

**Proces-verbaal van de overlegvergadering van 13 februari 2020 voorafgaand
aan de uitwerking door de VREG van de tariefmethodologie 2021-20XX**

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

–

**Elektriciteits- en Aardgasdistributienetbeheerders
actief in het Vlaamse Gewest**

Datum	Donderdag 13 februari 2020 10.00-12.30 uur
Plaats	Kantoren VREG
Deelnemers	Vertegenwoordigers van Fluvius System Operator cv (verder "FSO") namens de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders actief in het Vlaamse Gewest: Roby Bosmans, Luc Decoster, Ruben Peene en Karen Vermeulen. Verontschuldigd: Paul Lauwers. Vertegenwoordigers van de VREG: Thierry Van Craenenbroeck, Jonas De Smit, Marc Michiels, Bregt Leyman, Bert Stockman, Leen Vandezande.

Kader: De overlegvergadering kadert in het gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg tussen de distributienetbeheerders en de VREG over de opmaak van het ontwerp van tariefmethodologie 2021-20XX, en dat voorafgaat aan de organisatie van een openbare raadpleging van een consultatievoorstel hierover door de VREG.¹

Inleiding

De lezer wordt verwezen naar de agenda inclusief documentatie van deze derde overlegvergadering.

Met betrekking tot het PV van de vorige overlegvergadering, meldt FSO nog het volgende:

- Indien er een kwartiergemeten netto kWh-waarde zou gehanteerd worden voor AMR kan dit via een aanpassing van het AMR-metercertificaat, d.i. de wijze waarop de AMR meters worden uitgelezen. Het is niet nodig om elke AMR meter ter plaatse aan te passen.
- Vandaag is er geen tarief voor en bijgevolg geen uitlezing van de reactieve energie geregistreerd in de digitale meter. Indien het GVM-tarief zou toegepast worden voor TR-LS, inclusief <56 kVA, zou dit wel het geval worden. FSO zou dit nog moeten onderzoeken.

¹ Volgens hun 'Overeenkomst over de overlegprocedure volgens artikel 4.1.31, §1 van het Energiedecreet voorafgaand aan de openbare raadpleging over het ontwerp van tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-20XX'.

Terugkoppeling distributienetbeheerders op agendapunten overlegvergadering van 30 januari 2020

Tariefstructuur injectie gas (periodiek)

FSO heeft de tariefstructuur en de toepassing ervan qua periodieke injectietarieven aardgas in Wallonië onderzocht. Het zou neerkomen op een uniform tarief voor alle distributienetbeheerders voor gebruik van het net op basis van de kWh geïnjecteerd in het aardgasdistributienet. Het dient voor de exploitatiekosten m.b.t. de cabine op het injectiepunt.

FSO stelt voor de tariefmethodologie 2021-2024 eveneens een tarief op basis van kWh injectie voor. Het budget betreft de kosten voor het systeembeheer, d.i. de rechtstreeks toewijsbare operationele kosten zoals het onderhoud van de cabine, de kosten van de odorisatie en van de gaschromatografie. Men zou zich voor het tariefvoorstel kunnen baseren op de volumes en kosten uit het eerste proefproject. FSO zal deze data overmaken aan de VREG.

FSO stelt verder voor dat de producent via de niet-periodieke distributienettarieven eenmalig tussenkomt in de kost van de eventuele netuitbreiding bij realisatie van de aansluiting en van de cabine. De aardgasdistributienetbeheerder zou de eenmalige kost van de installatie van de odorisatie en gaschromatografie op zich nemen.

FSO stelt voor om het periodiek injectietarief gelijk te houden over alle distributienetbeheerders.

FSO stelt dat ze qua kosten (en tarief) ongeveer op de helft zitten van die in het Waalse Gewest.

VREG vraagt FSO of er ook kostenvoordelen verbonden zijn aan de lokale injectie van gas. FSO antwoordt dat er geen echte kostenvoordelen aan verbonden zijn. Het cascadeprincipe speelt hier uiteraard ook niet i.t.t. bij elektriciteit.

Kwartiergemeten netto aanrekening elek., vanaf 2021

Er is consensus dat het voorstel van tarifaire kwartiergemeten netto kWh- en kW-aanrekening best niet wordt weerhouden op distributieniveau.

Bij de transmissienetbeheerder gebeurt deze vorm van compensatie op kwartierbasis niet in de meter maar in de back-end-systemen.

VREG meldt dat CREG een overleg zal hebben met de transmissienetbeheerder omtrent zijn aanpak, meer bepaald i.h.k.v. de aanrekening van de federale bijdrage.

Harmonisatie tarifaire coëfficiënten in bestaande tariefstructuur elektriciteit.

