

# VREG

uw gids op de  
energiemarkt

Koning Albert II-laan 20 bus 19  
1000 BRUSSEL  
**[www.vreg.be](http://www.vreg.be)**

## **Consultatiedocument van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt**

**van 2 oktober 2017**

met betrekking tot de herziening van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE)  
en Technisch Reglement Distributie Gas (TRDG)

CONS-2017-02

### **Onderwerp van de consultatie**

We gaan over tot de publieke consultatie van een ontwerp van Technische Reglementen Distributie Elektriciteit (TRDE) en Gas (TRDG).

### **Consultatietermijn**

Deze consultatie loopt van 2 oktober 2017 tot en met 30 november 2017.

### **Consultatieverantwoordelijke(n)**

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u een bericht sturen naar [netbeheer@vreg.be](mailto:netbeheer@vreg.be) of telefonisch contact opnemen via het nummer 02/553.02.41.

## **Inhoudsopgave**

<b>1. Organisatie van de consultatie.....</b>	<b>4</b>
1.1. Voorwerp.....	4
1.2. Consultatietermijn en contactgegevens.....	4
1.3. Doelgroep .....	4
1.4. Consultatieverantwoordelijken .....	4
<b>2. Regelgevend kader .....</b>	<b>4</b>
2.1. Rechtsgrond.....	4
2.2. Procedure .....	5
2.2.1. Voorgescreven werkwijze .....	5
2.2.2. Eerdere consultatie: nieuwe structuur.....	5
2.2.3. Vervolgtraject .....	5
<b>3. Aanleiding en aanpak van herziening .....</b>	<b>6</b>
3.1. Aanleiding van de herziening .....	6
3.2. Aanpak van de herziening .....	6
3.2.1. TRDE .....	6
3.2.2. TRDG.....	7
3.2.3. Overzicht documenten ter consultatie .....	7
<b>4. Motivering van de wijzigingen .....</b>	<b>8</b>
4.1. Algemene toelichting .....	8
4.1.1. MIG 6 .....	8
4.1.2. Databeheer.....	11
4.1.3. Systematische gegevensuitwisseling aan door de netgebruiker gemandateerde derde partijen (MIG TPDA) .....	12
4.1.4. Privacy .....	12
4.1.5. Slimme/digitale meters .....	13
4.1.6. Flexibiliteit .....	13

---

4.2.	Artikelsgewijze bespreking.....	13
4.2.1.	<i>Algemene bepalingen</i> .....	13
4.2.2.	<i>Netcode</i> .....	14
4.2.3.	<i>Meetcode</i> .....	15
4.2.4.	<i>Marktcode</i> .....	15
4.2.5.	<i>Datacode</i> .....	18
4.2.6.	<i>Samenwerkingscode</i> .....	18
4.2.7.	<i>Code voor gesloten distributienetten</i> .....	18
<b>5.</b>	<b>Bijlagen</b> .....	<b>19</b>

## 1. Organisatie van de consultatie

### 1.1. Voorwerp

Het voorwerp van deze consultatie zijn de voorstellen tot wijziging van het TRDE en TRDG.

De huidige versies dateren van 5 mei 2015 en zijn te raadplegen via de webpagina <http://www.vreg.be/nl/technische-reglementen>.

### 1.2. Consultatietermijn en contactgegevens

De consultatietermijn loopt van 1 oktober tot en met 30 november 2017.

Graag ontvangen wij uw schriftelijke reacties, ingevuld in het hiertoe opgestelde feedbackformulier en voorzien van volledige naam en adres, via het e-mailadres [netbeheer@vreg.be](mailto:netbeheer@vreg.be).

Wij moeten uw reactie ontvangen ten laatste op 30 november 2017.

### 1.3. Doelgroep

Doelgroep is elke (potentiële) netgebruiker van het elektriciteits- of aardgasdistributienet, en elke marktpartij.

### 1.4. Consultatieverantwoordelijken

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen met Leen Vandezande op het nummer 02/553.02.41 of via het e-mailadres [netbeheer@vreg.be](mailto:netbeheer@vreg.be).

## 2. Regelgevend kader

### 2.1. Rechtsgrond

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet bepaalt dat de VREG een apart technisch reglement opstelt voor:

- het beheer van de elektriciteitsdistributienetten;
- het beheer van de aardgasdistributienetten;
- het beheer van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

De VREG stelde op basis daarvan een Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE), een Technisch Reglement Distributie Gas (TRDG) en een Technisch Reglement Plaatselijke Vervoernet (TRPV) vast. Deze worden gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad en zijn tevens via de website van de VREG beschikbaar: zie <http://www.vreg.be/nl/technische-reglementen>.

Deze reglementen wijzigen van tijd tot tijd naar aanleiding van ontwikkelingen in de energiemarkt. Zij worden dan ook op regelmatige basis herzien. De recentste versie van het TRDE en TRDG dateert van 5 mei 2015.

## 2.2. Procedure

### 2.2.1. Voorgescreven werkwijze

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet bevat naast de rechtsgrond voor vaststelling van de technische reglementen door de VREG ook de werkwijze met betrekking tot de opstelling ervan:

*§1. De VREG stelt, na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, een ontwerp van technisch reglement op voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet, het aardgasdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit ontwerp van reglement wordt vervolgens ter consultatie aan de marktpartijen voorgelegd.*

Zoals hieruit blijkt moet eerst een ontwerp van technisch reglement, na stakeholderoverleg, worden opgesteld door de VREG, en daarna moet dit ter consultatie aan de marktpartijen worden voorgelegd.

Voorliggend ontwerp, dat ter consultatie wordt voorgelegd, werd opgesteld na overleg met verschillende partijen (netbeheerders, grootverbruikers, leveranciers, ...) over de diverse thema's die aanleiding geven tot de wijzigingen aan de technische reglementen (zie verder). Ook werd een regelmatige update over de stand van zaken gegeven via het VREG Beleidsplatform.

### 2.2.2. Eerdere consultatie: nieuwe structuur

Gezien de VREG reeds bij aanvang van de herziening de nood zag om de structuur van de Technische Reglementen Distributie volledig te herzien, werd deze nieuwe structuur in een eerdere fase reeds geconsulteerd: zie [CONS-2016-01](#). Hieraan wijzigde nog 1 aspect, nl. het feit dat er een extra code wordt ingevoegd: de Datacode.

