

Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest

24/03/2023

Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest, zoals goedgekeurd bij beslissing van de VREG van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissing van de VREG van 22 november 2024 (BESL-2024-106)

Geconsolideerde versie

¹ Gewijzigd bij beslissing met referentie BESL-2024-106

Inhoud

TITEL I.— ALGEMENE BEPALINGEN	5
HOOFDSTUK I. Toepassingsgebied en definities	5
HOOFDSTUK II. Taken en verplichtingen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder	13
HOOFDSTUK III. Informatie-uitwisseling	15
HOOFDSTUK IV. Behandeling van gegevens	19
HOOFDSTUK V. Noodsituatie en overmacht	21
TITEL II.— NETCODE	24
HOOFDSTUK I. Beheer en uitbating van de elektriciteitsdistributienetten	24
Afdeling 1. Gegevens voor het beheer en uitbating	24
Afdeling 2. Investeringsplan	27
Afdeling 3. Uitbouw van het elektriciteitsdistributienet m.b.t. ‘projecten’ zoals verkavelingen, bedrijventerreinen of appartementsgebouwen	28
Afdeling 4. Uitbating van distributienetten	29
HOOFDSTUK II. Aansluiting op het elektriciteitsdistributienet	31
Afdeling 1. Aansluitingswijze en -procedure	31
Afdeling 2. Aansluitingsvoorschriften en handhaving ervan.....	42
Afdeling 3. Aanleg en beheer van de aansluiting	51
Afdeling 4. Toegankelijkheid van de aansluiting en de installaties	53
Afdeling 5. Wijzigingen aan de aansluiting, wegname en verzegeling.....	54
Afdeling 6. Wederzijdse rechten en plichten van distributienetbeheerder en -gebruiker	57
HOOFDSTUK III. Toegang tot het elektriciteitsdistributienet	61
Afdeling 1. Voorwaarden voor toegang tot het elektriciteitsdistributienet voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker	61
Afdeling 2. Geplande onderbrekingen van de toegang tot het elektriciteitsdistributienet	64
Afdeling 3. Ongeplande onderbrekingen	65
Afdeling 4. Beperking van de toegang tot het net ten gevolge van lokale congestie of redispatching	65
Afdeling 5. [...]¹	66
Afdeling 6. Beëindiging of opschorting van toegang tot het net	66
Afdeling 7. Toegang tot andere netten	68
Afdeling 8. Specifieke voorschriften voor toegang tot het net op midden- en hoogspanning.....	68
Afdeling 9. [Flexibiliteit, ondersteunende diensten en netverliezen]¹	70
TITEL III.— MEETCODE.....	78
HOOFDSTUK I. Algemene bepalingen betreffende meetinrichtingen	78
Afdeling 1. Doel van meetgegevens	78
Afdeling 2. Samenstelling, beheer en gebruiksrecht van meetinrichtingen	79
Afdeling 3. Locatie van de meetinrichting en toegang ertoe	82
Afdeling 4. Vereisten voor meetuitrustingen	83
Afdeling 5. Sturing tariefperiodes	84
Afdeling 6. Storingen en fouten	84
Afdeling 7. Administratief beheer van technische gegevens	86
HOOFDSTUK II. Bijzondere bepalingen betreffende meetinrichtingen	87

Afdeling 1. Bijzondere bepalingen betreffende grootverbruiksmeterinrichtingen.....	87
Afdeling 2. Bijzondere bepalingen betreffende kleinverbruiksmeterinrichtingen.....	88
Afdeling 3. Meetuitrusting voor decentrale productie en valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt	89
Afdeling 4. Bijzondere voorschriften voor budgetmeters.....	90
HOOFDSTUK III. Meteropname	92
Afdeling 1. Meteropname bij grootverbruiksmeterinrichtingen.....	92
Afdeling 2. Meteropname bij kleinverbruiksmeterinrichtingen.....	92
TITEL IV. — MARKTCODE.....	96
HOOFDSTUK I. Registratie van gegevens	96
Afdeling 1. Toekenning van toegangspunt en allocatiepunten	96
Afdeling 2. Toegangsregister	97
HOOFDSTUK II. Toegang tot het net	100
Afdeling 1. Verkrijgen van toegang tot het net.....	100
Afdeling 2. Aangeboden diensten en allocatiepuntconfiguratie	103
HOOFDSTUK III. Marktfacilitatie.....	106
Afdeling 1. Proces ter consultatie van gegevens door de toegangshouder op een toegangspunt en allocatiepunt.....	106
Afdeling 2. Processen die een wijziging op het allocatiepunt teweegbrengen	106
Afdeling 3. Processen gekoppeld aan het verwerken van meetgegevens.....	115
Afdeling 4. Processen gekoppeld aan de toewijzing van afgenomen, geïnjecteerde, verbruikte en geproduceerde hoeveelheden elektriciteit.....	124
Afdeling 5. Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens [...]¹.....	127
Afdeling 6. Processen gekoppeld aan de nettariëffacturatie.....	135
Afdeling 7. Marktprocessen voor flexibiliteit op het distributienet.....	135
Afdeling 8. Marktprocessen voor energiedelen, peer-to-peerhandel van groene stroom en de verkoop van groene stroom in appartementsgebouwen of multifunctionele gebouwen	137
TITEL V. — DATACODE.....	143
HOOFDSTUK I. Informatieve toegang tot gegevens.....	143
HOOFDSTUK II. Registratie van gegevens	145
Afdeling 1. Toekenning van datadienstenpunten	145
Afdeling 2. Registratie	145
HOOFDSTUK III. Datatoegang.....	146
Afdeling 1. Algemeen	146
Afdeling 2. Geautomatiseerde datatoegang.....	147
Afdeling 3. Einde van de datatoegang.....	150
HOOFDSTUK IV. Inzage door de elektriciteitsdistributienetgebruiker in zijn gegevens	151
HOOFDSTUK V. Geaggregeerde en geanonimiseerde datasets	153
HOOFDSTUK VI. Rapportering door de elektriciteitsdistributienetbeheerder	154
HOOFDSTUK VII. Vergelijkingsinstrument.....	156
HOOFDSTUK VIII. Informatieve toegang tot gegevens om in naam en voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker op te treden t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerder	157
TITEL VI. — SAMENWERKINGSCODE.....	158
TITEL VII. — CODE GESLOTEN DISTRIBUTIENETTEN.....	163

HOOFDSTUK I. Algemene beginselen	163
Afdeling 1. Taken en verplichtingen	163
Afdeling 2. Noodsituatie.....	164
Afdeling 3. Behandeling van gegevens.....	164
HOOFDSTUK II. Net.....	165
Afdeling 1. Aansluiting op het gesloten distributienet	165
Afdeling 2. Toegang tot het gesloten distributienet voor de achterliggende netgebruiker	166
HOOFDSTUK III. Meting.....	169
Afdeling 1. Algemeen	169
Afdeling 2. Storingen en fouten	170
Afdeling 3. Meetuitrustingen bij decentrale productie-installaties en valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt	171
HOOFDSTUK IV. Markt	172
Afdeling 1. Registratie van gegevens	172
Afdeling 2. Toegang tot het net voor de toegangshouder	173
Afdeling 3. Marktfacilitatie.....	174
HOOFDSTUK V. Samenwerking	178
TITEL VIII. — OVERGANGSBEPALINGEN	180
BIJLAGEN.....	181
Bijlage I. Rubrieken van gegevens gebruikt door de netbeheerder voor de uitvoering van zijn wettelijke taken.....	181
Bijlage II. Overzicht van persoonsgegevens gebruikt door de distributienetbeheerder voor de uitvoering van zijn wettelijke taken	183
Bijlage III. Vereisten voor meetuitrustingen	193
Bijlage IV. Geaggregeerde en geanonimiseerde datasets.....	195
Bijlage V. DATASET	195

TITEL I.— ALGEMENE BEPALINGEN

HOOFDSTUK I. Toepassingsgebied en definities

Art. 1.1.1

§1. Dit reglement bevat de voorschriften en de regels voor het beheer, de aansluiting op en de toegang tot het elektriciteitsdistributienet en de hieraan gekoppelde gesloten distributienetten voor elektriciteit, gelegen in het Vlaamse Gewest.

§2. Dit reglement bestaat naast de algemene bepalingen (Titel I) uit een netcode (Titel II), een meetcode (Titel III), een marktcode (Titel IV), een datacode (Titel V), een samenwerkingscode (Titel VI), een code gesloten distributienetten (Titel VII), slotbepalingen (Titel VIII) en bijlagen.

Art. 1.1.2

De definities opgenomen in de Vlaamse energiewetgeving, zoals onder meer deze opgenomen in Artikel. 1.1.3 van het Energiedecreet en Artikel. 1.1.1 van het Energiebesluit, gelden voor dit reglement. Voor de toepassing van dit reglement wordt verder verstaan onder:

1. **Aansluiting:** het geheel van fysieke uitrustingen dat nodig is om de installaties van een gebruiker van het elektriciteitsdistributienet of van een gesloten distributienet met dat net te verbinden, inclusief de meetinrichting;
2. **Aansluitingscontract:** het contract dat overeenkomstig dit reglement gesloten wordt tussen een gebruiker of toekomstige gebruiker van het elektriciteitsdistributienet, en de beheerder van dat net. Dat contract bepaalt de voorwaarden en de wederzijdse rechten, verplichtingen en aansprakelijkheden met betrekking tot de aanleg en het gebruik van een bepaalde aansluiting en bevat de voor de aansluiting van de installaties relevante technische bepalingen;
3. **Aansluitingsinstallatie:** een component van een aansluiting;
4. **Aansluitingspunt:** de fysieke plaats en het spanningsniveau van het punt waar de aansluiting verbonden is met het elektriciteitsdistributienet of het gesloten distributienet voor elektriciteit;
5. **Aansluitingsreglement:** het reglement, opgesteld overeenkomstig dit reglement, dat van toepassing is op een gebruiker van het elektriciteitsdistributienet en de beheerder van dat net. Dat reglement bepaalt de voorwaarden en wederzijdse rechten, verplichtingen en aansprakelijkheden met betrekking tot de aanleg en het gebruik van een aansluiting en bevat de voor de aansluiting van de installaties relevante technische bepalingen;
6. **Aansluitingsvermogen:** het maximaal vermogen uitgedrukt in kilovoltampère (kVA) of megavoltampère (MVA), waarover de gebruiker van het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet voor elektriciteit kan beschikken en waarbij de limiet bepaald wordt door het

- technisch aansluitingsvermogen. Voor aansluitingen op het laagspanningsdistributienet wordt het aansluitingsvermogen gelijkgesteld aan het vermogen waarvoor de aansluiting beveiligd wordt door de automaat, of de smeltzekering. Voor aansluitingen op het midden- en hoogspanningsdistributienet wordt het aansluitingsvermogen vastgelegd in het aansluitingscontract waarbij er een onderscheid gemaakt wordt tussen afname en injectie;
- 6/1. **Aanvrager van flexibiliteit:** een natuurlijke persoon of rechtspersoon die flexibiliteit aanvraagt;”;
 7. **Actief vermogen:** het elektrische vermogen, uitgedrukt in watt (W), dat kan worden omgezet naar andere vormen van vermogen, zoals mechanisch, thermisch, akoestisch, etc. In geval van een driefasige aansluiting en een symmetrische belasting is de waarde is gelijk aan $\sqrt{3} \cdot U \cdot I \cdot \cos\varphi$, waarbij U de lijnspanning is, I de stroom en φ het faseverschil tussen die spanning en stroom. In geval van een monofasige aansluiting is de waarde gelijk aan $U \cdot I \cdot \cos\varphi$, met U de fasespanning, I de stroom en φ het faseverschil tussen die spanning en stroom;
 8. **Actieve energie:** de integraal van het actief vermogen gedurende een bepaalde tijdsperiode;
 9. **Actieve netverliezen:** het verbruik van actief vermogen door het elektriciteitsdistributienet, veroorzaakt door het transport van elektriciteit en de instandhouding van het net;
 10. **Achterliggende toegangshouder:** natuurlijke persoon of rechtspersoon die toegang heeft tot een gesloten distributienet;
 11. **Achterliggend toegangspunt:** toegangspunt van een achterliggende netgebruiker;
 12. **Adres:** locatie, aangeduid door een straatnaam, huisnummer, busnummer, postcode, eventueel verdieping en appartement, stad of gemeente;
 13. **Afname:** het afnemen van elektrische energie vanuit het elektriciteitsdistributienet;
 14. **Algemene Toepassings-eisen:** eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproductie-eenheden op het net die bepaald worden volgens de modaliteiten bepaald in artikel 7 van de Europese netcode RfG;
 15. **Allocatiepunt:** een punt, verbonden aan een toegangspunt, met een afzonderlijk energiecontract, waarop gegevens voor doeleinden van allocatie, reconciliatie en/of facturatie worden uitgewisseld met de partijen die op dit punt geregistreerd worden;
 16. **Allocatiepuntconfiguratie:** geheel van instelbare parameters op een allocatiepunt [...]¹;
 - 16/1. [...]¹;
 - 16/2. **Bedrijfseenheid:** elke afbakenbare eenheid in een bedrijfsgebouw die exclusief aan een bedrijf is toegewezen voor de uitoefening van zijn bedrijfsactiviteiten
 17. **Belasting:** de opname van actief of reactief vermogen door een elektrische installatie;
 18. **Berekend gebruiksprofiel:** de verdeling van de afname, injectie en/of de productie en de daaruit afgeleide consumptie van een netgebruiker in de tijd, per elementaire periode, op basis van een gemodelleerd profiel;
 19. **Beschermingsplan:** plan tot bescherming van het net, zoals bedoeld in de Verordening (EU) 2017/2196 van de Europese Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet, en in het Technisch Reglement Transmissie;
 20. **Buiten dienst stellen (of buitendienststelling) van een toegangspunt:** het fysiek verhinderen van afname van of injectie op een toegangspunt, door het spanningsloos maken van de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
 21. **Contactadres:** adres, aangegeven door de betrokken partij, waarop zij haar correspondentie wenst te ontvangen;
 22. **Dag D:** een kalenderdag;
 23. **Dag D-1:** de kalenderdag vóór dag D;
 24. [...]

25. **Datatoegang:** het recht op informatieve toegang tot gegevens als bedoeld in art. 5.1.1 door partijen vermeld in Artikel. 4.1.22/5, 5° van het Energiedecreet, met uitzondering van informatieve toegang tot gegevens door die partijen in het kader van hoofdstuk VIII van de datacode;
26. **Datadienstenpunt:** een dienstverleningspunt waar datatoegang plaatsvindt;
27. **Datatoegangscontract:** het contract, gesloten tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en een derde partij, dat de rechten en plichten met betrekking tot de geautomatiseerde datatoegang bepaalt;
28. **Decentrale productie-eenheid:** productie-eenheid waarvan de aansluiting zich bevindt op het elektriciteitsdistributienet of op een daaraan gekoppeld gesloten distributienet voor elektriciteit;
29. **Decentrale productie-installatie:** installatie voor productie van elektriciteit, die aangesloten is op het elektriciteitsdistributienet of op een daaraan gekoppeld gesloten distributienet voor elektriciteit;
30. **Dienstverlener van flexibiliteit (FSP):** elke natuurlijke of rechtspersoon die een of meerdere diensten, gebaseerd op flexibiliteit, aanbiedt aan minstens één andere partij; ook wel een 'aanbieder
31. **Dienstverleningspunt:** een datadienstenpunt of een allocatiepunt;
- 31/1. [...]¹;
- [31/2. Doorstuurregime: de frequentie en de granulariteit waarmee de elektriciteitsdistributienetbeheerder meetgegevens voor een bepaald allocatiepunt overmaakt aan de toegangshouder op dat allocatiepunt;]¹
32. **Elektriciteitsdistributienetgebruiker:** natuurlijk persoon of rechtspersoon die als afnemer of producent op het toegangspunt tot het elektriciteitsdistributienet in het toegangsregister geregistreerd is of, bij gebrek aan registratie, degene die van dit toegangspunt gebruik maakt;
33. **EAN-GLN:** European Article Number/Global Location Number (uniek numeriek veld van 13 posities voor unieke identificatie van een marktpartij);
34. **EAN:** European Article Number (uniek numeriek veld van 18 posities);
35. **Eilandbedrijf:** situatie waarbij een productie-eenheid, na plotse uitschakeling van het elektriciteitsdistributienet, kan blijven instaan voor de voeding van de eigen hulpdiensten en eventueel (een deel van) het afgekoppelde systeem, en beschikbaar is om opnieuw op dat elektriciteitsdistributienet aangesloten te worden;
36. **Elektriciteitsproductie-eenheid:** een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid of een power park module zoals gedefinieerd in de Europese netcode RfG;
37. **Elektrisch systeem:** het geheel van de uitrustingen dat alle gekoppelde netten, alle aansluitingsinstallaties en alle installaties van de netgebruikers, aangesloten op die netten omvat;
- 37/1. **Elementaire periode:** een tijdsduur gelijk aan een kwartuur;
38. **Energiebesluit:** Besluit van de Vlaamse Regering houdende algemene bepalingen over het energiebeleid van 19 november 2010;
39. **Energiecontract:** het contract, gesloten tussen een netgebruiker en zijn toegangshouder, voor de aankoop en/of verkoop van elektriciteit via het distributienet;
40. **Energiedecreet:** het Vlaamse decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid;
41. **Energieopslagsysteem:** een systeem dat in staat is om elektrische energie uit het netwerk van een distributienetgebruiker of het elektriciteitsdistributienet op te nemen, op te slaan en terug te voeden, onafhankelijk van de aard van de technische uitvoering ervan;

42. **Energieoverdracht:** een activatie van flexibiliteit met een leverancier en een dienstverlener van flexibiliteit die een afzonderlijke evenwichtsverantwoordelijke hebben en/of een dienstverlener van flexibiliteit die niet hun leverancier is;
43. **Energieovernamedocument:** een document om de wijziging van netgebruiker op een toegangspunt te regelen;
44. **Europese netcode RfG:** Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net;
- 44/1. **Facturatiepiek afname:** de gemiddelde maandpiek afname voor nettarieffacturatie. In het geval van een standaard allocatiepuntconfiguratie bij een kleinverbruiksmeeetinrichting betreft dit een geaggregeerde facturatiepiek, zijnde het gewogen gemiddelde van de gemiddelde maandpieken binnen een periodieke meteropnameperiode;
- [44/2. Facturatiefrequentie: de frequentie waarmee de elektriciteitsdistributienetgebruiker een periodieke afrekeningsfactuur ontvangt van zijn toegangshouder;]¹
45. **Flexibele toegang:** toegang tot het net onder flexibele voorwaarden met de mogelijkheid tot beperking van de toegang tot het net in functie van de beschikbare netcapaciteit;
46. **Flexibiliteit:** de wijziging van het profiel van productie, injectie, verbruik of afname van energie in reactie op een op extern signaal of een lokaal gemeten grootheid gelieerd aan de operationele veiligheid zoals de spanning of de frequentie van het net – al dan niet via een gemandateerde derde partij - teneinde ofwel een dienst in het energiesysteem te verlenen ofwel een financieel voordeel te verkrijgen. Met ‘extern signaal’ wordt een activatiesignaal of een dynamisch prijssignaal bedoeld;
47. **Frequentie:** cijfermatige aanduiding van het aantal herhalingen per seconde van de fundamentele component in de voedingsspanning. De frequentie wordt uitgedrukt in Hertz (Hz);
- 47/1. **Geautomatiseerde datatoegang:** datatoegang via de diensten opgenomen in het datatoegangscontract.
48. **Gemeten gebruiksprofiel:** reële afname, injectie en/of productie en daaruit afgeleide consumptie van een netgebruiker of achterliggende netgebruiker, op basis van een meting per elementaire periode;
- 48/1. **Gemiddelde maandpiek afname:** het rollend gemiddelde van de 12 laatste maandpieken afname met inachtneming van de minimumwaarde van de maandpiek, zoals gedefinieerd in de tariefmethodologie, vastgelegd door de VREG. Indien de maandpiek nog niet voor 12 maanden beschikbaar is, is de gemiddelde maandpiek het gemiddelde sinds de eerste relevante maandpiek.
49. **Grootverbruiksmeeetinrichting:** de meetinrichting waarmee een grootverbruiksmeting elektriciteit wordt uitgevoerd;
50. **Grootverbruiksmeting elektriciteit:** meting bij een netgebruiker met een aansluitingsvermogen groter dan of gelijk aan 56 kVA;
51. **Herstelplan:** plan tot herstel van het net, zoals bedoeld in de Verordening (EU) 2017/2196 van de Europese Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet, en in het Technisch Reglement Transmissie;
- 51/1. **Hoogspanningsnet:** net, behorend tot het elektriciteitsdistributienet, op hoogspanning, als vermeld in Artikel 1.1.3 van het Energiedecreet;
52. **In dienst nemen (indienstname) van een toegangspunt:** het fysiek mogelijk maken van afname van of injectie op een toegangspunt;
53. **Injectie:** het inbrengen van elektriciteit in het net;