Dit gaat over de tariefstructuur van Fluvius Antwerpen, een mix van ex-Infrax en ex-Eandis gemeenten, vanaf 2021. FSO (KV) meldt dat haar interne berekeningen nog niet zijn afgerond. Men voert simulaties uit voor twee scenario's, nl. volgens de ex-Eandis en volgens de ex-Infrax benadering, met akkoord van de VREG omtrent de mondeling voorgestelde aannames voor de RAB-verdeelsleutel. De resultaten worden in de loop van volgende week verwacht.

Op vraag van de VREG antwoordt FSO dat de data omtrent de jaarpieken nog ontbreken.

Tariefstructuur elektriciteit 2022-2024 afname: algemeen.

FSO blijft voorbehoud maken ten opzichte van de invoering van de nieuwe tariefstructuur vanaf 2022. Er wordt een overzicht gegeven van de opmerkingen hieromtrent vanuit het managementcomité:

- Gelet op de vraag tot versnelde uitrol van de digitale meter² (waarover overigens nog geen beslissing is genomen) is het van belang om bijkomende complexiteit voor de go-live van MIG6 en overbelasting van de digitale meterketting (DMK) te voorkomen.
- Een versnelde uitrol zou overigens betekenen dat er een quasi identieke overheidsopdracht voor digitale meters als de voorgaande uitgeschreven zal worden.
- Variante tariefstructuren die complexe berekeningen in de back-end-systemen noodzakelijk maken, houden een risico in voor de sizing van de systemen. Op vandaag is die sizing gebeurd op 5 % klanten in MR3 bij go-live.
- Het is gelet op de go-live-datum van CMS noodzakelijk om de scope definitief te bevroeren. Bijkomende functionaliteiten (bv. invoeren capaciteitstarieven) betekenen een change request met mogelijke impact op timing, wat FSO absoluut wil vermijden.
- Reactieve energie: de distributienetbeheerders zijn geen voorstander van afzonderlijke aanrekening op kwartierbasis van inductieve en capacatieve energie. Immers wordt het bestaande systeem momenteel als voldoende incentiverend beschouwd.
- Wat betreft impact maximumtarief (voor distributie en transmissie) vanaf 30% overschrijding t.o.v. huidige tarieven: De distributienetbeheerders zijn van oordeel dat bij een plafond van 30 % er een hoog percentage klanten in het plafond zullen terecht komen. 50 % wordt als minimum aangezien. In dat kader is het wenselijk om een overgangsregeling te bespreken.
- Voldoende aandacht schenken aan begrijpbaarheid voor de eindklant van de voorgestelde tariefstructuur.
- Door Fluvius vooropgestelde timing van KVM 2025 en GVM 2023 verder te onderzoeken gelet op mogelijke versnelde uitrol van de digitale meter.

Tariefstructuur elektriciteit 2022-2024 afname: hoogte 3,68 kW.

FSO heeft intern onderzocht wat het effect zou kunnen zijn van de door de VREG vooropgestelde keuze voor 3,68 kW als minimale facturatiewaarde voor de maandpiek op LS

² Regeerakkoord Vlaamse Regering 2019-2024.

(bij digitale meter). Uit het pilootproject digitale meter blijkt dat 30% van de klanten nooit een piek trok hoger dan 3,68 kW. De overige 70% had minstens één maand per jaar een piek groter dan 3,68 kW, zodat de effectief gemeten maandpiek minstens éénmaal zou meegenomen worden in de berekening van de tariefdrager gemiddelde maandpiek. Een groep van 20% van alle klanten trok elke maand een piek die hoger lag dan 3,68 kW. De mediaan bedroeg 3,8 kW.

Qua tarifaire impact (basis 2019) is het oordeel niet eenduidig. Het effect is afhankelijk van het profiel eigen aan elke klant en het voor- of nadeel dat hij van daaruit ervaart bij een overgang naar de nieuwe tariefdragers. Het tarifaire effect met een klassieke of een digitale meter lijkt ongeveer gelijk te zijn, wat kan betekenen dat de plaatsing van een digitale meter geen grote tariefschok zou betekenen. FSO stelde in haar onderzoek vast dat de waarde van 3,68 kW in lijn zou zijn met een 80% kW- en 20% kWh-verdeling van budgetten voor het tarief 'netgebruik' zoals de VREG die zou overwegen voor te stellen in de tariefmethodologie.

FSO werpt de vraag op of het misschien noodzakelijk is om voor bepaalde klantensegmenten een andere minimumgrens te hanteren dan 3,68 kW. De VREG (TVC) antwoordt dat het op het eerste zicht niet evident is om te werken met twee verschillende ondergrenzen in functie van de typeklant.

De VREG vult aan dat hij niet overweegt om een maximumtarief toe te passen op de netgebruikers met een klassieke meter. FSO meent dat het beter zou zijn dat de vaste term (via de minimumgrens van 3,68 kW) ook echt vast aangerekend zou worden. Dat zou logischer zijn en dan zouden alle klanten worden aangezet tot piekreductie.