De energie-efficiëntierichtlijn bepaalt dat een afnemer toegang moet hebben tot zijn data, maar ook dat de deelname aan de energiemarkt niet beperkt mag blijven tot de klassieke partijen (producenten, leveranciers en netbeheerders). Nieuwe partijen (zoals aanbieders van energiediensten, waaronder aggregatoren) moeten ook toegang krijgen tot deze markt. Dit betekent dat de partij die optreedt als databeheerder, wanneer een afnemer er voor kiest om beroep te doen op een derde partij, ervoor moet zorgen dat deze partij op een niet-discriminerende manier toegang krijgt tot de verbruiksgegevens.

De VREG stelt vast dat de decreetgever via het ontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 wat betreft de uitrol van digitale meters en tot wijziging van het artikel 13.2.1, een decretale basis voor dergelijke uitwisseling van gegevens wil creëren. De datacode heeft dan ook als doel de operationele en technische regels omtrent de uitwisseling van data voor informatieve doeleinden vast te leggen.

### 2.2.3. Vervolgtraject

Na verwerking en eventuele bespreking van de ontvangen reacties, redigeren we een nieuwe ontwerpversie van het TRDE. Deze zal andermaal ter consultatie worden voorgelegd, in het voorjaar van 2018.

Voorlopige timing van deze 2<sup>de</sup> consultatie: 09/04/2018 – 09/05/2018.

Na verwerking en bespreking van de ontvangen reacties naar aanleiding van de 2<sup>de</sup> consultatie redigeren we de definitieve tekst van het TRDE, waarop ook het nieuwe TRDG geënt wordt (zomer 2018).

Na elke consultatie wordt een consultatieverslag opgesteld, waarin beschreven wordt op welke wijze met de ontvangen reacties is omgegaan.

Doel is, qua timing, de inwerkingtreding van een nieuw TRDE en TRDG op het moment van de start van de nieuwe marktprocessen, MIG 6.

## **3. Aanleiding en aanpak van herziening**

### **3.1. Aanleiding van de herziening**

In de consultatienota m.b.t. de voorgestelde nieuwe structuur van de Technische Reglementen Distributie werd een overzicht gegeven van de verschillende ontwikkelingen in de energiemarkt die aanleiding geven tot de noodzaak van herziening van (onder andere) de technische reglementen.

Zie [CONS-2016-01](#)

Het gaat in hoofdzaak om de implementatie van de nieuwe marktprocessen (MIG6), maar daarnaast ook om de invoering van slimme/digitale meters, het databeheer en privacy, MIG TPDA<sup>1</sup> en flexibiliteit.

De vereiste aanpassingen op het niveau van distributienetten, en dan meer bepaald in het TRDE, als gevolg van de Europese netwerkcodes worden op dit moment nog niet meegenomen in deze herziening. We wachten het traject tot implementatie af dat op federaal niveau plaatsvindt (cf. grote herziening federaal technisch reglement) en enten daarop in eerste instantie de herziening van het TRPV. In dat traject kan vastgesteld worden welke wijzigingen aan het TRDE vereist zullen zijn, en of deze nog tijdens de tweede consultatie kunnen ingebracht worden.

### **3.2. Aanpak van de herziening**

#### **3.2.1. TRDE**

Er ligt een ontwerp van nieuw TRDE voor ter consultatie. Dit ontwerp is opgesteld aan de hand van een nieuwe structuur (zie eerdere consultatie [CONS-2016-01](#)).

Er is zowel een versie met aanduiding van de wijzigingen t.o.v. de vorige tekst (waarin gevisualiseerd wordt welke wijzigingen plaatsvonden) als een versie zonder aanduiding van de wijzigingen (met het oog op leesbaarheid).

Tevens is de motivering van de belangrijkste wijzigingen meegegeven in een apart document (Excel). Deze Excel bevat volgende kolommen:

---

<sup>1</sup> TPDA staat voor Third Party Data Access.

1. Aanduiding of de wijziging relevant is voor zowel TRDE als TRDG (aanduiding 'E+G'), ofwel enkel voor TRDE (aanduiding 'E'), ofwel enkel voor TRDG (aanduiding 'G');
2. Aanduiding van voorwerp van de wijziging: welk artikel of welke titel;
3. Motivering van de wijziging.

Ten slotte ligt ook een concordantietabel voor: een overzicht van de oude artikels van het TRDE t.o.v. de nieuwe, en omgekeerd. Op basis daarvan kan de vindplaats van oude bepalingen in het nieuwe TRDE teruggevonden worden, wat bijzonder relevant is gelet op alle bestaande verwijzingen naar de artikels van het TRDE in andere regelgeving, reglementen, contracten, voorschriften, ... die nu henummerd worden.

### 3.2.2. TRDG

Er is in deze fase nog geen ontwerp van nieuw TRDG opgesteld. Dit omdat het gros van de wijzigingen die zullen worden doorgevoerd aan het TRDE, ook relevant zijn voor het TRDG, en het weinig efficiënt is beide teksten op te stellen zolang één van de teksten (in casu TRDE) nog voor wijziging vatbaar is, gelet op de consultaties.

Toch worden er wijzigingen aan het TRDG voorgesteld, die thans ter consultatie voorliggen.

Zoals aangegeven in het voorgaande punt m.b.t. TRDE is er een apart document (Excel), waarin de motivering voor alle wijzigingen is opgenomen, inclusief een aanduiding van de relevantie van de wijziging voor welk reglement.

- Waar in een kolom is aangegeven dat de wijziging relevant is voor TRDE en TRDG ('E+G'), moet men er dus rekening mee houden dat de voorgestelde wijziging, zoals in tekst vertaald in het TRDE, ook gelijkaardig in het TRDG zal worden aangebracht.
- Waar in een kolom is aangegeven dat de wijziging enkel relevant is voor het TRDG ('G'): hier kan men kennis nemen van een voorgestelde wijziging van het later aan te passen TRDG, en de motivering hiervoor.
- Anders gezegd: de specifieke wijzigingsvoorstellen voor het TRDG worden enkel in deze vorm, dus in dit aparte document met motivering van de wijzigingen, naar voor gebracht.

