

# Beslissing

## **van de VREG**

met betrekking tot de goedkeuring van het voorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerders betreffende het protocol inzake energiedelen in een gebouw

## Inhoud

<b>I.</b>	<b>Inleiding .....</b>	<b>3</b>
I.1.	Regelgevend kader .....	3
I.2.	Voorafgaand traject en afbakening van het voorwerp van deze beslissing.....	5
<b>II.</b>	<b>Analyse en beoordeling.....</b>	<b>7</b>
II.1.	Bespreking .....	7
II.2.	Conclusie .....	11
	<b>Beschikkend gedeelte .....</b>	<b>12</b>

## I. Inleiding

### I.1. Regelgevend kader

Artikel 4.2.1, §2 Energiedecreet<sup>1</sup> bepaalt dat de technische reglementen van de VREG – waaronder het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 25 juni 2021 (hierna: ‘TRDE’)<sup>2</sup> – voor het beheer, de toegang tot en de aansluiting op het net onder meer de volgende regels bevatten m.b.t. actieve afnemers en energiegemeenschappen:

*2° de verplichtingen die opgelegd zijn aan producenten, evenwichtsverantwoordelijken, bevrachters, leveranciers, actieve afnemers, energiegemeenschappen van burgers, hernieuwbare-energiegemeenschappen, aanbieders van energiediensten met inbegrip van exploitanten van noodgroepen, aggregatoren, dienstverleners van flexibiliteit, afnemers, om de netbeheerder in staat te stellen zijn net zo kwaliteitsvol mogelijk te beheren, inclusief de handels- en balanceringsvereisten opgelegd aan iedere leverancier van elektriciteit of aardgas aan afnemers in het Vlaamse Gewest;*

*3° de regels voor de uitwisseling van gegevens tussen de beheerder van het transmissienet, de vervoeronderneming, de distributienetbeheerders, de beheerder van het plaatselijke vervoernet van elektriciteit, de beheerder van het gesloten distributienet, de producenten, de aardgasinvoerders, de evenwichtsverantwoordelijken, de bevrachters, de tussenpersonen, de leveranciers, de actieve afnemers, energiegemeenschappen van burgers, de hernieuwbare-energiegemeenschappen, de aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren en de afnemers en de dienstverleners van flexibiliteit;*

*4° de regels die opgelegd zijn aan leveranciers en netbeheerders bij klant- of leverancierswissels, contractuele wijzigingen op het toegangspunt, de opname en rechtzetting van meterstanden, energiedelen conform artikel 7.2.1, de peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan een andere afnemer conform artikel 7.2.2 en de allocatie en reconciliatie, inclusief de financiële verrekeningen tussen marktpartijen;*

*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, actieve afnemers, energiegemeenschappen van burgers, hernieuwbare-energiegemeenschappen, aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren, dienstverleners van flexibiliteit en afnemers;*

*18° de gegevens die worden gemeten, berekend, bezorgd en beheerd, en ook de methodieken om energiehoeveelheden voor de allocatie, reconciliatie en facturatie te berekenen, en de aanpassingen aan die berekeningen, die gepaard gaan met de activiteiten van actieve afnemers, energiegemeenschappen van burgers en hernieuwbare-energiegemeenschappen.*

Nieuwe activiteiten die door actieve afnemers en de vennoten of leden van energiegemeenschappen van burgers en hernieuwbare-energiegemeenschappen zullen kunnen worden ondernomen, betreffen “energiedelen” en “peer-to-peerhandel van groene stroom”.

---

<sup>1</sup> Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid.

<sup>2</sup> Goedgekeurd door de VREG bij beslissing met referentie BESL-2021-34, raadpleegbaar via: [www.vreg.be/nl/document/besl-2021-34](http://www.vreg.be/nl/document/besl-2021-34).