Tariefstructuur elektriciteit 2022-2024 afname: ongemeten punten.

Volgens FSO moet er een onderscheid gemaakt worden tussen:

- De toestellen die zijn aangemeld bij Synergrid (C3/2 en C3/3) en waarvoor FSO die technische waarden kan toepassen in de tariefformules. FSO stelt voor om voor ongemeten punten niet de minimumgrens van 3,68 kW toe te passen maar rekening te houden met de voor hen in C3 bepaalde maandpieken.
- De toestellen voor de openbare verlichting: Zij zijn niet opgenomen in de lijst van Synergrid en enkel gekend bij FSO zelf. Vandaag rekent FSO met een tarief volgens het aantal branduren. Bij een tarief op basis van vermogen zou FSO iets gelijkaardigs moeten toepassen, nl. een bepaling van het vermogen op basis van de som van de vermogens van de lampen.

FSO is voorstander om voor toegangspunten m.b.t. openbare verlichting de periodieke distributienettarieven volledig op basis van de tariefdrager afgenomen kWh toe te passen. Hiervoor zou dan een afzonderlijke klantengroep nodig zijn.

Tariefstructuur elektriciteit 2022-2024 afname: specificaties noodvoedingen.

Volgens FSO zijn er geen aanpassingen nodig aan de ontwerp tekst van de tariefmethodologie. Maximumtarieven op noodvoedingen zijn niet logisch, omdat ze er steeds van zouden genieten.

Volgens VREG kan de huidige methodiek dus doorgetrokken worden.

Tariefstructuur elektriciteit 2022-2024 afname: TR-LS-klantengroep, afbouw klassieke meters.

FSO bevestigt dat haar inventarisatie van de klassieke meters op TR-LS lopende is.

De VREG overweegt om in de tariefmethodologie bij de overgang naar de nieuwe tariefstructuur voor TR-LS overal het tarief volgens piekmetering in te voeren.

Tariefstructuur elektriciteit 2022-2024 injectie.

Volgens FSO (RP) blijkt uit de metingen in het pilootproject digitale meter dat bij 60% van de klanten de afnamepiek steeds groter was dan de injectiepiek, zodat er voor hen geen aanrekening van een injectietarief op basis van delta maandpiek zou zijn. Bij de overige 40% is er wel minstens een maand waarin de injectiepiek groter is dan de afnamepiek (vermoedelijk de vakantieperiode). Bij 20% is er 1x/jaar een injectiepiek groter dan afnamepiek. Bij de overige 20% dus meer dan 1x/jaar.

FSO (LD) vreest dat het voorstel met delta maandpiek zal leiden tot hoge injectietarieven voor producenten op plaatsen waar hun productie niet gekoppeld is of kan zijn aan een afnameprofiel. Deze rekenvolumes zullen laag zijn, waardoor de eenheidsprijs hoog kan uitvallen. VREG vraagt of FSO die bezorgdheid kwantitatief kan aantonen. FSO merkt op dat de door de VREG voorgestelde delta maandpiek een koppeling afname/injectie vereist. Deze koppeling is vandaag niet voorzien en brengt bijgevolg intern een systeemtechnische complexiteit met zich mee. Rekenvolumes zijn nog niet beschikbaar.

FSO stelt ook dat de vergelijking met de afnamepiek een recht op injectie tot aan datzelfde vermogen voor de afnemer lijkt te suggereren, wat er niet is. Qua perceptie is dit ongelukkig. Intern hanteert de distributienetbeheerder ook andere dimensioneringsparameters qua gelijktijdigheid voor afname en injectie, waarbij er voor injectie wel maximale (1) gelijktijdigheid wordt verondersteld.

Terugkoppeling VREG m.b.t. aanrekening overschrijdingstarief en verhoging toegangsvermogen.

De VREG bevestigt dat hij geen overgangsmodaliteiten voorziet m.b.t. toepassing van het overschrijdingstarief. Het overschrijdingstarief gaat m.a.w. onmiddellijk in. Daarom dringt de VREG aan op goede communicatie hieromtrent vanuit de distributienetbeheerder naar de klanten. Er kan onderzocht worden of de leveranciers hier ook een rol kunnen opnemen.

Voorstel VREG m.b.t. verdeelsleutels tariefstructuur elektriciteit 2021

Evolutie van de maximumtarieven: De VREG verduidelijkt de aanpassing, nl. dat de maximumtarieven voor 2021 volledig mee evolueren volgens de budgetten, daar waar ze in de tariefmethodologie 2017-2020 alleen opwaarts konden meebewegen.

Er zijn geen opmerkingen.