### 3.2.3. Overzicht documenten ter consultatie

Bijlages bij deze consultatienota zijn:

#### 1. Ontwerp van TRDE

- a. met track changes, t.o.v. het huidige TRDE
- b. zonder track changes: voor leesbaarheid

#### 2. Overzicht (belangrijkste) wijzigingen met motivering (Excel)

Zoals hoger reeds aangegeven, bevat deze Excel volgende kolommen:

- i. Aanduiding of de wijziging relevant is voor zowel TRDE als TRDG (aanduiding 'E+G'), ofwel enkel voor TRDE (aanduiding 'E'), ofwel enkel voor TRDG (aanduiding 'G').
- ii. Aanduiding van voorwerp van de wijziging: welk artikel of welke titel
- iii. Motivering van de wijziging

### 3. Concordantietabel

Dit is een tabel met een overzicht van oude artikels uit TRDE, en in welke nieuwe artikelen de oude bepalingen (eventueel) zijn overgenomen.

## 4. Motivering van de wijzigingen

### 4.1. Algemene toelichting

#### 4.1.1. MIG 6

De introductie van de nieuwe marktprocessen (MIG 6), tot op heden voorzien in 2018, was de aanleiding om de technische reglementen in een nieuwe structuur te gieten. De belangrijkste reden hiertoe is het feit dat het huidig begrip *toegang tot het net* zal worden uitgesplitst in enerzijds het aspect *nettoegang* en anderzijds het aspect *markttoegang*.

In het proces tot herziening van de technische reglementen distributie (TRDE en TRDG) hebben we vastgesteld dat deze nieuwe realiteit een **nieuwe structuur** van deze reglementen noodzaakt (zie eerdere consultatie) alsook de introductie van een heel aantal **nieuwe begrippen**. De nieuwe marktprocessen hebben daarnaast uiteraard ook een invloed op de **inhoud van tal van bepalingen** in de technische reglementen.

Vooreerst: het begrippenarsenaal.

Er is een heel pakket nieuwe begrippen: hoofdpunt, dienstverleningspunt, enz. en bepaalde oude begrippen verdwijnen of wijzigen inhoudelijk. Sommige begrippen staan in hogere regelgeving, vooral in het Energiedecreet. De VREG adviseert de decreetgever daarom ook om in het Energiedecreet enkele begrippen aan te passen (dit is niet het voorwerp van deze consultatie).

Voor alle duidelijkheid en goed begrip van de introductie of wijziging van begrippen in de technische reglementen wordt hierbij weergegeven welke begrippen in het Energiedecreet zouden moeten worden opgenomen of gewijzigd:

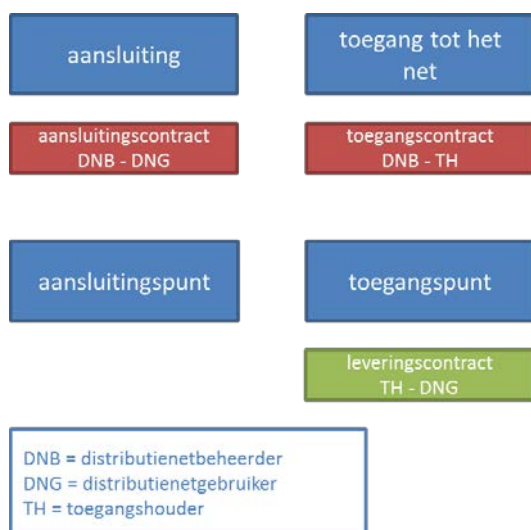
toegang tot het net	Wijziging van de bestaande definitie van dit begrip, als volgt: <i>nettoegang of markttoegang</i>
nettoegang	Toevoeging van dit nieuwe begrip, te definiëren als: <i>de mogelijkheid om energie te injecteren in of af te nemen van het net, met inbegrip van het gebruik van het net en de aansluitingsinstallaties die de beheerder van het betrokken net beheert, en van zijn ondersteunende diensten</i>
markttoegang	Toevoeging van dit nieuwe begrip, te definiëren als: <i>de mogelijkheid om deel te nemen aan marktprocessen die gepaard gaan met injectie of afname van energie met als doel de aankoop en verkoop van elektriciteit of aardgas</i>
toegangshouder	Wijziging van de bestaande definitie van dit begrip, als volgt: <i>de natuurlijke persoon of rechtspersoon die markttoegang heeft en die in naam en voor rekening van de netgebruiker optreedt voor de aan- en verkoop van elektriciteit of aardgas</i>
toegangspunt	Wijziging van de bestaande definitie van dit begrip, als volgt: <i>een punt waarop de aankoop en verkoop van elektriciteit of aardgas plaatsvindt (en, in functie daarvan, de geïnjecteerde, geproduceerde, afgenomen en</i>



	<i>verbruikte energiehoeveelheden worden toegewezen)</i>
afnamepunt	Wijziging van de bestaande definitie van dit begrip, als volgt: <i>een fysiek punt waar elektriciteit of aardgas van het net wordt afgenomen</i>
injectiepunt	Wijziging van de bestaande definitie van dit begrip, als volgt: <i>een fysiek punt waar elektriciteit of aardgas in het net wordt geïnjecteerd</i>
marktpartij	Wijziging van de bestaande definitie van dit begrip, als volgt: <i>producent, aardgasinvoerder, distributienetbeheerder, beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, beheerder van het transmissienet, de beheerder van het vervoernet, werkmaatschappij, leverancier, <b>toegangshouder</b>, tussenpersoon, bevrachter of evenwichtsverantwoordelijke;</i>

#### 4.1.1.1. Huidige situatie

1 nettoegang = markttoegang (1 toegangspunt – 1 EAN – 1 toegangshouder)