In het Energiedecreet worden deze activiteiten en hun materiële en personele toepassingsgebied afgebakend, in hoofdzaak in de artikelen 7.2.1 en 7.2.2 Energiedecreet.<sup>3</sup> (Deze artikelen zijn nog even toekomstig recht; de invoeging ervan in het Energiedecreet wordt voorzien door de artikelen 61 en 62 van het zgn. EMD-decreet<sup>4</sup>, die vooralsnog niet in werking zijn getreden. Zie *infra*.)

Tevens bevat het Energiedecreet delegaties aan de Vlaamse Regering om bij besluit de timing en fasering voor het operationaliseren van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom vast te leggen.<sup>5</sup> Het betreffende uitvoeringsbesluit heeft op 3 december 2021 zijn definitieve goedkeuring door de Vlaamse Regering verkregen.<sup>6</sup> Dit besluit voorziet in de inwerkingtreding van de artikelen 61 en 62 van het EMD-decreet, die art. 7.2.1 resp. art. 7.2.2 invoegen in het Energiedecreet, op datum van 1 januari 2022.<sup>7</sup>

In het TRDE heeft de VREG nadere regels vastgelegd aangaande de marktprocessen voor energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom, in een nieuwe afdeling 8 van hoofdstuk III van de Marktcode (titel IV TRDE).

Art. 4.3.64, §1 TRDE bepaalt dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de toegangshouders, de partijen die conform art. 7.2.1, §1 Energiedecreet aan energiedelen doen, de actieve afnemers die conform art. 7.2.2, §2 Energiedecreet aan peer-to-peerhandel van groene stroom doen, en de derde partijen die in het kader van de voormelde activiteiten worden gemandateerd, communiceren volgens een protocol. Art. 4.3.64, §2 TRDE bepaalt vervolgens welke onderwerpen in het protocol worden geregeld; conform art. 4.3.65 TRDE worden aan dat protocol verder enkele randvoorwaarden gesteld.

De totstandkoming van het protocol inzake energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom wordt geregeld in art. 4.3.64, §3 e.v. TRDE. Dit gebeurt volgens een door de elektriciteitsdistributienetbeheerders vastgelegde consultatieprocedure, die door de VREG reeds werd goedgekeurd (BESL-2021-51).<sup>8</sup>

Conform art. 4.3.64, §4, eerste lid TRDE legt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een eerste voorstel van protocol, opgesteld volgens de goedgekeurde consultatieprocedure, aan de VREG ter goedkeuring voor, en dit uiterlijk drie maanden voor de vroegste datum die de Vlaamse Regering vastlegt in het kader van de fasering en timing voor het operationaliseren van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom.

---

<sup>3</sup> Zie voorts in het Energiedecreet ook de definitie van “energiedelen” in art. 1.1.3, punt 38°/1, art. 4.4.2, §1 (i.v.m. activiteiten actieve afnemer), en art. 4.8.4, §1 (i.v.m. activiteiten energiegemeenschap van burgers en hernieuwbare-energiegemeenschap).

<sup>4</sup> Decreet van 2 april tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 tot gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en tot omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van richtlijn 2012/27/EU.

<sup>5</sup> Zie art. 7.2.1, §2 Energiedecreet en art. 7.2.2, §3 Energiedecreet.

<sup>6</sup> Besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, inwerkingtreding van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker, raadpleegbaar via: <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/61A5CFEF364ED9000800043B>.

<sup>7</sup> Zie art. 11 van het in de vorige voetnoot vermelde besluit.

<sup>8</sup> Beslissing van de VREG van 17 augustus 2021 met betrekking tot de goedkeuring van de voorstellen van de elektriciteitsdistributienetbeheerders betreffende de consultatieprocedure voor het protocol voor energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom (BESL-2021-51), raadpleegbaar via: [www.vreg.be/nl/document/besl-2021-51](http://www.vreg.be/nl/document/besl-2021-51).

Art. 4.3.64, §6 TRDE bepaalt voorts dat het protocol ten vroegste in werking kan treden na de inwerkingtreding van de artikelen 7.2.1 en 7.2.2 van het Energiedecreet, op de vroegste datum die krachtens de voormelde artikelen wordt vastgelegd met oog op de fasering en de timing voor het operationaliseren van het energiedelen resp. de peer-to-peerhandel van groene stroom, en na de goedkeuring van het protocol door de VREG.

