

Beslissing

van de VREG van 25/06/2021

met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024, zoals gewijzigd bij beslissingen van 11 december 2020 (BESL-2020-86) en 5 februari 2021 (BESL-2021-07)

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 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31);¹

Gezien de beslissing van de VREG van 11 december 2020 met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-86);²

Gezien de beslissing van de VREG van 5 februari 2021 met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024, zoals gewijzigd bij beslissing van 11 december 2020 (BESL-2020-86).

Gezien de overeenkomsten van 2 maart 2021 die de VREG en de tien distributienetbeheerders die actief zijn in Vlaanderen conform art. 4.1.31, §1 van het Energiedecreet hebben afgesloten, waarmee de procedure voor het overleg voorafgaand aan de openbare raadpleging over het ontwerp van wijziging van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 201-2024, vastgelegd is;

Gezien het consultatiedocument van de VREG van 18 maart 2021 (CONS-2021-02)³ over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024, meer bepaald over mogelijke wijzigingen betreffende 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;

Gezien het consultatieverslag van de VREG van 25 juni 2021 (RAPP-2021-07)⁴ over de consultatie CONS-2021-02 met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn in de documentendatabank van de VREG⁵;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, eerste lid, 2° en 3.1.4, §2, 12° van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributietarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

² <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2020-86.pdf>

³ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/cons-2021-02.pdf>

⁴ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2021-07.pdf>

⁵ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

Overwegende dat conform art. 4.1.30, §1 Energiedecreet de VREG een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 opgesteld heeft om aldus een stabiele 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 VREG de mogelijkheid heeft om de tariefmethodologie op eigen initiatief te wijzigen;

Overwegende dat artikel 3.1.8, tweede lid, 5° van het Energiedecreet voorziet dat tot de bevoegdheden van de raad van bestuur, waarvoor geen delegatie mogelijk is, het vaststellen en bepalen van de tariefmethodologie behoort, overeenkomstig de bepalingen zoals opgenomen in Afdeling XII van Hoofdstuk I van Titel VI van het Energiedecreet;

Overwegende dat de VREG op 13 augustus 2020 de tariefmethodologie met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 vastgesteld heeft;

Overwegende dat de VREG op 8 december 2020 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een eerste maal gewijzigd heeft, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en Energiebesluit;

Overwegende dat de VREG op 5 februari 2021 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een tweede maal gewijzigd heeft, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en Energiebesluit, om uitvoering te geven aan de relevante bepalingen van het arrest van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021 (arrest nr. 5/2021)⁶;

Overwegende dat de VREG met deze beslissing de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een derde maal zal wijzigen, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en Energiebesluit;

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

Overwegende dat uit deze beslissing, en dan meer bepaald uit wat met deze beslissing wordt vastgesteld, geenszins rechten kunnen worden geput naar latere beslissingen toe, en evenmin garanties dat wat nu vastgesteld wordt ook later nog zal worden vastgesteld;

Overwegende dat deze beslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven geenszins beperkt.

⁶ <https://www.const-court.be/public/n/2021/2021-005n.pdf>

BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

Artikel 1. De beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie van elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31), zoals gewijzigd bij beslissingen van 11 december 2020 (BESL-2020-86) en 5 februari 2021 (BESL-2021-07) wordt als volgt gewijzigd:

HOOFDDOCUMENT:

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.

De begrippen worden in de tekst gebruikt waar ze door de wijziging van de tariefperiodes van toepassing worden, zoals hieronder ook toegelicht.

In par. 5.6.6 Regulatorische saldi bij gewijzigde distributietarieven 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 distributietarieven elektriciteit vanaf 1 januari 2022, wordt ‘januari’ vervangen door ‘juli’. Er wordt een voorlaatste paragraaf toegevoegd: “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 (CONS-2021-02), met consultatieverslag RAPP-2021-07.” 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 regulatorische periode met een nieuwe tariefstructuur anderzijds.”

In de par. 10 Tariefvoorstel periodieke distributietarieven 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 expliciet vermeld voor 2022 en 2023 (ongewijzigd).

In 10.2.2.2 Injectie prosumanten met terugdraaiende teller én digitale meter 2021 en 2022H1 wordt de zin “Er is nog geen injectietarief voor prosumanten in 2021” uitgebreid met de woorden “en 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: “2020” wordt uitgebreid met “resp. 2021” en “2021” wordt uitgebreid met “resp. 2022H1”.

In 10.4 Rekenvolumes elektriciteit 2021 en 2022H1, worden de rekenvolumes voor het tariefvoorstel 2021 ook opgelegd voor het tariefvoorstel voor 2022H1. “Voor het jaar 2021” wordt uitgebreid met “en 2022H1”.

In par. 11 Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven elektriciteit 2022-2024, wordt overall waar nodig voor weergave van het uitstel van zes maanden van de datum van implementatie van de nieuwe tariefstructuur 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 “2021” uitgebreid met “en 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”. Er wordt een nieuwe “Bijlage 11: incentives” toegevoegd onder een nieuwe par. 17.17.

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: Opmenging regulatorisch 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 piekmeting', 'Prosumenten met terugdraaiende teller - Trans LS zonder piekmeting' en 'Prosumenten met terugdraaiende teller - LS met piekmeting' 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’.

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.

BIJLAGE 7A en 7B:

De bijlagen 7A ‘Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2021 en 2022H1’ en 7B ‘Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2022H2-2024’, waarmee de distributienetbeheerder zijn tariefvoorstellen indient, werden aangepast in functie van de verlenging van de tariefstructuur van 2021 tot in de eerste helft van 2022.

BIJLAGE 8:

In de titels van par. 1.1 en 1.2 van de bijlage 8 wordt respectievelijk “en 2022H1” toegevoegd en “2022” vervangen door “2022H2”.

BIJLAGE 11:

Er wordt een nieuwe bijlage 11 ‘Incentives’ toegevoegd, opgenomen in de bijlagen die bij deze beslissing zijn gevoegd.

Artikel 2. Het proces-verbaal van de overlegvergadering van woensdag 3 maart 2021, het consultatieverslag van 25 juni 2021 (RAPP-2021-07), de gecoördineerde versie van het hoofddocument van de tariefmethodologie 2021-2024 en de Word-bijlagen nrs. 1, 8 en 11 worden opgenomen in de bijlagen die bij deze beslissing zijn gevoegd. De Excel bijlagen zijn terug te vinden via de website van de VREG.⁷

Artikel 3. De beslissing treedt in werking op 25 juni 2021, zijnde de dag van de publicatie.

⁷ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

Voor de VREG

Brussel, 25 juni 2021

De voorzitter van de raad van bestuur



Ronnie Belmans

Lid van de raad van bestuur



Piet Vanden Abeele