54. **Installatie die functioneel deel uitmaakt van het elektriciteitsdistributienet:** elke uitrusting die niet tot het elektriciteitsdistributienet behoort, maar een functie heeft voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet;
55. **Installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker:** elke uitrusting van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die door een aansluiting op het elektriciteitsdistributienet is aangesloten, en die niet tot die aansluiting behoort, en waarop dit technisch reglement van toepassing is;
56. **Kennisgeving:** elke vorm van bekendmaking, mededeling, (aan)vraag of klacht;
57. **Kleinverbruiksmeeinrichting:** de meetinrichting waarmee een kleinverbruiksmeting elektriciteit wordt uitgevoerd;
58. **Kleinverbruiksmeting elektriciteit:** meting bij een netgebruiker met een aansluitingsvermogen onder de 56 kVA;
59. **Koppelpunt:** het tussen beheerders onderling overeengekomen fysieke punt waar de koppeling tussen hun netten is gerealiseerd;
60. **Kwaliteit:** het geheel van de karakteristieken van elektriciteit die een invloed kunnen hebben op het elektriciteitsdistributienet (met inbegrip van de aansluiting) en de installaties van een of meer elektriciteitsdistributienetgebruikers, dat in het bijzonder de continuïteit van de spanning en de elektrische karakteristieken van die spanning (frequentie, amplitude, golfvorm, symmetrie) bevat;
61. **Kwartiervermogen:** het gemiddeld afgenomen of geïnjecteerd vermogen over een periode van een kwartier, uitgedrukt in kilowatt (kW) in geval van actief vermogen, in kilovoltampère reactief (kvar) in geval van reactief vermogen, en in kilovoltampère (kVA) in geval van schijnbaar vermogen;
- 61/1. **Laagspanningsnet:** het gedeelte van het elektriciteitsdistributienet op laagspanning, als vermeld in Artikel 1.1.3 van het Energiedecreet;
- [61/2. Leveringspunt voor flexibiliteit: Een punt op een elektriciteitsnet of binnen de elektrische installatie van een netgebruiker waar een of meerdere flexibiliteitsdiensten kunnen worden geleverd. Het heeft een unieke identificatie en is gekoppeld met een meetpunt dat gebruikt wordt voor de controle en/of de berekening van de beschikbaarheid en/of activatie van flexibiliteit, behoudens anders gespecificeerd in de voorwaarden van de betrokken flexibiliteitsdienst;]¹
62. [...];
63. [...];
64. **Meetconfiguratie:** de wijze waarop de indexen, kwartiervermogens en/of andere meetgegevens (inclusief afname en injectievolumes) bepaald worden door berekening op basis van meerdere reële registers of meters;
65. **Meetinrichting:** de samenstelling van alle apparatuur met inbegrip van software die dient voor het bepalen van de elektrische grootheden bij het afnemen, verbruiken, injecteren en produceren van elektrische energie op een (achterliggend) toegangspunt of (achterliggend) allocatiepunt ten behoeve van de facturatie in het kader van een energiecontract, de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, het netbeheer en het verstrekken van verbruiksgegevens;
66. **Meetpunt:** de fysieke plaats en het spanningsniveau van het punt waar de meetinrichting met de betrokken installatie verbonden is;
67. **Meetregime:** de frequentie waarmee de meetgegevens op een allocatiepunt geregistreerd worden met het oog op het gebruik ervan in de allocatie, namelijk per jaar, per maand of per elementaire periode;
68. **Meetuitrusting:** samenstelling van apparatuur en bijhorende software die tot doel heeft de uitgewisselde elektriciteit te meten;

69. **Meternummer:** uniek identificatienummer van een meter per fabrikant;
70. **Meteropname:** elke elektronische meteruitlezing op afstand, fysieke meteropname door de beheerder van het net, opname van de meetgegevens door de gebruiker van het net waarbij deze meetgegevens al dan niet via de leverancier worden overgemaakt aan de beheerder van het net of schatting door de beheerder van het net op basis waarvan de elektriciteit die over een bepaalde periode afgenomen, geïnjecteerd, geproduceerd of verbruikt is, bepaald wordt;
71. **Meting:** opname door een meetinrichting van een fysieke grootheid op een bepaald tijdstip;
- 70/1. **Middenspanningsnet:** het gedeelte van het elektriciteitsdistributienet op middenspanning, als vermeld in Artikel 1.1.3 van het Energiedecreet;
72. **Netinvoer:** de actieve energie die via een ander net, hetzij een elektriciteitsdistributienet, hetzij een transmissienet, of via een aansluiting waaraan een productie-installatie gekoppeld is, in het elektriciteitsdistributienet ingevoerd wordt;
- 71/1. **Niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst:** een dienst die wordt gebruikt door een transmissie- of distributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voor spanningsregeling in stationaire toestand, snelle blindstroominjecties, inertie voor plaatselijke netstabiliteit, of kortsluitstroom of inzetbaarheid in eilandbedrijf;
- 71/2. **Niet-geautomatiseerde datatoegang:** datatoegang die niet onder geautomatiseerde datatoegang valt;
72. **Nominaal vermogen (P_{nom}):** het maximaal ontwikkelbaar actief vermogen van een productie-eenheid, bepaald in het aansluitingscontract, dat de maximaal toegestane levering van actief vermogen in het elektriciteitsdistributienet bepaalt;
73. **Noodgroepen:** generatoren die uitsluitend tot bedoeling hebben om kritische belasting te voeden bij netuitval, en die verder enkel netgekoppeld worden om te testen;
74. **Ondersteunende diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder:** het geheel van de volgende diensten:
- niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst aan de distributienetbeheerder;
 - de compensatie van de netverliezen;
 - de toegang tot de netten waarmee het elektriciteitsdistributienet van de elektriciteitsdistributienetbeheerder gekoppeld is;
75. **Onterechte wissel van toegangshouder:** Behoudens in de situaties waarvoor volgens de geldende energieregeling geen energiecontract nodig is, elke wissel van toegangshouder die niet gedekt is door een energiecontract op het betrokken allocatiepunt of zonder het verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker om zelf toegangshouder te zijn;
76. **Op afstand uitleesbare meetinrichting:** Een meetinrichting die op afstand uitgelezen kan worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder via een veilige, door de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalde telecommunicatie methode.
77. **Opnamemaand:** de maand waarin de elektriciteitsdistributienetbeheerder de jaarlijkse meterstand(en) voorziet te bepalen;
78. **Periodieke meteropnameperiode:** De periode tussen twee meteropnames die allebei door de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden georganiseerd [voor doeleinden van afrekeningsfacturatie, en worden uitgevoerd volgens de facturatiefrequentie van de allocatiepuntconfiguratie]¹ en die in de tijd op elkaar volgen;
79. **Productie-eenheid:** een fysieke eenheid die een elektrische generator omvat;
80. **Reactief vermogen:** De imaginaire component van het schijnbaar vermogen bij de grondfrequentie, uitgedrukt in voltampère reactief (VAR). In geval van een driefasige aansluiting en een symmetrische belasting is de waarde gelijk aan $\sqrt{3} \cdot U \cdot I \cdot \sin\phi$, waarbij U de

- lijnspanning is, I de stroom en φ het faseverschil tussen die spanning en stroom. In geval van een monofasige aansluiting is de waarde gelijk aan $U \cdot I \cdot \sin\varphi$, met U de fasespanning, I de stroom en φ het faseverschil tussen die spanning en stroom;
81. **Reactieve energie:** de integraal van het reactief vermogen gedurende een bepaalde tijdsperiode;
 82. **Reëel lastprofiel (RLP):** gemodelleerd profiel van een netgebruiker ter benadering van de verdeling van de afname of, indien van toepassing, de consumptie in de tijd, op basis van reële gegevens;
 83. **Register van toegangsverantwoordelijken:** register dat de transmissienetbeheerder bijhoudt overeenkomstig het Technisch Reglement Transmissie;
 84. **Schijnbaar vermogen:** het product van spanning en stroomsterkte bij de fundamentele frequentie, doorgaans uitgedrukt in voltampère ('VA'). In geval van een driefasige aansluiting en een symmetrische belasting is de waarde is gelijk aan $\sqrt{3} \cdot U \cdot I$, waarbij U de lijnspanning is en I de stroom. In geval van een monofasige aansluiting is de waarde gelijk aan $U \cdot I$, met U de fasespanning en I de stroom;
 85. **Stamgegevens:** gegevens met betrekking tot een toegangspunt die nodig zijn voor het uitvoeren van de activiteiten verbonden aan de aankoop en verkoop van elektriciteit op dit toegangspunt;
 86. **Standaard jaarverbruik:** een berekend verbruik over een jaar op basis van het werkelijk verbruik en het reëel (RLP) of synthetisch lastprofiel (SLP). De berekeningswijze wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerders gepubliceerd;
 87. **Standaard maandverbruik:** een berekend verbruik over een maand op basis van het werkelijk verbruik en het reëel (RLP) of synthetisch lastprofiel (SLP). De berekeningswijze wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerders gepubliceerd;
 88. **Synthetisch lastprofiel (SLP):** gemodelleerd profiel van een netgebruiker ter benadering van de verdeling van de afname of, indien van toepassing, de consumptie in de tijd;
 89. **Synthetisch productieprofiel (SPP):** gemodelleerd profiel van een netgebruiker ter benadering van de verdeling van de productie of, indien van toepassing, de injectie in de tijd;
 - 89/1. **Tariefwissel:** een wijziging van de indeling van een toegangspunt binnen een bestaande tariefstructuur van de periodieke elektriciteitsdistributietarieven in de tariefmethodologie;
 - 89/2. **Technisch aansluitingsvermogen:** het maximaal vermogen, uitgedrukt in kilovoltampère (kVA) of megavoltampère (MVA) dat bepaald wordt door de technische karakteristieken van de aansluiting;
 90. **Technisch Reglement Transmissie:** het koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe;
 91. **Telling:** opname - door een meetinrichting - van de hoeveelheid actieve en/of reactieve energie die gedurende een tijdsperiode wordt geïnjecteerd of afgenomen;
 92. **Toegangsaanvraag:** een aanvraag voor toegang tot het elektriciteitsdistributienet of een gesloten distributienet overeenkomstig dit reglement;
 93. **Toegangscontract:** het contract, gesloten tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de toegangshouder, dat de rechten en plichten met betrekking tot de toegang tot het elektriciteitsdistributienet bepaalt;
 94. **Toegangsprogramma:** een lijst, opgedeeld in tijdseenheden, van de geplande afgenomen en geïnjecteerde vermogens voor een bepaalde dag D , met betrekking tot een bepaald (achterliggend) toegangspunt;
 95. **Toegangsvermogen voor afname:** het door de elektriciteitsdistributienetgebruiker gekozen vermogen afname (vijftien minuten gemiddelde) uitgedrukt in kilovoltampère (kVA), waarover

- hij mag beschikken en waarvan de maximale waarde steeds kleiner dan of gelijk is aan het aansluitingsvermogen;
96. **Toegangsvermogen voor injectie:** het door de elektriciteitsdistributienetgebruiker gekozen vermogen injectie (vijftien minuten gemiddelde) uitgedrukt in kilovoltampère (kVA), waarover hij mag beschikken en waarvan de maximale waarde steeds kleiner dan of gelijk is aan het aansluitingsvermogen;
- 96/1. **Totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen:** de som van het maximale schijnbare opgesteld vermogen, uitgedrukt in kVA, van een of meerdere productie-eenheden of opslaginstallaties die via één aansluiting gekoppeld zijn met het distributienet;
97. **UMIG:** de Utility Market Implementation Guide, de handleiding die de uitwisseling van informatie over allocatiepunten en de daarmee verbonden toegangspunten beschrijft tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerders en andere betrokken marktpartijen;
98. **Voedingsspanning:** de effectieve waarde van de spanning op een toegangspunt, gemeten over een gegeven tijdsinterval;
- 98/1. **Volledig geïntegreerde netwerkcomponent:** netwerkcomponenten, met inbegrip van elektriciteitsopslagfaciliteiten, die geïntegreerd zijn en die uitsluitend gebruikt worden om een veilig en betrouwbaar beheer van het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit te waarborgen, en niet voor balancerings- of (lokaal) congestiebeheer;
99. **Werkdag:** elke dag van de week, met uitzondering van zaterdag, zondag en de wettelijke feestdagen.

Art. 1.1.3

§1. Behoudens andersluidende bepalingen, lopen de termijnen, vermeld in dit reglement, van middernacht tot middernacht. Ze vangen aan op de werkdag die volgt op de dag van de ontvangst van de kennisgeving, of, bij gebrek aan een kennisgeving, de dag van de kennisname van de gebeurtenis die aanleiding geeft tot de loop van een termijn. De ontvangst van de kennisgeving wordt vermoed te vallen op de derde werkdag na de kennisgeving, behoudens tegenbewijs van kortere termijn.

§2. Vastgelegde reactietijden in de marktprocessen starten op de datum vermeld in het acceptatiebericht van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De reactietijd voor een acceptatiebericht is 48 uur.

HOOFDSTUK II. Taken en verplichtingen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder

Art. 1.2.1 Kerntaken

§1. In het gebied waarvoor hij is aangewezen voert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de taken en verplichtingen uit die hem worden opgedragen krachtens de Vlaamse energiewetgeving.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt al wat redelijkerwijs binnen zijn mogelijkheden ligt in het werk om onderbrekingen van de toegang tot het net te voorkomen, of indien een onderbreking optreedt, die zo snel mogelijk te verhelpen, alsook om de continuïteit en kwaliteit van de processen van gegevensuitwisseling verbonden aan de toegang tot het net te garanderen.

Art. 1.2.2 Klachtenbehandeling

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder organiseert zich op een dergelijke wijze dat hij alle klachten van zijn elektriciteitsdistributienetgebruikers registreert en verwerkt. Klachten kunnen schriftelijk per brief, via e-mail of via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden ingediend. Van elke klacht registreert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de datum van ontvangst en het onderwerp.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bevestigt de ontvangst van elke schriftelijke klacht van de elektriciteitsdistributienetgebruiker binnen tien werkdagen per brief of via e-mail.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder behandelt verder de klacht in overeenstemming met de wetgeving of reglementering ter zake, zoals onder meer dit reglement en het aansluitingsreglement of aansluitingscontract en Boek XVI van het Wetboek Economisch Recht.

Art. 1.2.3 Publieke informatie

De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt de volgende informatie ter beschikking van het publiek:

- de modelcontracten en reglementen voor aansluiting op en toegang tot het elektriciteitsdistributienet, vermeld in dit reglement;
- de voorschriften en procedures die van toepassing zijn en waarnaar in dit reglement wordt verwezen;
- de formulieren die vereist zijn voor de gegevensuitwisseling overeenkomstig dit reglement;
- de tariefperiodes.

Die informatie wordt minstens op eenvoudige aanvraag ter beschikking gesteld. Die documenten en formulieren moeten geraadpleegd kunnen worden op de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 1.2.4 Modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures en formulieren van elektriciteitsdistributienetbeheerders

§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, technische voorschriften, procedures en formulieren van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, opgesteld in uitvoering van dit reglement, alsook elke wijziging daaraan, moeten voldoende ruim voorafgaand aan de beoogde inwerkingtreding ervan overgemaakt worden aan de VREG.

§3. De voorwaarden voor de aansluiting op of de toegang tot het elektriciteitsdistributienet, vervat in documenten, vermeld in §2, zijn onderworpen aan de voorafgaandelijke goedkeuring van de VREG volgens de procedure bepaald in §5. De VREG kan deze voorwaarden voor de aansluiting op of de toegang tot het elektriciteitsdistributienet bovendien te allen tijde, al dan niet op verzoek van belanghebbenden, op eigen initiatief wijzigen of laten wijzigen volgens de procedure bepaald in §6.

De voorwaarden voor datatoegang, vervat in de documenten vermeld in §2, zijn onderworpen aan de voorafgaandelijke goedkeuring van de VREG volgens de procedure bepaald in §5.

De VREG gaat na of de voorwaarden transparant, niet-discriminerend en evenredig zijn.

§4. Behoudens andersluidende bepaling in de Vlaamse energieregeling zijn de bepalingen vervat in documenten, bedoeld in §2, die niet ressorteren onder §3, onderworpen aan commentaar van de VREG. Pas na ontvangst van commentaar van de VREG kunnen de documenten in werking treden. Echter, bij het uitblijven van commentaar 30 dagen nadat de documenten werden overgemaakt, kunnen zij in werking treden.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder moet elke vaststelling of wijziging van documenten met daarin aansluitings- of (data)toegangsvoorwaarden, bedoeld in §3, consulteren op de wijze bepaald in §7 [tenzij hij het akkoord ontving van de VREG dat een consultatie niet vereist is]¹. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt na consultatie het voorstel, samen met een verslag van de consultatie, over aan de VREG met het oog op de goedkeuring zoals bedoeld in §3.

De VREG neemt binnen een redelijke termijn na ontvangst van het voorstel een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek om herziening van het voorstel, of tot weigering van de goedkeuring. [Deze beslissing omvat, in voorkomend geval, de redenen voor niet-consultatie, als vermeld in het eerste lid.]¹

Pas na goedkeuring door de VREG kunnen de voorwaarden in werking treden.

[...]¹

§6. In geval van wijziging van de aansluitings- of toegangsvoorwaarden, bedoeld in §3, lid 1, op initiatief van de VREG, maakt de VREG, na overleg met belanghebbende partijen, een gemotiveerd voorstel tot wijziging van de voorwaarden over aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De motivering van het voorstel bevat in voorkomend geval de opmerkingen van de door de VREG geconsulteerde belanghebbende partijen. Uiterlijk 60 dagen na kennisname van dit voorstel maakt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn opmerkingen op dit voorstel, inclusief een ontwerp van gewijzigde voorwaarden, over aan de VREG.

Na ontvangst van het voorstel neemt de VREG, na consultatie van de belanghebbenden, een beslissing tot goedkeuring, dan wel (al dan niet na overleg met de belanghebbenden) tot verzoek tot herziening van het voorstel.

In geval van verzoek tot herziening maakt de elektriciteitsdistributienetbeheerder uiterlijk 60 dagen na kennisname van dit verzoek een nieuw ontwerp van gewijzigde voorwaarden over aan de VREG.

Na ontvangst hiervan neemt de VREG, na consultatie van de belanghebbenden, een beslissing tot goedkeuring van het voorliggende ontwerp, dan wel tot vastlegging van de wijziging van de voorwaarden indien het voorstel niet kan worden goedgekeurd. In geval van vastlegging bepaalt de VREG in zijn beslissing de modaliteiten van inwerkingtreding, en maakt dit over aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§7. De consultatie van belanghebbenden, bedoeld in §5, houdt in dat de belanghebbenden op de meest efficiënte manier bereikt en geïnformeerd worden van het voorstel, opmerkingen op het voorstel kunnen formuleren, alsook geïnformeerd worden over de wijze waarop met deze opmerkingen werd omgegaan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, inclusief de omstandige motivering daarvan. De elektriciteitsdistributienetbeheerder hanteert hiervoor een door de VREG goedgekeurde consultatieprocedure die minstens aan deze voorwaarden voldoet.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een voorstel voor consultatieprocedure, vermeld in het voorgaande lid, ter goedkeuring voor aan de VREG. De VREG neemt uiterlijk 60 dagen na ontvangst van het voorstel een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek om herziening ervan, of tot weigering van de goedkeuring. Deze termijn kan, mits motivering en akkoord van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, worden verlengd.

HOOFDSTUK III. Informatie-uitwisseling

Art. 1.3.1

§1. Behoudens een andersluidende bepaling moet elke kennisgeving ter uitvoering van dit reglement, schriftelijk gebeuren, overeenkomstig de formaliteiten en voorwaarden vastgesteld in artikel 1.5 2281 van het Burgerlijk Wetboek, waarbij de afzender en de geadresseerde eenduidig kunnen worden geïdentificeerd. Behoudens een andersluidende bepaling bepaalt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de inhoudelijke vorm van de documenten waarin die gegevens uitgewisseld moeten worden.

§2. In geval van hoogdringendheid mogen gegevens mondeling worden uitgewisseld. In elk geval moeten dergelijke gegevens zo spoedig mogelijk overeenkomstig §1 van dit artikel worden bevestigd.

