

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-2021|221-184)

Betreffende het toestaan van afwijkingen van de markt- en tariefregels in het kader van het innoverende project 'Marius Renard'

Opgesteld op basis van artikel 90 van de ordonnantie van 23 juli 2018 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

21/12/2021

Inhoud

1	Wettelijke grondslag	3
2	Overwegingen	4
3	Beslissing over de afwijkingen	6
4	Duur van de afwijking	8
5	Verplichtingen van de projectverantwoordelijke en de ORP	8
6	Voorbehoud	9
7	Recht op beroep	9
8	Inwerkingtreding	9

I Wettelijke grondslag

Artikel 90 van de ordonnantie van 23 juli 2018 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, hierna "elektriciteitsordonnantie" genoemd, luidt als volgt:

"BRUGEL heeft de mogelijkheid om voor een beperkte tijd marktregels en specifieke tariefregels aan te nemen voor beperkte geografische zones of elektriciteitszones die specifiek ontwikkeld worden voor innoverende proefprojecten, met name om oplossingen uit te werken voor de problematiek van de verbinding van gedecentraliseerde producties met de distributienetten."

Dit artikel biedt BRUGEL de mogelijkheid om afwijkingen van de markt- en tariefregels toe te staan voor bepaalde projecten en onder bepaalde ruimtelijke en tijdsgebonden voorwaarden.

In dat verband heeft BRUGEL zijn beslissing 97 van 5 juni 2019 betreffende de opstelling van een kader voor afwijking van de markt- en tariefregels (hierna "beslissing 97") goedgekeurd. Die beslissing heeft tot doel de regels en de modaliteiten te specificeren voor de aanvraag van deze afwijkingen en een kader op te stellen om deze afwijkingen te evalueren en toe te staan.

2 Overwegingen

Overwegende wat volgt:

- 1) Artikel 90 van de elektriciteitsordonnantie geeft BRUGEL de bevoegdheid om afwijkingen van de markt- en tariefregels toe te staan voor bepaalde innoverende projecten.
- 2) In beslissing 97 zijn de criteria, modaliteiten en procedures vastgelegd op grond waarvan afwijkingen kunnen worden toegestaan.
- 3) Het oorspronkelijke dossier voor de aanvraag van een afwijking werd op 4 november 2019 door Managimm naar BRUGEL gestuurd.
- 4) Na analyse van het oorspronkelijke dossier en de daaropvolgende analyse van de bijgewerkte versies van het dossier werden op 15 november 2021 de laatste elementen ter vervollediging van de definitieve versie van het dossier overgemaakt.
- 5) Het bovengenoemde project voldoet aan de subsidiabiliteitscriteria die zijn vastgesteld in beslissing 97, aangezien:
 - het project tot doel heeft elektriciteit uit een warmtekrachtkoppelingsinstallatie binnen eenzelfde gebouw te delen. Het is een project dat oplossingen of uitdagingen kan identificeren die verband houden met de ontwikkeling van gedecentraliseerde producties in overeenstemming met de Europese richtsnoeren.
 - het project zal worden uitgevoerd in het gebouw gelegen aan de Marius Renardlaan 27/27A in 1070 Anderlecht.
 - de perimeter van het project zich stroomafwaarts van eenzelfde laagspanningsnetcabine bevindt.
- 6) Het bovenvermelde project voldoet volledig aan de evaluatiecriteria die zijn vastgelegd in de bovengenoemde beslissing, aangezien:
 - het project 'Marius Renard' een innoverend karakter heeft. Het is immers bedoeld om nieuwe concepten te testen op het gebied van metingen, het delen van energie door de burgers en een nieuw model voor de facturering van nettarieven.
 - aan het criterium van de complementariteit is voldaan, omdat dit het eerste project is waarbij elektriciteit in eenzelfde residentieel gebouw wordt gedeeld.
 - het project economische, sociale of ecologische toegevoegde waarden biedt. Zo zal het project het mogelijk maken om de impact van energiedeling op het beheer van het net of de organisatie van het evenwicht op de markt te identificeren. Bovendien zal het een test zijn om inzicht te verwerven in de stimulansen voor burgers om deel te nemen aan dit soort van project. Het heeft ook een ecologische meerwaarde, aangezien het de bedoeling is om de belemmeringen voor de ontwikkeling van hernieuwbare energie en het delen ervan in kaart te brengen.
- 7) De organiserende rechtspersoon ('ORP') is ACP Marius Renard, vertegenwoordigd door Managimm bv. ACP Marius Renard treedt ook op als producent, aangezien de door de warmtekrachtkoppelingsinstallatie geproduceerde elektriciteit kosteloos aan het ACP wordt