Voorstel VREG m.b.t. verdeelsleutels tariefstructuur elektriciteit 2022-2024

Algemene regels

De VREG overweegt om in de tariefmethodologie toe te laten dat de tarieven en budgetten m.b.t. >26-36 kV op eenzelfde wijze worden behandeld als in de tariefmethodologie 2017-2020. Hij wenst de budgetten en rekenvolumes m.b.t. dit spanningsniveau wel op te volgen met het oog op een latere verrekening en tariefsetting (afname en injectie) binnen dezelfde klantengroep.

FSO argumenteert dat de huidige werkwijze inderdaad best verdergezet wordt, aangezien er nog altijd maar een beperkt aantal actieve EAN's zijn op deze netten en eigen tarieven daardoor disproportioneel hoog zouden liggen.

Algemeen wil FSO graag het probleem van beschikbaarheid/ betrouwbaarheid en reproduceerbaarheid van onderliggende data opmerken, immers met de huidige stand van zaken kunnen in dat verband geen garanties geboden worden.

M.b.t. de disproportionaliteit van de tarieven ziet FSO in het bijzonder een risico voor injectie.

Specifieke regels

FSO (RP) heeft een opmerking omtrent de omschrijving van de normalisatie ter bepaling van de synchrone piekbelasting. De vermogens van ongemeten volumes worden toegevoegd aan LS. De normalisatie slaat dan op de netverliezen, verschakelingen door de distributienetbeheerder, terugdraaiende teller en illegale afname. VREG zal de paragraaf herformuleren.

VREG (TVC) kadert het voorstel m.b.t. verdeelsleutels voor kosten voor de REG-ODV's, de WKK-ODV's en de ODV's inzake steuncertificaten binnen de tariefcomponent 'Openbare dienstverplichtingen'. Aanvankelijk werd de verdeling volgens de tariefmethodologie 2017-2020 overwogen met 25% aanrekening volgens EAN en 75% volgens de endogene kosten. Door de wijziging van de tariefstructuur en bijhorende noodzakelijke aanpassing van de verdeelsleutels lijkt een koppeling met de endogene kosten niet langer houdbaar. Daarom werd aanvankelijk gedacht aan een alternatief scenario met 100% verdeling volgens het aantal kWh afgenomen energie. In het huidige voorstel wordt een gedeelte (x%) ook via EAN verdeeld. De drie modellen liggen nog ter discussie voor aan de Raad van Bestuur. Het budget nettokosten openbare verlichting wordt best aan deze groep toegevoegd, in afwachting van eventuele nieuwe bepalingen in de regelgeving omtrent de financiering ervan.

Er zijn geen verdere opmerkingen.

Verdere tarifaire verwerking

De VREG verduidelijkt dat de 80/20 verhouding voor LS-netgebruik tot stand kwam vanuit de combinatie van 75/25 voor distributie plus het gedeelte kosten m.b.t. transmissienet dat nu ook via deze tariefcomponent zal aangerekend worden.

Zoals vermeld, overweegt de VREG in de tariefmethodologie om vanaf 2022 alleen tarifiering volgens piekmeting toe te passen op TR-LS. De tekst moet op dit vlak nog aangepast worden.

Voorstel VREG m.b.t. rekenvolumes elektriciteit 2021

Er zijn geen opmerkingen.

Voorstel VREG m.b.t. rekenvolumes aardgas 2021-2024

Er zijn geen opmerkingen.

Voorstel VREG m.b.t. rekenvolumes elektriciteit 2022-2024.

De VREG bevestigt dat het geagendeerde voorstel een jaarlijkse update van de rekenvolumes omvat. De betrachting is immers om de opbouw van grote tarifaire volumesaldi te vermijden door periodieke actualisatie van de rekenvolumes voor de nieuwe tariefstructuur. De VREG ziet evenwel geen noodzaak tot versnelde afbouw van regulatoire saldi.

Afronding

De agenda van de volgende overlegvergadering (27 februari 2020 10.00uur) bevat minstens:

- Voorstellen VREG:
 - Update tekst periodieke datatarieven '21-'24.
 - Periodieke injectietarieven aardgas.
 - Maximumtarieven elektriciteit afname.
 - Update berekeningswijze prosumementarief.
 - Kostenopdeling exogeen/endogeen.
 - Budget endogeen:
 - Toepassing van een frontier shift.
 - Kapitaalkosten.
 - Regulatoire saldi en snelheid van afbouw.
 - Voorschotregeling.
 - Kostenverificatie (methodenota).
- De distributienetbeheerders worden door de VREG uitgenodigd om hun eventuele agendapunten en bijhorende documentatie tijdig aan de VREG over te maken, voor opname in de agenda, overeenkomstig de gemaakte afspraken hieromtrent.

De VREG verwacht dat de volgende overlegvergadering de laatste zal zijn, waarna de VREG de ontwerp teksten intern zal afwerken en behandelen alvorens er openbaar over te consulteren.