

Consultatiedocument

van de VREG van 18/03/2021

met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024

ONDERWERP VAN DE CONSULTATIE

We houden een publieke consultatie over een voorstel van wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024. De mogelijke wijzigingen betreffen een aanpassing van de datum voor invoering van de nieuwe tariefstructuur voor de elektriciteitsdistributietarieven van 1 januari 2022 naar 1 juli 2022 en de toevoeging van enkele financiële incentives aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders.

CONSULTATIETERMIJN EN REACTIES

Deze consultatie loopt van 18 maart 2021 tot en met 2 mei 2021.

Reacties op deze consultatie kunnen in die periode ingediend worden bij de VREG via het e-mailadres tarieven@vreg.be of per post. Gelieve steeds uw volledige naam en adres te vermelden.

MEER INFORMATIE?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen met de VREG via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag') of via tarieven@vreg.be.

Inhoudsopgave

Inhoudsopgave	3
1 Onderwerp van de consultatie CONS-2021-02	4
2 Consultatietermijn en contactgegevens	4
3 Doelgroep van de consultatie	4
4 Wettelijk kader	4
5 Motivatie voor de consultatie	5
5.1 Uitstel van de wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven	5
5.2 Financiële incentives aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders.....	6
6 Voorstel tot wijziging van tariefmethodologie 2021-2024	6
6.1 Wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven vanaf 1 juli 2022 i.p.v. 1 januari 2022.	7
6.1.1 Algemeen.....	7
6.1.2 Bespreking van de wijzigingen per onderdeel van de tariefmethodologie	7
6.1.2.1 <i>Hoofdttekst</i>	7
6.1.2.1.1 Beknopt	7
6.1.2.1.2 In detail.....	7
6.1.2.2 <i>Bijlage 1</i>	8
6.1.2.3 <i>Bijlage 4B</i>	10
6.1.2.4 <i>Bijlage 8</i>	10
6.2 Bijlage financiële incentives	10
6.2.1 Creatie draagvlak energietransitie	11
6.2.1.1 <i>Observaties en doelstelling</i>	11
6.2.1.1.1 Bevragingen.....	11
6.2.1.1.2 Registraties	12
6.2.1.2 <i>Inzet</i>	13
6.2.2 Tijdige implementatie wijziging tariefstructuur elektriciteit	13
6.2.2.1 <i>Observaties en doelstelling</i>	13
6.2.2.2 <i>Inzet</i>	13
6.2.3 Aanvullende bepalingen	14

1 Onderwerp van de consultatie CONS-2021-02

Wij houden een publieke consultatie over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024¹. We overwegen de wijziging van de tariefstructuur elektriciteit, met o.a. de invoering van een capaciteitstarief op laagspanning, met zes maanden uit te stellen tot 1 juli 2022. Aanvullend wensen we concrete financiële stimulansen op te nemen in de tariefmethodologie voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders i.v.m. het creëren van een draagvlak bij hun distributienetgebruikers voor deze tariefwijziging.

2 Consultatietermijn en contactgegevens

We consulteren van 18 maart 2021 tot en met 2 mei 2021.

Wij zullen alleen rekening houden met reacties voorzien van volledige naam en adres en door ons ontvangen, per e-mail of per post, vóór 2 mei 2021 om 24.00 uur. Maak uw reactie bij voorkeur via e-mail aan ons over via tarieven@vreg.be.

Voor vragen over de consultatie kan u terecht op hetzelfde e-mailadres tarieven@vreg.be. Of telefonisch via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag').

3 Doelgroep van de consultatie

Deze consultatie is gericht aan de elektriciteitsdistributienetgebruikers, de elektriciteitsdistributienetbeheerders en alle andere belanghebbenden.

4 Wettelijk kader

De VREG is in de uitoefening van zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven onderhevig aan het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid ('Energiedecreet') en het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid ('Energiebesluit').

De beslissing die de VREG finaal zal nemen houdende de wijziging van de tariefmethodologie, zal worden genomen met toepassing van titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII van het Energiedecreet.

De VREG bepaalt de tariefmethodologie met inachtneming van de richtsnoeren van artikel 4.1.32 §1 van het Energiedecreet.

De procedurele regels voor het opstellen en wijzigen van de tariefmethodologie worden gestipuleerd in artikel 4.1.31 van het Energiedecreet.

In toepassing van paragraaf 1 van artikel 4.1.31 van het Energiedecreet kwam de tekst die voorligt tot stand na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de distributienetbeheerders.