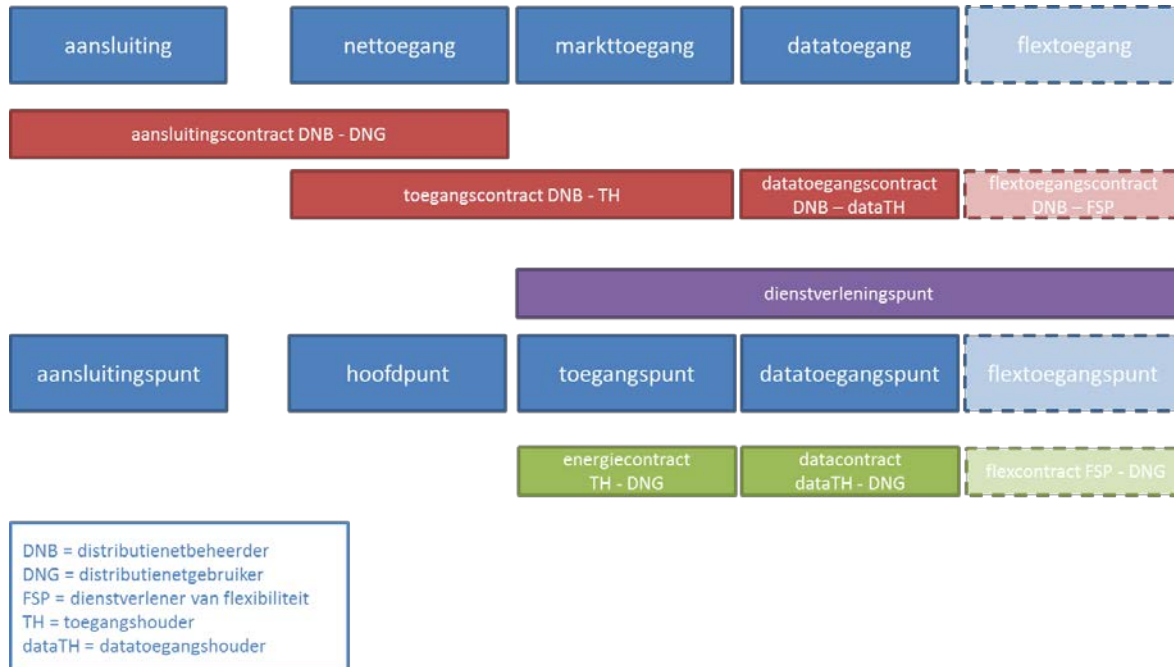
Vandaag vallen nettoegang en markttoegang samen en worden in het Energiedecreet aangeduid als *toegang tot het net*. Hieronder valt zowel de toegang tot het net die de distributienetgebruiker verkrijgt na het afsluiten van een aansluitingscontract als de toegang die de leverancier-toegangshouder verkrijgt om elektriciteit/aardgas te verkopen/aan te kopen en leveren via het net na het afsluiten van een toegangscontract. De toegang tot het net vindt plaats op het *toegangspunt*, dat gekenmerkt wordt door een EAN.

Het is vandaag niet mogelijk om op 1 toegangspunt/1 EAN contracten aan te gaan met verschillende leveranciers-toegangshouders voor de aan-/verkoop van energie. Afnemers met een kleine productie-installatie (vermogen ≤ 10 kVA) kunnen hun afname en injectie vandaag dus niet bij verschillende partijen vermarkten. Afnemers met een grote productie-installatie (vermogen > 10 kVA) kunnen dit wel, maar dit gebeurt door de creatie van 2 toegangspunten/2 EANs – 1 voor afname en 1 voor injectie (in het Energiedecreet respectievelijk aangeduid als *afnamepunt* en *injectiepunt*) – waarbij op elk toegangspunt/EAN 1 contract wordt geregistreerd.

De huidige decretale begrippen *toegang tot het net*, *toegangspunt*, *toegangshouder*, *afnamepunt* en *injectiepunt* worden zowel in de betekenis van net- als markttoegang gebruikt in de bepalingen; beide vormen van toegang vallen immers samen. In de definities wordt voornamelijk het fysische nettoegangsaspect beklemtoond.

#### 4.1.1.2. Toekomstige situatie

1 nettoegang (1 hoofdpunt – 1 EAN) – mogelijk >1 markttoegang (>1 toegangspunt – >1 dienstencomponentcode –>1 toegangshouder)



De nieuwe marktprocessen voorzien dat alle netgebruikers – incl. deze met een kleine of grote productie-installatie<sup>2</sup> – beschikken over 1 ‘fysiek toegangspunt’ tot het net. Dit punt wordt aangeduid als *hoofdpunt* en is het punt, verbonden aan de aansluiting, waarop de nettoegang plaatsvindt. Het hoofdpunt wordt gekenmerkt door een EAN.

Aan deze nettoegang wordt in MIG 6 een nieuwe laag toegevoegd door de introductie van het concept *dienstverleningspunt*. Het dienstverleningspunt is het punt waarop de markttoegang (of de datatoegang/flextoegang: cf. infra) plaatsvindt en wordt gekenmerkt door het EAN van het hoofdpunt, vervolledigd met één of meerdere bijvoegsel(s). Dit bijvoegsel of dienstencomponentcode maakt in de relatie tussen distributienetbeheerder en toegangshouder (of datatoegangshouder/FSP: cf. infra) duidelijk welke data de betreffende marktpartij zal ontvangen van de distributienetbeheerder om de diensten zoals afgesproken met de distributienetgebruiker in het energiecontract (of datacontract/flexcontract: cf. infra) te kunnen leveren en factureren. Het concept dienstverleningspunt maakt het dus mogelijk om meerdere contracten/diensten op eenzelfde hoofdpunt (EAN) te registreren.

In MIG 6 wordt wat de markttoegang – of dus de aan-/verkoop van elektriciteit/aardgas<sup>3</sup> – betreft voorlopig een maximum van 2 dienstverleningspunten per hoofdpunt gehanteerd. Hierdoor zullen afnemers met een kleine productie-installatie, net als afnemers met een grote productie-installatie vandaag, hun afname/verbruik vs. injectie/productie bij verschillende partijen kunnen contracteren<sup>4</sup>.

<sup>2</sup> Noteer dat netgebruikers die vandaag beschikken over een apart afname- en injectiepunt bij de start van MIG 6 niet onmiddellijk naar deze nieuwe situatie zullen overschakelen; dit zal geleidelijk aan gebeuren.

<sup>3</sup> Het is in het kader van deze markttoegang dat de toegangshouder gevalideerde meetgegevens ontvangt voor doeleinden van allocatie, reconciliatie en facturatie.

<sup>4</sup> Onder voorbehoud van de mogelijkheden die de aanwezige meetinrichting toelaat.

In de verdere toekomst zou het aantal dienstverleningspunten voor markttoegang verder uitgebreid kunnen worden, e.g. om een apart energiecontract voor de afname door een elektrisch voertuig te registreren.

Wanneer een dienstverleningspunt wordt gebruikt in het kader van markttoegang, duiden we dit specifieker aan als een (markt)*toegangspunt*. Hoewel het begrip markttoegangspunt duidelijker zou zijn, kiezen we voor het vandaag gehanteerde begrip toegangspunt omdat (1) de huidige invulling van het begrip toegangspunt in de bepalingen in het Energiedecreet het nauwst aansluit met wat we in MIG 6 verstaan onder een dienstverleningspunt voor markttoegang en (2) het begrip toegangspunt alom gekend is en gebruikt wordt in de sector in de communicatie tussen leverancier-toegangshouder en distributienetbeheerder enerzijds en leverancier-toegangshouder en klant anderzijds. We opteren dus om het huidige begrip toegangspunt te blijven gebruiken met een licht gewijzigde betekenis omdat dit het minst impact lijkt te hebben op het Energiedecreet en de gangbare communicatie in de sector. Ook het begrip *toegangshouder* (niet markttoegangshouder dus) relateren we aan de markttoegang.