## I.2. Voorafgaand traject en afbakening van het voorwerp van deze beslissing

Fluvius System Operator cv (hierna: 'Fluvius') stelde, handelend in naam en voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerders, een voorstel van protocol voor energiedelen op en organiseerde hieromtrent stakeholderoverlegmomenten en een schriftelijke consultatie van alle belanghebbenden. Dit cf. de naderhand door de VREG goedgekeurde consultatieprocedure voor de eerste implementatiefase, m.b.t. energiedelen in een gebouw (BESL-2021-51)<sup>9</sup>. Voor meer informatie hierover wordt verwezen naar de voormelde beslissing van de VREG en de consultatiewebsite van Fluvius.<sup>10</sup> Fluvius liet de stakeholderoverlegmomenten en consultatie anticipatief doorgaan, d.w.z. voorafgaand aan de formele goedkeuring van de consultatieprocedure door de VREG, gelet op het feit dat de recentste TRDE-herziening nog niet afgerond was, en de Vlaamse Regering in haar toenmalige, ontwerpbesluit (na eerste principiële goedkeuring) een timing en fasering voor de operationalisering van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom vooropstelde waarvan de eerste fase al zou ingaan op 1 januari 2022.<sup>11</sup> Die eerste fase (1 januari 2022 – 30 juni 2022) zou enkel betrekking hebben op energiedelen in een gebouw, met bepaalde randvoorwaarden.<sup>12</sup> De implementatie van peer-to-peerhandel van groene stroom en de andere vormen van energiedelen – o.a. energiedelen in de schoot van energiegemeenschappen – was voorzien voor navolgende fases, waarbij geleidelijk ook meer en meer randvoorwaarden – o.a. de vereiste dat alle afnemers betrokken bij energiedelen of peer-to-peerhandel dezelfde restleverancier hebben – zouden wegvallen.

Na afloop van de termijn van de (anticipatieve) consultatieprocedure op 21 juli 2021, organiseerde Fluvius op 30 juli 2021 een afsluitend stakeholderoverlegmoment, tijdens hetwelk feedback werd gegeven over de wijze waarop Fluvius de ontvangen consultatiereacties verwerkte. Navolgend publiceerde Fluvius de tijdens dit overlegmoment gebruikte presentatie, evenals een consultatieverslag, op haar consultatiewebsite.

Op 17 september 2021 besloot de Vlaamse Regering een ontwerpbesluit met de timing en fasering voor de operationalisering van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom, voor de tweede maal principiële goed te keuren.<sup>13</sup>

<sup>9</sup> Zie *supra* de verwijzing in voetnoot 8.

<sup>10</sup> <https://partner.fluvius.be/nl/thema/openbare-raadplegingen/protocol-energiedelen>.

<sup>11</sup> Zie ontwerpbesluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker (na eerste principiële goedkeuring op 9 juli 2021), raadpleegbaar via: <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/60E80356364ED90008000A18>.

<sup>12</sup> Zie art. 9 van het in de vorige voetnoot vermelde ontwerpbesluit (in te voegen art. 6.7.1, eerste lid Energiebesluit).

<sup>13</sup> Zie ontwerpbesluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft energiegemeenschappen, fasering en timing van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom door één actieve afnemer aan één andere actieve afnemer en informatieverstrekking door de leverancier aan de netgebruiker (na tweede principiële goedkeuring op 17 september 2021), raadpleegbaar via: <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/6142E718364ED900080001DE>.