¹ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-31>

In toepassing van paragraaf 2 van het voormelde artikel organiseert de VREG hierop volgend nu een openbare raadpleging over het ontwerp van tariefmethodologie. Tijdens die raadpleging dienen volgens het Energiedecreet alle belanghebbenden de tijd te krijgen om hun opmerkingen aan de VREG te bezorgen.

In toepassing van paragraaf 5 van het voormelde artikel heeft de VREG de mogelijkheid om de tariefmethodologie gedurende de reguleringsperiode op elk moment en in afwijking van de termijnen, vermeld in paragraaf 1 en 2, van datzelfde artikel, op eigen initiatief te wijzigen.

Artikel 4.1.34 van het Energiedecreet bepaalt de beroepsprocedure tegen beslissingen van de VREG met betrekking tot het bepalen van de tariefmethodologie en de tarieven.

Art. 4.1.34, alinea 1 van het Energiedecreet bepaalt dat tegen de beslissingen die de VREG met toepassing van titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII van het Energiedecreet heeft genomen, door iedere persoon die een belang aantoonde beroep kan aangetekend worden voor het Hof van Beroep te Brussel, dat zetelt zoals in kort geding.

Art. 4.1.34, alinea 2 van het Energiedecreet bepaalt dat het beroep, op straffe van onontvankelijkheid, die ambtshalve wordt uitgesproken, ingesteld moet worden bij ondertekend verzoekschrift dat wordt neergelegd ter griffie van het Hof van Beroep te Brussel binnen een termijn van dertig dagen vanaf de kennisgeving van de beslissing of, voor de belanghebbenden aan wie de beslissing niet ter kennis is gebracht, binnen een termijn van dertig dagen vanaf de publicatie van de beslissing, of, bij ontstentenis van publicatie, binnen een termijn van dertig dagen vanaf de kennisneming ervan. Het verzoekschrift wordt ter griffie neergelegd in zoveel exemplaren als er betrokken partijen zijn.

5 Motivatie voor de consultatie

5.1 Uitstel van de wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven

Wij wensen te consulteren over een uitstel van zes maanden voor de in de huidige tariefmethodologie voorziene datum van implementatie van nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven. Dit zou dus betekenen dat de wijziging die momenteel is gepland voor 1 januari 2022, pas zou ingaan op 1 juli 2022. De tariefstructuur zoals die vandaag van kracht is voor 2021, zou in de eerste helft van 2022 verder toegepast worden. In de tweede helft van 2022 zou dan de nieuwe tariefstructuur, met o.a. een invoering van een capaciteitstarief op laagspanning, toegepast worden.

Wij doen dit voorstel tot wijziging van de implementatiedatum op verzoek van de Vlaamse distributienetbeheerders. De Vlaamse distributienetbeheerders maakten per brief van 27 november 2020 aan de VREG kenbaar dat zij een wijziging van de tariefstructuur van de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven op 1 januari 2022 als een ingrijpende en risicovolle wijziging aan hun processen en systemen beschouwen die onverenigbaar is met de prioriteit die hun inziens moet gegeven worden aan de implementatie en post *go live* stabilisatieperiode van het nieuwe centraal marktsysteem dat gepland staat in september 2021. Zij verzoeken de VREG om de implementatiedatum van het capaciteitstarief uit te stellen tot 1 juli 2022. Zij stellen: “Na interne analyse en overleg met de betrokken partijen en rekening houdende met de nu reeds

gekende prioriteiten, risico's en onverenigbaarheden zijn we tot de conclusie gekomen dat het wenselijk is om de implementatiedatum van het capaciteitstarief uit te stellen tot 1 juli 2022.”

Wij betreuren uiteraard het concrete verzoek tot uitstel, maar ook het feit dat de distributienetbeheerders dit pas voorstellen na het openbare consultatieproces over de tariefmethodologie 2021-2024 die afliep midden 2020.