Het concept dienstverleningspunt maakt het mogelijk om – naast verschillende energiecontracten – ook één of meerdere datacontracten en/of flexcontracten te registreren op eenzelfde hoofdpunt (EAN).

Met een datacontract geeft een afnemer een mandaat aan een derde partij om zijn verbruiksgegevens op systematische wijze (= via de marktprocessen hiervoor in ontwikkeling, zijnde MIG TPDA ) van de distributienetbeheerder te ontvangen en op basis daarvan een energiedienst aan hem te leveren. Een dienstverleningspunt waarop dergelijke datatoegang plaatsvindt, duiden we aan als een *datatoegangspunt*, de derde partij als een *datatoegangshouder*. Voor het Energiedecreet lijken deze begrippen ons minder relevant, maar in het TRD wensen we wél bepalingen omtrent deze datatoegang op te nemen.

#### 4.1.2. Databeheer

De conceptnota 'Digitale meters: uitrol in Vlaanderen'<sup>5</sup>, zoals op 3 februari 2017 goedgekeurd door de Vlaamse regering, verwijst naar de oprichting van een nieuwe partij, namelijk 'de databeheerder'.

Inmiddels werd op basis van de conceptnota een ontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 wat betreft de uitrol van digitale meters en tot wijziging van het artikel 13.2.1 van hetzelfde decreet goedgekeurd. Ook hier is sprake van de oprichting van een 'databeheerder'. Deze databeheerder moet een door de VREG aangeduide distributienetbeheerder zijn en krijgt eigen taken en verantwoordelijkheden. Bepaalde taken die de distributienetbeheerders tot op heden uitoefenen zouden bovendien worden overgeheveld naar deze nieuwe partij.

Vermits het wetgevend proces voor de opname van bepalingen m.b.t. de aanwijzing en taken van de databeheerder in de hogere regelgeving nog lopende is, maken wij in de voorliggende ontwerpversie van het TRD geen opsplitsing tussen de rol van distributienetbeheerder en databeheerder en spreken wij – zoals in het huidige geldende TRD – enkel over de distributienetbeheerder.

<sup>5</sup> <https://docs.vlaamsparlement.be/docs/stukken/2016-2017/g1074-1.pdf>

We verwachten wél dat de hogere (ontwerp)regelgeving in een vergevorderde fase zal zijn tegen de 2<sup>de</sup> consultatieronde en wensen de opsplitsing in die fase wél door te voeren, zodat het nieuwe TRD geen bepalingen bevat die strijdig zijn met de hogere regelgeving.

#### 4.1.3. Systematische gegevensuitwisseling aan door de netgebruiker gemandateerde derde partijen (MIG TPDA)

Conform de Europese energie-efficiëntierichtlijn<sup>6</sup> – en zoals ook aangegeven in bovenvermelde conceptnota – moeten verbruiksgegevens toegankelijk zijn voor derde partijen die namens de afnemer optreden. De afnemer moet hiervoor uitdrukkelijk zijn toestemming geven en kan zijn toestemming ook op elk moment intrekken.

Momenteel worden dergelijke datadiensten geleverd door de distributienetbeheerder via een mandatenbeheer op basis van papieren contracten. Aangezien de vraag naar data in de toekomst zal toenemen en de manuele verwerking van mandaten een aantal problemen met zich meebrengt, werden door de distributienetbeheerders aparte marktprocessen ontwikkeld, MIG TPDA (Third Party Data Access) genoemd, die het mogelijk moeten maken om op een geautomatiseerde, systematische manier, via het Central Market System (CMS), data ter beschikking te stellen aan gecertificeerde, door de netgebruiker gemandateerde partijen.

Hoewel ook deze evolutie nog vertaald moet worden in hogere regelgeving, kiezen we ervoor om in voorliggende ontwerpversie van het TRD de terminologie m.b.t. deze datatoegang voor derden alvast op te nemen, net als een eerste aanzet tot specifieke bepalingen hieromtrent. Deze bepalingen zijn opgenomen in de Datacode.

We kiezen voor deze aanpak omdat uit de door de distributienetbeheerders georganiseerde consultatie m.b.t. MIG TPDA (einde 2015) en de daaropvolgende user group (2016) een aantal gevoeligheden naar boven kwamen alsook vragen m.b.t. het (ontbrekend) wettelijk kader. We willen in deze fase – voorlopend op de hogere regelgeving – al enkele tekstvoorstellen aftoetsen, zodat we de gevoeligheden beter kunnen capteren en er rekening mee kunnen houden naar de 2<sup>de</sup> consultatieronde toe.

#### 4.1.4. Privacy

Met het oog op de privacyregelgeving en in het bijzonder de Europese Algemene Verordening Gegevensbescherming<sup>7</sup> (in werking getreden in mei 2016 met een overgangperiode van 2 jaar) is het belangrijk maximale transparantie te creëren over de uitwisseling, verwerking en het gebruik van data.

Dit is de reden waarom in voorliggende ontwerpversie van het TRD een gegevenstabel als bijlage werd toegevoegd met daarin een overzicht van de gegevens in beheer van de

---

<sup>6</sup> Richtlijn 2012/27/EU van het Europees parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG – <http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:315:0001:0056:NL:PDF>

<sup>7</sup> Verordening (EU) 2016/679 van het Europees parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG (algemene verordening gegevensbescherming) – <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/?uri=CELEX%3A32016R0679>

distributienetbeheerder/databeheerder. De doeleinden waarvoor elk van deze gegevens gebruikt mag worden komen in de verschillende codes in meer detail aan bod.

#### 4.1.5. Slimme/digitale meters

De komst van de slimme/digitale meters maakt dat de huidige opdeling in jaarlijks opgenomen toegangspunten met berekend verbruiksprofiel en toegangspunten met gemeten verbruiksprofiel niet meer opgaat. Slimme/digitale meters meten en registreren ook het verbruiksprofiel. Er is daarom gekozen om de afnemers te catalogeren in netgebruikers met een kleinverbruiksmeterinrichting en netgebruikers met een grootverbruiksmeterinrichting.