De in de eerdere versie vooropgestelde timing en fasering bleef daarbij grotendeels ongewijzigd; nog steeds zou de eerste implementatiefase (1 januari 2021 – 30 juni 2021) enkel betrekking hebben op energiedelen in een gebouw, met bepaalde randvoorwaarden.<sup>14</sup>

Daarop diende Fluvius op 30 september 2021 haar voorstel van protocol inzake energiedelen per digitale brief in bij de VREG, met het verzoek om dit voorstel formeel goed te keuren. Dit was één dag voor de uiterste datum voor indiening van dit voorstel bij de VREG, zoals voorzien door art. 4.3.64, §4, eerste lid TRDE (= *“uiterlijk drie maanden voor de vroegste datum die krachtens de artikelen 7.2.1 en 7.2.2 van het Energiedecreet wordt vastgelegd met oog op de fasering en de timing voor het operationaliseren van het energiedelen resp. de peer-to-peerhandel van groene stroom”*, d.w.z. dat indiening ten laatste op 1 oktober 2021 kon, gezien 1 januari 2022 de vroegste datum van de door de Vlaamse Regering vast te leggen timing en fasering zou worden). Fluvius voegde bij het voorstel van protocol zes bijlagen, waaronder een machtigingsformulier.

De VREG analyseerde dit voorstel en lichtte zijn opmerkingen hieromtrent toe aan Fluvius tijdens een vergadering op 18 oktober 2021, waarna de VREG zijn opmerkingen ook schriftelijk overmaakte aan Fluvius. De opmerkingen van de VREG leidden tot beperkte aanpassingen van het protocol evenals het bijgevoegde machtigingsformulier door Fluvius. Fluvius bezorgde de VREG per e-mail van 23 november 2021 een aangepaste versie van het protocol en machtigingsformulier.

Op 3 december 2021 besloot de Vlaamse Regering haar ontwerpbesluit definitief goed te keuren.<sup>15</sup> Voor wat betreft energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom, wijkt het definitief goedgekeurde besluit sterk af van de voorgaande, principiële goedgekeurde versies: de timing en fasering voor het operationaliseren van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom werd n.l. geschrapt. Het besluit voorziet enkel in de inwerkingtreding van de artikelen 61 en 62 van het EMD-decreet, die art. 7.2.1 (m.b.t. energiedelen) en art. 7.2.2 (m.b.t. peer-to-peerhandel) invoegen in het Energiedecreet, op datum van 1 januari 2022.

Op 8 december 2021 diende Fluvius per e-mail een licht aangepaste versie van het protocol in bij de VREG, rekening houdende met bovenvermeld, definitief goedgekeurd besluit van de Vlaamse Regering. Op 15 december 2021 vond hieromtrent een overleg met de VREG plaats.

Daarop ontving de VREG per digitale brief van 15 december 2021 vanwege Fluvius een nieuw verzoek om haar voorstel van protocol inzake energiedelen, met daarin de beperkte aanpassingen opgenomen zoals hierboven omschreven, formeel goed te keuren. Dit op 15 december ingediende voorstel van protocol inzake energiedelen is, als ter goedkeuring voorliggend voorstel, het voorwerp van deze beslissing. Fluvius voegde bij haar voorstel opnieuw de zes bijlagen, waaronder het machtigingsformulier.

---

<sup>14</sup> Zie art. 10 van het in de vorige voetnoot vermelde ontwerpbesluit (in te voegen art. 6.7.1, eerste lid Energiebesluit).

<sup>15</sup> Zie *supra* de verwijzing in voetnoot 6.

## II. Analyse en beoordeling

### II.1. Bespreking

In geval van een goedkeuringsbevoegdheid gaat de goedkeurende overheid na of de goed te keuren akte overeenstemt met de regelgeving, en conform het algemeen belang is. Dit houdt in dit geval in dat de VREG nagaat of het ter goedkeuring voorliggend voorstel conform de Vlaamse energieregelgeving is. Meer concreet houdt de beoordeling door de VREG van het ter goedkeuring voorliggend voorstel in essentie een toetsing in van dit voorstel aan de volgende bepalingen van het TRDE in:

- art. 4.3.64, §4 TRDE: werd het ter goedkeuring voorliggend voorstel **tijdig** ingediend?
- art. 4.3.64, §2 TRDE: regelt het ter goedkeuring voorliggend voorstel de in deze bepaling **als minima voorziene onderwerpen**?
- art. 4.3.65 TRDE: respecteert het ter goedkeuring voorliggend voorstel de in deze bepaling opgenomen **randvoorwaarden**?