5.2 Financiële incentives aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders

De tariefmethodologie 2021-2024 voorziet in par. 5.5.4.3 de mogelijkheid om aan de distributienetbeheerders op elk ogenblik tijdens de reguleringsperiode bijkomende, specifieke stimulansen op te leggen. We overwegen nu om de elektriciteitsdistributienetbeheerders op de volgende twee aspecten aan te moedigen:

- a. Het creëren van een breder draagvlak bij hun distributienetgebruikers voor de energietransitie, door de mate waarin ze de wijziging van de tariefstructuur begrijpen en benutten.
 - De distributienettarieven hebben een signaalfunctie naar de distributienetgebruikers toe. Ze zijn, althans op korte termijn, minder relevant voor een distributienetbeheerder, die zich voor zijn goede werking eerder richt op de tarifaire opbrengsten in hun geheel. Daarom vinden we het nodig om de distributienetbeheerders met werkmaatschappij Fluvius aan te moedigen om hun klanten voldoende te wijzen op de mogelijkheden die de digitale meter hun biedt. Daarnaast zouden ook de niet-huishoudelijke afnemers best aangemoedigd worden om hun interactie met het elektriciteitsdistributienet beter te begrijpen en aldus hun tarief door gedragswijziging actief te beïnvloeden.
- b. Het tijdig implementeren van de nieuwe tariefstructuur tegen de beloofde datum van 1 juli 2022.
 - Wegens de energietransitie en de aanzienlijke netinvesteringen die eraan gekoppeld zouden zijn bij ongewijzigd gedrag van netgebruikers, is het volgens ons belangrijk om de tarifaire hervorming zo snel als mogelijk door te voeren om een aanzet te geven tot het creëren van een capaciteitsbewustzijn en bijhorende gedragsverandering. We stelden vast dat de distributienetbeheerders als reden voor de vertraging verwijzen naar de implementatie en post *go live* stabilisatieperiode van het nieuwe centraal marktsysteem dat gepland staat in september 2021. Het project werd in het verleden al enkele malen uitgesteld. Bij de start van de onderneming in 2011 werd aangekondigd dat het gezamenlijk clearinghouse in het jaar 2015 operationeel zou zijn. Vervolgens werd deze deadline een aantal maal doorgeschoven, deze keer tot september 2021. Op dit ogenblik is er nog geen harde garantie dat de distributienetbeheerders de nieuwe timing zullen halen. We wensen de Vlaamse elektriciteitsdistributienetbeheerders aan te moedigen om de door hen beloofde timing van 1 juli 2022 voor implementatie van het capaciteitstarief te halen.

6 Voorstel tot wijziging van tariefmethodologie 2021-2024

6.1 Wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven vanaf 1 juli 2022 i.p.v. 1 januari 2022.

6.1.1 Algemeen

Het effect van de aanpassing zal een bijkomend tariefvoorstel zijn door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Het door de VREG toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor 2022 zal de distributienetbeheerder twee maal omzetten naar een tariefvoorstel nl. eerst volgens de oude tariefstructuur voor de tarieven in de eerste helft van 2022 en daarna volgens de nieuwe tariefstructuur voor de tarieven in de tweede helft van 2022. Omwille van tarifaire stabiliteit worden voor de eerste helft van 2022 dezelfde rekenvolumes gebruikt zoals voor de opmaak van het tariefvoorstel voor 2021, evenwel met de jaarlijkse update van de maximumtarieven op de tariefbladen voor de eerste helft van 2022.

Ex-post zal over de kosten en tarifaire opbrengsten 2022 gerapporteerd worden m.b.v. rapporteringsmodel 4B, volgens aangevulde invulinstructies opgenomen in de bijlage 1 van de tariefmethodologie.

6.1.2 Bespreking van de wijzigingen per onderdeel van de tariefmethodologie

6.1.2.1 Hoofdttekst

6.1.2.1.1 Beknopt

In de hoofdttekst van de tariefmethodologie worden de nodige aanpassingen verricht om de tariefstructuur die momenteel voorzien is voor 2021 te verlengen tot en met 30 juni 2022. Zo worden de afkortingen 2022H1 en 2022H2 als begrippen toegevoegd om vlot tekstueel het onderscheid te kunnen maken tussen de eerste en tweede helft van het jaar 2022.

6.1.2.1.2 In detail

In par. 1 Begrippenlijst worden twee afkortingen ingevoerd:

- a. 2022H1: De periode vanaf en inclusief 1 januari 2022 tot en met 30 juni 2022.
- b. 2022H2: De periode vanaf en inclusief 1 juli 2022 tot en met 31 december 2022.