Art. 1.3.2 Machtiging aan derde partijen

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan steeds een derde partij, zoals zijn toegangshouder of evenwichtsverantwoordelijke, mandateren voor zijn contacten en communicatie met de elektriciteitsdistributienetbeheerder in het kader van een of meer procedures, beschreven in dit reglement. Die partij moet steeds kunnen aantonen dat hij hiertoe gemachtigd werd door de elektriciteitsdistributienetgebruiker. De communicatie die de elektriciteitsdistributienetbeheerder in dat geval zou doen naar de elektriciteitsdistributienetgebruiker, wordt dan ook gericht aan de partij. Als de derde partij daartoe op correcte wijze is gemachtigd, worden ook gerelateerde kosten voor de prestaties van de elektriciteitsdistributienetbeheerder verrekend via de gemandateerde partij.

Het voorgaande geldt onverminderd de mogelijkheid die een netgebruiker heeft om, op grond van Artikel 4.1.22/5 van het Energiedecreet, een andere partij toestemming te geven om toegang te krijgen tot de gegevens die door de netbeheerder worden verzameld uit de digitale, elektronische of analoge meter.

Art. 1.3.3 UMIG

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de toegangshouders communiceren met betrekking tot de status, de relationele gegevens waaronder de stamgegevens, en de meetgegevens van een allocatiepunt, de allocatie- en reconciliatiegegevens, de foutenafhandeling en de nettariëffacturatiegegevens volgens een protocol dat in overleg werd opgesteld en waarvan de vorm, inhoud en timing worden beschreven in de UMIG.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt de UMIG op conform de procedure beschreven in §3, en is belast met het versiebeheer van het protocol, vermeld in §1, en de certificatie voor het gebruik van de daarin beschreven berichten.

§3. Het vaststellen en de wijziging van de UMIG gebeurt na voorafgaandelijk overleg met de op zijn net actieve toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken, de transmissienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Via dit overleg moeten deze toegangshouders op de meest efficiënte manier geïnformeerd worden van het voorstel, moeten zij opmerkingen kunnen formuleren alsook geïnformeerd worden over de wijze waarop met deze opmerkingen wordt omgegaan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, inclusief de omstandige motivering daarvan.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt, voor het overleg, vermeld in het voorgaande lid, een procedure vast die minstens aan de voorwaarden vermeld in het voorgaande lid voldoet, en legt deze ter goedkeuring voor aan de VREG.

Indien in het kader van de overlegprocedure een beroep gedaan wordt op de klachtenprocedure bepaald in Artikel 3.1.4/3 van het Energiedecreet, kan de VREG eisen dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder een kosten-batenanalyse maakt ter ondersteuning van de wijze waarop hij met een tijdens de consultatie ontvangen opmerking is omgegaan.

§4. [...]

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt de UMIG en alle latere afspraken over de toepassing ervan onverwijld ter beschikking op een publieke website. In afwijking van Art. 1.2.4, §4 moet de UMIG niet voorafgaand ter kennis en commentaar worden overgemaakt aan de VREG.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerder monitort de gegevensuitwisseling zoals beschreven in de UMIG op een onafhankelijke en transparante manier in samenspraak met de betrokken partijen.

§7. Er wordt tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de toegangshouders een overeenkomst opgesteld die de kwaliteitseisen inzake de communicatie, vermeld in §1, bevat en de hiermee verbonden wederzijdse rechten en plichten.

§8. Behalve indien wettelijk of reglementair anders bepaald, worden de gegevens die tussen de verschillende betrokken partijen worden uitgewisseld en die vermeld staan in de UMIG, geleverd via een beveiligd elektronisch systeem dat voldoende transparantie en traceerbaarheid biedt aan haar gebruikers, volgens het protocol vermeld in §1.

Art. 1.3.4 Protocollen voor gegevensuitwisseling met derde partijen

§1. In het kader van geautomatiseerde datatoegang communiceren de distributienetbeheerder en de partijen die geautomatiseerde datatoegang hebben volgens protocollen opgesteld door de distributienetbeheerder na consultatie van de betrokken partijen.

§2. De distributienetbeheerder is belast met het uitwerken van het protocol, het versiebeheer van het protocol, vermeld in §1, en de certificatie voor het gebruik van de daarin beschreven berichten. De distributienetbeheerder stelt het protocol en alle latere afspraken over de toepassing ervan onverwijld ter beschikking op een publieke website.

§3. De distributienetbeheerder monitort de gegevensuitwisseling zoals beschreven in de protocollen op een onafhankelijke en transparante manier.

§4. Behalve indien wettelijk of reglementair anders bepaald, worden de gegevens die tussen de verschillende betrokken partijen worden uitgewisseld en die vermeld staan in de protocollen, geleverd via een beveiligd elektronisch systeem dat voldoende transparantie en traceerbaarheid biedt aan haar gebruikers, volgens het protocol vermeld in §1.

Art. 1.3.5

Bij afwezigheid van uitdrukkelijke bepalingen over de informatie-uitwisseling in dit reglement zetten de elektriciteitsdistributienetbeheerders, de elektriciteitsdistributienetgebruikers en de toegangshouders zich in om zo spoedig mogelijk de noodzakelijke informatie overeenkomstig dit reglement mee te delen.

HOOFDSTUK IV. Behandeling van gegevens

Art. 1.4.1 Gebruik van gegevens door de elektriciteitsdistributienetbeheerder

§1. De limitatieve lijst van rubrieken van gegevens die de netbeheerder nodig heeft voor de uitvoering van de taken die hem in of krachtens het Energiedecreet worden opgelegd, is opgenomen in Bijlage I.

§2. De limitatieve lijst van persoonsgegevens, zoals meetgegevens en afgeleide gegevens, die de distributienetbeheerder nodig heeft voor de uitvoering van de taken die hem in of krachtens het Energiedecreet worden opgelegd, is opgenomen in Bijlage II.

§3. Voor de bestrijding van energiefraude kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder bijkomend gebruik maken van de gegevens vermeld in Artikel 4.1.3 van het Energiebesluit.

Art. 1.4.2

Toegangspunt en dienstverleningspunten vormen de sleutel om de beschikbare technische gegevens, relationele gegevens en meetgegevens per toegangspunt aan elkaar te relateren.

Art. 1.4.3 Koppeling van gegevens door de elektriciteitsdistributienetbeheerder

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder koppelt aan de meetgegevens die gebruikt worden op het allocatiepunt, de nodige relationele en technische gegevens, waaronder:

- de identificatie van het toegangspunt en allocatiepunt;
- de locatie en het type van de meetinrichting;
- de identificatie van de toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijken;
- de identificatie van de netgebruiker.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder koppelt aan de meetgegevens die gebruikt worden in het kader van datatoegang, de nodige relationele en technische gegevens, waaronder:

- de identificatie van het toegangspunt en datadienstenpunt;
- de identificatie van de derde partij die datatoegang heeft;
- de identificatie van de netgebruiker.

Art. 1.4.4 Vertrouwelijke gegevens

Als vertrouwelijke gegevens worden minimaal volgende gegevens beschouwd:

- de gegevens opgenomen in het toegangsregister;
- de aanvragen tot aansluiting op het net;
- de gegevens verkregen in het kader van de opzegging van een energiecontract door de leverancier bij huishoudelijke afnemers;
- de meetgegevens;
- de financiële situatie van de betrokken afnemer, toegangshouder of derde partij.

Wie andere informatie meedeelt, bepaalt wat commercieel gevoelige of vertrouwelijke informatie is.

HOOFDSTUK V. Noodsituatie en overmacht

Art. 1.5.1 Begrip noodsituatie

Er is sprake van een noodsituatie als de operationele veiligheid of de betrouwbaarheid van het elektriciteitsdistributienet of het gesloten distributienet in acuut gevaar is of dreigt te komen.

Onder meer volgende situaties kunnen een noodsituatie uitmaken:

1. de (gedeeltelijke) onbeschikbaarheid van een of meerdere koppelpunten met het transmissienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit;
2. het niet of niet volledig operationeel zijn van het centrale SCADA-systeem (systeem voor monitoring en besturing van het net);
3. energieschaarste met activatie van het afschakelplan als gevolg;
4. algemene black-out;
5. onbeschikbaarheid van voldoende middelen en personeel waardoor bepaalde interventies niet meer veilig kunnen worden uitgevoerd;
6. een concentratie, cascadering of opeenvolging van (meervoudige) defecten of incidenten die aanleiding geven tot geheel of gedeeltelijke onbeschikbaarheid van het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet, of van de bedrijfskritische processen (bv alle beveiligingen die plots gaan werken door een overspanning veroorzaakt door de transmissienetbeheerder) van dat net;
7. de onmogelijkheid om schakelingen uit te voeren op het net omdat de schakelapparatuur niet veilig of tijdig bereikt kan worden;
8. een al dan niet gecoördineerde actie bij de netgebruikers waarbij zij een onverwacht (simultaan) gedrag vertonen dat aanleiding geeft tot werking van de beveiligingen met als gevolg een gehele of gedeeltelijke onbeschikbaarheid van het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet, of van de bedrijfskritische processen van dat net;
9. uitval van de dataverbindingen voor netmonitoring.

Art. 1.5.2 [...]

Art. 1.5.3 Ingrijpen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder is bevoegd om, in geval van een noodsituatie als vermeld in Art. 1.5.1, alle uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen te nemen die hij nodig acht met het oog op het waarborgen of het herstel van de operationele veiligheid en de betrouwbaarheid van het elektriciteitsdistributienet, of om verdere schade te voorkomen.

§2. De maatregelen, bedoeld in §1, die de elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt met betrekking tot de elektrische installaties aangesloten op zijn elektriciteitsdistributienet, verbinden alle betrokken personen.

§3. Als een noodsituatie gelijktijdig betrekking heeft op het transmissienet en één of meer elektriciteitsdistributienetten, moeten de maatregelen tussen de beheerders van deze netten onderling worden gecoördineerd.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt zo snel mogelijk de VREG op de hoogte van de vaststelling van een noodsituatie. Uiterlijk 30 dagen na het ontstaan van de noodsituatie maakt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een gemotiveerd voorstel van te nemen maatregelen, bedoeld in §1, over aan de VREG. In geval de maatregelen wegens urgentie reeds genomen werden, maakt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een verslag over met een gedetailleerde uiteenzetting van de redenen, de uitvoering en de gevolgen van deze maatregelen.

[...]¹

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan te allen tijde, ongeacht of er sprake is van een noodsituatie, alle uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen nemen die hij nodig acht in geval de aantasting van de fysieke integriteit van personen, of materiële schade, dreigt of hersteld moet worden.

Art. 1.5.4 Opschorting van de verplichtingen

§1. In geval van een noodsituatie kan de uitvoering van de taken en verplichtingen die voortvloeien uit dit reglement en uit de contracten en de reglementen die erin vermeld staan, geheel of gedeeltelijk opgeschort worden in hoofde van degene die er zich op beroept, in de mate dat de uitvoering van die taken onmogelijk is geworden en beperkt tot de duur van de noodsituatie.

§2. De verplichtingen van geldelijke aard, ontstaan vóór de noodsituatie, moeten uitgevoerd worden.

Art. 1.5.5 Verplichtingen in geval van noodsituatie

§1. De partij die haar verplichtingen opschort, als bedoeld in Art. 1.5.4 §1, doet alle redelijke inspanningen om:

- de gevolgen van de niet-uitvoering van haar verplichtingen te beperken;
- haar opgeschorte verplichtingen zo snel mogelijk opnieuw te vervullen.

§2. De partij die haar verplichtingen opschort, als bedoeld in Art. 1.5.4, §1, brengt zo snel mogelijk de VREG en alle betrokken partijen op de hoogte van de redenen waarom ze haar verplichtingen geheel of gedeeltelijk opschort en welke de voorzienbare termijn van de noodsituatie zal zijn. In afwijking van Art. 1.3.1 kan deze mededeling ook via de media worden gedaan.

Art. 1.5.6 Definitie van overmacht

Overmacht, als bedoeld in het Energiedecreet, is elke onvoorzienbare en onvermijdbare gebeurtenis, met onmogelijkheid tot het uitoefenen van plichten als gevolg. Dit geldt evenwel behoudens andersluidende wettelijke, reglementaire of contractuele bepalingen.

Onder meer volgende situaties kunnen overmacht uitmaken als zij voldoen aan de voorwaarden bepaald in het eerste lid:

1. natuurrampen, met inbegrip van aardbevingen, overstromingen, stormen, cyclonen of andere uitzonderlijke klimatologische omstandigheden;
2. brand, explosie of kernramp;
3. sabotage, wilde staking, oorlog, opstand, terroristische daden, daden van vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden, en bedreigingen van dezelfde aard;
4. bevel van de overheid.

TITEL II.— NETCODE

De Netcode bevat de voorschriften met betrekking tot:

- het beheer en de uitbating van de elektriciteitsdistributienetten;
- de aansluiting op het elektriciteitsdistributienet;
- de toegang tot het elektriciteitsdistributienet;
- de wederzijdse rechten en plichten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

HOOFDSTUK I. Beheer en uitbating van de elektriciteitsdistributienetten

Afdeling 1. Gegevens voor het beheer en uitbating

Art. 2.1.1

Bij de aanvraag tot, of wijziging van, de aansluiting kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalde gegevens uit Bijlage I van de distributienetgebruiker opvragen, op schriftelijk verzoek of in voorkomend geval via de meetinrichting.

De distributienetbeheerder publiceert op zijn website een overzicht van de gegevens die hij conform het eerste lid kan opvragen, de frequentie waarmee, het tijdstip waarop ze kunnen worden opgevraagd en de doeleinden waarvoor ze gebruikt worden.

De gegevens moeten toereikend, ter zake dienend en niet overmatig zijn ten opzichte van de doeleinden waarvoor ze gebruikt zullen worden. De distributienetbeheerder legt dit overzicht voor ter goedkeuring aan de VREG, die daarbij nagaat of het overzicht voldoet aan deze voorwaarden

Art. 2.1.2

De elektriciteitsdistributienetgebruiker of, indien van toepassing, de toegangshouder, is ertoe gehouden de gegevens overeenkomstig dit hoofdstuk aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder te bezorgen volgens zijn best mogelijke inschatting en volgens de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerders gemeenschappelijk bepalen.

Art. 2.1.3

Met behoud van de toepassing van Art. 2.1.1 brengt de elektriciteitsdistributienetgebruiker op een aansluiting met een afname- of injectievermogen groter dan 1000 kVA de elektriciteitsdistributienetbeheerder, op diens schriftelijke verzoek, elk jaar vóór 1 april van het lopende jaar, op de hoogte van de gegevens die betrekking hebben op de periode in het investeringsplan, vermeld in Art. 2.1.11:

1. de vooruitzichten over het maximaal af te nemen vermogen (kW, kvar) op jaarbasis, met aanduiding van de verwachte trendbreuken;
2. de beschrijving van het jaarlijkse gebruiksprofiel van het af te nemen actief vermogen.

Art. 2.1.4

Met behoud van de toepassing van Art. 2.1.1 brengt de elektriciteitsdistributienetgebruiker waarvan de installaties productie-eenheden omvatten of zullen omvatten met een totaal nominaal vermogen per toegangspunt van minstens 400 kVA, de elektriciteitsdistributienetbeheerder op diens schriftelijk verzoek, elk jaar vóór 1 april van het lopende jaar, op de hoogte van de volgende gegevens die betrekking hebben op de periode in het investeringsplan, vermeld in Art. 2.1.11:

1. het maximaal nominaal vermogen, de beschrijving van het verwachte productieprofiel, de technische gegevens, de operationele grenzen en het regelgedrag van de diverse in dienst genomen productie-eenheden;
2. het maximaal nominaal vermogen, de beschrijving van het verwachte productieprofiel, de technische gegevens, de operationele grenzen en het regelgedrag van de diverse in dienst te nemen productie-eenheden;
3. de productie-eenheden die uit dienst zullen worden genomen en de geplande datum van de buitendienststelling.

Art. 2.1.5

Voor de elektriciteitsdistributienetgebruikers op toegangspunten die niet vermeld zijn in Art. 2.1.3 of Art. 2.1.4, brengt de toegangshouder voor het geheel van toegangspunten waarop hij toegang tot het elektriciteitsdistributienet heeft, elk jaar vóór 1 april van het lopende jaar de elektriciteitsdistributienetbeheerder op diens schriftelijk verzoek op de hoogte van de volgende gegevens die betrekking hebben op de periode in het investeringsplan, vermeld in Art. 2.1.11:

1. de vooruitzichten over het maximaal af te nemen of te injecteren vermogen (kW, kvar) op jaarbasis, met aanduiding van de verwachte trendbreuken;
2. de beschrijving van het jaarlijkse gebruiksprofiel van het af te nemen actief vermogen.

Art. 2.1.6

De distributienetbeheerder publiceert op zijn website een overzicht van de gegevens vermeld in Art. 2.1.3, Art. 2.1.4 en Art. 2.1.5, de frequentie waarmee, het tijdstip waarop ze kunnen worden opgevraagd en de doeleinden waarvoor ze gebruikt worden.

De gegevens moeten toereikend, ter zake dienend en niet overmatig zijn ten opzichte van de doeleinden waarvoor ze gebruikt zullen worden. De distributienetbeheerder legt dit overzicht voor ter goedkeuring aan de VREG, die daarbij nagaat of het overzicht voldoet aan deze voorwaarden.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders bepalen in onderling overleg de minimale vereisten met betrekking tot de vorm waarin deze gegevens worden overgedragen.

Art. 2.1.7

De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een midden- of hoogspanningsaansluiting informeert zo spoedig mogelijk de elektriciteitsdistributienetbeheerder over elke wijziging of verwachte wijziging van de gegevens die bezorgd werden.

Art. 2.1.8

De plicht tot kennisgeving van de gegevens, vermeld in Art. 2.1.3 en Art. 2.1.4, geldt eveneens voor de toekomstige elektriciteitsdistributienetgebruikers bij het indienen van hun aanvraag tot aansluiting, met dien verstande dat ze die gegevens ook voor het lopende jaar moeten verstrekken.

Art. 2.1.9

§1. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder van oordeel is dat de kennisgeving van de gegevens onvolledig, onnauwkeurig of onredelijk is, geeft de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder op verzoek van de elektriciteitsdistributienetbeheerder alle verbeteringen of aanvullende gegevens die de elektriciteitsdistributienetbeheerder nuttig acht.

§2. Na raadpleging van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder bepaalt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de redelijke termijn waarbinnen de gegevens, vermeld in §1, aan hem bezorgd moeten worden.

Art. 2.1.10

De beheerder van een elektriciteitsdistributienet dat gekoppeld is aan een gesloten distributienet voor elektriciteit, bepaalt op welke wijze de beheerder van het gesloten distributienet gegevens moet aanleveren in het kader van de opmaak van het investeringsplan. De afspraken worden opgenomen in de overeenkomst vermeld in Art. 7.5.2, §2.

Afdeling 2. Investeringsplan

Art. 2.1.11

§1. Het investeringsplan, bedoeld in Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet, wordt opgesteld op basis van de gegevens in dit hoofdstuk. [...]¹

§2. Het investeringsplan wordt aan de VREG ter beschikking gesteld volgens het rapporteringsmodel opgesteld en gepubliceerd door de VREG. Het rapporteringsmodel wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder voorzien van een omstandige, gedetailleerde, duidelijke en transparante toelichting. Gelijktijdig maakt de elektriciteitsdistributienetbeheerder ook de resultaten van de publieke consultatie, vermeld in Artikel 4.1.19, §2 van het Energiedecreet, over aan de VREG. Het investeringsplan wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerders [in het jaar van indiening]¹, telkens vóór 1 oktober ter goedkeuring aan de VREG voorgelegd.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerders verstrekken aan de VREG de informatie zoals vermeld in Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet en verstrekken tevens informatie over de beoordeling die zij uitvoeren van het potentieel voor energie-efficiëntie van hun elektriciteitsinfrastructuur, in het bijzonder wat betreft elektriciteitsdistributie, beheer van de belasting van het elektriciteitsdistributienet en interoperabiliteit, en de aansluiting van installaties voor energieopwekking, inclusief de toegangsmogelijkheden voor micro-energiegeneratoren.

§4. De VREG beslist binnen de dertig dagen na de dag waarop hij het investeringsplan heeft ontvangen of het dossier al dan niet ontvankelijk is. Indien het dossier onontvankelijk is, dan beschikt de elektriciteitsdistributienetbeheerder over een termijn van 10 werkdagen om een aangepast dossier over te maken.

[De VREG beslist over de gegrondheid van het investeringsplan binnen de termijnen die bepaald worden in artikel 4.1.19 van het Energiedecreet.]¹

§5. Bij de beslissing ten gronde kan de VREG kan het investeringsplan goedkeuren, goedkeuren onder voorwaarden of niet goedkeuren.

