

Beslissing

van de VREG van 1/09/2020

met betrekking tot de goedkeuring van het technisch voorschrift C8-06

“Measurement system and Gateway for an aFRR service delivery point connected to the Distribution Grid”

1. Inleiding

1.1. Voorgeschiedenis

Per bericht van 21 februari 2020 heeft Synergrid de gewestelijke regulatoren op de hoogte gebracht van de lancering van een publieke consultatie over een nieuwe FSP-DNB overeenkomst. Meer specifiek is dit een type-overeenkomst of modelcontract, die de levering van verschillende flexibiliteitsdiensten omvat door gebruik te maken van de flexibiliteit van de gebruikers van het distributienet. Synergrid wil met dit gebundeld modelcontract afstappen van de historische benadering die bestond uit het opstellen van specifieke contracten voor één of meer balanceringsproducten en/of voor strategische reserve zoals Strategic Demand Reserve, en dit om een opstapeling van contracten in de toekomst te vermijden. Eén modelcontract met aanpasbare bijlagen is beter voor de verdere ontwikkeling van flexibiliteitsdiensten.

Synergrid organiseerde in het eerste kwartaal van 2020 een publieke consultatie over het ontwerp van modelcontract. Vier marktpartijen dienden een reactie in: Febeg, Febeliec, Centrica en Next Kraftwerke.

Op 1 april 2020 heeft Synergrid het ontwerp van het FSP-DNB modelcontract, zoals herzien na de publieke consultatie, ter goedkeuring voorgelegd aan de gewestelijke regulatoren. Het gaat om een samenvoeging van de bestaande contracten:

- Modelovereenkomst tussen de DNB en de Dienstverlener van Flexibiliteit (FSP) in het kader van levering van Manuele frequentieherstelreserve (mFRR of R3) of strategische (SDR) reserves aan Elia, door het gebruik van de flexibiliteit van distributienetgebruikers aangesloten op het hoogspanningsdistributienet;
- Modelovereenkomst tussen de DNB en de Dienstverlener van Flexibiliteit (FSP) in het kader van levering van Frequentiebegrenzingsreserve (FCR of R1) aan Elia door het gebruik van de flexibiliteit van distributienetgebruikers aangesloten op het hoogspanningsdistributienet;
- Modelovereenkomst tussen de DNB en de Dienstverlener van Flexibiliteit in het kader van de levering van FCR aan Elia door het gebruik van de flexibiliteit van distributienetgebruikers aangesloten op het laagspanningsdistributienet.

Het voorstel bevat ook de afspraken tussen de FSP en de DSO in het kader van levering van Automatische frequentieherstelreserve (aFRR of R2) door het gebruik van flexibiliteit van distributienetgebruikers aangesloten op het hoogspanningsdistributienet.

Op 19 mei 2020 hebben de gewestelijke regulatoren hun opmerkingen over het ontwerp van modelcontract meegedeeld. Op 20 mei 2020 heeft de VREG ook via een brief laten weten dat het modelcontract zoals dat op dat moment voorlag (nog) niet kon worden goedgekeurd.

De gewestelijke regulatoren stelden daarbij onder andere vast dat het modelcontract bepaalde dat voor de levering van een FRR een meettoestel nodig is “dat voldoet aan de eisen uit het technisch voorschrift C8-06 en C8-07”. Deze eisen van C8-06 en C8-07 waren op dat moment nog niet ter goedkeuring van de gewestelijke regulatoren voorgelegd. Het modelcontract kon hier dus nog niet naar verwijzen. De gewestelijke regulatoren kunnen geen contractsbepalingen goedkeuren die gebaseerd zijn op documenten die niet zijn gevalideerd en die nog kunnen worden betwist.

Op 18 juni 2020 lanceerde Synergrid een publieke consultatie¹ over het technisch voorschrift C8-06 (General technical requirements Measurement system and Gateway for an aFRR service delivery point connected to the Distribution Grid) en het document C8-07 (Explanatory note - aFRR business processes). Centrica Business Solutions en Next Kraftwerke dienden een reactie in.