In par. 5.6.6 Regulatorische saldi bij gewijzigde distributienettarieven gedurende het jaar, wordt in de tweede alinea de volgende tekst toegevoegd: “, uitgezonderd in het geval dat binnen een kalenderjaar meer dan één tariefvoorstel werd toegepast naar aanleiding van een wijzigende tariefstructuur. In dit laatste geval wordt de verdeling van de totale jaarlijkse tarifaire opbrengst in endogeen/exogeen per tariefcomponent uit het tariefvoorstel volgens de nieuwe tariefstructuur gehanteerd.”

In de titel van par. 8.2 Wijziging tariefstructuur periodieke distributienettarieven elektriciteit vanaf 1 januari 2022, wordt ‘januari’ vervangen door ‘juli’. Er zou een voorlaatste paragraaf toegevoegd worden als volgt: “In het najaar van 2020 vroegen de distributienetbeheerders aan de VREG een uitstel van 6 maanden voor de implementatie van de nieuwe tariefstructuur zoals die toen was voorzien voor 1 januari 2022 zoals beslist door de VREG op 13 augustus 2020. De VREG hield over het voorstel tot uitstel een publieke consultatie (nr), met consultatieverslag RAPP-2021-nr.” In de laatste paragraaf wordt “januari” vervangen door “juli”. De laatste zin daarin wordt als

volgt: “ Aldus wordt verder in deze tekst een onderscheid gemaakt tussen de tariefvoorstellen elektriciteit voor het jaar 2021 en voor 2022H1 enerzijds en deze voor 2022H2 en voor de jaren 2023 en 2024 van de regulatoire periode met een nieuwe tariefstructuur anderzijds.”

In de par. 10 Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven elektriciteit 2021, wordt overal waar nodig de verwijzing naar het jaar 2021 uitgebreid met “en 2022H1”.

In par. 10.2.1 Tariefstructuur elektriciteit 2021 en 2022H1 wordt de korting op het kWh-tarief openbardienstverplichtingen voor afname exclusief nacht nu ook expliciet vermeld voor 2022 (ongewijzigd). Het nacht- en exclusief nachttarief bedraagt ook in 2022H1 60% van het dagtarief voor wat het basistarief voor het gebruik van het distributienet voor de niet-piekgemeten netgebruikers op laagspanning betreft.

In 10.2.2.2 Injectie prosumanten met terugdraaiende teller én digitale meter 2021 en 2022H1 wordt verduidelijkt dat er ook nog geen injectietarief voor prosumanten is in 2022H1.

In 10.3.2 Evolutie van de maximumtarieven elektriciteit 2021 en 2022H1 wordt bevestigd dat de twee types maximumtarieven ook worden toegepast in 2022H1, met jaarlijkse aanpassing van 2021 naar 2022 analoog zoals dat gebeurde voor de aanpassing van 2020 naar 2021.

In 10.4 Rekenvolumes elektriciteit 2021 en 2022H1, worden de rekenvolumes voor het tariefvoorstel 2021 ook opgelegd voor het tariefvoorstel voor 2022H1.

In par. 11 Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven elektriciteit 2022-2024, wordt overal waar nodig voor weergave van het uitstel van zes maanden van de datum van implementatie de verwijzing naar het jaar 2022 vervangen door 2022H2. In par. 11.2.1 wordt het woord “januari” vervangen door “juli”. In pt. 12 van par. 11.5.3 Verdere tarifaire verwerking wordt behalve naar 2021 nu ook verwezen naar 2022H1.

In par. 17 Bijlagen wijzigen de namen van de bijlage 7A, door toevoeging van “en 2022H1”, en van bijlage 7B, door vervanging van ‘2022’ door “2022H2”.

6.1.2.2 Bijlage 1

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in par. 1.2.1.3 TABEL 2: Algemeen overzicht exogene kosten, volgende alinea achteraan toegevoegd: “Aangezien vanaf 2022H2 een nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven wordt ingevoerd, wordt in deze tabel voor het boekjaar 2022 ook een afzonderlijke opdeling van de ex-ante waarden inzake exogene kosten per tariefcomponent volgens de tariefstructuur voor 2022H1 voorzien. Dit laat de distributienetbeheerder toe om zijn tariefvoorstel voor 2022H1 op te maken, rekening houdende met de opsplitsing per tariefcomponent volgens de van toepassing zijnde tariefstructuur. Merk op dat de regulatoire saldi voor het boekjaar 2022 voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden bepaald o.b.v. de nieuwe tariefstructuur zoals voor 2022H2 van toepassing, dus ongeacht dat voor 2022H1 nog de voormalige tariefstructuur werd toegepast.”