Indien de VREG het investeringsplan goedkeurt onder voorwaarden of afkeurt dan dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder ten laatste binnen de negentig dagen te rekenen vanaf de dag na de publicatie van de beslissing ten gronde van de VREG op zijn website, een aangepaste versie van het investeringsplan aan de VREG voor te leggen.

Art. 2.1.12

Minstens eenmaal per jaar pleegt de elektriciteitsdistributienetbeheerder overleg met de beheerders van de met zijn net gekoppelde netten over de geplande investeringen in zijn elektriciteitsdistributienet met inbegrip van de ontwikkelingen van decentrale productie en de daaruit voortvloeiende knelpunten.

Art. 2.1.13

Na goedkeuring publiceert de beheerder van het elektriciteitsdistributienet de investeringsplannen op zijn website met weglating van confidentiële informatie, volgens een rapporteringsmodel zoals in onderling overleg met de VREG overeengekomen.

Afdeling 3. Uitbouw van het elektriciteitsdistributienet m.b.t. ‘projecten’ zoals verkavelingen, bedrijventerreinen of appartementsgebouwen

Art. 2.1.14

§1. Onder deze afdeling wordt onder ‘project’ begrepen elk stedenbouwkundig initiatief waarbij grond wordt gesplitst in meerdere kavels, meerdere gebouwen tegelijkertijd worden opgericht, een gebouw wordt opgericht met meerdere wooneenheden of bedrijfseenheden, of een gebouw wordt gewijzigd zodat meer dan één wooneenheid of bedrijfseenheid ontstaat. Dergelijke initiatief vereist de creatie van meerdere aansluitingspunten of toegangspunten tot het net.

§2. Opdat de elektriciteitsdistributienetbeheerder de netuitbouw, bedoeld in §1, kan realiseren, moet een project tijdig worden gemeld aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De netbeheerder legt de procedureregels hiervoor vast in een reglement. Deze procedureregels omvatten onder meer de noodzakelijke inhoud van de melding van het project en het verdere verloop van de procedure, inclusief termijnen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder hanteert bij de behandeling van de meldingen, bedoeld in het vorige lid, dezelfde termijnen voor de ontvankelijkheidsverklaring en het opstellen van een kostenraming als in Art. 2.2.30 en volgende (Detailstudie en ontwerp van aansluiting).

§3. [...]¹

§4. [...]

§5. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder [het recht geniet te beschikken over]¹ een deel van de grond of het gebouw van het project, dan bepaalt hij de grootte, de plaats en de technische vereisten van het deel van de grond of het gebouw waarop [dat recht]¹ betrekking heeft. Die

vereisten motiveert hij ten opzichte van de initiatiefnemer van het project. In overleg met de initiatiefnemer van het project kunnen wijzigingen aangebracht worden om beter aan de vereisten van het project te voldoen.

§6. Op basis van het finale ontwerp wordt een offerte opgesteld voor de uitbouw van het elektriciteitsdistributienet ten behoeve van het project. Die offerte wordt aan de initiatiefnemer van het betrokken project bezorgd. De offerte is gedetailleerd volgens de mate van detail conform de door de bevoegde regulator goedgekeurde of opgelegde tarieven.

§7. Het door de distributienetbeheerder opgestelde reglement, in uitvoering van de bepalingen van deze afdeling, wordt ter goedkeuring overgemaakt aan de VREG, en daarna door de distributienetbeheerder gepubliceerd op zijn website.

Afdeling 4. Uitbating van distributienetten

Art. 2.1.15 Spanningsnorm

De elektriciteitsdistributienetbeheerder verstrekt de gebruiker een spanning op het aansluitingspunt die minstens voldoet aan de norm NBN EN 50160 “Spanningskarakteristieken in openbare elektriciteitsnetten”.

Art. 2.1.16 Kwaliteitsrapport

De elektriciteitsdistributienetbeheerder zendt jaarlijks vóór 1 april een verslag aan de VREG, waarin hij de kwaliteit van zijn dienstverlening in het voorgaande kalenderjaar beschrijft en verslag uitbrengt over de toepassing van de decretale aansprakelijkheidsbepalingen.

De VREG stelt het rapporteringsmodel, bedoeld voor het verslag in het eerste lid, op en publiceert deze op zijn website.

Art. 2.1.17 Toegangsvermogen

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet in een webportaal waar de in het toegangsregister geregistreeerde elektriciteitsdistributienetgebruiker of diens gemandateerde het gewenste toegangsvermogen kan vastleggen.

§2. Het toegangsvermogen wordt vastgelegd per toegangspunt en kan gewijzigd worden met inachtneming van de volgende voorwaarden:

- Elke aanpassing wordt van kracht op de eerste kalenderdag van de maand volgend op de maand van aanpassing;

- Een verlaging na voorafgaande verlaging of verhoging na voorafgaande verhoging is steeds mogelijk met inachtnaam van vorige bullet;
- Een verlaging voorafgegaan door een verhoging of een verlaging na een initiële bepaling is pas mogelijk 12 maanden na respectievelijk de voorafgaande verhoging of initiële bepaling.

§3. Bij een nieuw toegangspunt en in geval van een klantenwissel is binnen een periode van 12 maanden, in afwijking van §2, derde bullet, een verlaging na de initiële vastlegging door de distributienetgebruiker of zijn gemandateerde mogelijk zonder een wachttijd van 12 maanden.

§4. Bij ontstentenis van een gevalideerde keuze voor de leveringsmaand wordt het toegangsvermogen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder vastgelegd op basis van de hoogste maandpiek van de laatste 12 voorgaande maanden. Indien er geen historiek ter beschikking is wordt het aansluitingsvermogen als basis gebruikt. Indien het aansluitingsvermogen niet gekend is wordt het technische aansluitingsvermogen gebruikt. De validatieregels en de procedure voor keuze van het toegangsvermogen worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder of zijn werkmaatschappij bepaald in de algemene voorwaarden bij het aansluitingscontract.

Art. 2.1.18 Schatting maandpiek

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een schattingsmethodiek op voor ontbrekende maandpieken en legt deze ter goedkeuring voor aan de VREG. Bij gebrek aan een goedgekeurde schattingsmethodiek legt de VREG zelf een schattingsmethodiek vast.

§2. In geval van maandelijks facturatie wordt een maandpiek, die 10 dagen na het einde van de maand niet ter beschikking is in de achterliggende datasystemen, geschat volgens de schattingsmethodiek zoals bepaald in §1. Uitgezonderd berekeningsfouten is deze schatting definitief.

§3. Bij een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeter worden, in geval van jaarfacturatie, de ontbrekende maandpieken die 10 dagen na het einde van de meteropnamemaand niet ter beschikking zijn in de achterliggende datasystemen, geschat volgens de schattingsmethodiek zoals bepaald in §1. Uitgezonderd berekeningsfouten is deze schatting definitief.

HOOFDSTUK II. Aansluiting op het elektriciteitsdistributienet

Afdeling 1. Aansluitingswijze en -procedure

Art. 2.2.1 /0 Nieuwe aansluiting of wijziging van de aansluiting

Deze afdeling is van toepassing bij een aanvraag van een nieuwe aansluiting en bij een aanvraag tot wijziging van een bestaande aansluiting.

Onderafdeling 1. Bevoegde netbeheerder en wijze van aansluiten

Art. 2.2.1 Bevoegde elektriciteitsdistributienetbeheerder

De aansluiting op het elektriciteitsdistributienet van een installatie in een gebouw of op een perceel wordt uitgevoerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder die door de VREG is aangewezen voor het grondgebied waarop het gebouw of perceel zich bevindt.

Art. 2.2.2

[...]

Art. 2.2.3 Wijze van aansluiten

§1. Als het gevraagde aansluitingsvermogen < 25 kVA is, sluit de elektriciteitsdistributienetbeheerder de installatie op het laagspanningsnet aan.

§2. Als het gevraagde aansluitingsvermogen ≥ 25 kVA en < 250 kVA is, sluit de elektriciteitsdistributienetbeheerder de installatie, op basis van technisch-economische criteria, aan op ofwel het laagspanningsnet, ofwel rechtstreeks op een transformatiepost tussen het laag- en middenspanningsnet, ofwel op het middenspanningsnet.

§3. Als het gevraagde aansluitingsvermogen ≥ 250 kVA en < 15 MVA is, sluit de elektriciteitsdistributienetbeheerder de installatie aan op het midden- of hoogspanningsnet.

§4. Als het gevraagde aansluitingsvermogen ≥ 15 MVA en < 25 MVA is, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, op basis van een eerste technisch-economische analyse van een aansluiting op het midden- of hoogspanningsnet, beslissen om de aanvraag over te maken aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voor aansluiting op dat net. De aansluitingsmogelijkheden worden technisch-economisch onderzocht en de kosten-batenanalyses

worden geëvalueerd door beide netbeheerders. De studiekosten van de beheerder van het net waarop niet zal worden aangesloten, zijn voor rekening van die netbeheerder.

§5. Als het gevraagde aansluitingsvermogen ≥ 25 MVA is, wordt de installatie aangesloten op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of op het transmissienet.

§6. Als het gevraagde aansluitingsvermogen voor een nieuwe aansluiting > 5 MVA is, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de aansluiting uitvoeren via een rechtstreekse verbinding van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met de [rails van een transformatiepost tussen het transmissienet (of het plaatselijk vervoernet voor elektriciteit) en het elektriciteitsdistributienet of van een schakelpost]¹.

§7. De wijze van aansluiting is in principe volgens §1 tot en met §6, de elektriciteitsdistributienetbeheerder kan hiervan afwijken als de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker schadelijke storingen op het elektriciteitsdistributienet of overdreven spanningsschommelingen zou veroorzaken.

Onderafdeling 2. De verschillende soorten aansluitingsaanvragen

Art. 2.2.4

[...]

Art. 2.2.5 Eenvoudige aansluiting

Er is sprake van een eenvoudige aansluiting als tegelijk aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- de installatie kan, voor wat betreft de afname, conform Art. 2.2.3 aangesloten worden op het laagspanningsnet;
- er is geen productie-installatie, of het gevraagde productievermogen is $\leq [22,1]^1$ kVA
- het gevraagde aansluitingsvermogen is lager dan 25 kVA of de elektriciteitsdistributienetbeheerder oordeelt dat geen uitbreiding, spanningswijziging of versterking van het elektriciteitsdistributienet nodig is;

Art. 2.2.6 Tijdelijke aansluiting

Er is sprake van een tijdelijke aansluiting als tegelijk aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- de aansluiting zal worden gebruikt voor het voeden van installaties op bouwterreinen of bij manifestaties;
- het gebruik van de aansluiting wordt strikt beperkt in de tijd of de aansluiting wordt na een beperkte periode vervangen door een permanente aansluiting;

- het gevraagde aansluitingsvermogen is < 25 kVA.

Art. 2.2.7 Aansluiting met voorafgaande studie

Als de gevraagde aansluiting geen eenvoudige of tijdelijke aansluiting volgens respectievelijk Art. 2.2.5 en Art. 2.2.6 is, dan is er sprake van een aanvraag voor een aansluiting met voorafgaande studie.

Onderafdeling 3. De aansluitingsprocedure

Sub-onderafdeling 1. Algemene bepalingen

Art. 2.2.8 Aanvraag tot aansluiting

§1. Elke natuurlijke persoon of rechtspersoon kan bij de bevoegde elektriciteitsdistributienetbeheerder, zoals bepaald in Art. 2.2.1, een aanvraag tot aansluiting indienen.

§2. De aansluitingsaanvraag bevat minstens de volgende gegevens:

- de identiteit en contactgegevens van de aanvrager (eventueel de juridische vorm en het ondernemingsnummer);
- de rechten van de aanvrager ten aanzien van het gebouw of de installatie waarop de aansluiting betrekking heeft;
- het grondplan van de plaats van afname of injectie;
- het gewenste aansluitingsvermogen en spanningsniveau, dat bij laagspanning gebaseerd is op de tabel van de mogelijke waarden voor het aansluitingsvermogen gepubliceerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- de technische karakteristieken van de installaties die op het elektriciteitsdistributienet moeten worden aangesloten.

§3. [...]

Art. 2.2.9 Offerte tot aansluiting

De offerte, die de elektriciteitsdistributienetbeheerder opstelt naar aanleiding van een aanvraag tot aansluiting, moet voldoende mate van detail bevatten voor wat betreft de door de bevoegde regulator goedgekeurde of opgelegde tarieven. De offerte is geldig gedurende een periode van zes maanden. Nadien vervalt de offerte en de aanvraag tot aansluiting.

Sub-onderafdeling 2. De aanvraag van een eenvoudige aansluiting

Art. 2.2.10

§1. Een aanvraag voor een eenvoudige aansluiting wordt ingediend bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder volgens de procedure die hij heeft opgesteld en onder andere via een website heeft bekendgemaakt.

§2. Deze aanvraag kan minstens telefonisch en via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder ingediend worden.

Art. 2.2.11

In geval van een wooneenheid aangesloten op het laagspanningsnet heeft de netgebruiker het recht om een aansluitingsvermogen van 22,1 kVA te krijgen.

Art. 2.2.12

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvraag voor een eenvoudige aansluiting ontvankelijk is, d.w.z. of de gevraagde aansluiting beantwoordt aan de definitie van een eenvoudige aansluiting en of de aanvraag volledig is. Als de aanvraag niet ontvankelijk is, meldt en motiveert de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat binnen vijf werkdagen na ontvangst van de aanvraag aan de aanvrager.

Art. 2.2.13

De elektriciteitsdistributienetbeheerder beantwoordt binnen tien werkdagen na ontvangst van een ontvankelijke aanvraag voor een eenvoudige aansluiting de aanvrager ervan door middel van:

- ofwel een bindende offerte waarin de voorwaarden voor de aansluiting en het aansluitingsreglement opgenomen worden;
- ofwel een schriftelijke gemotiveerde weigering van de aanvraag, met de vermelding van de bemiddelings- en beslechtingstaak in geschillen met de netbeheerder conform Artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

Art. 2.2.14

Als de identificatie van het toegangspunt, die bij de aansluiting hoort, en van één of meer hieraan gekoppelde allocatiepunten, niet werd meegedeeld in de offerte, deelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder deze desgewenst op vraag van de aanvrager uiterlijk drie dagen na het akkoord van de aanvrager van een eenvoudige aansluiting met de offerte mee aan de aanvrager.

Art. 2.2.15

Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder een deel van de aanleg of van de aanpassing van de aansluiting onder zijn verantwoordelijkheid toevertrouwt aan de aanvrager van de nieuwe of aan te passen aansluiting, dan vermeldt hij in zijn offerte de werkzaamheden waarvan hij verwacht dat ze worden uitgevoerd, de delen van de aansluiting waarvan hij verwacht dat ze geïnstalleerd worden en de technische eisen waaraan die moeten voldoen tegen de datum die afgesproken wordt om de nieuwe of aangepaste aansluiting te realiseren.

Sub-onderafdeling 3. De aanvraag van een tijdelijke aansluiting

Art. 2.2.16

§1. Een aanvraag voor een tijdelijke aansluiting wordt ingediend bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder volgens de procedure die hij heeft opgesteld en onder andere via zijn website heeft bekendgemaakt.

§2. De aanvraag kan minstens telefonisch en via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden ingediend.

Art. 2.2.17

Bij een aanvraag van een tijdelijke aansluiting moet de aanvrager een uitvoeringsdatum voorstellen.

Art. 2.2.18

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvraag voor een tijdelijke aansluiting ontvankelijk is, d.w.z. of de gevraagde aansluiting beantwoordt aan de definitie van een tijdelijke aansluiting en de aanvraag volledig is. Als de aanvraag niet ontvankelijk is, meldt en motiveert de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat binnen vijf werkdagen na ontvangst van de aanvraag aan de aanvrager.

Art. 2.2.19

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beantwoordt binnen vijf werkdagen na ontvangst van een ontvankelijke aanvraag voor een tijdelijke aansluiting de aanvrager ervan door middel van:

- ofwel een bindende offerte waarin ook de voorwaarden voor de aansluiting opgenomen worden;
- ofwel een schriftelijk gemotiveerde weigering van de aanvraag, met vermelding van de bemiddelings- en beslechtingstaak in geschillen met netbeheerder conform Artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. In uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de termijn uit §1, eenmalig verlengen.

Art. 2.2.20

Als de identificatie van het toegangspunt, die bij de aansluiting hoort, en van één of meer hieraan gekoppelde allocatiepunten, niet werd meegedeeld in de offerte, deelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder deze uiterlijk drie dagen na het akkoord van de aanvrager van een tijdelijke aansluiting met de offerte aan de aanvrager mee.

Art. 2.2.21

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de door de aanvrager van een tijdelijke aansluiting voorgestelde uitvoeringsdatum haalbaar is. Als de voorgestelde uitvoeringsdatum niet haalbaar is, voegt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een motivatie voor het verwerpen van de voorgestelde datum en een voorstel van alternatieve uitvoeringsdatum bij zijn offerte.

Art. 2.2.22

Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder een deel van de aanleg of de aanpassing van de aansluiting onder zijn verantwoordelijkheid toevertrouwt aan de aanvrager van de nieuwe of aan te passen aansluiting, dan vermeldt hij in zijn offerte de werkzaamheden waarvan hij verwacht dat ze worden uitgevoerd, de delen van de aansluiting waarvan hij verwacht dat ze geïnstalleerd worden en de technische eisen waaraan die moeten voldoen tegen de datum die afgesproken wordt om de nieuwe of aangepaste aansluiting te realiseren.

Sub-onderafdeling 4. De aanvraag van een aansluiting met studie

Art. 2.2.23 Algemeen

Elke aanvraag voor een aansluiting met studie, met een aansluitingsvermogen <25 MVA, wordt ingediend bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Daarbij geeft de aanvrager aan of hij een oriënterende studie of een detailstudie wenst.

Oriënterende studie - voorontwerp van aansluiting

Art. 2.2.24 Doel

Het doel van een oriënterende studie is het opmaken van een voorontwerp van aansluiting op midden- of hoogspanning.

De gegevens in het voorontwerp van aansluiting binden noch de elektriciteitsdistributienetbeheerder, noch de aanvrager van de oriënterende studie op enige wijze.

Art. 2.2.25

Elke natuurlijke persoon of rechtspersoon kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder een aanvraag voor een oriënterende studie indienen met betrekking tot een nieuwe aansluiting. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt dan de oriënterende studie op als de gevraagde aansluiting aangesloten wordt op het midden- of hoogspanningsnet, conform Art. 2.2.3.

Het indienen van een aanvraag voor een oriënterende studie is facultatief.

Art. 2.2.26

De aanvraag voor een oriënterende studie bevat minstens de gegevens, vermeld in Art. 2.2.8, §2. Ze wordt schriftelijk ingediend volgens de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft opgesteld en openbaar gemaakt.

Art. 2.2.27 Kost oriënterende studie

De kosten voor het opstellen van een oriënterende studie zijn voor rekening van de aanvrager.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert de tarieven voor het opstellen van een oriënterende studie.

Art. 2.2.28

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan op elk moment bij de aanvrager aanvullende informatie opvragen die noodzakelijk is om het voorontwerp van aansluiting voor te bereiden.

Art. 2.2.29

§1. Binnen een redelijke termijn, en in ieder geval binnen een termijn van vijftien werkdagen na ontvangst van een volledige aanvraag voor een oriënterende studie, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder:

- ofwel een voorontwerp van aansluiting;
- ofwel een schriftelijk gemotiveerde weigering van de aansluiting, met vermelding van de bemiddelings- en beslechtingszaak in geschillen met netbeheerder conform Artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. In afwijking van §1 bedraagt de termijn, vermeld in §1, maximaal dertig werkdagen als de aanvraag betrekking heeft op een aansluiting op een spanning groter dan of gelijk aan 30 kV en voor aansluitingen van installaties met een vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA.

§3. Het voorontwerp bevat ten minste:

- een schema voor de beoogde aansluiting;
- de technische voorschriften voor de aansluiting;
- een indicatieve raming van de kosten;
- een indicatieve raming van de termijn die nodig is voor de realisatie van de aansluiting, met inbegrip van de eventuele versterkingen die aan het elektriciteitsdistributienet moeten worden aangebracht ten gevolge van de aansluiting.

§4. Bij de behandeling van de aanvraag voor een oriënterende studie verleent de elektriciteitsdistributienetbeheerder, in de mate van het mogelijke en rekening houdend met de noodzakelijke continuïteit van de voorziening, voorrang aan aanvragen die betrekking hebben op kwalitatieve warmtekoppelinginstallaties en productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken.

§5. De indiening van een aanvraag voor een oriënterende studie verplicht de beheerder van het elektriciteitsdistributienet er niet toe om een capaciteitsreservering te bepalen of toe te kennen.

De termijnen, vermeld in §1 en §2, kunnen worden verlengd in onderling overleg.