Vooraf merkt de VREG nog op dat hij, zoals beschreven onder hoofding I.2 van deze beslissing, in een voorafgaand traject opmerkingen overmaakte aan Fluvius bij eerdere tekstversies van het protocol, hetgeen leidde tot beperkte aanpassingen van de tekst, en finaal tot redactie van het ter goedkeuring voorliggende voorstel van protocol.

#### II.1.1. Tijdigheid

Zoals reeds vermeld onder hoofding I.1 van deze beslissing, bepaalt art. 4.3.64, §4, eerste lid TRDE dat het eerste voorstel van protocol uiterlijk drie maanden voor de vroegste datum die krachtens de artikelen 7.2.1 en 7.2.2 van het Energiedecreet wordt vastgelegd met oog op de fasering en de timing voor het operationaliseren van het energiedelen resp. de peer-to-peerhandel van groene stroom, ter goedkeuring moet worden voorgelegd aan de VREG.

Fluvius diende, zoals beschreven onder hoofding I.2 van deze beslissing, op 30 september 2021 haar eerste voorstel van protocol inzake energiedelen per digitale brief in bij de VREG, met het verzoek om dit voorstel formeel goed te keuren. Dit was één dag voor de uiterste datum voor de indiening van dit voorstel bij de VREG, zijnde 1 oktober 2021, gezien 1 januari 2022 de vooropgestelde vroegste datum van de door de Vlaamse Regering vast te leggen timing en fasering zou zijn, althans volgens de timing en fasering die toen werd vooropgesteld in het voor de tweede maal principiële goedgekeurde uitvoeringsbesluit. Zoals vermeld, werd deze initieel voorziene timing en fasering uiteindelijk verlaten. Het door de Vlaamse Regering definitief goedgekeurde uitvoeringsbesluit voorziet echter wel in de inwerkingtreding van de artikelen 61 en 62 van het EMD-decreet, die art. 7.2.1 (m.b.t. energiedelen) en art. 7.2.2 (m.b.t. peer-to-peerhandel) invoegen in het Energiedecreet, nog steeds op datum van 1 januari 2022.

Zodus komt de VREG tot de vaststelling dat Fluvius haar eerste voorstel van protocol **tijdig** heeft ingediend. Zoals beschreven onder hoofding I.2, onderging dit voorstel vervolgens na afstemming met de VREG nog enkele beperkte aanpassingen, wat resulteerde in het ter goedkeuring voorliggende voorstel.

De VREG kan niet langs de vaststelling heen dat de schrapping van de timing en fasering voor de operationalisering van energiedelen en peer-to-peerhandel in het uitvoeringsbesluit van de Vlaamse Regering een impact heeft. In principe worden alle vormen van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom daardoor vanaf 1 januari 2022 mogelijk gemaakt.

Het bereik van het ter goedkeuring voorliggend voorstel is echter beperkter, in de zin dat het voorziet in de implementatie van energiedelen in een gebouw, zoals dat initieel werd vooropgesteld in de versies van het uitvoeringsbesluit die door de Vlaamse Regering principieel werden goedgekeurd op 9 juli 2021 en 17 september 2021. Volgens de VREG kan dit als volgt worden gerechtvaardigd.

Zoals beschreven onder hoofding I.2 van deze beslissing, volgde de definitieve goedkeuring van het uitvoeringsbesluit – de versie waarin de timing en fasering werd geschrapt – pas in een zeer laat stadium. De datum van deze definitieve goedkeuring, 3 december 2021, ligt op minder dan één maand voor de inwerkingtredingsdatum van energiedelen en peer-to-peerhandel (1 januari 2022). Het uitvoeringsbesluit is bovendien vooralsnog niet gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad.