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in 1.2.1.7 TABEL 5A: Opvolging regulatoir saldo inzake volumerisico endogeen budget, in de derde alinea deze zin toegevoegd: “Voor het boekjaar 2022 rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de budgetindeling per tariefcomponent conform zijn tariefvoorstel voor 2022H2, dus ongeacht dat voor 2022H1 nog een tariefvoorstel volgens de voormalige tariefstructuur werd opgemaakt.” In de vierde alinea wordt deze zin toegevoegd: “We verwijzen naar de invulinstructie m.b.t. ‘tabel 5C’ (par. 1.2.1.9) en ‘tabel 5D’

(par. 1.2.1.10) voor wat de rapporteringswijze van de werkelijke opbrengsten voor het boekjaar 2022 betreft.”

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in par. 1.2.1.9 TABEL 5C: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (elektriciteit – afname), in de derde alinea deze tekst toegevoegd: “Zoals ook in par. 5.6.6 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie aangegeven, dient dit pro rata aandeel niet te worden bepaald in het geval waarbij in een boekjaar verschillende tariefvoorstellen naar aanleiding van een wijzigende tariefstructuur van toepassing zijn. Voor het boekjaar 2022 rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder aldus de werkelijke opbrengsten per tariefcomponent volgens de tariefstructuur voor 2022H2, en zoals voorzien in ‘tabel 5C’ van het rapporteringsmodel. Ook het relatief aandeel van de endogene kosten wordt bepaald op basis van het tariefvoorstel voor 2022H2. Dit houdt in dat de distributienetbeheerder de werkelijke opbrengsten in 2022H1 op dergelijke wijze registreert zodat een rapporteringswijze ervan volgens de indeling in ‘tabel 5C’ van het rapporteringsmodel mogelijk is.”

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in par. 1.2.1.10 TABEL 5D: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (elektriciteit – injectie), in de derde alinea deze tekst toegevoegd: “Zoals ook in par. 5.6.6 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie aangegeven, dient dit pro rata aandeel niet te worden bepaald in het geval waarbij in een boekjaar verschillende tariefvoorstellen naar aanleiding van een wijzigende tariefstructuur van toepassing zijn. Voor het boekjaar 2022 rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder aldus de werkelijke opbrengsten per tariefcomponent volgens de tariefstructuur voor 2022H2, en zoals voorzien in ‘tabel 5D’ van het rapporteringsmodel. Ook het relatief aandeel van de endogene kosten wordt bepaald op basis van het tariefvoorstel van toepassing voor 2022H2. Dit houdt in dat de distributienetbeheerder de werkelijke opbrengsten in 2022H1 op dergelijke wijze registreert zodat een rapporteringswijze ervan volgens de indeling in ‘tabel 5D’ van het rapporteringsmodel mogelijk is.”

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in par. 1.2.1.13 TABEL 6A: Opvolging regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten, in de tweede alinea volgende zin toegevoegd: “Voor het boekjaar 2022 rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de budgetindeling per tariefcomponent conform zijn tariefvoorstel voor 2022H2, dus ongeacht dat voor 2022H1 nog een tariefvoorstel volgens de voormalige tariefstructuur werd opgemaakt.”

In par. 2.1 Invulinstructies Bijlage 7A: Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2021, worden de verwijzingen naar 2021 aangepast naar 2021 en 2022H1 of via de vermelding 20XX.

In de invulinstructie voor bijlage 7A wordt in par. 2.1.1.5 TABEL 4: Naam distributienetbeheerder – ELEKTRICITEIT – Tarieflijst periodieke distributienettarieven [20XX] 21 – Afname, een derde alinea toegevoegd: “Gelet dat met het uitstel van invoering van de nieuwe elektriciteitstariefstructuur de bijlage 7A ook na de publicatie van het arrest van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021 (arrest nr. 5/2021) toepassing vindt, dient de distributienetbeheerder voor 2022H1 de klantengroepen ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - Trans LS met piekmetering’, ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - Trans LS zonder piekmetering’ en ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - LS met piekmetering’ evenals alle verwijzingen naar deze klantengroepen uit de tariefmatrix te schrappen.”