Detailstudie - ontwerp van aansluiting

Art. 2.2.30 Doel detailstudie

De detailstudie omvat het opmaken, door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, van een ontwerp van aansluiting, als onderdeel van een prijs offerte.

De offerte wordt in die mate van detail opgesteld dat de door de bevoegde regulator goedgekeurde of opgelegde tarieven zijn weergegeven. Ze is geldig gedurende een periode van zes maanden.

Nadien wordt de procedure van de aansluitingsaanvraag beschouwd als afgesloten.

Art. 2.2.31

[...]

Art. 2.2.32 Samenstelling aanvraagdossier en wijze van indiening aanvraag

De aanvraag tot aansluiting met detailstudie bevat minstens de gegevens, vermeld in Art. 2.2.8 §2. Ze wordt schriftelijk ingediend volgens de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft opgesteld en onder andere via een website heeft gepubliceerd.

Art. 2.2.33 Ontvankelijkheid en volledigheid

Na ontvangst van een aanvraag voor een aansluiting met detailstudie beoordeelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zo snel mogelijk, en in ieder geval binnen een termijn van tien werkdagen, de ontvankelijkheid en volledigheid ervan. Hij stelt de aanvrager schriftelijk op de hoogte van het resultaat van deze beoordeling, en vermeldt daarbij de eventuele bijkomende gegevens die de aanvrager hem moet verstrekken om de detailstudie te kunnen opmaken.

Art. 2.2.34 Volgorde dossierbehandeling

§1. Bij het onderzoek van de aanvraag voor een aansluiting verleent de elektriciteitsdistributienetbeheerder, in de mate van het mogelijke en rekening houdend met de noodzakelijke continuïteit van de voorziening, voorrang aan aanvragen die betrekking hebben op kwalitatieve warmtekrachtkoppelingsinstallaties en productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken.

§2. Met behoud van de toepassing van §1 behandelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de ontvankelijke aanvragen voor een detailstudie en de bijhorende capaciteitsreservering in volgorde van aanvraag.

Art. 2.2.35 [...]

Art. 2.2.36 Offerte of weigering

§1. Zo snel mogelijk en zeker binnen een termijn van dertig werkdagen na ontvangst van een ontvankelijke en volledige aanvraag voor aansluiting met detailstudie, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de aanvrager:

- ofwel een offerte
- ofwel een schriftelijk gemotiveerde weigering van de gevraagde aansluiting met vermelding van de bemiddelings- en beslechtingstaak in geschillen met netbeheerder conform Artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. De offerte bevat de detailstudie met de technische oplossingen en regelparameters die overeengekomen moeten worden tussen elektriciteitsdistributienetbeheerder en aanvrager, in overeenstemming met de voorschriften van dit reglement en rekening houdend met de technische kenmerken van het elektriciteitsdistributienet. Dit voorstel bevat eveneens:

- de uitvoeringsvoorwaarden en -termijnen voor de realisatie van de aansluiting [...] ¹naargelang het gaat om een nieuwe of een aan te passen aansluiting, met aanduiding van de onderliggende hypothesen en rekening houdend met de termijnen die nodig zijn voor de eventuele aanpassingen die aan het elektriciteitsdistributienet, plaatselijk vervoernet van elektriciteit en transmissienet moeten worden aangebracht;
- het aansluitingsreglement of het desgevallend te ondertekenen aansluitingscontract.

§3. In afwijking van §1 bedraagt de termijn voor aanvragen die betrekking hebben op aansluitingen op een spanning groter dan of gelijk aan 30 kV en voor aansluitingen van installaties met een vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA, veertig werkdagen. Indien een dergelijke aansluitingsaanvraag overleg noodzaakt met een andere netbeheerder, kan de termijn vermeerderd worden tot maximaal vijftig werkdagen.

§4. De termijnen, vermeld in §1 en §3, kunnen in onderling overleg verlengd worden.

De uitvoering van (werken aan) een aansluiting kan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder opgeschort worden als de aanvrager nog financiële verplichtingen, verbonden aan het gebruik van een bestaande aansluiting op het elektriciteitsdistributienet, heeft t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerder, waarvan de uiterste betaaldatum is verlopen. Dit geldt niet in geval op het moment van de (eerste) aanvraag van de betreffende (werken aan een) aansluiting de financiële verplichting(en) reeds betwist zijn door de aanvrager, en zolang de betwisting niet afgerond is.

Een betwisting, bedoeld in het voorgaande lid, is afgerond als de klacht afgesloten is door de distributienetbeheerder, de bemiddelings- of geschillenbeslechtsprocedure bij de VREG is afgerond, of alle rechtsmiddelen zijn uitgeput.

Art. 2.2.37

§1. De capaciteitsreservering voorzien in de offerte blijft geldig gedurende de geldigheidsduur van de offerte zoals bepaald in Art. 2.2.9. Daarna, en mits goedkeuring van de offerte, is de capaciteitsreservering geldig voor een periode van twee jaar te rekenen vanaf goedkeuring van de offerte. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan de capaciteitsreservering slechts eenmaal mits motivering van de aanvrager verlengen. Bij laattijdige realisatie van de aansluiting door de elektriciteitsdistributienetbeheerder wordt de capaciteitsreservering automatisch verlengd. De capaciteitsreservering is niet verhandelbaar of overdraagbaar.

§2. In geval van een aanvraag van aansluiting op het elektriciteitsdistributienet in het kader van het capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM), kunnen er andere regels geldig zijn dan in §1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt deze regels op in de algemene aansluitingsvoorwaarden.

Art. 2.2.38 Tarieven

De kosten die de elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt voor het opstellen van een detailstudie, zijn voor rekening van de aanvrager ervan, onder de vorm van een door de bevoegde regulator goedgekeurd of opgelegd tarief.

Als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt, moeten de aangerekende kosten voor de oriënterende studie worden terugbetaald.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan in de periode vóór de geplande startdatum van de werken op het terrein een voorschot van maximaal 30% van het volledige bedrag van de reëel te betalen aansluitingstarieven volgens de offerte met detailstudie factureren aan de aanvrager.

Sub-onderafdeling 5. Termijnen van uitvoering van de aansluiting

Art. 2.2.39

§1. Na goedkeuring van de offerte voor een eenvoudige aansluiting spreken de aanvrager en de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitvoeringsdatum af, waarbij de aanvrager kan eisen dat de uitvoering gebeurt binnen vijftien werkdagen na de betaling. In geval er daarbij een onderboring, een netuitbreiding of een spanningswijziging moet uitgevoerd worden of in uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder die periode met een redelijke termijn verlengen.

§2. Na goedkeuring van de offerte voor een tijdelijke aansluiting spreken de aanvrager en de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitvoeringsdatum af, waarbij de aanvrager kan eisen dat de uitvoering gebeurt binnen vijftien werkdagen na de goedkeuring van de offerte. Alleen in uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder die periode met een redelijke termijn verlengen.

§3. Na goedkeuring van de offerte voor een aanvraag met detailstudie en desgevallend de betaling van het voorschot volgens Art. 2.2.38, spreken de aanvrager en de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitvoeringsdatum af, waarbij voor aansluitingen tot 5 MVA de aanvrager kan eisen dat de uitvoering gebeurt binnen achttien weken. Alleen in uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder die periode met een redelijke termijn verlengen.

§4. De termijnen voor de realisatie van de aansluiting kunnen bovendien steeds worden verlengd in onderling overleg.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder respecteert de termijn voor de realisatie van de aansluiting zoals die is afgesproken met de aanvrager. Alleen als de aanvrager in gebreke blijft bij het uitvoeren van de gemaakte afspraken of in uitzonderlijke omstandigheden en na motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder van die termijn afwijken.

§6. Onverminderd de vorige paragrafen kan de afgesproken uitvoeringstermijn vanaf goedkeuring van de offerte voor een aansluiting van kwalitatieve warmtekrachtkoppelingeninstallaties, energieopslagsystemen en installaties die elektriciteit produceren op basis van hernieuwbare energiebronnen niet meer dan 24 maanden bedragen, behoudens uitzonderlijke omstandigheden en na motivering.

Art. 2.2.40

§1. De noodzakelijke vergunningsaanvragen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder moeten binnen een termijn die met de planning van de realisatie van de aansluiting overeenstemt, bij de bevoegde instanties ingediend worden.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan niet aansprakelijk gesteld worden voor de gevolgen van een eventueel uitstel of eventuele weigering door de bevoegde instantie om de noodzakelijke vergunningen af te leveren.

Afdeling 2. Aansluitingsvoorschriften en handhaving ervan

Onderafdeling 1. Voorschriften voor elke aansluiting en aangesloten installatie van de netgebruiker

Art. 2.2.41

§1. Elke aansluiting, alsook elke installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die op het elektriciteitsdistributienet is aangesloten, moet voldoen aan de normen en de reglementering die op elektrische installaties van toepassing zijn, de voorschriften van dit reglement en het aansluitingscontact of -reglement.

§2. Een aansluiting of installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die bestond op 1 juli 2002 en die niet in overeenstemming is met de voorschriften van dit reglement, kan als dusdanig worden gebruikt zolang ze geen schade of hinder berokkent of zou kunnen berokkenen aan de installaties van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of aan de installaties van of de kwaliteit van de geleverde spanning bij een andere elektriciteitsdistributienetgebruiker. Bij de eerste ingrijpende wijziging of uitbreiding van de aansluiting of de installatie moet deze in overeenstemming gebracht worden met de bepalingen van dit reglement.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan niet verantwoordelijk worden gesteld voor eventuele schade bij de elektriciteitsdistributienetgebruiker die veroorzaakt wordt door de slechte werking van diens installaties omdat die niet in overeenstemming zijn met dit reglement.

§4. De elektriciteitsdistributienetgebruiker en de eigenaar van het goed in kwestie treffen de nodige voorzorgen om iedere beschadiging aan de aansluiting te voorkomen.

§5. Het tracé van de aansluiting, alsmede de opstelling en de karakteristieken van de samenstellende delen worden op zo'n wijze bepaald door de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat de algemene veiligheid en de normale werking van de deelelementen van de aansluiting verzekerd zijn en dat de meteropnamen, het toezicht, het nazicht en het onderhoud gemakkelijk kunnen worden uitgevoerd.

§6. De installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker mogen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder of bij derden geen risico's, schade of hinder van welke aard ook veroorzaken.

Art. 2.2.42

§1. De doorvoer van de aansluitingskabel door de muur van het gebouw van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kan aan de aanvrager of de eigenaar van het gebouw worden toevertrouwd volgens de aanwijzingen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. De kabel moet over de hele lengte van de doorvoeropening mechanisch worden beschermd door een mantelbuis, vervaardigd uit polyvinylchloride, polyethyleen of vezelcement.

§3. De doorvoeropening voor de elektriciteitsaansluiting mag niet voor andere leidingen worden gebruikt.

§4. De muurdoorvoer wordt door de aanvrager of de eigenaar van het gebouw water- en gasdicht gemaakt. Hij bezorgt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder het bewijs dat de muurdoorvoer water- en gasdicht werd gemaakt. De elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het goed zorgt ervoor dat de muren in kwestie waterdicht blijven.

§5. De aansluiting mag pas worden ingewerkt na de toestemming van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Ze moet doeltreffend beschermd worden. Toezicht moet altijd mogelijk zijn.

Art. 2.2.43 Verbod achterliggende verbinding

Installaties gelegen achter verschillende toegangspunten mogen zonder expliciete toestemming van de elektriciteitsdistributienetbeheerder op geen enkele manier met elkaar verbonden worden.

Onderafdeling 2. Specifieke voorschriften voor aansluitingen op het laagspanningsnet

Art. 2.2.44

§1. Voor gebouwen waarvan het gevraagde aansluitingsvermogen op het laagspanningsnet 25 kVA overschrijdt, stelt de elektriciteitsdistributienetgebruiker voor de plaatsing van de meetinrichting en andere apparatuur die deel uitmaakt van de aansluiting, gratis een (deel van een) ruimte ter beschikking aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Die ruimte voldoet aan de eisen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, vastgelegd in de technische voorschriften voor aansluiting.

§2. Voor gebouwen waarvan het gevraagde aansluitingsvermogen op het laagspanningsnet 25 kVA niet overschrijdt, stelt de elektriciteitsdistributienetgebruiker gratis een deel van een muur ter beschikking voor de aansluitingskast. De ter beschikking gestelde oppervlakte voldoet aan de eisen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, vastgelegd in de technische voorschriften voor aansluiting.

Art. 2.2.45

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen gemeenschappelijk de aanvullende technische voorschriften voor aansluitingsinstallaties en installaties van elektriciteitsdistributienetgebruikers op het laagspanningsnet vast en maken die bekend via hun website.

§2. [...]

§3. De elektriciteitsdistributienetgebruiker meldt de indienstname of significante wijziging van zijn laadpunt aangesloten op het laagspanningsnet, met een laadvermogen groter dan of gelijk aan 5 kVA, aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt de wijze van deze melding en maakt die mogelijk via onder andere een website.

Onderafdeling 3. Specifieke voorschriften voor aansluitingen op het midden- of hoogspanningsnet

Art. 2.2.46

Voor de plaatsing van de meetinrichting en andere apparatuur die deel uitmaakt van de aansluiting op het midden- of hoogspanningsnet, stelt de elektriciteitsdistributienetgebruiker gratis een ruimte ter beschikking aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Die ruimte voldoet aan de eisen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De plaats wordt in onderling overleg bepaald.

Art. 2.2.47

De inplanting, de bereikbaarheid van de installaties, de bedienbaarheid en de identificatie van de bedieningsapparatuur van de elektriciteitsdistributienetgebruiker moet aanvaard worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De werking moet in overeenstemming zijn met de exploitatiewijze van het elektriciteitsdistributienet waarop ze aangesloten worden, zowel met betrekking tot hun technische kenmerken als met betrekking tot de veiligheidsaspecten die aan de exploitatie verbonden zijn.

Art. 2.2.48

§1. De instellingen van de beveiligingen van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die in geval van incident zijn installaties afschakelen van de aansluiting op het midden- of hoogspanningsnet, worden in onderling overleg met de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald. De selectiviteit van de beveiliging van de netten mag door de keuze van de waarde van de beveiligingsparameters in geen geval in het gedrang gebracht worden.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om, op basis van een gewijzigde netsituatie, de noodzakelijke aanpassingen op te leggen voor de beveiligingen in de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker aangesloten op het midden- of hoogspanningsnet, zodat de selectiviteit van de beveiligingen in de netten gewaarborgd kan blijven. De kosten die verbonden zijn aan eventueel uit te voeren aanpassingen aan de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, komen voor rekening van de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker. De kosten die verbonden zijn aan materiaal voor de beveiliging en relevante netwerkcomponenten komen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 2.2.49

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om de technische middelen aan te wenden die nodig zijn voor de compensatie van reactieve energie, of, meer in het algemeen, voor de compensatie van ieder verstorend fenomeen, als de belasting van een installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die op het midden- of hoogspanningsnet is aangesloten, aanleiding geeft tot een extra afname van reactieve energie, zoals bepaald in Art. 2.3.16, Art. 2.3.17 en Art. 2.3.18, of als ze de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet verstoort.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder motiveert zijn beslissing en deelt die mee aan de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§3. De installatie en de aanwending van de technische middelen, vermeld in §1, komen voor rekening van de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 2.2.50

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen gemeenschappelijk de aanvullende technische voorschriften voor aansluitingsinstallaties en installaties van elektriciteitsdistributienetgebruikers op het midden- en hoogspanningsnet vast, en maken die bekend via hun websites.

§2. Voor aansluitingen op het hoogspanningsnet bepaalt de elektriciteitsdistributienetbeheerder, na overleg met de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de minimale technische vereisten en de regelparameters met betrekking tot:

- de aansluiting,
- de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die functioneel deel uitmaken van het distributienet, en
- De installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die een niet-verwaarloosbare invloed hebben op het elektriciteitsdistributienet, de aansluiting(en) of de installaties van een andere elektriciteitsdistributienetgebruiker,

§3. die door de elektriciteitsdistributienetbeheerder nodig worden geacht met het oog op de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet.

De technische vereisten en de regelparameters kunnen op gemotiveerd verzoek van de elektriciteitsdistributienetbeheerder na onderling overleg worden herzien.

Onderafdeling 4. Specifieke voorschriften voor de aansluiting van elektriciteitsproductie-eenheden en energieopslagsystemen

Art. 2.2.51

Elektriciteitsproductie-eenheden, aangesloten op het elektriciteitsdistributienet, zijn conform de Europese netcode RfG op basis van drempelcriteria als volgt geklasseerd in de types A, B, C of D:

- type A: het maximaal vermogen van de elektriciteitsproductie-eenheid is $\geq 0,8$ kW en < 1 MW;
- type B: het maximaal vermogen van de elektriciteitsproductie-eenheid is ≥ 1 MW en < 25 MW;
- type C: het maximaal vermogen van de elektriciteitsproductie-eenheid is ≥ 25 MW en < 75 MW.
- type D: het maximaal vermogen van de elektriciteitsproductie-eenheid is ≥ 75 MW

Art. 2.2.52

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen gemeenschappelijk de aanvullende technische voorschriften voor aansluitingen van elektriciteitsproductie-eenheden van types A en B en energieopslagsystemen vast en maken die bekend via hun websites. De Algemene Toepassingseisen worden eveneens in deze aanvullende technische voorschriften opgenomen.

Voor noodgroepen kunnen afwijkingen op deze technische regels gelden.

§2. Nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden van types A, B, C of D, alsook bestaande elektriciteitsproductie-eenheden van het type C of D die een substantiële modernisering ondergaan, moeten voldoen aan de Algemene Toepassingseisen.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerders stellen in samenspraak met de transmissienetbeheerder de definitie, criteria en procedure voor substantiële modernisering op en leggen deze na publieke consultatie voor aan de VREG ter goedkeuring.

Art. 2.2.53 Meldingsplicht

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker moet de indienstname of relevante wijziging van een elektriciteitsproductie-eenheid of energieopslagsysteem melden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt in de aanvullende technische voorschriften, vermeld in Art. 2.2.52 §1, wanneer een wijziging relevant is. De wijze van melding wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald.

§2. In de aanvullende technische voorschriften zoals bepaald in Art. 2.2.52 §1 legt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de reden tot noodzaak voor een verplichte, aan de indienstname voorafgaande, detailstudie vast.

Art. 2.2.54 Telecontrole

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een telecontrole op aan de elektriciteitsproducent in volgende gevallen:

- nieuwe projecten met een elektriciteitsproductie-eenheid van het type B of C;
- nieuwe projecten met een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen groter dan of gelijk aan 1000 kVA;
- nieuwe projecten met een gezamenlijk ontwikkelbaar vermogen van 400 kW of meer waarvan uit de detailstudie blijkt dat bij lokale congestie op het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of daarmee gekoppelde netelement, tijdelijke productiebeperkingen noodzakelijk zijn;
- bestaande elektriciteitsproductie-eenheden van het type C of D die een substantiële modernisering ondergaan.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een telecontrole op voor nieuwe energieopslagsystemen met een globaal opgesteld vermogen groter dan of gelijk aan 1000 kVA.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan een telecontrole opleggen aan de elektriciteitsproducent of aan bestaande energieopslagsystemen in de volgende gevallen:

- bestaande projecten met een elektriciteitsproductie-eenheid van type B of C;
- bestaande projecten met een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen groter dan of gelijk aan 1000 kVA;
- bestaande energieopslagsystemen met een globaal opgesteld vermogen groter dan of gelijk aan 1000 kVA.

Alle kosten die verbonden zijn aan eventueel uit te voeren aanpassingen aan de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, voor zover die aanpassingen veroorzaakt worden door de plaatsing van de telecontrole, komen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§4. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder vragen om een telecontrolekast te plaatsen. De elektriciteitsdistributienetgebruiker betaalt hiervoor het geldende distributienettarief aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Onderafdeling 5. Handhaving van de conformiteit van de aansluiting of de aangesloten installatie(s) van de netgebruiker

Art. 2.2.55

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om de conformiteit na te gaan van de aansluiting en de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met de voorschriften van dit reglement, de aanvullende technische voorschriften en het aansluitingscontract en -reglement.

Art. 2.2.56

§1. Om de conformiteit van de aansluiting en van de installaties van een elektriciteitsdistributienetgebruiker met de bepalingen van dit reglement, de aanvullende technische voorschriften en het aansluitingscontract en -reglement te onderzoeken kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder op eigen initiatief of op verzoek van een derde partij testen op de installaties uitvoeren.

§2. Na overleg komen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker de procedure, de planning en de in te zetten middelen overeen.

§3. Binnen een maand na de proeven, uitgevoerd door of in opdracht van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een rapport aan de betrokken partij(en), voor zover de gegevens in dat rapport niet vertrouwelijk zijn.