- overgedragen door de derde investeerder die eigenaar is van de installatie. De relatie tussen de derde investeerder en de ORP wordt geregeld in een specifieke overeenkomst.
- 8) De warmtekrachtkoppelininstallatie wordt gevoed met aardgas en heeft een vermogen van 199 kWe en 321 kWth.
 - 9) Bij de start van het project namen ongeveer 50 consumenten deel aan het delen van energie. Het is waarschijnlijk dat de groep van deelnemende consumenten in de loop van het project groter zal worden.
 - 10) De consumenten en de DNB zullen aan de ORP (die ook producent is) worden gebonden via een specifieke overeenkomst waarin de rechten en plichten van elke partij zijn vastgelegd.
 - 11) Het project bestaat erin een deel van de elektriciteitsproductie die door ACP Marius Renard wordt geproduceerd en in het distributienetwerk wordt geïnjecteerd te identificeren en te berekenen om dat vervolgens toe te wijzen aan de deelnemende consumenten. Deze elektriciteit wordt dus beschouwd als lokaal zelfverbruikt.
 - 12) De deelnemende consumenten behouden een 'klassiek' elektriciteitsleveringscontract voor de elektriciteit die een aanvulling vormt op de elektriciteit die ze zelf lokaal verbruiken.
 - 13) De berekening en de balans van de zelfverbruikte elektriciteitsstromen tegenover de aanvullende elektriciteit worden om het kwartier door Sibelga uitgevoerd.
 - 14) Voor de berekening en de kwartierbalans van de stromen van zelfverbruikte elektriciteit versus aanvullende elektriciteit dienen er slimme meters bij de deelnemers te worden geïnstalleerd.
 - 15) De initiële verdeelsleutel is van het type 'vast' met meerdere lussen. De verdeelsleutel kan in de loop van het project worden gewijzigd door de ORP ACP Marius Renard, overeenkomstig de regels van goed bestuur.
 - 16) De netto-opbrengst van de wederverkoop van de lokale elektriciteit aan de deelnemende consumenten zal in het reservefonds van de mede-eigendom worden gestort, dat vervolgens kan worden gebruikt om andere werken voor de productie van energie of met het oog op de energie-efficiëntie te financieren.
 - 17) Wat het nettatarief betreft, vraagt de projectverantwoordelijke de toepassing van situatie A van het door Sibelga standaard voorgestelde afwijkende tarief. Situatie A wordt door Sibelga standaard voorgesteld in geval van het delen van elektriciteit binnen eenzelfde gebouw onder eenzelfde netcabine en bestaat erin een factor van 43% toe te passen op het tarief voor het gebruik van het net (d.w.z. een vermindering met 57%), het tarief voor de meet- en telactiviteit op nul te zetten, alsook de transmissiekosten van Elia.
 - 18) Het project wil, onder meer via een verlaagd nettatarief, een model ontwikkelen waarbij de inkomsten uit de lokale toepassing van de geproduceerde elektriciteit opnieuw in energiewerken kunnen worden geïnvesteerd.
 - 19) De verschillende marktspelers waarop dit een impact heeft, waaronder de leveranciers en de distributienetbeheerders, werden geïnformeerd en er vond een overleg met hen plaats.
 - 20) Voor het innoverende project werd een termijn van twee jaar gevraagd.

3 Beslissing over de afwijkingen

De volgende afwijkingen van de markt- en tariefregels worden toegestaan:

- 1) *Afwijking van artikel 2, 14° en artikel 21 van de elektriciteitsordonnantie en dus van hoofdstuk IVbis van de elektriciteitsordonnantie. Die artikelen luiden respectievelijk als volgt:*

"Leverancier: elke natuurlijke of rechtspersoon die elektriciteit verkoopt;"

"De leveranciers beschikken over een leveringsvergunning om aan de in aanmerking komende afnemers elektriciteit te leveren voor een verbruikslocatie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest."