#### 4.1.6. Flexibiliteit

Op het vlak van flexibiliteit op het elektriciteitsdistributienet dringt de vraag zich op naar de creatie van een wettelijk kader, in eerste instantie m.b.t. het hoog- en middenspanningsnet.

De VREG verwijst in het kader van deze evolutie naar zijn advies met betrekking tot een kader voor flexibiliteit op het MS-/HS- elektriciteitsdistributienet en plaatselijk vervoernet van elektriciteit, [ADV-2016-01](#)), waarin zowel regelgevende voorstellen op niveau van de hogere regelgeving (Energiedecreet) en de technische reglementen zijn opgenomen. Van dit advies werden de aanbevelingen die **enkel** een wijziging van het technisch reglement behoeften al meegenomen, de aanbevelingen die ook een wijziging aan de hogere regelgeving behoeven werden nog niet meegenomen in afwachting van verduidelijking van het ontwerpdecreet flexibiliteit dat in de maak is.

Recent publiceerde de VREG een bijkomend advies ([ADV-2017-04](#)) over databeheer en energieoverdracht bij flexibiliteit en de regelgeving inzake technische flexibiliteit bij decentrale productie-eenheden (Aansluiting met Flexibele Toegang). Ook hier werd besloten om eerst de aanpassing van het hoger regelgevend kader af te wachten, vooraleer in te gaan op de uitvoeringsmodaliteiten, die eventueel op het niveau van het Technisch Reglement Distributie moeten worden ingevoerd en deze pas later ter consultatie voor te leggen. We vermelden in de algemene bepalingen ook geen definitie van flexibiliteit en dienstverlener van flexibiliteit omdat we veronderstellen dat deze in het energiedecreet zullen opgenomen worden.

## 4.2. Artikelsgewijze bespreking

De motiveringen voor de voorgestelde wijzigingen zijn opgenomen en dus terug te vinden in een bijlage bij dit document, namelijk “het overzicht van de wijzigingen met motivering”, een Excel-document.

Voor zover een wijziging toch meer toelichting vereist, dan wat overzichtelijk kan worden weergegeven in dat document, of dermate belangrijk is dat dit uitgelicht moet worden, is dit onder dit punt terug te vinden. In de Excel wordt dan in voorkomend geval verwezen naar deze nota en dit punt.

### 4.2.1. Algemene bepalingen

Deze code bevat, zoals de titel aangeeft, een aantal algemene bepalingen.

In de huidige technische reglementen zijn de definities van de gebruikte begrippen opgenomen in een aparte “begrippenlijst”. Conform wetgeving worden de definities nu vooraan in het reglement, in één van de eerste artikelen, gedefinieerd. De bijlage “begrippenlijst” wordt dus geschrapt.

## 4.2.2. Netcode

De Netcode bevat de voorschriften met betrekking tot:

- het beheer en de uitbating van de distributienetten;
- de aansluiting op het distributienet;
- de (net)toegang tot het distributienet;
- de wederzijdse rechten en plichten van de distributienetbeheerder<sup>8</sup> en de netgebruiker.

### HOOFDSTUK I. Beheer en uitbating van distributienetten

Dit hoofdstuk is verder uitgewerkt t.o.v. de vorige versie die vooral gefocust was op de investeringsplannen. Het behandelt alle gegevens die de netgebruiker (of in voorkomend geval de toegangshouder) ter beschikking moet stellen aan de netbeheerder, met het oog op zijn plichten weergegeven in art. 4.1.6, 1° t.e.m. 7 van het Energiedecreet. Met het oog op het uitgebreider toepassingsgebied werd de titel van het hoofdstuk ook aangepast.

In een nieuwe afdeling over de uitbating van distributienetten worden de bepalingen over de spanningsnorm en de kwaliteitsrapportering verzameld.

### HOOFDSTUK II. Aansluiting

In dit hoofdstuk worden de voorschriften bepaald m.b.t. de aansluiting en bepaalde installaties van de netgebruiker:

- de procedure voor aanvraag, wijziging, verzwaring en wegname van de aansluiting;
- de technische voorwaarden;
- de rechten en plichten van netgebruiker en netbeheerder.

Dus ook:

- de toegankelijkheid van de netbeheerder tot de installaties (hetgeen in de huidige versie onder ‘algemene bepalingen’ staat);
- bepalingen inzake ter beschikking stellen van een terrein of lokaal voor de meetinrichting, en de toegang ertoe.

In de toekomst kunnen hier ook bepalingen in verband met de EU-netwerkcodes over aansluiting opgenomen worden.

### HOOFDSTUK III. Nettoegang

Dit hoofdstuk behandelt de technische aspecten van de toegang tot het elektriciteitsdistributienet.

Ook nieuwe onderwerpen zoals technische aspecten van flexibiliteit (bijvoorbeeld ondersteunende diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, toekomstige rechten en plichten in verband met netveiligheid van netgebruikers die deelnemen aan flexibiliteit, ...) horen hieronder.

---

<sup>8</sup> De bepalingen m.b.t. het gebruik van data, voortvloeiend uit meting, voor loutere netbeheerdoeleinden, kunnen onder de Netcode geplaatst worden (vb. gebruik van die data m.o.o. het opvolgen van spanningskwaliteit).

Administratieve vereisten met betrekking de leveringsvergunning, ARP-schap, etc. en het toegangscontract zijn opgenomen in de Marktcode.

### 4.2.3. Meetcode

De Meetcode is afgeslankt en beperkt zich nu tot de technische voorschriften voor de terbeschikkingstelling, de nauwkeurigheid, de plaatsing, het gebruik en het onderhoud van meetinrichtingen.

Bepalingen inzake het gebruik door marktpartijen van de data die voortkomen uit de meetinrichting werden verplaatst naar de Marktcode.

### 4.2.4. Marktcode

De Marktcode bevat de bepalingen met betrekking tot:

- de voorwaarden en plichten gerelateerd aan het verkrijgen van markttoegang;
- de diensten die de distributienetbeheerder in het kader van markttoegang aanbiedt aan de netgebruiker of aan de door hem gemandateerde toegangshouder;
- de rollen en verantwoordelijkheden van de marktpartijen bij het uitwisselen van informatie in het kader van markttoegang, net als specifieke principes van toepassing in de marktprocessen bij de aanwijzing van of wijziging op een toegangspunt, de opname en rechtzetting van meterstanden, de allocatie en reconciliatie;
- de registratie en het gebruik van technische, relationele en meetgegevens in het kader van markttoegang.