1.2. Voorwerp van deze beslissing

Op 13 juli 2020 heeft Synergrid het technisch voorschrift C8-06 en het document C8-07 ter goedkeuring voorgelegd aan de gewestelijke regulatoren. Beide documenten werden vergezeld met stukken die de reacties van de belanghebbenden uit de publieke consultatie omvatten.

Aangezien het document C8-07 meer een *verklarend document* is voor het technisch voorschrift C8-06, vereist het als dusdanig geen formele goedkeuring door de VREG. Daarom heeft deze beslissing enkel betrekking op het technisch voorschrift C8-06.

1.3. Wettelijk kader

Artikel 4.2.1 van het Energiedecreet bepaalt dat:

§ 2. De technische reglementen, [...] bevatten voor het beheer, de toegang tot en de aansluiting op het net in ieder geval:

[...]

6° de informatieverplichtingen of voorafgaande goedkeuring of vaststelling door de VREG van de operationele regels, algemene voorwaarden, typeovereenkomsten, formulieren en procedures die gebruikt worden door de netbeheerder ten aanzien van leveranciers, aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren en afnemers;

Artikel 1.2.4 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit² (hierna afgekort: 'TRDE'), bepaalt dat technische voorschriften, sinds de inwerkingtreding van het TRDE op 24 oktober 2019, moeten worden goedgekeurd door de VREG:

“§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders streven, door onderling overleg, naar het opstellen van uniforme modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures en formulieren in het kader van dit reglement.

§2. Alle modelcontracten, reglementen, technisch voorschriften, procedures en formulieren van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, opgesteld in uitvoering van dit reglement, alsook elke wijziging daaraan, moeten overgemaakt worden aan de VREG. [...]

§5. In geval van vaststelling of wijziging van de voorwaarden, bedoeld in §3, op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, maakt deze het voorstel van gewijzigde tekst, na consultatie van alle belanghebbenden, samen met de opmerkingen van de geconsulteerde partijen en een motivering voor de niet

¹ <http://www.synergrid.be/index.cfm?PageID=16824>

aangehouden opmerkingen op het voorstel, over aan de VREG met het oog op de goedkeuring zoals bedoeld in §3.

Uiterlijk 60 dagen na het overmaken van het voorstel en de resultaten van de publieke consultatie neemt de VREG een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek tot herziening van het voorstel, of tot weigeren van de goedkeuring.”

Verder bepaalt **artikel 2.3.21** van het TRDE dat een dienstverlener van flexibiliteit een overeenkomst met de elektriciteitsdistributienetbeheerder dient af te sluiten. De overeenkomst, bepaalt onder meer de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder toepast op de kwalificatie van het toegangspunt of allocatiepunt; de informatie die de dienstverlener van flexibiliteit ter beschikking moet stellen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor de netanalyse en na de levering van de diensten; de wijze waarop de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens en/of andere data zal overmaken, indien van toepassing; en de respectievelijke aansprakelijkheden. Paragraaf §7 bepaalt dat de modelovereenkomsten en alle andere relevante documenten ter goedkeuring voorgelegd moeten worden aan de VREG, publiek geconsulteerd moeten worden en openbaar raadpleegbaar moeten zijn. Aangezien er wordt verwezen in het modelcontract FSP-DNB naar het technische voorschrift C8/06, behoort dit ook tot de scope van de relevante documenten, die ter goedkeuring dienen worden voorgelegd.

2. Analyse

2.1. Bespreking

De herziening van het technisch voorschrift C8-06 die op 13 juli 2020 ter goedkeuring aan de VREG is voorgelegd, is uitgevoerd in overleg met de andere gewestelijke regulatoren instanties en heeft geresulteerd in het document "Opmerkingen van de regionale regelgevende instanties over C8-06: Algemene technische eisen: Meetsysteem en gateway voor een aFRR-dienstverleningspunt dat is aangesloten op het distributienet". Dit document is als bijlage bij deze beslissing gevoegd en maakt er integraal deel van uit.