In de invulinstructie voor bijlage 7A wordt in par. 2.1.1.6 TABEL 5: Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit ‘elektriciteit’ met de geraamde omzet voor de periodieke distributienettarieven (afname), volgende alinea toegevoegd: “[Gelet dat met het uitstel van invoering van de nieuwe elektriciteitstariefstructuur de bijlage 7A ook na de publicatie van het arrest van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021 (arrest nr. 5/2021)

toepassing vindt, dient de distributienetbeheerder voor 2022H1 de cellen met betrekking tot de klantengroepen ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - Trans LS met piekmeting’, ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - Trans LS zonder piekmeting’ en ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - LS met piekmeting’ blanco te laten.”

In de invulinstructie voor bijlage 7A wordt in par. 2.1.1.7 TABEL 6A: Naam distributienetbeheerder – ELEKTRICITEIT – Tarieflijst transmissiekosten 2021, volgende alinea toegevoegd: “Gelet dat met het uitstel van invoering van de nieuwe elektriciteitstariefstructuur de bijlage 7A ook na de publicatie van het arrest van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021 (arrest nr. 5/2021) toepassing vindt, dient de distributienetbeheerder voor 2022H1 de klantengroepen ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - met piekmeting’ uit de tariefmatrix te schrappen.”

In de invulinstructie voor bijlage 7A wordt in par. 2.1.1.8 TABEL 6B: Aansluiting transmissienettarieven Elia en de door de DNB doorgerekende transmissiekosten voor 2021, volgende alinea toegevoegd: “Gelet dat met het uitstel van invoering van de nieuwe elektriciteitstariefstructuur de bijlage 7A ook na de publicatie van het arrest van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021 (arrest nr. 5/2021) toepassing vindt, dient de distributienetbeheerder voor 2022H1 de cellen met betrekking tot de klantengroepen ‘Prosumenten met terugdraaiende teller – Trans LS’ blanco te laten.”

In de invulinstructie voor bijlage 7A wordt in par. 2.1.1.9 TABEL 6C: Bepaling tarieven voor het ‘beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur’, volgende alinea toegevoegd: “Gelet dat met het uitstel van invoering van de nieuwe elektriciteitstariefstructuur de bijlage 7A ook na de publicatie van het arrest van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021 (arrest nr. 5/2021) toepassing vindt, dient de distributienetbeheerder voor 2022H1 de cellen met betrekking tot de klantengroepen ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - Trans LS met piekmeting’, ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - Trans LS zonder piekmeting’ en ‘Prosumenten met terugdraaiende teller - LS met piekmeting’ blanco te laten.”

In de titel van par. 2.2 Invulinstructie Bijlage 7B: Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2022-2024, wordt ‘2022’ vervangen door ‘2022H2’.

6.1.2.3 Bijlage 4B

In ‘tabel 2’ van de bijlage 4B wordt voor het boekjaar 2022 een afzonderlijke tabel met opdeling van de ex-ante waarde inzake exogene kosten elektriciteit per tariefcomponent volgens de tariefstructuur voor 2022H1 voorzien.

6.1.2.4 Bijlage 8

In de titels van par. 1.1 en 1.2 wordt respectievelijk “en 2022H1” toegevoegd en “2022” vervangen door “2022H2”.

6.2 Bijlage financiële incentives

Er wordt een extra bijlage 11 aan de tariefmethodologie 2021-2024 toegevoegd, die de concrete financiële incentives gegeven door de VREG aan de distributienetbeheerders zal bevatten.

Er worden twee concrete stimulansen opgestart, één met betrekking tot het creëren van draagvlak bij distributienetgebruikers voor de energietransitie (par. 6.2.1) en één met betrekking

tot de tijdige implementatie van de wijziging van de tariefstructuur van de elektriciteitsdistributienettarieven op 1 juli 2022 (par. 6.2.2).

6.2.1 Creatie draagvlak energietransitie

6.2.1.1 Observaties en doelstelling

6.2.1.1.1 Bevragingen

De VREG zal via een marktbevraging peilen naar de inspanningen en bijhorende resultaten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders m.b.t. het promoten van de digitale meter en van de mogelijkheden die deze biedt aan de bezitters ervan.

Er wordt gebruik gemaakt van de marktbevraging in het kader van de opmaak van het jaarlijks Marktmonitorrapport.