De Marktcode bevat, naast een aantal nieuwe bepalingen t.g.v. de nieuwe marktprocessen (MIG 6), bestaande – al dan niet aangepaste – bepalingen uit zowel de huidige Toegangscode als de huidige Meetcode. Alle bepalingen inzake meetgegevens, van zodra ze de meetinrichting verlaten hebben, werden in de Marktcode opgenomen.

#### **HOOFDSTUK I. Registratie van gegevens**

Dit hoofdstuk handelt over de toekenning van hoofdpunten en toegangspunten, die beiden samen de basis vormen voor de uitwisseling van gegevens in het kader van markttoegang.

Verder bevat dit hoofdstuk de bepalingen m.b.t. de inhoud van het toegangsregister. De gegevens in dit toegangsregister – nodig voor de doeleinden opgenomen in *art. 4.1.3* – zijn afkomstig uit verschillende bestanden. Zo wordt informatie over de aansluiting, nettoegang en meetinrichting opgeslagen in de technische databases van de distributienetbeheerder en worden meetgegevens opgeslagen in het Meter Data Management (MDM) van de distributienetbeheerder/databeheerder. Voor marktdoeleinden wordt van deze gegevens als het ware een duplicaat opgenomen in het toegangsregister, dat fysiek aanwezig is in het Central Market System (CMS).

#### **HOOFDSTUK II. Markttoegang**

Dit hoofdstuk bepaalt wie toegangshouder mag worden en omvat de voorwaarden en praktische modaliteiten om dit toegangshouderschap – en dus markttoegang – te verkrijgen. Deze markttoegang – die we (cf. supra) in het Energiedecreet wensen te definiëren als ‘de mogelijkheid om deel te nemen aan marktprocessen die gepaard gaan met injectie of afname van energie met als

doel de aan- of verkoop van elektriciteit of aardgas' – omvat ook een toegang tot het net. De aan- en verkoop van elektriciteit impliceert immers een fysiek gebruik van het net. Deze toegang tot het net door de toegangshouder onderscheidt zich van de nettoegang door de netgebruiker, zoals beschreven in *art. 2.3.1* van de Netcode, maar is er wel mee gerelateerd. De indienstelling van een hoofdpunt vereist immers de registratie van een toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke in het toegangsregister.

*Art. 4.2.1* werd aangepast zodat vanaf nu ook op toegangspunten voor afname de distributienetgebruiker zelf toegangshouder kan worden. In het huidige artikel beperkt het toegangshouderschap op toegangspunten voor afname zich tot de leverancier. Enkel hij kan voor deze toegangspunten een toegangscontract met de distributienetbeheerder afsluiten en vervolgens toegang krijgen tot het net en de markt. Volgende zaken zijn daardoor vandaag *niet* mogelijk voor afnemers:

- Zelf elektriciteit aankopen op de beurs voor eigen verbruik, zonder tussenkomst van een leverancier;
- Naar analogie met het transmissienet zelf de rol van evenwichtsverantwoordelijke opnemen, of een partij naar keuze hiervoor aanstellen;

Aangezien deze afnemers geen energie verkopen aan andere afnemers, en daarom niet onder de definitie van 'leverancier' vallen, is het statuut van leverancier in dit geval niet aangewezen om bovenstaande zaken voor hen wél mogelijk te maken. Daarom kiezen we ervoor om de afnemer de kans te geven om toegangshouder te worden. Er zijn enkele aandachtspunten die ons tot voorzichtigheid nopen, met name:

- Een uitbreiding van het aantal toegangshouders zal een impact hebben op de activiteiten van de distributienetbeheerder/databeheerder en mogelijk een aantal aanpassingen vergen. De maatschappelijke kosten van deze aanpassingen mogen de baten niet overtreffen;
- In het toegangsregister (huidig + MIG 6) wordt op elk toegangspunt enkel de toegangshouder – en dus niet de leverancier – geregistreerd. De ontkoppeling van beide rollen noodzaakt daarom een aparte opvolging van de leverancier op elk toegangspunt waar de afnemer zelf de toegangshouder is;
- De toegangshouders moeten, ook als zij zelf afnemer zijn, voldoen aan alle voorwaarden waaraan ook de leveranciers in hun rol van toegangshouder moeten voldoen;
- Afnemers die ook toegangshouder willen worden op toegangspunten van andere afnemers, worden hoe dan ook aanzien als een leverancier, en moeten bijgevolg aan alle wettelijke voorwaarden van leveranciers voldoen.

We onderzoeken momenteel verder of deze elementen gegarandeerd kunnen worden binnen het bestaand wettelijk kader.

Tot slot bevat dit hoofdstuk een aantal nieuwe bepalingen m.b.t. de dienstencatalogus en toegangspuntconfiguratie, beiden nieuwe concepten gerelateerd aan de invoering van MIG 6. Inzake de dienstencatalogus, opteren wij ervoor om de diensten die mogen aangeboden via de dienstencatalogus niet in het TRD zelf te bepalen, maar deze via een VREG beslissing goed te keuren. Omwille van onduidelijkheid over toekomstige beleidsbeslissingen m.b.t. eventuele compenserende maatregelen voor prosumenten i.k.v. de uitrol slimme/digitale meters, het wankele 'recht' voor de prosumant op de compensatieregeling (het TRD bevat enkel in *art.3.2.9* een bepaling die de netgebruiker recht geeft op een meetinstallatie die kan compenseren) en de ongewenste effecten



die de toepassing van het principe van compensatie met zich meebrengt<sup>9</sup> verkiezen wij de in MIG 6 genaamde 'nieuwe diensten voor prosumenten' (valorisatie, beperkte vermarkting, vermarkting) niet te vermelden in het TRD. In de plaats hiervan zullen de diensten die de distributienetbeheerder mag aanbieden, de standaard-diensten na omschakeling naar MIG 6 en de eventuele overgangsbepalingen hieromtrent in een VREG beslissing worden opgenomen. Het betreft hier aspecten die reeds op het Atrias platform werden besproken met de marktpartijen en in MEDE-2016-03 werden opgenomen.