De VREG vraagt Synergrid dan ook om in de toekomst deze overwegingen en opmerkingen mee in acht te nemen, en houdt toezicht op de verdere ontwikkelingen hieromtrent.

De opmerkingen uit het bovengenoemd commentaardocument zijn echter niet van dien aard dat zij de goedkeuring van het technisch voorschrift C8-06 in de weg staan, aangezien:

- De scope van het contract FSP-DNB de openstelling van het product beperkt tot MS-netgebruikers. Er zijn een aantal ernstige bedenkingen voor het gebruik van een local gateway in de nota verwerkt bij de openstelling naar LS-netgebruikers. Zo mag de voorgestelde, technologische oplossing geen barrière vormen voor de business case voor flexibiliteit. De VREG vraagt Synergrid en Elia dan ook met aandrang om deze bedenkingen mee te nemen bij het opstellen van de visie voor deelname van LS-netgebruikers (voorwaarde van BESL-2020-34 over het contract FSP-DNB).
- De gewestelijke regulatoren hebben een extra motivatie opgevraagd bij Elia over het waarom van de technische vereisten vooral van de local gateway. Zij hadden hier op 20/08/20 ook een digitaal overleg over met vertegenwoordigers van Elia. Elia gaf de volgende argumentatie:
 - De voorgestelde oplossing van Synergrid en Elia is om de authenticiteit en auditeerbaarheid te garanderen bij de activatiecontrole van aFRR. Gezien de relatieve grootte van het flexibel volume (vanaf ≥ 100 KW) van de MS-netgebruikers en gezien de geringe ervaring met deelname van DNG, vinden zij het in een eerste fase nodig deze vereiste op te leggen.
 - Elia voorziet in een overgangperiode van een jaar, zodat alle FSP's die niet voldoen zich in lijn kunnen stellen.

In de nota geven de gewestelijke regulatoren aan dat zij niet voldoende tegenargumentatie van de FSP's vonden voor deze motivatie van Elia en Synergrid voor de deelname van **MS-/HS-** distributienetgebruikers. De vergoedingen voor aFRR zijn aanzienlijk en het is terecht dat de netbeheerders in een eerste fase streng willen controleren of de service effectief geleverd werd. Als na de overgangperiode of na een aantal veilingen zou blijken dat de vereiste een barrière vormt voor deelname aan flexibiliteit of dat er te weinig deelnemers uit het distributienet zijn door deze vereiste, dan moet dit oorspronkelijk standpunt herbekeken worden. Dit is echter niet eenvoudig te beoordelen op voorhand.

- De VREG had een overleg met de verschillende aggregatoren in juli 2020. De aangebrachte argumenten van de FSP's Centrica en Next Kraftwerke over de nauwkeurigheidsvereisten voor submeters voor flexibiliteit zijn terecht, maar kunnen helaas niet in het kader van het technisch voorschrift C8/06 veranderd worden. Deze technische vereisten zijn opgenomen

in het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit in Vlaanderen. De VREG begrijpt de bezorgdheden van de aggregatoren en zal deze bekijken in het kader van de lopende herziening van het TRDE. We deden hierover al voorstellen in het lopende overleg².

2.2. Beoordeling

Aangezien de opmerkingen van de gewestelijke regulatoren een goedkeuring van het technisch voorschrift C8-06, zoals overgemaakt op 13 juli 2020, niet in de weg staan, keurt de VREG technisch voorschrift C8-06 “Measurement system and Gateway for a n aFRR service delivery point connected to the Distribution Grid” **goed**.

² Zie het overlegmoment van 29/05/2020: <https://www.vreg.be/nl/overleg-herziening-technische-reglementen-distributie>.

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Enig artikel. Het technisch voorschrift C8-06 “Measurement system and Gateway for an aFRR service delivery point connected to the Distribution Grid” goed te keuren.

Voor de VREG

Brussel, 1 september 2020



Pieterjan Renier
Algemeen directeur

Bijlage: Opmerkingen van de gewestelijke regulatoren over C8-06: Algemene technische eisen: Meetsysteem en gateway voor een aFRR-dienstverleningspunt dat is aangesloten op het distributienet