In het kader van het innoverende project 'Marius Renard' mag de ORP de lokaal zelfverbruikte elektriciteit aan de deelnemende consumenten verkopen zonder als leverancier gekwalificeerd te zijn en zonder over een leveringsvergunning te moeten beschikken. Alle verplichtingen ten laste van de leverancier die onder meer in hoofdstuk IVbis van de elektriciteitsordonnantie en in het technisch reglement elektriciteit worden vermeld¹, gelden bijgevolg niet voor de ORP. Bij wijze van voorbeeld kunnen de volgende verplichtingen worden aangehaald:

- artikel 157 van het technisch reglement elektriciteit met betrekking tot de verplichting om een evenwichtsverantwoordelijke te hebben voor de zelfverbruikte hoeveelheden:

Bovendien behouden alle consumenten die deelnemen aan het innoverende project 'Marius Renard' hun contract met hun 'klassieke' leverancier voor het bijkomende volume. Aangezien de zelfverbruikte volumes per definitie het evenwicht niet verstoren, is het niet nodig om de verantwoordelijkheid voor het evenwicht voor deze volumes op zich te nemen.

- titel IV van het technisch reglement elektriciteit met betrekking tot de in de toegangscode vastgelegde verplichtingen;
- artikel 8 van het technisch reglement elektriciteit met betrekking tot de door de MIG opgelegde mededelingsverplichting;
- artikelen 254 en 257 van het technisch reglement elektriciteit betreffende de regels voor het beheer van de meetgegevens;
- artikelen 263 en 264 van het technisch reglement elektriciteit betreffende de rechtzettingsregels.

¹ Beslissing 80 van BRUGEL van 5 december 2018 betreffende de goedkeuring van de voorstellen van technische reglementen elektriciteit en gas, voorgesteld door de distributienetbeheerder elektriciteit en gas, SIBELGA.

2) *Afwijking van de geldende distributietarieven:*

Voor de lokaal zelfverbruikte elektriciteitsstromen wordt de afwijking van de nettarieven volgens situatie A van het door Sibelga standaard voorgestelde afwijkende tarief toegekend. Die afwijking wordt in de tabel hieronder samengevat. In die tabel volgen D1, D4, D5, T2 en T3 de waarden van het geldende tariefrooster. De vetgedrukte waarden in het rood zijn de afwijkingen als zodanig, met andere woorden ofwel een nulstelling ofwel het toepassen van een verminderingfactor XI ten belope van 43%.

Component nettariaf	Aansluiting LS < 56 kVA
Tarief voor gebruik van het net	XI *D1 €/kWh
Capaciteitstarief	0 €/jaar (afh. van kVA)
Tarief meting en telling	0 €/jaar
Toeslagen	D4 €/kWh
Tarief ODV	D5 €/kWh
Transmissiekosten Elia Toeslagen Elia Federale bijdrage	0 €/kWh T2 €/kWh T3 €/kWh

Wat de herfacturatie van de transmissiekosten betreft, voor zover er geen beroep op het transmissienet wordt gedaan, wordt deze component niet voor de lokale volumes gefactureerd.

De federale toeslag, de federale bijdrage en de btw zijn drie componenten waarvoor BRUGEL geen afwijking kan toestaan en zijn dus verschuldigd.

Daarnaast vestigt BRUGEL de aandacht op het feit dat de energiebijdrage, waarin de wet van 23 juli 1993 voorziet, ook door de ORP in aanmerking zou moeten worden genomen.

3) *Afwijking van het tarief voor de installatie van slimme meters:*

In het specifieke geval van dit project worden de kosten voor het installeren van slimme meters bij de (kandidaat) deelnemers van het innoverende project 'Marius Renard' door de tarieven gedekt.

4) *Afwijking van artikelen 196 en 197 van het technisch reglement elektriciteit:*

Op grond van de bovengenoemde artikelen wordt de facturatie van de prestaties berekend op basis van de door de DNB goedgekeurde meetgegevens en uitsluitend vastgesteld door de DNB, de leveranciers of de flexibiliteitsleveranciers. In het kader van dit project wordt een

afwijking toegestaan doordat de lokale elektriciteit door de ORP aan de leden wordt gefactureerd. Daarnaast worden de meetgegevens elk kwartier door de DNB geregistreerd.