### **HOOFDSTUK III. Marktfacilitatie**

Dit hoofdstuk bevat de bepalingen betreffende de marktprocessen. We maken hierbij een onderscheid tussen:

- Processen die een wijziging op het toegangspunt teweegbrengen zoals een leverancierswissel, een klantenwissel, een verhuis of de opzegging van een energiecontract door de leverancier (cf. domein 'Structure' in MIG 6);
- Het nieuwe proces ter consultatie van gegevens door de toegangshouder op een hoofdpunt en toegangspunt (cf. module 'Preswitch' in MIG 6) – en dus voorafgaande aan een wijziging op het toegangspunt – krijgt hierbij een aparte vermelding;
- Processen gekoppeld aan het verwerken en ter beschikking stellen van meetgegevens aan de verschillende marktpartijen (cf. domein 'Measure' in MIG 6);
- Processen die de afgenomen en geïnjecteerde hoeveelheden elektriciteit toewijzen aan de marktpartijen en die m.a.w. betrekking hebben op de allocatie en reconciliatie (cf. domein 'Settle' in MIG 6);
- Processen gekoppeld aan de nettarieffacturatie (cf. domein 'Bill' in MIG 6).

Bij het opstellen van de bepalingen m.b.t. de structuring processen hanteerden we volgende uitgangspunten:

- Gegeven het bestaan van een uitvoerige MIG 6 documentatie die, zoals bepaald in *art. 1.3.3*, in overleg wordt opgesteld, wordt goedgekeurd door de betrokken marktpartijen en ter kennis en commentaar aan de VREG wordt overgemaakt, is het overbodig om – zoals in het huidige TRD vaak wél het geval is – alle marktprocessen in detail te beschrijven. Een detailbeschrijving houdt het risico in dat het TRD achter hinkt op wijzigingen in de MIG, hetgeen tot onnodige discussies kan leiden;
- Wél nemen we de belangrijkste principes op, de rollen en verantwoordelijkheden én aspecten die zeker en vast gemonitord moeten worden vanwege de mogelijke impact op netgebruikers en/of het functioneren van de markt;
- De opname van termijnen beperken we tot die termijnen, waarbij het belangrijk is een maximum termijn op te leggen ten einde het evenwicht tussen de verschillende marktpartijen te bewaken of een negatieve impact op de netgebruiker te vermijden. Het is mogelijk dat in de MIG striktere termijnen worden gehanteerd dan de maxima opgelegd in het TRD.

Bij het opstellen van de bepalingen inzake de verwerking en ter beschikking stelling van meetgegevens, de allocatie en de reconciliatie, hielden we rekening met het nieuwe allocatiemodel in MIG 6 en de hiermee gepaard gaande overgang van 'verbruiksprofiel' naar 'gebruiksprofiel'. Profielen betreffen niet meer louter het verbruik/de afname maar kunnen ook injectie/productie omvatten. In de categorie berekende gebruiksprofielen stappen we over van louter SLP naar RLP/SPP/SLP. Dit leidt tot een 'verruiming' van de ter beschikking gestelde meetgegevens: niet enkel de energiehoeveelheden afname en injectie maar – afhankelijk van de gekozen dienst in de

---

<sup>9</sup> Zie hieromtrent ADV-2017-02.

dienstencatalogus - ook de energiehoeveelheden productie en verbruik kunnen worden bezorgd. Noteer dat het in de Marktcode enkel meetgegevens betreft ten behoeve van de facturatie in het kader van een energiecontract. De ter beschikking stellen van meetgegevens voor andere doeleinden wordt beschreven in de Datacode.

#### 4.2.5. Datacode

Het voorwerp van deze code is de terbeschikkingstelling van 'meetgegevens voor informatieve doeleinden', i.e. meetgegevens die ter beschikking worden gesteld aan de netgebruiker of een door hem gemandateerde derde partij voor andere doeleinden dan facturatie in het kader van een energiecontract en valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, e.g. met het oog op

- het aanbieden van energiediensten door een derde na expliciete en geïnformeerde toestemming van de afnemer;
- het verkrijgen van inzicht in het eigen (historische) verbruik;
- het verstrekken van verbruiksgegevens aan vragende afnemers conform de privacywetgeving;

Het betreft hier zowel een geautomatiseerde gegevensuitwisseling (MIG TPDA) als een niet-/semi-geautomatiseerde gegevensuitwisseling (e.g. in het kader van het opvragen van historische meetgegevens door de netgebruiker of een derde partij, het verstrekken van verbruiksgegevens door de leverancier, etc.).

#### 4.2.6. Samenwerkingscode

Er worden geen ingrijpende wijzigingen aan deze code voorgesteld.

#### 4.2.7. Code voor gesloten distributienetten

Deze Code voor gesloten distributienetten (GDN) bevat alle bepalingen die voorheen verspreid stonden in het TRDE (weliswaar onder iedere code in een apart hoofdstuk). Op deze manier willen we de transparantie verhogen en het voor GDN-beheerders, toegangshouders actief op een GDN en achterliggende netgebruikers eenvoudiger maken om een overzicht te krijgen van de voorschriften waaraan zij onderhevig zijn.

De bepalingen werden daarbij gestructureerd in het licht van de nieuwe structuur van het thans voorliggende ontwerp van nieuw TRDE.

De Code GDN kan dus gezien worden als een 'apart technisch reglement' dat van toepassing is op beheerders, toegangshouders en achterliggende netgebruikers op een GDN.

De code heeft enkel betrekking op de GDN's aangesloten op het elektriciteitsdistributienet. De draagwijdte is hierdoor veeleer beperkt, aangezien de meeste (althans: gekende) GDN's op het Elia-net zijn aangesloten: het transmissienet dan wel het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. In deze gevallen is, behoudens wat betreft het koppelpunt GDN op het transmissienet zelf, het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet (TRPV) van toepassing.

De bepalingen werden niet alleen herschikt, maar de terminologie werd ook aangepast conform de begrippenlijst opgenomen in de code 'algemene bepalingen' en in lijn met de terminologiewijzigingen in de bepalingen van de codes voor de (publieke) distributienetten. Deze aanpassingen beogen louter een eenduidig gebruik van begrippen doorheen dit ontwerp van TRDE en hebben niet de bedoeling inhoudelijk in te grijpen in de rechten en plichten, rollen en verantwoordelijkheden opgenomen in de verschillende bepalingen over GDN's. Mocht dit ongewild toch het geval zijn, vernemen we dit graag via deze consultatie.

## 5. Bijlagen

1. Ontwerp TRDE met track changes
2. Ontwerp TRDE zonder track changes
3. Motivering wijzigingen (Excel)
4. Concordantietabel