Tot vóór 3 december 2021 had het er alle schijn naar dat 1 januari 2022 de startdatum zou vormen van een gefaseerde invoering van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom, waarbij energiedelen in een gebouw de eerste fase (1 januari 2022 – 30 juni 2022) zou vormen. De rechtsgronden in art. 7.2.1, §2 en 7.2.2, §3, in te voegen in het Energiedecreet cf. de artikelen 61 en 62 EMD-decreet, stellen immers duidelijk dat de Vlaamse Regering de timing en fasering bepaalt om energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom te operationaliseren. In de memorie van toelichting bij de artikelen 61 en 62 EMD-decreet wordt dit nog verder verduidelijkt in de volgende passage:

*Tot slot wordt onder dit artikel bepaald dat de Vlaamse Regering de fasering en timing voor deze activiteit zal vastleggen. De betrokken marktpartijen zijn zowel technisch, operationeel en procesmatig nog niet klaar om deze activiteit in de praktijk mogelijk te maken. Deze processen zijn lopende of dienen nog opgestart te worden. Er moet echter gestreefd worden naar een snelle en volledige implementatie maar wellicht zal dit gefaseerd gebeuren gezien deze verschillende technische en operationele processen gefaseerd en niet allemaal op hetzelfde moment zullen afgerond zijn. Er wordt met deze marktpartijen bekeken welke timing en fasering haalbaar is om een snelle en volledige implementatie na te streven.<sup>16</sup>*

In bovenstaande passage wordt verwezen naar technische en operationele uitdagingen die de implementatie van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom onvermijdelijk met zich meebrengt, wat noodzaakt tot enige fasering van die implementatie. De VREG stelt vast dat Fluvius dit zelf ook in het ter goedkeuring voorliggend voorstel nogmaals aanhaalt. De elektriciteitsdistributienetbeheerders zijn overigens niet de enige marktpartij die wordt geïmpacteerd door energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom; ook de leveranciers, die o.m. een rol van ‘restleverancier’ zullen opnemen, voelen die impact.

Voor wat betreft het ter goedkeuring voorliggende voorstel werd bovendien de door de VREG goedgekeurde<sup>17</sup> consultatieprocedure doorlopen, tijdens dewelke alle belanghebbenden hun input hebben kunnen meegeven aan Fluvius in de vorm van opmerkingen tijdens de stakeholderoverlegmomenten, dan wel in de vorm van schriftelijke feedback tijdens de formele marktconsultatie. Fluvius heeft vervolgens haar voorstel van protocol aangepast aan deze feedback, dan wel beargumenteerd in het consultatieverslag waarom dat niet te hebben gedaan.

<sup>16</sup> Parl.St. VI.Parl. 2020-2021, nr. 663/1, raadpleegbaar via: <https://docs.vlaamsparlement.be/pfile?id=1668780>.

<sup>17</sup> BESL-2021-51, zie *supra* de verwijzing in voetnoot 8.



Dit transparante, door art. 4.3.64 TRDE voorgeschreven proces, waarbij een voorstel van protocol tot stand komt met inbreng van de betrokken marktpartijen, kon tussen 3 december 2021 en 1 januari 2022 onmogelijk nog worden hervat, laat staan worden overgedaan.

Tot slot wijst de VREG er op dat Fluvius in het ter goedkeuring voorliggend voorstel zelf reeds een eerste herziening ervan vooropstelt, tegen ten laatste 1 juli 2021. De VREG spoort Fluvius hierbij alvast aan terdege werk te maken van deze herziening, en het daaruit voortvloeiende, noodzakelijkerwijze aangevulde voorstel van protocol tijdig aan de VREG ter goedkeuring voor te leggen.

## II.1.2. Minimaal voorgeschreven onderwerpen

Art. 4.3.64, §2 TRDE lijst de onderwerpen op die ten minste in het protocol geregeld moeten worden:

- 1° de identificatie van de allocatiepunten die betrokken zijn bij energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom, en de wijzigingen daarin;*
- 2° de registratie van de gemandateerde derde partij bij energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom, op de allocatiepunten bedoeld onder 1°, en de wijzigingen daarin;*
- 3° de notificatie van de registratie of de wijzigingen, vermeld onder 2°, aan de toegangshouders op de betrokken allocatiepunten, en aan de geïmpacteerde evenwichtsverantwoordelijken of dienstverleners van flexibiliteit;*
- 4° de vastlegging en de toepassing van de verdeelsleutels waarmee de injectie, beschikbaar voor energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom, wordt verdeeld over één of meerdere afnemers, en de wijzigingen daarin;*
- 5° de uitwisseling van meetgegevens die gepaard gaan met energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom met de gemandateerde derde partij en de toegangshouders en, indien van toepassing, met de dienstverleners van flexibiliteit, en, indien de allocatie wordt aangepast met dit protocol, met de evenwichtsverantwoordelijken;*
- 6° de eventuele vastlegging van de aanpassingen aan de methodiek van allocatie en reconciliatie, volgend uit energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom;*
- 7° de eventuele aanpassingen in de allocatie- en reconciliatiegegevens van de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken, en, indien zij zelf betrokken zijn in de allocatie of reconciliatie, communicatie over de allocatie en reconciliatie met de gemandateerde partij(en);*
- 8° de foutmeldingsprocedure, indien in de gegevens uitgewisseld volgens punten 1° t.e.m. 7° door één van de betrokken partijen fouten worden vastgesteld, die na controle leidt tot een snelle aanpassing.*

In de tabel onder hoofding 6 van het ter goedkeuring voorliggend voorstel wordt op overzichtelijke wijze verduidelijkt hoe het protocol ingaat op elk van de acht hierboven opgesomde onderwerpen. Uit de navolgende tekst blijkt dat het protocol de vereiste minimale inhoud bevat.

Het onderwerp onder bovenvermeld punt 2°, de registratie van de gemandateerde partij, gebeurt via een machtigingsformulier, dat een bijlage vormt bij het ter goedkeuring voorliggende voorstel.

De VREG stelt vast dat het ter goedkeuring voorliggend voorstel, evenals het bijgevoegde machtigingsformulier, **voldoen** aan art. 4.3.64, §2 TRDE.

### II.1.3. Randvoorwaarden

Art. 4.3.65 TRDE bevat de randvoorwaarden waaraan het protocol, conform art. 4.3.64, §5 TRDE, moet voldoen.

Art. 4.3.65, §1 TRDE beschrijft een aantal zogenaamde “structure”-processen, die zouden moeten uitgevoerd worden binnen een maand nadat de elektriciteitsdistributienetbeheerder de volledige aanvraag voor dat proces heeft ontvangen. Het gaat concreet om:

- het starten of stopzetten van energiedelen;
- het toevoegen of verwijderen van een partij die deelneemt;
- het wisselen van groep waarin gedeeld wordt door een partij;
- het aanpassen van de verdeelsleutels die bij het energiedelen worden gehanteerd.

Het ter goedkeuring voorliggend voorstel voldoet aan deze vereiste. Onder hoofding 6.1.3 (‘Wijzigingen’) van het ter goedkeuring voorliggend voorstel wordt beschreven dat de aanpassing steeds binnen 8 werkdagen wordt uitgevoerd, wat ruim minder is dan de vooropgestelde termijn van een maand.

Art. 4.3.65, §2 TRDE legt op dat de toegangshouders een bericht krijgen uiterlijk een maand na de bevestiging dat er daadwerkelijk gestart kan worden met energiedelen. Deze melding verloopt volgens het ter goedkeuring voorliggend voorstel gelijktijdig met de bevestiging aan de gemandateerde partij van de energiedelers. In die zin is er dus zelfs geen wachtermijn.

Art. 4.3.65, §3 TRDE vereist dat de correctie op de meetgegevens ten gevolge van energiedelen aan de gemandateerde derde partij en de toegangshouder ter beschikking wordt gesteld binnen een redelijke termijn na het verzenden van de meetgegevens voor facturatie aan de toegangshouder. Volgens het ter goedkeuring voorliggend voorstel worden die gegevens maandelijks ter beschikking gesteld, hetgeen hoe dan ook kort na de berichten voor facturatie zal zijn.