Voor het overige worden de rollen, verantwoordelijkheden, modaliteiten, rechten en plichten die in het definitieve dossier voor de aanvraag van een afwijking en de bijlagen van 15 november 2021 ervan worden beschreven, door BRUGEL goedgekeurd en opgelegd. Indien zou blijken dat een van de goedgekeurde elementen een afwijking zou inhouden die niet expliciet in de paragrafen wordt genoemd, wordt deze geacht van rechtswege te zijn toegestaan. Bovendien dienen alle de partijen alle wettelijke verplichtingen op federaal niveau met betrekking tot de verkoop van energie te blijven naleven.

4 Duur van de afwijking

De hierboven beschreven afwijkingen zijn van toepassing voor een eerste periode van twee jaar vanaf de datum van inwerkingtreding van deze beslissing.

Deze periode kan eenmaal met twee bijkomende jaren worden verlengd door middel van een gemotiveerde aanvraag, die zes maanden vóór het verstrijken van de eerste termijn van twee jaar moet worden ingediend. Deze verlenging dient ter goedkeuring aan BRUGEL te worden voorgelegd.

Er dient op gewezen dat de huidige afwijking met een aanvankelijke duur van twee jaar geen afbreuk doet aan de bevoegdheid van BRUGEL in geval van een verzoek om verlenging. In geval van een verlengingsverzoek zal dit worden geanalyseerd in het licht van het wettelijke, regelgevende en tarifaire kader dat van kracht is op het ogenblik van het verzoek.

BRUGEL vestigt de aandacht van de projectverantwoordelijke op het feit dat een omschakeling van het project binnen het structurele kader slechts kan worden doorgevoerd indien deze volledig in overeenstemming is met het wettelijke, reglementaire en tarifaire kader dat op het ogenblik van de omschakeling van toepassing is.

5 Verplichtingen van de projectverantwoordelijke en de ORP

De projectverantwoordelijke verbindt zich ertoe om:

- het project uit te voeren zoals beschreven in het definitieve afwijkingsverzoek en de bijlagen ervan van 15 november 2021;
- de contracten tussen de partijen te activeren, zoals ze door BRUGEL in hun laatste versie van 15 november 2021 werden gevalideerd, en de daarin beschreven rollen, verantwoordelijkheden, modaliteiten, rechten en plichten na te leven;

- de rapporteringsverplichtingen na te leven die in beslissing 97 van BRUGEL van 5 juni 2019 betreffende de opstelling van een kader voor afwijking van de markt- en tariefregels worden beschreven;
- de verplichtingen betreffende het informeren van de regulator over wijzigingen, het afsluiten of stopzetten van het project na te leven, zoals beschreven in beslissing 97 van BRUGEL van 5 juni 2019 betreffende de opstelling van een kader voor afwijking van de markt- en tariefregels;
- in voorkomend geval, zes maanden vóór het verstrijken van de eerste periode van twee jaar, de gemotiveerde aanvraag te doen om de projectduur met een bijkomende termijn van twee jaar te verlengen.

6 Voorbehoud

Deze beslissing is gebaseerd op de documenten die ter beschikking van BRUGEL werden gesteld. Indien later zou blijken dat de gegevens in deze documenten of in het kader van de uitvoering van het project moeten worden aangepast, behoudt BRUGEL zich het recht voor om deze beslissing te herzien op basis van de aangepaste gegevens en de gerapporteerde gebeurtenissen.

7 Recht op beroep

Tegen deze beslissing kan bij de Raad van State een beroep tot nietigverklaring worden ingediend.

Op grond van artikel 30octies van de elektriciteitsordonnantie kan, onverminderd de gewone rechtsmiddelen, bij BRUGEL een klacht worden neergelegd tegen deze beslissing met het oog op de heroverweging ervan. Deze klacht heeft geen opschortende werking.

8 Inwerkingtreding

Deze beslissing treedt in werking op het ogenblik van haar publicatie op de website van BRUGEL. Ze zal officieel worden bekendgemaakt aan de ORP.

* *

*