerders vragen ten slotte of de bepaling in het TRDE die de basis vormde voor het compensatiemechanisme geschrapt zal worden. De VREG stelt dat het voorstel tot schrapping van deze bepaling inderdaad ter consultatie voorligt.

# Afronding

De VREG zal intern onderzoeken of de informatie die door de distributienetbeheerders aangeleverd werd tijdens dit overleg, nog aanleiding zou geven tot een aanpassing van het ontwerp van consultatiedocument.

De VREG maakt het voorstel van PV op van dit overleg en maakt het uiterlijk 17/10/2018 over aan de distributienetbeheerders. De distributienetbeheerders maken hun opmerkingen op het voorstel van PV over aan de VREG uiterlijk 18/10/2018.

Indien de VREG overgaat tot effectieve uitvoering van deze consultatie, dan wordt verwacht dat ze zal aanvatten op maandag 22/10/2018.

1. Verduidelijking door distributienetbeheerders: MIG 6 voorziet wel de service compensatie waar beide volumes kunnen verstuurd worden. Echter zijn er geen processen die bij afrekening ook een tariefwissel initiëren. Deze moeten in de backend systemen van de distributienetbeheerder worden opgezet (zowel in MIG 4 als in MIG 6). [↑](#footnote-ref-2)
2. Consumptie gelijktijdig met de productie, al dan niet onder de vorm van opslag van de geproduceerde energie. [↑](#footnote-ref-3)