Art. 2.2.57

Als het onderzoek of de proeven aantonen dat een installatie niet beantwoordt aan de vereisten van dit reglement, de aanvullende technische voorschriften of het aansluitingscontract en -reglement, brengt de in gebreke blijvende partij de vereiste veranderingen aan de installatie aan binnen een door de elektriciteitsdistributienetbeheerder vastgelegde termijn. Die partij draagt de kosten voor het onderzoek of de proeven die de inbreuk onthuld hebben, alsook de kosten voor de nieuwe proeven die uitgevoerd worden nadat de veranderingen aan de installatie zijn aangebracht. In het tegenovergestelde geval zijn de proeven op kosten van diegene die ze aangevraagd heeft.

Art. 2.2.58

§1. Elke aansluiting of installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die niet in overeenstemming is met de voorschriften van en krachtens dit reglement en die daardoor schade of hinder berokkent aan de installaties van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of bij een of meer andere elektriciteitsdistributienetgebruikers, moet door de elektriciteitsdistributienetgebruiker in overeenstemming gebracht worden binnen een door de elektriciteitsdistributienetbeheerder vastgelegde termijn afhankelijk van de aard en de omvang van de schade of hinder.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan gedurende die termijn niet verantwoordelijk gesteld worden voor eventuele schade die veroorzaakt wordt bij elektriciteitsdistributienetgebruikers doordat installaties van een elektriciteitsdistributienetgebruiker niet in overeenstemming zijn met de voorschriften van dit reglement.

Art. 2.2.59

De aanpassingen, vermeld in Art. 2.2.58, §1, komen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of van de eigenaar van het goed in kwestie, volgens hun respectieve verantwoordelijkheden, als bewezen is dat de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of van de eigenaar van het goed aan de basis liggen van de schade of hinder.

Art. 2.2.60

§1. Als de elektriciteitsdistributienetgebruiker de aanpassingen, vermeld in Art. 2.2.57 of Art. 2.2.58, niet binnen de opgelegde termijn heeft uitgevoerd, stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder hem per brief in gebreke.

§2. Behoudens andersluidend akkoord tussen de betrokken partijen, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder het recht het toegangspunt buiten dienst te stellen, indien de aanpassingen tien werkdagen na de ingebrekestelling nog niet zijn uitgevoerd. Bij het vaststellen van die termijn geldt de postdatum van de brief als bewijs.

Art. 2.2.61

Onverminderd de bepalingen van Art. 2.2.58 kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder eisen dat de elektriciteitsdistributienetgebruiker maatregelen treft en die bekostigt om te voorkomen dat ten gevolge van de werking van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker het toegestane niveau van storingen, vermeld in Art. 2.3.3/1, wordt overschreden.

Art. 2.2.62

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker die zelf proeven wil uitvoeren of laten uitvoeren op de aansluiting of op zijn installaties die een niet-verwaarloosbare invloed hebben op het elektriciteitsdistributienet of op de aansluiting(en) of de installaties van een andere elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet vooraf een schriftelijke goedkeuring van de elektriciteitsdistributienetbeheerder krijgen. Elke aanvraag moet gemotiveerd zijn. Ze vermeldt de installatie(s) waarop de proeven betrekking hebben, de aard en de technische gegevens van de proeven, de procedure (onder meer wie de proeven uitvoert) en de planning.

§2. Op basis van de gegevens in die aanvraag beslist de elektriciteitsdistributienetbeheerder over de opportuniteit van de aanvraag en geeft hij, in voorkomend geval, zijn goedkeuring aan de gevraagde proeven, de procedure en de planning ervan. Hij waarschuwt de partijen die volgens hem bij de gevraagde proeven betrokken zijn.

Afdeling 3. Aanleg en beheer van de aansluiting

Onderafdeling 1. Algemeen

Art. 2.2.63 Verdeling van rechten en plichten m.b.t. een aansluiting

§1. Een aansluiting op het elektriciteitsdistributienet bestaat uit verschillende onderdelen, zoals aangegeven in de schema's weergegeven in door de elektriciteitsdistributienetbeheerders gemeenschappelijk vastgelegde technische voorschriften die gepubliceerd worden op hun websites.

De verdeling van eigendomsrechten en exploitatie- en onderhoudsplichten tussen elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder worden eenduidig opgegeven in de schema's. Deze schema's zijn van toepassing op nieuwe installaties. Voor bestaande installaties gelden deze schema's enkel bij gebrek aan andersluidende bepalingen.

§2. Voor aansluitingen op het midden- of op het hoogspanningsnet kan afgeweken worden van de schema's vermeld in §1. In dat geval moet de verdeling van eigendomsrechten en exploitatie- en onderhoudsplichten tussen elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder in het aansluitingscontract bepaald worden.

Onderafdeling 2. Gedeelte van aansluiting in eigendom of gebruik van de elektriciteitsdistributienetbeheerder

Art. 2.2.64 Aanleg

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder is als enige gemachtigd het gedeelte van de aansluiting waarvan hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, aan te leggen.

§2. Onder de verantwoordelijkheid van de elektriciteitsdistributienetbeheerder kan een deel van de aanleg van de aansluiting toevertrouwd worden aan een derde partij of aan de aanvrager van de nieuwe aansluiting of van de aanpassing van de aansluiting.

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker of een aanvrager van een aansluiting op het elektriciteitsdistributienet kan niet door de elektriciteitsdistributienetbeheerder verplicht worden de werkzaamheden op openbaar domein, die nodig zijn voor de realisatie van de aansluiting, zelf uit te voeren.

Art. 2.2.65 Beheer en onderhoud

De elektriciteitsdistributienetbeheerder is belast met het onderhoud en de goede en veilige werking van de delen van de aansluiting waarover hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft. Hij is als enige gemachtigd het gedeelte van de aansluiting waarvan hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft aan te passen, te onderhouden, te herstellen, te vervangen, te verwijderen, buiten dienst te stellen en uit te baten.

Art. 2.2.66 Bijkomende bepalingen inzake gebruik, onderhoud en herstelling van aansluitingen op het laagspanningsnet

§1. De onderhouds- en herstellingskosten voor aansluitingen op het laagspanningsnet zijn voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor zover er geen schade door de elektriciteitsdistributienetgebruiker veroorzaakt werd. Bij schade kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de kosten steeds verhalen op de veroorzaker ervan. De kosten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor onderhouds- of herstellingswerken van een aansluiting op het laagspanningsnet, uitgevoerd op louter verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, worden tarifair aangerekend.

§2. De automatische schakelaar van de aansluiting die bij de meetinrichting behoort, mag bediend worden door de elektriciteitsdistributienetgebruiker, behalve als de elektriciteitsdistributienetbeheerder een verzegeling of een andere contra-indicatie heeft aangebracht.

Onderafdeling 3. Gedeelte van aansluiting in eigendom of gebruik van de elektriciteitsdistributienetgebruiker

Art. 2.2.67

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt in het aansluitingscontract welke installaties waarvan de elektriciteitsdistributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, functioneel deel uitmaken van het elektriciteitsdistributienet.

§2. De installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die functioneel deel uitmaakt van het elektriciteitsdistributienet (voor doorvoer van energie naar andere elektriciteitsdistributienetgebruikers) wordt kosteloos ter beschikking gesteld van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§3. Tussenkomen en schakelingen op installaties die functioneel deel uitmaken van het elektriciteitsdistributienet mogen alleen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder of een door hem gemandateerde uitgevoerd worden, zelfs als de elektriciteitsdistributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft van deze installaties. Als de tussenkomen of schakelingen gebeuren op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, of hun oorzaak vinden in de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, komen de kosten van die tussenkomen en schakelingen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 2.2.68 Plicht tot aanpassing van de installaties van de netgebruiker

§1. Als een installatie waarvan de elektriciteitsdistributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, de veiligheid of de betrouwbaarheid van het elektriciteitsdistributienet in het gedrang brengt, stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker

in gebreke bij aangetekende brief. De ingebrekestelling beschrijft de door de elektriciteitsdistributienetgebruiker te nemen maatregelen, de motivatie hiervoor en de termijn voor uitvoering. Ingeval de elektriciteitsdistributienetgebruiker binnen de termijn die in de ingebrekestelling is vastgelegd, de te nemen maatregelen niet heeft genomen, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder het recht de nodige maatregelen te nemen op kosten van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of hem de toegang tot het elektriciteitsdistributienet te ontzeggen. De bepalingen van Afdeling 4 van deze code zijn van toepassing.

§2. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder van oordeel is dat een aanpassing van de installaties waarvan de elektriciteitsdistributienetgebruiker het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, noodzakelijk is voor de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet, heeft hij het recht om die aanpassingen op te leggen, na overleg met de elektriciteitsdistributienetgebruiker over de werkzaamheden en hun termijn van uitvoering en op voorwaarde dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder de gemaakte kosten vergoedt.

§3. De werkzaamheden, met inbegrip van de inspecties, testen of proeven, moeten worden uitgevoerd conform de bepalingen van dit reglement en de contracten en reglementen, vermeld in dit reglement.

Afdeling 4. Toegankelijkheid van de aansluiting en de installaties

Art. 2.2.69 Toegankelijkheid van de aansluiting

De elektriciteitsdistributienetgebruiker en de elektriciteitsdistributienetbeheerder hebben toegang tot de aansluiting.

Art. 2.2.70 Toegankelijkheid van de installaties van de elektriciteitsdistributienetbeheerder

§1. De toegang tot elk roerend of onroerend goed waarvan de elektriciteitsdistributienetbeheerder het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, gebeurt te allen tijde overeenkomstig de toegangsprocedures en veiligheidsvoorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en na zijn uitdrukkelijk akkoord.

§2. Met inachtnaam van (grond)wettelijke bepalingen, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder toegang tot alle installaties waarvan hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft en die zich bevinden in de inrichting van de elektriciteitsdistributienetgebruiker. De elektriciteitsdistributienetgebruiker zorgt voor een permanente mechanische toegang voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of verschaft hem die onmiddellijk op eenvoudig mondeling verzoek na behoorlijke legitimatie.

§3. Als de toegang tot een roerend of onroerend goed van de elektriciteitsdistributienetgebruiker onderworpen is aan specifieke toegangsprocedures en veiligheidsvoorschriften van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet hij die vooraf schriftelijk aan de

elektriciteitsdistributienetbeheerder meedelen. Zo niet volgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn eigen veiligheidsvoorschriften.

Art. 2.2.71 Toegankelijkheid van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die functioneel deel uitmaken van het elektriciteitsdistributienet

§1. Met inachtnaam van (grond)wettelijke bepalingen heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder toegang tot de installaties die functioneel deel uitmaken van het elektriciteitsdistributienet om er inspecties, testen, proeven of exploitatiehandelingen uit te voeren. De elektriciteitsdistributienetgebruiker zorgt voor een permanente mechanische toegang voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of verschaft hem die onmiddellijk op eenvoudig mondeling verzoek na behoorlijke legitimatie.

§2. Voor elke exploitatiehandeling en inspectie, test of proef, als vermeld in §1, moet de elektriciteitsdistributienetgebruiker de elektriciteitsdistributienetbeheerder schriftelijk op de hoogte brengen van de toepasselijke veiligheidsvoorschriften. Zo niet volgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn eigen veiligheidsvoorschriften.

Art. 2.2.72 Toegankelijkheid van installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met niet-verwaarloosbare invloed

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt in het aansluitingscontract welke installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker een niet-verwaarloosbare invloed hebben op het elektriciteitsdistributienet, de aansluiting(en) of de installaties van een andere elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§2. Met inachtnaam van (grond)wettelijke bepalingen heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder toegang tot de installaties, vermeld in §1, om er inspecties, testen of proeven uit te voeren. De elektriciteitsdistributienetgebruiker zorgt voor een permanente mechanische toegang voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder of verschaft hem die onmiddellijk op eenvoudig mondeling verzoek na behoorlijke legitimatie.

Afdeling 5. Wijzigingen aan de aansluiting, wegname en verzegeling

Onderafdeling 1. Wijzigingen aan de aansluiting

Art. 2.2.73

§1. Elke elektriciteitsdistributienetgebruiker kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder een aanvraag tot wijziging, zoals bijvoorbeeld een verzegeling, van zijn bestaande aansluiting indienen.

§2. In geval van storingen door de aansluiting zoals vermeld in Art. 2.2.90, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder een wijziging van de bestaande installatie opleggen aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker om de algemene veiligheid, het toezicht op en het gemakkelijk onderhoud van de aansluiting te vrijwaren, alsook om de correcte werking van de toestellen van de aansluiting of de gemakkelijke opname van de meters toe te laten. Dergelijke wijziging is op kosten van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het betrokken goed.

§3. In geval van herhaaldelijke overschrijding van het aansluitingsvermogen bij aansluitingen op het midden- en hoogspanningsdistributienet kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder een verzwaring van de aansluiting opleggen om de veiligheid van het distributienet te garanderen. De kosten van deze verzwaring zijn ten laste van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het betrokken goed.

Art. 2.2.74

[...]

Art. 2.2.75

[...]

Art. 2.2.76

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan, in geval van een bestaande aansluiting, de wijziging van de aansluiting uitvoeren via een rechtstreekse verbinding van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met de [rails van een transformatiepost tussen het transmissienet (of het plaatselijk vervoernet voor elektriciteit) en het elektriciteitsdistributienet of van een schakelpost]¹, als het gemiddelde van de maandelijkse reële hoogste kwartiervermogens voor afname of injectie over de voorbije twaalf maanden groter is dan 5 MVA.

Art. 2.2.77

Vóór een toegangspunt naar een gewijzigde installatie in dienst wordt genomen, bezorgt de elektriciteitsdistributienetgebruiker aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder het bewijs dat zijn installaties aan de wettelijke verplichtingen voldoen.

Art. 2.2.78

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker moet met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een nieuw, aangepast aansluitingscontract sluiten in de volgende gevallen:

- de aanpassing van de bestaande aansluiting op het midden- of hoogspanningsnet;
- de aanpassing van een met de aansluiting verbonden installatie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker die een niet- verwaarloosbare invloed heeft op het midden- of hoogspanningsnet;
- de aanpassing van de exploitatiewijze van de aansluiting van een bestaande aansluiting op het midden- of hoogspanningsnet.

§2. [...]

Art. 2.2.79

Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder beslissen dat een wijziging als vermeld Art. 2.2.78, §1 als minder belangrijk wordt beschouwd. Een dergelijke minder belangrijke aanpassing wordt vermeld in een bijvoegsel bij het aansluitingscontract.

Onderafdeling 2. Wegname van de aansluiting

Art. 2.2.80 Wegname op initiatief eigenaar

§1. Elke aansluiting op het elektriciteitsdistributienet kan worden weggenomen na aanvraag daartoe door de eigenaar van het goed in kwestie. De netbeheerder kan dit weigeren indien iemand nog gebruik maakt van de aansluiting.

§2. Alvorens een gebouw of installatie waarin de aansluiting zich bevindt te slopen, moet de elektriciteitsdistributienetbeheerder die aansluiting voldoende beveiligen of wegnemen.

De eigenaar richt daarvoor een verzoek tot de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Dezelfde aanvraagprocedures en bijbehorende termijnen als vermeld in Afdeling 1 van HOOFDSTUK II van de Netcode zijn hier van toepassing.

§3. De tarieven voor het wegnemen van een aansluiting, alsook de kosten voor het opnieuw in de oorspronkelijke staat brengen van lokalen, toegangswegen en terreinen, komen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het goed in kwestie.

§4. Dezelfde aanvraagprocedures en bijbehorende termijnen als vermeld in Afdeling 1 van HOOFDSTUK II van de Netcode zijn van toepassing voor diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder met betrekking tot het wegnemen van een aansluiting.

Art. 2.2.81 Wegname op initiatief netbeheerder

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om elke aansluiting op het elektriciteitsdistributienet waarop in het toegangsregister meer dan een jaar geen toegangshouder werd geregistreerd, na overleg met de eigenaar van het aangesloten goed in kwestie weg te nemen of af te koppelen.

Onderafdeling 3. Verzegeling van de aansluiting

Art. 2.2.82

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan de delen van de aansluiting waarover hij het eigendoms- of gebruiksrecht heeft, verzegelen.

Afdeling 6. Wederzijdse rechten en plichten van distributienetbeheerder en -gebruiker

Onderafdeling 1. Aansluitingscontract en –reglement

Art. 2.2.83

Met behoud van de toepassing van de bepalingen van dit reglement, worden nadere bepalingen met betrekking tot de wederzijdse rechten en plichten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en –gebruiker geregeld in het aansluitingsreglement of het aansluitingscontract.

Art. 2.2.84

§1. Voor elke nieuwe aansluiting op het midden- of hoogspanningsnet moet de elektriciteitsdistributienetgebruiker met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een aansluitingscontract sluiten. Hetzelfde geldt voor elke nieuwe aansluiting aan laagspanningszijde op een transformator tussen het midden- en laagspanningsnet.

§2. Voor de overige aansluitingen op het elektriciteitsdistributienet moet geen aansluitingscontract ondertekend worden. Voor die aansluitingen worden de voorwaarden opgenomen in het aansluitingsreglement van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Onverminderd het voorgaande lid, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, in uitzonderlijke gevallen en voor specifieke aspecten van de aansluiting, bijkomende contractuele voorwaarden bepalen, meer bepaald in geval van het verbinden, met de aansluiting, van toepassingen die een sterke invloed op de spanningskwaliteit kunnen uitoefenen. In het aansluitingsreglement van de elektriciteitsdistributienetbeheerder wordt verduidelijkt in welke situaties dit van toepassing is.

Art. 2.2.85

In afwachting van de opmaak van nieuwe aansluitingscontracten tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker, blijven de vroeger gemaakte afspraken tussen de partijen die bij de aansluiting betrokken zijn verder van kracht, voor zover ze niet strijdig zijn met dit reglement.

Art. 2.2.86

Het aansluitingscontract bevat minstens de volgende elementen:

- de identiteit van de partijen;
- de aanwijzing van de contactpersonen;
- de bepalingen met betrekking tot de looptijd en de stopzetting van het contract;
- de beschrijving en de ligging van de aansluiting en de meetinrichting met locatie en spanningsniveau van het toegangspunt of de toegangspunten;
- de unieke identificatie van de aansluiting met een of meer toegangspunten door een of meer EAN;
- de bepalingen in verband met de toegankelijkheid en het beheer van de aansluitingsinstallaties;
- de beschrijving van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker (inclusief installaties welke functioneel deel uitmaken van het net), inzonderheid de aangesloten productie-eenheden;
- de specifieke technische voorwaarden en bepalingen, onder meer het aansluitingsvermogen, de relevante technische karakteristieken van de aansluiting en van de installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de meetinrichting, de uitbating, het onderhoud, de eisen in verband met beveiligingen, de veiligheid enzovoort;
- de bepalingen met betrekking tot de wederzijdse aansprakelijkheid en de confidentialiteit;
- de bepalingen in verband met de meteropname;
- de betalingsmodaliteiten.

Art. 2.2.87

In geval van overdracht van roerende of onroerende goederen, in gebruik of in eigendom, waarvoor de aansluiting dient, sluit de overnemer onverwijld een nieuw aansluitingscontract af met de elektriciteitsdistributienetbeheerder als de aansluiting overeenkomstig Art. 2.2.84 niet valt onder het toepassingsgebied van het aansluitingsreglement.

Onderafdeling 2. Overleg- en informatieplichten elektriciteitsdistributienetgebruiker

Art. 2.2.88

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar van het aangesloten goed in kwestie moet de elektriciteitsdistributienetbeheerder onmiddellijk op de hoogte brengen van elke beschadiging, afwijking of niet-conformiteit aan de wettelijke of reglementaire voorschriften die hij redelijkerwijs kan vaststellen.

§2. Voorafgaand aan de uitvoering van werkzaamheden door de elektriciteitsdistributienetgebruiker in de nabijheid van de aansluiting, waarbij onderdelen van het elektriciteitsdistributienet, inclusief de aansluiting, beschadigd of beïnvloed kunnen worden, pleegt de elektriciteitsdistributienetgebruiker hierover overleg met de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 2.2.89 Wijziging afname- of injectiekenmerken/ wijziging met niet-verwaarloosbare invloed op het net

In geval van gewijzigde afname- of injectiekenmerken, of van wijzigingen ten opzichte van de omstandigheden en afspraken die golden op het ogenblik van de uitvoering van de aansluiting, en die toe te schrijven zijn aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker, heeft de elektriciteitsdistributienetgebruiker de plicht om conform het aansluitingsreglement of –contract de elektriciteitsdistributienetbeheerder hiervan te informeren.