Het onderzoeksbureau zal gevraagd worden om aan de VREG een beeld te geven van de reacties van de volgende correspondenten:

A	Huishoudelijke afnemers		
	a	Hoe staat u tegenover de vervanging van de oude meters door digitale meters?	
		Range	Zeer positief
			Positief
			Neutraal
			Negatief
Zeer negatief			
Weet ik niet			
B	Huishoudelijke afnemers met digitale meter		
	a	Voelt u zich door uw distributienetbeheerders (Fluvius) voldoende ingelicht over de mogelijkheden van uw digitale meter?	
		Range	Ja, voldoende
			Neutraal
			Nee, onvoldoende
			Weet ik niet
	b	Wist u dat u via de website van uw distributienetbeheerder (Fluvius) uw eigen energieverbruik dagelijks kan opvolgen?	
		Range	Ja
			Nee
		Niet zeker	

C	Bedrijven			
	a	Voelt u zich voldoende geïnformeerd door de distributienetbeheerder (Fluvius) over de wijziging van de manier waarop uw elektriciteitsdistributienettarief zal worden/wordt berekend sinds 1 juli 2022?		
		Range	Ja, voldoende	
			Neutraal	
			Nee, onvoldoende	
Weet ik niet				
D	Bedrijven (aangesloten op het laagspanningsnet) met digitale meter			
	a	Voelt u zich door uw distributienetbeheerders (Fluvius) voldoende ingelicht over de mogelijkheden van uw digitale meter?		
		Range	Ja, voldoende	
			Neutraal	
			Nee, onvoldoende	
	Weet ik niet			
	b	Wist u dat u via de website van uw distributienetbeheerder (Fluvius) uw eigen energieverbruik dagelijks kan opvolgen?		
		Range	Ja	
			Nee	
	Niet zeker			
E	Bedrijven (niet aangesloten op het laagspanningsnet) met grootverbruiksmeting			
	a	Kent u het webportaal van de distributienetbeheerder (Fluvius) waarmee u uw toegangsvermogen voor afname van het elektriciteitsdistributienet kan instellen?		
		Range	Ja	
			Nee	
	Niet zeker			
	b	Zo ja, bent u tevreden over de werking van het portaal?		
		Range	Zeer tevreden	
			Tevreden	
			Neutraal	
			Ontevreden	
Zeer ontevreden				
Weet ik niet				

De vragen² worden gesteld in 2021 (alleen Aa), 2022, 2023 en 2024. De VREG wenst een positieve tendens te zien in de reacties of resultaten die al wijzen op de aanwezigheid van een breed draagvlak.

6.2.1.1.2 Registraties

Het draagvlak voor de digitale meter zal ook afgeleid worden van de mate waarin distributienetgebruikers via de digitale meter hun energieverbruik nauwkeuriger opvolgen. De distributienetbeheerders bieden via hun webportaal³ voor kleinverbruiksmeting aan elke afnemer met digitale meter de mogelijkheid om dagelijks de meest recente verbruikshistoriek op te vragen. De VREG zal volgende cijfers opvolgen:

² Het onderzoeksbureau kan op de wijze van vraagstelling een review uitvoeren met toetsing aan *best practices*.

³ <https://mijn.fluvius.be/verbruik/>

- a. De verhouding van
 - o het aantal elektriciteitsdistributienetgebruikers met een digitale meter dat zich heeft aangemeld en geregistreerd op het webportaal t.o.v.
 - o het aantal digitale meters geïnstalleerd bij de elektriciteitsdistributienetgebruikers.
- b. Het aantal unieke bezoekers per maand op het webportaal.

Een indicator die aangeeft hoe goed de bedrijven door de netbeheerder op de hoogte werden gebracht van de werking van de nieuwe tariefstructuur en van de mogelijkheid om hierop actief in te spelen, zal de VREG opvolgen via deze cijfers:

- a. De verhouding van
 - o het aantal elektriciteitsdistributienetgebruikers met een grootverbruiksmeting (GVM) dat voor zichzelf een toegangsvermogen heeft ingesteld via het GVM-webportaal van de distributienetbeheerders t.o.v.
 - o het aantal elektriciteitsdistributienetgebruikers met een actieve grootverbruiksmeting (GVM).
- b. Het aantal unieke bezoekers per maand op dat GVM-webportaal.

De VREG zal de evolutie van de cijfers beoordelen vanaf midden 2021 tot en met midden 2024. De VREG wenst een positieve tendens te zien in het gebruik van de webtools aangeboden door de distributienetbeheerders aan hun distributienetgebruikers of resultaten die wijzen op een algemene bekendheid en gebruik van de webplatformen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders zullen de waarden voor de in deze paragraaf vermelde aantallen halfjaarlijks, te beginnen voor 1 juli 2021 en een laatste maal voor 1 juli 2024, aan de VREG rapporteren.