Het tweede lid van art. 4.3.65, §3 TRDE bepaalt dat art. 4.3.46 en 4.3.47 TRDE van overeenkomstige toepassing zijn op de volgens het protocol berekende of aangepaste gegevens. Dit houdt in dat aanpassingen en correcties van de meetgegevens gemotiveerd moeten worden, en dat de toegangshouder op vraag een hogere frequentie voor het versturen van meetgegevens kan vragen.

Fluvius zal inderdaad correcties aanbrengen in de voor de verdeling aangepaste gegevens, en deze ter beschikking stellen aan de partijen. De mogelijke redenen daartoe worden in het ter goedkeuring voorliggend voorstel beschreven. De aanvraag voor een meer frequente uitwisseling van gegevens wordt niet beschreven, maar wordt op zich ook niet uitgesloten.

Art. 4.3.65, §4 TRDE vereist dat er een leidraad ter beschikking gesteld wordt van de gemandateerde partijen met een aantal minimale vereisten. Die leidraad (een tabel met kolom om af te vinken) werd effectief opgenomen in het ter goedkeuring voorliggend voorstel.

Art. 4.3.65, §5 TRDE bevat specifieke vereisten voor het geval energiedelen een invloed heeft op de allocatie en reconciliatie. Dat is momenteel nog niet het geval, waardoor deze paragraaf buiten beschouwing kan worden gelaten.

Art. 4.3.65, §6 TRDE bepaalt ten slotte dat het protocol ook moet voorzien hoe de verdeelsleutels moeten worden aangepast na bepaalde marktscenario's, en voor de keuze van de gemandateerde derde partij. De regels in die gevallen worden inderdaad beschreven, en zijn ook verwerkt in de voorbeelden opgenomen in het ter goedkeuring voorliggend voorstel.

## II.2. Conclusie

De VREG stelt vast dat het ter goedkeuring voorliggend voorstel, evenals het bijgevoegde machtigingsformulier, **voldoen** aan de relevante vereisten in de artikelen 4.3.64 en 4.3.65 TRDE. Deze documenten zijn bovendien **niet strijdig** met andere bepalingen van het TRDE.

De VREG stelt bovendien vast dat Fluvius reeds een model heeft opgesteld voor de door art. 4.3.64, §9 TRDE vereiste overeenkomst m.b.t. de kwaliteitseisen inzake de communicatie bij energiedelen. Deze overeenkomst valt echter als zodanig buiten de goedkeuringsbevoegdheid van de VREG, voorzien in art. 4.3.64 TRDE.

## Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

**Artikel 1.** Het protocol inzake energiedelen in een gebouw en het bijhorende machtigingsformulier, zoals voorgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en opgenomen in de bij deze beslissing gevoegde eerste resp. tweede bijlage, worden goedgekeurd. De VREG neemt akte van de overige bijlagen bij het protocol, waaronder een modelovereenkomst m.b.t. de kwaliteitseisen inzake de communicatie bij energiedelen in een gebouw, en publiceert deze ten informatieve titel als derde t.e.m. zevende bijlage bij deze beslissing.

**Artikel 2.** Deze beslissing treedt in werking op de dag van de publicatie in de documentendatabank op de website van de VREG. Het protocol inzake energiedelen, zoals goedgekeurd onder artikel 1 van deze beslissing, treedt zelf in werking op 1 januari 2022.

**Artikel 3.** De elektriciteitsdistributienetbeheerders wordt verzocht de onder artikel 1 van deze beslissing goedgekeurde documenten tevens onverwijld ter beschikking te stellen op een publieke website, conform art. 4.3.64, §4 laatste lid TRDE.

Voor de VREG,

Sint-Joost-ten-Node,

Pieterjan Renier  
Algemeen directeur

### BIJLAGEN:

1. Protocol inzake energiedelen in een gebouw
2. Machtigingsformulier
3. Overeenkomst kwaliteitseisen communicatie
4. Handleiding msafe
5. Formaat exportbestand
6. Voorbeeld exportbestand kwartierwaarden
7. Voorbeeld exportbestand maandaggregatie