Het plaatsen/bijplaatsen of verzwaren van een decentrale productie-eenheid of een energieopslagsysteem met een maximum AC vermogen groter dan 10 kVA, ongeacht het feit of deze netto zal injecteren in het elektriciteitsdistributienet, is een wijziging met niet-verwaarloosbare invloed op het elektriciteitsdistributienet, waarvoor steeds een voorafgaandelijke aanvraag ingediend moet worden bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Onderafdeling 3. [...]

Art. 2.2.90 [...]

[...]

Art. 2.2.91 [...]

[...]

Onderafdeling 4. Implicaties wijziging elektriciteitsdistributienet

Art. 2.2.92 Aanpassing aansluiting n.a.v. wijziging distributienet

Onverminderd Art. 2.2.57 zijn bij wijziging aan het elektriciteitsdistributienet, behoudens anders vermeld in het aansluitingscontract, de kosten voor de vervanging van de aansluiting, die conform is aan het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties (AREI), door een standaardaansluiting met hetzelfde aansluitingsvermogen voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Bij wijziging aan het elektriciteitsdistributienet op laagspanning zijn de kosten voor aanpassingen van zowel de aansluiting als die delen van de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, die conform zijn aan het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties (AREI), voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

HOOFDSTUK III. Toegang tot het elektriciteitsdistributienet

Afdeling 1. Voorwaarden voor toegang tot het elektriciteitsdistributienet voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker

Onderafdeling 1. Algemene voorwaarden voor toegang tot het elektriciteitsdistributienet

Art. 2.3.0

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker heeft recht op toegang tot het elektriciteitsdistributienet ter grootte van het aansluitingsvermogen.

§2. [...]

§3. In het geval van een aansluitingscontract mag het door de elektriciteitsdistributienetgebruiker werkelijk afgenomen of geïnjecteerd vermogen in geen geval het aansluitingsvermogen overschrijden. Als het schijnbaar vermogen niet gemeten wordt, dan wordt rekening gehouden met een arbeidsfactor ($\cos \varphi$) van 0,9 op het geïnjecteerde of afgenomen vermogen. In geval van overschrijding van het aansluitingsvermogen komt de schade die hierdoor wordt veroorzaakt, voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 2.3.1 (Her)indienstname van een toegangspunt – voorwaarden voor verkrijgen van toegang en procedure

§1. Een nieuw of buiten dienst gesteld toegangspunt kan op aanvraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker door de elektriciteitsdistributienetbeheerder in dienst genomen worden als de volgende voorwaarden samen vervuld zijn:

- Een elektriciteitsdistributienetgebruiker, toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke staan geregistreerd in het toegangsregister op het eerste aan het toegangspunt gekoppelde allocatiepunt.
- De elektriciteitsdistributienetgebruiker aanvaardde de algemene aansluitingsvoorwaarden en nam kennis van het aansluitingsreglement of sloot een aansluitingscontract met de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor de aansluiting;
- De aansluiting is conform de bepalingen van dit Reglement, met de van toepassing zijnde technische regelgeving en met de bepalingen van het aansluitingsreglement of het aansluitingscontract;
- De installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker voldoet aan de wettelijke verplichtingen en hij bezorgde de elektriciteitsdistributienetbeheerder daarvan het bewijs.

§2. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder vragen om zijn toegangspunt in dienst te laten nemen. Om een afspraak te maken om de werken uit te

voeren neemt hij via website, telefonisch, via e-mail of per brief contact op met de elektriciteitsdistributienetbeheerder, die nagaat of aan de voorwaarden, vermeld in §1, voldaan zijn.

§3. Als voldaan is aan de voorwaarden, vermeld in §1, en behoudens andersluidende bepalingen, spreken de elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder een datum af waarop de elektriciteitsdistributienetbeheerder het toegangspunt in dienst zal nemen. De afnemer kan eisen dat die datum binnen twee werkdagen ligt. De producent kan eisen dat die datum binnen twee weken ligt. In uitzonderlijke omstandigheden en mits formele motivatie kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder afwijken van die termijn.

§4. Op de datum van de afspraak neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder het toegangspunt in dienst. De wijziging in het toegangsregister gebeurt via een daartoe, door de in §1 vermelde toegangshouder, ingediende aanvraag op die datum. Als bij het ter plaatse gaan conform de afspraak met de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen toegang heeft of krijgt tot de aansluiting en de meetinrichting, vervalt de aanvraag en wordt het toegangspunt niet in dienst genomen.

§5. De kosten voor (her)indienstname van een toegangspunt zijn voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, onder de vorm van door de bevoegde regulator vastgestelde tarieven.

Art. 2.3.2 Buitendienststelling van een toegangspunt

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan, rechtstreeks of via zijn toegangshouder, bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder vragen om zijn toegangspunt buiten dienst te laten stellen. Om een afspraak te maken om de werken uit te voeren neemt hij contact op met de elektriciteitsdistributienetbeheerder per telefoon, via e-mail of per brief.

§2. Bij dat contact spreken de elektriciteitsdistributienetgebruiker en elektriciteitsdistributienetbeheerder een datum af waarop de elektriciteitsdistributienetbeheerder het toegangspunt buiten dienst zal stellen. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan eisen dat die datum binnen twee werkdagen ligt. In uitzonderlijke omstandigheden en mits formele motivatie kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder afwijken van die termijn.

§3. Op de datum van de afspraak stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder het toegangspunt buiten dienst. De wijziging in het toegangsregister gebeurt, indien de aanvraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker via de toegangshouder verliep via een daartoe door de toegangshouder ingediende aanvraag, om 00u00 lokale tijd op die datum. Als bij het ter plaatse gaan conform de afspraak met de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen toegang heeft of krijgt tot de meetinrichting, vervalt de aanvraag en wordt het toegangspunt niet buiten dienst gesteld.

§4. De kosten voor buitendienststelling van een toegangspunt zijn voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, onder de vorm van de door de bevoegde regulator vastgestelde tarieven.

Onderafdeling 2. Spanningskwaliteit en stroomstoringen

Art. 2.3.3 /1 Storingen

§1. Het toelaatbare niveau van storingen, teweeggebracht op het elektriciteitsdistributienet door de installaties van de aansluiting en de eigen installaties van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, wordt bepaald door technische voorschriften zoals C10/11, C10/17 en C10/19 die door de netbeheerders zijn opgesteld, door de VREG zijn goedgekeurd, en gepubliceerd worden op de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerders. Ook elke wijziging aan deze voorschriften wordt pas van kracht na goedkeuring door de VREG.

§2. Behoudens andersluidende bepaling in het aansluitingscontract is de elektriciteitsdistributienetbeheerder bij een door de elektriciteitsdistributienetgebruiker waargenomen storing aan het elektriciteitsdistributienet of de aansluiting binnen twee uur na de melding door de elektriciteitsdistributienetgebruiker ter plaatse om desgevallend de werkzaamheden aan te vangen die leiden tot het opheffen van de storing.

Art. 2.3.3 /2 Spanningskwaliteit

§1. [...]

§2. [...]

§3. [...]

§4. Elke elektriciteitsdistributienetgebruiker kan een klacht over de spanningskwaliteit indienen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§4. /1 De elektriciteitsdistributienetbeheerder beantwoordt een klacht met betrekking tot de spanningskwaliteit binnen tien werkdagen na ontvangst van die klacht. Als de oorzaak bekend is, beschrijft de elektriciteitsdistributienetbeheerder in zijn antwoord de aard en duur van het probleem en de acties die hij ertegen onderneemt.

§5. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker informeert de elektriciteitsdistributienetbeheerder hem over de mogelijkheid en de voorwaarden om ter plaatse een onderzoek in te stellen.

§6. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker worden de nodige metingen uitgevoerd ter controle van een klacht met betrekking tot de verandering van de geleverde spanning (amplitude en frequentie). De elektriciteitsdistributienetgebruiker spreekt met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een datum af waarop die meting moet worden uitgevoerd. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan eisen dat die meting binnen tien werkdagen uitgevoerd wordt. In uitzonderlijke omstandigheden en mits formele motivatie, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder die termijn éénmalig verlengen met een redelijke termijn.

§7. Een rapport met de resultaten en conclusies van die meting wordt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker bezorgd binnen vijf werkdagen na de uitvoering van de meting.

§8. Als de metingen aantonen dat de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker beantwoordt aan de technische voorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en dit reglement, stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een oplossing voor. Als die metingen een afwijking aantonen op de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker ten opzichte van de technische voorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of dit reglement, worden de kosten voor de metingen aangerekend aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker, onder de vorm van door de bevoegde regulator vastgestelde tarieven.

§9. Voor de vaststellingen, vermeld in §8, kan op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker eveneens een beroep gedaan worden op een geaccrediteerd controleorganisme of een derde partij die de elektriciteitsdistributienetgebruiker en de elektriciteitsdistributienetbeheerder met wederzijdse goedkeuring hebben aangewezen en Als de metingen aantonen dat de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker beantwoordt aan de technische voorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en dit reglement, stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een oplossing voor. Als die metingen een afwijking aantonen op de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker ten opzichte van de technische voorschriften van de elektriciteitsdistributienetbeheerder of dit reglement, worden de kosten voor de metingen aangerekend aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Afdeling 2. Geplande onderbrekingen van de toegang tot het elektriciteitsdistributienet

Art. 2.3.4 Geplande onderbrekingen op het midden- en hoogspanningsnet

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om, na overleg met de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker, de toegang tot het midden- of hoogspanningsnet te onderbreken als de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van het elektriciteitsdistributienet dit vereist of wanneer een aansluiting werkzaamheden vereist aan het elektriciteitsdistributienet of de aansluiting.

§2. In het geval van een geplande onderbreking brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker van het midden- of hoogspanningsnet, alsook de toegangshouders, minstens tien werkdagen voorafgaand aan de start van de onderbreking op de hoogte van deze startdatum en de vermoedelijke duur van de onderbreking.

Deze paragraaf is niet van toepassing op dringend geplande werken ten gevolge van een noodsituatie of om de normale uitbatingsomstandigheden te herstellen.

Art. 2.3.5 Geplande onderbrekingen op het laagspanningsnet

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht om op een toegangspunt de toegang tot het laagspanningsnet te onderbreken als de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van

het elektriciteitsdistributienet dit vereist of wanneer een aansluiting werkzaamheden vereist aan het elektriciteitsdistributienet of de aansluiting.

§2. In geval van een geplande onderbreking, behoudens voor een aanpassing van de tapstand van de transformator voor het bijregelen van de spanningshuishouding, brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker op het laagspanningsnet, alsook de toegangshouders die daarom verzocht hebben, minstens vijf werkdagen voorafgaand aan de start van de onderbreking op de hoogte van deze startdatum en de vermoedelijke duur van de onderbreking.

Deze paragraaf is niet van toepassing op dringend geplande werken ten gevolge van een noodsituatie of om de normale uitbatingsomstandigheden te herstellen.

Afdeling 3. Ongeplande onderbrekingen

Art. 2.3.6 Melding van de onderbreking

De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet ten minste in een permanent bereikbaar telefoonnummer waarop onderbrekingen kunnen worden gemeld en informatie over onderbrekingen kan worden verstrekt.

Art. 2.3.7 Informatie over onderbrekingen

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder geeft in geval van ongeplande onderbrekingen informatie via een permanent bereikbaar telefoonnummer en via zijn website over de aard van de onderbreking en de te verwachten duur ervan.

§2. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder op het toegangspunt geeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder binnen tien werkdagen na de startdatum van de onderbreking een verklaring voor het ontstaan van de ongeplande onderbreking.

Afdeling 4. Beperking van de toegang tot het net ten gevolge van lokale congestie of redispatching

Art. 2.3.8

§1. In geval van lokale congestie of redispatching op het midden- of hoogspanningsnet brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker, alsook de toegangshouder, vooraf op de hoogte van de start, de vermoedelijke duur en de motivatie van de beperking van de toegang tot het net. De elektriciteitsdistributienetbeheerder doet de aankondiging op de voorgaande kalenderdag, in de mate waarin dat de congestie de voorgaande kalenderdag

reeds bekend is. Indien dit niet het geval is, doet de elektriciteitsdistributienetbeheerder de aankondiging ten laatste twee uur na het tijdstip waarop de congestie bekend is.

§2. In geval van lokale congestie of redispatching op het midden- of hoogspanningsnet brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de evenwichtsverantwoordelijke op de hoogte van de start en de vermoedelijke duur van de beperking van de toegang tot het net. De elektriciteitsdistributienetbeheerder zal dit zo snel als mogelijk en maximum binnen het kwartier doen na de start van de beperking van de toegang tot het net ten gevolge van lokale congestie.

§3. Bovenstaande regels zijn ook geldig in het geval van congestie [of redispatching]¹ veroorzaakt op andere netten dan die van de distributienetbeheerder, die een beperking van de toegang tot het distributienet veroorzaken. De beheerder van het bovenliggende net, zowel de transmissienetbeheerder als de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, heeft de verplichting om hierover zo snel mogelijk met de distributienetbeheerder af te stemmen zodat deze de verplichtingen uit §1 en §2 kan respecteren. Ze maken hierover afspraken in de samenwerkingsovereenkomst zoals vermeld in Art. 6.1.6.

§4. Wanneer de toegang tot het elektriciteitsdistributienet beperkt wordt door lokale congestie of redispatching onder buitengewone omstandigheden zoals gedefinieerd in Art. 2.3.22/1, dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder toepassing te maken Art. 2.3.22/1.

§5. Wanneer de toegang tot het elektriciteitsdistributienet beperkt wordt door lokale congestie of redispatching onder onvoorzien uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden zoals gedefinieerd in Art. 2.3.22/2, dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder toepassing te maken van Art. 2.3.22/2.

Afdeling 5. [...]¹

Art. 2.3.9

[...]¹

Afdeling 6. Beëindiging of opschorting van toegang tot het net

Art. 2.3.10

[...]

Art. 2.3.11

[...]

Art. 2.3.12 Procedure ontzeggen toegang tot het net

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de elektriciteitsdistributienetgebruiker of, als die niet bekend is, de eigenaar van de woning of de installatie schriftelijk op de hoogte van het feit dat op zijn toegangspunt de toegang tot het elektriciteitsdistributienet zal ontzegd worden op de datum die de elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft vastgesteld, conform de procedures in de reglementering.

Voorafgaand aan het ontzeggen van toegang tot het elektriciteitsdistributienet in geval van een aanzienlijke overschrijding van het aansluitingsvermogen, gespecificeerd in het aansluitingscontract, brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker en eventueel de respectievelijke toegangshouder voor afname en injectie op het (de) allocatiepunt(en) van die overschrijding op de hoogte met een aangetekende brief. Tot het ontzeggen van toegang tot het elektriciteitsdistributienet kan worden overgegaan als de elektriciteitsdistributienetgebruiker niet binnen een termijn van acht werkdagen na verzending van de aangetekende brief de overschrijding hersteld heeft of de nodige maatregelen nam om de overschrijding te herstellen.

§2. Als de toegang tot het elektriciteitsdistributienet op het toegangspunt van de elektriciteitsdistributienetgebruiker ontzegd wordt en dit niet automatisch gebeurt door de automaten in de aansluiting zelf, verleent de elektriciteitsdistributienetgebruiker (of, als die niet bekend is, de eigenaar van de woning of de installatie verbonden aan het toegangspunt) de elektriciteitsdistributienetbeheerder toegang tot de aansluitingsinstallatie op de in §1 vastgestelde datum.

§3. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen toegang krijgt tot de aansluitingsinstallatie op de hiervoor in §1 vastgestelde datum, dan neemt hij de nodige maatregelen om het toegangspunt alsnog buiten dienst te stellen.

§4. Tenzij het wettelijk of reglementair anders is geregeld, worden de kosten voor het buiten dienst stellen van het toegangspunt en van de mogelijke aanvullende maatregelen die de elektriciteitsdistributienetbeheerder daarbij moet nemen als hem geen spontane toegang werd verleend, gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker of, indien die niet gekend is, door de eigenaar van de woning of de installatie, verbonden aan het toegangspunt, aangerekend onder de vorm van door de bevoegde regulator vastgestelde tarieven.

Art. 2.3.13 Informatieplicht inzake beëindiging op opschorting van toegang tot het net

De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de betrokken toegangshouders op de hoogte van de gehele of gedeeltelijke ontzegging van de toegang tot het net, en van de reden hiervan.

Afdeling 7. Toegang tot andere netten

Art. 2.3.14

De elektriciteitsdistributienetbeheerder is ten opzichte van de toegangshouder verantwoordelijk voor de toegang tot de netten waarmee zijn elektriciteitsdistributienet gekoppeld is.

Afdeling 8. Specifieke voorschriften voor toegang tot het net op midden- en hoogspanning

Onderafdeling 1. Toegangsprogramma's

Art. 2.3.15

§1. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder het nodig acht, kan hij op bepaalde toegangspunten volgens de grootte van het afgenomen of geïnjecteerd vermogen, of op basis van andere objectieve en niet-discriminerende criteria, dagelijks een toegangsprogramma eisen van de toegangshouder, alvorens toegang tot het elektriciteitsdistributienet te verlenen. Ook kan hij voor die toegangspunten jaarlijks vooruitzichten eisen van die partij.

§2. Als de toegangshouder voorziet dat het werkelijke afname- of injectieprofiel sterk zal afwijken van het opgegeven toegangsprogramma of de meegedeelde vooruitzichten, brengt hij de elektriciteitsdistributienetbeheerder daarvan onverwijld op de hoogte.

Onderafdeling 2. Afname van reactieve energie

Art. 2.3.16

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kent aan de toegangshouder per tijdsinterval een hoeveelheid reactieve energie toe per toegangspunt waarop het toegangscontract betrekking heeft.

Art. 2.3.17

De hoeveelheden met betrekking tot de werking in inductief en capacitef regime worden afzonderlijk opgemeten en worden onderling niet gecompenseerd.

Art. 2.3.18

§1. De toegangshouder, vermeld in Art. 2.3.16 geniet per elementaire periode van een recht op afname van een forfaitaire hoeveelheid reactieve energie, in inductief en capacitef regime.

§2. Onder voorbehoud van de bepalingen van §3 is de in §1 vermelde forfaitaire hoeveelheid afneembare reactieve energie per elementaire periode gelijk aan 32,9 % van de hoeveelheid actieve energie, afgenomen op het toegangspunt tijdens de elementaire periode voor een afname op een spanning groter dan of gelijk aan 30 kV of via een rechtstreekse aansluiting op een transformatiepost die het elektriciteitsdistributienet op hoogspanning voedt, en aan 48,4 % van de hoeveelheid actieve energie, afgenomen op het toegangspunt tijdens de elementaire periode in alle andere gevallen.

§3. De werkelijke hoeveelheid afgenomen reactieve energie per elementaire periode mag niet lager zijn dan 3,29 %, respectievelijk 4,84 % van de hoeveelheid actieve energie afgenomen in de elementaire periode, vermenigvuldigd met het door de in Art. 2.3.16 vermelde toegangshouder op het betrokken toegangspunt ter beschikking gesteld aansluitingsvermogen.

§4. Het positieve verschil tussen de werkelijke hoeveelheid in inductief regime en de forfaitaire hoeveelheid in inductief regime, toegewezen overeenkomstig deze onderafdeling, komt voor rekening van de toegangshouder volgens het overeenkomstige tarief.

§5. Het positieve verschil tussen de werkelijke hoeveelheid in capacatief regime en de forfaitaire hoeveelheid in capacatief regime, toegewezen overeenkomstig deze onderafdeling, komt voor rekening van de toegangshouder volgens het overeenkomstige tarief.

§6. [...]

Onderafdeling 3. Specifieke voorschriften bij exploitatie van het net op midden- en hoogspanning

Art. 2.3.19

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt de nodige maatregelen om op een veilige, betrouwbare en efficiënte wijze de elektriciteitsstromen op het elektriciteitsdistributienet te beheren.

§2. Bij het voorbereiden van de exploitatie laten de maatregelen, vermeld in §1, onder meer toe:

- de regeling van productie-eenheden coördineren met de betrokken marktdeelnemers en daar waar van toepassing met de transmissienetbeheerder;
- de onderbreking of beperking van de afname door een elektriciteitsdistributienetgebruiker te voorzien in geval die aan het congestiebeheer deelneemt;
- een noodsituatie in te roepen overeenkomstig Art. 1.5.1

§3. Bij de exploitatie van het elektriciteitsdistributienet door de elektriciteitsdistributienetbeheerder laten de maatregelen, vermeld in §1, onder meer toe:

- de regeling van de productie-eenheden te coördineren. Zij respecteren ook de modaliteiten van Afdeling 9 Flexibiliteit en ondersteunende diensten;
- indien noodzakelijk, de afname van een elektriciteitsdistributienetgebruiker te onderbreken of beperken in geval die aan het lokaal congestiebeheer deelneemt;

- een noodsituatie in te roepen overeenkomstig Art. 1.5.1.