6.2.1.2 Inzet

Het maximale bedrag te verkrijgen via deze stimulans door de elektriciteitsdistributienetbeheerders is 500.000,00 EUR, het minimale is 0,00 EUR. Het door de VREG bepaalde bedrag zal zorgen voor een verhoging van hun gezamenlijk toegelaten inkomen voor endogene kosten met dit bedrag. De VREG meent dat de maximale inzet redelijk is, gezien het belang van een goed bewustzijn bij de distributienetgebruikers m.b.t. hun interacties met het elektriciteitsdistributienet in functie van de toekomstige ontwikkeling ervan.

In de beoordeling zullen de bevestigingen en de registraties elk gelijk doorwegen. Binnen de bevestigingen wordt een gelijk gewicht nagestreefd tussen de resultaten van de distributienetgebruikers met digitale meter en van deze met grootverbruiksmeting.

6.2.2 Tijdige implementatie wijziging tariefstructuur elektriciteit

6.2.2.1 Observaties en doelstelling

De incentive heeft tot doel dat op 1 juli 2022 de in de tariefmethodologie voorziene wijziging van de tariefstructuur voor de elektriciteitsdistributienettarieven plaatsvindt, zodat de elektriciteitsdistributienetgebruikers vanaf die datum volgens de nieuwe tariefstructuur gefactureerd worden.

6.2.2.2 Inzet

Zolang de doelstelling niet wordt gehaald, wordt per nieuw begonnen maand voor alle distributienetbeheerders samen een malus in rekening gebracht van 1.000.000,00 EUR. De VREG beschouwt het bedrag als redelijk, rekening houdend met het grote maatschappelijke belang van een tijdige invoering van de tariefstructuurwijziging in het kader van de energietransitie enerzijds en de beperkingen m.b.t. de stimuli zoals voorzien in deze tariefmethodologie anderzijds.

6.2.3 Aanvullende bepalingen

Zoals bepaald in de tariefmethodologie, zorgt een bonus of malus voor een gelijke stijging resp. daling van een volgend toegelaten inkomen voor endogene kosten.

Zodra de concrete bonus of mali, deze laatste al dan niet gedeeltelijk⁴ in afwachting van het bereiken van de doelstelling, door de VREG bepaald zijn, worden ze door hem verwerkt in het eerstvolgende toegelaten inkomen voor endogene kosten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders, mits de timing deze opname administratief mogelijk maakt.

De globale bonus en jaarlijkse malus worden over de elektriciteitsdistributienetbeheerders verdeeld pro rata hun RAB op 31 december 2019, gecorrigeerd voor eventuele structuurwijzigingen sindsdien.

De VREG controleert of de jaarlijkse impact van de incentives op de toegelaten inkomsten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders overeenkomstig par. 5.5.4.3.1 pt. 5 a van de tariefmethodologie in absolute waarde kleiner is dan 5% van 3,5% maal de vermelde RAB-waarden.

Tabel 1 RAB elektriciteitsdistributienetbeheerders 31/12/2019 gecorrigeerd voor gemeenteverhuizingen (situatie 1/3/2021) en maximale impact van het resultaat van de incentives op een toegelaten jaarinkomen

Elektriciteitsdistributie netbeheerder	RAB 31/12/2019	Maximale impact (absoluut)/jaar
Fluvius Antwerpen	777.030.597,56 €	1.359.803,00 €
Fluvius Limburg	626.889.749,86 €	1.097.057,00 €
Fluvius West	239.309.693,64 €	418.791,00 €
Gaselwest	1.058.675.764,56 €	1.852.682,00 €
Imewo	1.206.401.150,52 €	2.111.202,00 €
Intergem	508.173.208,02 €	889.303,00 €
Iveka	407.606.169,59 €	713.310,00 €
Iverlek	1.000.993.680,71 €	1.751.738,00 €
PBE	186.151.489,16 €	325.765,00 €
Sibelgas	112.438.241,86 €	196.766,00 €
Totaal	6.123.669.745,48 €	10.716.417,00 €

⁴ Telkens bij het vaststellen van een toegelaten inkomen voor een bepaald kalenderjaar, zal op dat moment rekening gehouden worden met de boni of mali die nog niet eerder werden verwerkt in een toegelaten inkomen. Eventuele opeenvolgende maandelijkse mali zullen dus niet worden gecumuleerd maar telkens gedeeltelijk jaarlijks doorgerekend.