Indien de maatregelen geïnitieerd worden of impact hebben bij een andere netbeheerder, plegen de netbeheerders vooraf overleg met elkaar.

Art. 2.3.20

§1. De modaliteiten voor de onderbreking of beperking van de afname resp. de regeling van de productie-eenheden, vermeld in Art. 2.3.19 worden contractueel overeengekomen tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder.

Zij respecteren ook de modaliteiten van de Afdeling 9 Flexibiliteit en ondersteunende diensten.

§2. Als de modaliteiten met de toegangshouder werden vastgelegd, levert die het bewijs aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat hij die vermogensonderbreking of –beperking op het toegangspunt kan mobiliseren. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beoordeelt de geldigheid van die mobilisatie op transparante en niet-discriminerende basis.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de evenwichtsverantwoordelijke zo snel als mogelijk op de hoogte van de start en de ingeschatte duur voor de onderbreking of beperking van de afname respectievelijk de regeling van de productie-eenheden uit Art. 2.3.19.

Afdeling 9. [Flexibiliteit, ondersteunende diensten en netverliezen]¹

Art. 2.3.20 /1 Algemene bepalingen

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder dient in toepassing van Artikel 4.1.17/4 van het Energiedecreet, prioritair marktgebaseerde flexibiliteit toe te passen, volgens de specificaties bepaald conform Art. 2.3.22.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan, in toepassing van Artikel 4.1.17/5, §1 van het Energiedecreet, onder buitengewone omstandigheden gereserveerde technische flexibiliteit toepassen, volgens Art. 2.3.22/1.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan, in toepassing van Artikel 4.1.17/5, §2 van het Energiedecreet, onder onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden niet-gereserveerde technische flexibiliteit toepassen volgens Art. 2.3.22/2.

[Alle modelcontracten en technische voorschriften met betrekking tot flexibiliteit en ondersteunende diensten moeten ter goedkeuring worden voorgelegd aan de VREG, volgens de procedure uit artikel 1.2.4, §5. De elektriciteitsdistributienetbeheerders houden eerst een transparant en participatief overleg over het modelcontract met alle relevante marktdeelnemers. Dit overleg bestaat uit een

gedocumenteerd stakeholdersoverleg, gevolgd door consultatie van belanghebbenden conform art. 1.2.4, §5 en §7.]¹

Art. 2.3.21 Marktgebaseerde flexibiliteit op het elektriciteitsdistributienet

§1. De dienstverlener van flexibiliteit, actief op een toegangspunt, sluit een overeenkomst met de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

De overeenkomst, vermeld in het eerste lid, bepaalt onder meer:

- de eventuele procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder toepast op de kwalificatie van het toegangspunt of [leveringspunt voor flexibiliteit]¹;
- de eventuele 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;
- de respectievelijke aansprakelijkheden;
- de dienstencatalogus, die weergeeft ten aanzien van welke elektriciteitsdistributienetgebruikers, en op welke vormen van flexibiliteit, de hierna volgende bepalingen uit §2 tot en met §5 van toepassing zijn.

Indien een aantal van bovenstaande aspecten niet van toepassing zijn op de flexibilitiedienst, zoals bijvoorbeeld bij frequentiebegrenzingsreserve, zorgt de distributienetbeheerder ervoor dat er geen administratieve barrières zijn voor de dienstverlener van flexibiliteit.

§2. [...]

§3. [...]

§4. [...]

§5. Op verzoek van de dienstverlener van flexibiliteit, actief op een toegangspunt, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder hem de nodige meetgegevens, conform de bepalingen die van toepassing zijn op het ter beschikking stellen van gegevens aan de dienstverlener van flexibiliteit.

§6. [...]

§7. [...]

Art. 2.3.22 Aankoop van flexibilitiediensten voor lokaal congestiebeheer of redispatching

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker, voorzien van een meetinrichting op het toegangspunt die het gebruiksprofiel registreert, kan flexibilitiediensten voor het beheer van lokale congestie of voor redispatching aanbieden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, al dan niet via een dienstverlener van flexibiliteit.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerders stellen de specificaties op voor de marktgebaseerde aankoop van flexibiliteitsdiensten, voor het beheer van lokale congestie binnen zijn dekkingsgebied of voor redispatching. Deze specificaties waarborgen minimum de vereisten uit Artikel 4.1.17/4 van het Energiedecreet en bevatten minstens voor elke flexibiliteitsdienst, al dan niet via een gestandaardiseerd marktproduct:

- de technische specificaties;
- het proces van aankoop (selectiecriteria, vorm zoals tendering of veiling,...);
- het vergoedingsmechanisme per product;
- penalisatie- en controlemechanismen, indien van toepassing;
- de informatieverplichtingen;
- het settlement en metering proces van de dienst, indien dit zou afwijken van de standaardprocessen voor metering en settlement;
- methodologie voor de neutralisatie of compensatie van impact op de evenwichtsverantwoordelijke en de leverancier, indien van toepassing;
- de activatievolgorde, indien van toepassing;
- regels over combinatie van de flexibiliteitsdienst voor lokaal congestiebeheer of redispatching met andere flexibiliteitsdiensten of ondersteunende diensten.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerders houden eerst, volgens Artikel 4.1.17/4 van het Energiedecreet, een transparant, en participatief overleg over de specificaties met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Dit overleg bestaat uit een gedocumenteerd stakeholdersoverleg, gevolgd door consultatie van belanghebbenden conform Art. 1.2.4, §5 en §7. De specificaties worden na het doorlopen van deze procedure goedgekeurd door de VREG. Art. 1.2.4, §5 is daarbij van toepassing. De goedgekeurde specificaties kunnen op elk moment gewijzigd worden, mits het doorlopen van het stakeholdersoverleg, en van de consultatie- en goedkeuringsprocedure uit Art. 1.2.4, §5 en §7.

§4. [...]

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt de door de VREG goedgekeurde specificaties en elke wijziging ervan onverwijld ter beschikking op een publieke website.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt tweejaarlijks, na raadpleging van de marktdeelnemers, een evaluatierapport op over het aankoopproces met aanbevelingen tot verbetering en bezorgt dit aan de VREG. Op basis van dit rapport kunnen de specificaties door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangepast worden, mits het doorlopen van de overleg- en consultatieprocedure uit §3 van dit artikel. Elke wijziging dient opnieuw ter goedkeuring aan de VREG worden voorgelegd.

Art. 2.3.22 /1 Gereserveerde technische flexibiliteit

§1. In geval van buitengewone omstandigheden kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de categorieën van elektriciteitsdistributienetgebruikers, zoals vermeld in Artikel 3.1.34/1 van het Energiebesluit, verplichten om deel te nemen aan flexibiliteitsdiensten voor lokale congestie en redispatching.

§2. Onder buitengewone omstandigheden, als vermeld in de vorige paragraaf, wordt verstaan:

- het uitvoeren van een redelijke en kostenefficiënte netinvestering om de lokale congestie en redispatching te vermijden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder is niet mogelijk, zoals blijkt uit de afweging tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten en een netinvestering in het investeringsplan, opgesteld conform Art. 2.1.11;
- in combinatie met één van de volgende situaties:
 - er is geen marktgebaseerd alternatief beschikbaar;
 - alle beschikbare marktgebaseerde middelen zijn gebruikt;
 - de aankoop van flexibiliteit leidt tot meer lokale congestie binnen het dekkingsgebied van de netbeheerder;
 - de verhouding tussen de marginale kost voor marktgebaseerde flexibiliteit van een deelnemende asset en de verwachte maximale marginale kost voor gereserveerde technische flexibiliteit, beide bepaald volgens het afwegingskader in het investeringsplan, is groter dan 1,2 voor de beschouwde periode;
 - op jaarbasis bedraagt de totale verwachte vergoeding voor marktgebaseerde flexibiliteit meer dan de vermeden boekhoudkundige kosten van de uitgestelde of vermeden netinvestering zoals bepaald volgens de afweging in het investeringsplan.

Art. 2.3.22 /2 Niet-gereserveerde technische flexibiliteit

§1. In geval van onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden en als alle commerciële middelen uitgeput zijn tenzij de aankoop ervan economisch niet efficiënt is, kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de categorieën van elektriciteitsdistributienetgebruikers, zoals vermeld in Artikel 3.1.34/2 van het Energiebesluit, verplichten om deel te nemen aan flexibiliteitsdiensten voor lokale congestie en redispatching.

§2. Onder onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden, als vermeld in de vorige paragraaf, wordt verstaan:

de elektriciteitsdistributienetbeheerder wordt lokaal geconfronteerd met een noodsituatie die het gevolg is van één van de volgende oorzaken:

- natuurrampen;
- een nucleaire of chemische explosie en de gevolgen ervan;
- brand, explosie, sabotage, terroristische daden, daden van vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden, en bedreigingen van dezelfde aard;
- bevel van de overheid.

§3. Onder de uitputting van marktgebaseerde flexibiliteit, als vermeld in de eerste paragraaf, wordt verstaan:

- er is geen marktgebaseerd alternatief beschikbaar;
- alle beschikbare marktgebaseerde middelen zijn gebruikt.

§4. Onder het economisch niet efficiënt zijn van marktgebaseerde flexibiliteit, zoals vermeld in de eerste paragraaf, wordt verstaan: op jaarbasis bedraagt de totale verwachte vergoeding voor marktgebaseerde flexibiliteit om lokale congestie te vermijden meer dan de vermeden

boekhoudkundige kosten van de uitgestelde of vermeden netinvestering zoals bepaald volgens de afweging in het investeringsplan.

Art. 2.3.23 Niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker, voorzien van een meetinrichting op het toegangspunt die het gebruiksprofiel registreert, kan niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten aanbieden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerders stellen transparante, objectieve en niet-discriminerende regels op voor de aankoop van de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten die nodig zijn voor een efficiënt, betrouwbaar en veilig beheer van hun net [...]¹. Deze regels waarborgen minimum de vereisten uit Artikel 4.1.17/6 van het Energiedecreet en bevatten minstens voor elke niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst:

- de technische specificaties;
- het proces van aankoop (selectiecriteria, vorm zoals tendering of veiling,...);
- het vergoedingsmechanisme per product, waarbij de hoogte van de vergoeding minstens jaarlijks wordt herbekeken en eventueel wordt aangepast;
- penalisatie- en controlemechanismen, indien van toepassing;
- de informatieverplichtingen;
- het settlement en metering proces, indien dit zou afwijken van de standaardprocessen voor metering en settlement.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerders houden eerst, volgens Artikel 4.1.17/6 van het Energiedecreet, een transparant, en participatief overleg over de regels met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Dit overleg bestaat uit een gedocumenteerd stakeholdersoverleg, gevolgd door consultatie van belanghebbenden conform Art. 1.2.4, §5 en §7. De regels worden na het doorlopen van deze procedure [ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG]¹. Art. 1.2.4, §5 is daarbij van toepassing. De goedgekeurde regels kunnen op elk moment gewijzigd worden, mits het doorlopen van het stakeholdersoverleg, en van de consultatie- en goedkeuringsprocedure uit Art. 1.2.4, §5 en §7. Binnen het overleg en de consultatie bevragen de elektriciteitsdistributienetbeheerders de stakeholders bovendien uitdrukkelijk over welke diensten de stakeholders kunnen aanbieden en welk nut deze kunnen bieden voor het net. In het consultatierapport motiveren de elektriciteitsdistributienetbeheerders uitdrukkelijk welke diensten zij nuttig achten voor het net en welke niet, waarbij zij rekening houden met de feedback van de stakeholders.

§4. [...]

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt de door de VREG goedgekeurde regels en elke wijziging ervan onverwijld ter beschikking op een publieke website.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerders maken tweejaarlijks een evaluatierapport op, na raadpleging van de marktdeelnemers, over de regels voor de aankoop van de niet-

frequentiegerelateerde ondersteunende diensten [...]¹, met daarin aanbevelingen tot verbetering en bezorgen dit aan de VREG. De elektriciteitsdistributienetbeheerders motiveren in het rapport ook uitdrukkelijk waarom een dienst al dan niet nodig is voor hun net en wat de toekomstperspectieven zijn. Ook elke ex-ante afwijking dient daarbij opnieuw geëvalueerd te worden. Op basis van dit rapport kunnen de regels door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangepast worden. Elke wijziging dient opnieuw ter goedkeuring aan de VREG worden voorgelegd.

§7. De verplichting om niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten aan te kopen is niet van toepassing op volledig geïntegreerde netwerkcomponenten.

§8. Wanneer een dienst nodig is voor het efficiënt, betrouwbaar en veilig beheer van het net, dan kunnen de elektriciteitsdistributienetbeheerders toch een afwijking van de verplichting tot aankoop aanvragen, indien de aankoop economisch niet-efficiënt is. De afwijking kan op twee manieren worden aangevraagd: ex-ante of ex-post. De procedure verloopt op twee verschillende manieren:

Een ex-ante aanvraag tot afwijking voor aankoop van een niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst dient plaats te vinden vóór de organisatie van de daadwerkelijke aankoopprocedure. De elektriciteitsdistributienetbeheerder dient, na een openbare consultatie, bij de VREG een aanvraag in waarbij hij aantoont dat de aankoop van de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst economisch niet-efficiënt is. Hij motiveert grondig zijn vraag tot afwijking. Het aanvraagdossier moet steeds een kosten-batenanalyse bevatten voor de verschillende scenario's. De elektriciteitsdistributienetbeheerder dient een dossier voor een ex-ante afwijking in, ten laatste samen met de regels uit §2 van dit artikel. De VREG neemt een beslissing over het toestaan en de duurtijd van de afwijking ten laatste samen met de beslissing over de regels voor niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten [...]¹.

Een ex-post aanvraag tot afwijking gebeurt na de daadwerkelijke organisatie van de aankoopprocedure. Dit kan enkel wanneer uit de resultaten van de aankoopprocedure blijkt dat er geen economisch efficiënt resultaat mogelijk is. Dit kan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder onder meer worden aangetoond door een gebrek aan dienstverleners van flexibiliteit bij de aankoop van de dienst, een onredelijke prijs voor de dienst, of een andere reden die zou leiden tot economische inefficiëntie. De elektriciteitsdistributienetbeheerder motiveert grondig zijn vraag tot afwijking. Hij dient ten laatste 3 weken nadat de resultaten van de aankoop bekend zijn, een dossier voor een ex-post afwijking in. De VREG neemt een beslissing over het toestaan van de afwijking ten laatste 20 dagen na de vraag tot afwijking.

Art. 2.3.23/1 [De aankoop van energie voor het dekken van netverliezen

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders stellen transparante, objectieve en niet-discriminerende regels op voor de aankoop van energie voor het dekken van netverliezen.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerders houden eerst, volgens Artikel 4.1.17/6 van het Energiedecreet, een transparant, en participatief overleg over de regels voor de aankoop van netverliezen met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Dit overleg bestaat uit een gedocumenteerd stakeholdersoverleg, gevolgd door consultatie van belanghebbenden conform Art. 1.2.4, §5 en §7. De regels worden na het doorlopen van deze procedure ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerders maken tweejaarlijks een evaluatierapport op, na raadpleging van de marktdeelnemers, over de regels voor de aankoop van de netverliezen, met daarin aanbevelingen tot verbetering en bezorgen dit aan de VREG. De elektriciteitsdistributienetbeheerders motiveren in het rapport ook uitdrukkelijk waarom een dienst al dan niet nodig is voor hun net en wat de toekomstperspectieven zijn. Ook elke ex-ante afwijking dient daarbij opnieuw geëvalueerd te worden. Op basis van dit rapport kunnen de regels door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangepast worden. Elke wijziging dient opnieuw ter goedkeuring aan de VREG worden voorgelegd.]¹

Art. 2.3.24 [Flexibiliteit en ondersteunende diensten voor de transmissienetbeheerder]¹

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker, voorzien van een meetinrichting op het toegangspunt die het gebruiksprofiel registreert, kan ondersteunende diensten aanbieden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de transmissienetbeheerder.

§2. [Elk modelcontract dat een marktpartij die actief is op het distributienet, dient te ondertekenen om diensten te leveren aan de transmissienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet, dient ter goedkeuring te worden voorgelegd aan de VREG, voor wat betreft de gewestelijke aspecten ervan.]¹

§3. De flexibiliteitsdiensten voor balancing of congestiebeheer en de niet frequentie-gerelateerde ondersteunende diensten aangeboden aan de transmissienetbeheerder voldoen aan de desbetreffende bepalingen van het Technisch Reglement Transmissie en daar waar van toepassing ook aan de bepalingen van dit reglement.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder verleent aan de transmissienetbeheerder de nodige bijstand bij de controle op de beschikbaarheid en de levering van de ondersteunende diensten aan de transmissienetbeheerder en de andere taken rond flexibiliteit uit de samenwerkingscode.

Art. 2.3.25 Procedure vrijstelling piek door activatie- of controletest flexibiliteitsdiensten

§1. De aanvrager van flexibiliteit bepaalt in overleg met de elektriciteitsdistributienetbeheerder de kwartieren waarin de activatie- en controletesten plaatsvinden en op welke toegangspunten of allocatiepunten, tenzij anders bepaald door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De modaliteiten voor de communicatie worden vastgelegd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt deze kwartieren in rekening bij de facturatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker volgens de geldende tariefmethodologie vastgelegd door de VREG, tenzij de netgebruiker hier expliciet van afziet door dit te melden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§3. Als de aanvrager van flexibiliteit de transmissienetbeheerder is, dan kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder ook afspraken maken in de samenwerkingsovereenkomst.

Art. 2.3.26 Specifieke bepalingen voor flexibiliteitsdiensten op het laagspanningsnet

§1. Elke distributienetgebruiker op het laagspanningsdistributienet die een actieve afnemer is, zoals gedefinieerd in het Energiedecreet, heeft het recht om deel te nemen aan flexibiliteitsdiensten. De dienstverlener van flexibiliteit, die de actieve afnemer vertegenwoordigt, zal daartoe een overeenkomst sluiten met de desbetreffende elektriciteitsdistributienetbeheerder, volgens de modaliteiten uit Art. 2.3.21, §1 van dit reglement.

§2. Voor de toepassing van flexibiliteit legt de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen beperkingen op aan elektriciteitsdistributienetgebruikers aangesloten op het laagspanningsdistributienet indien de aangeboden op- of neerwaartse flexibiliteit beperkt wordt tot een vermogen van 5 kVA bij een monofasige aansluiting of tot een vermogen van 10 kVA bij een driefasige aansluiting[, behalve indien de hogere regelgeving dit expliciet toelaat]¹.

§3. De Art. 2.3.22, §1, Art. 2.3.23, §1 en Art. 2.3.24, §1 betreffende de vereisten voor een meetinrichting op het toegangspunt die het gebruiksprofiel registreert, zijn niet van toepassing voor meetuitrustingen ten behoeve van flexibiliteit op het laagspanningsdistributienet. Een op afstand uitleesbare kleinverbruiksinrichting is voldoende.

§4. De dienstverlener van flexibiliteit kan daarenboven een gemotiveerde uitzondering vragen aan de VREG om, naast de op afstand uitleesbare kleinverbruiksinrichtingen, ook flexibiliteit aan te kopen bij elektriciteitsdistributienetgebruikers waarbij gebruik wordt gemaakt van een niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument op het toegangspunt. Deze uitzondering dient ter goedkeuring aan de VREG te worden voorgelegd [...]¹. De VREG vraagt bij de beoordeling van de uitzonderingsvraag, het advies aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 2.3.27 [Rapportering over de toepassing van flexibiliteit

De elektriciteitsdistributienetbeheerder zendt jaarlijks, telkens vóór 15 april een verslag aan de VREG, waarin hij de toepassing van flexibiliteit op zijn net gedurende het voorgaande kalenderjaar beschrijft.

Dit verslag omvat minstens de informatie zoals vermeld in Artikel 13.4 van de EU Verordening 2019/943 en Artikel 4.1.17/5 §4 van het Energiedecreet. De VREG stelt het rapporteringsmodel, bedoeld voor het verslag in het eerste lid, op en publiceert dit op zijn website.¹

TITEL III.— MEETCODE

De meetcode bevat de bepalingen betreffende de meetinrichtingen, zoals bijvoorbeeld de voorschriften inzake de terbeschikkingstelling, de nauwkeurigheid, de plaatsing, het gebruik en het onderhoud.

HOOFDSTUK I. Algemene bepalingen betreffende meetinrichtingen

Afdeling 1. Doel van meetgegevens

Art. 3.1.1

§1. Elk toegangspunt vormt het voorwerp van een telling om de afname en/of de injectie van de actieve en/of reactieve energie te bepalen ten opzichte van het elektriciteitsdistributienet. Hiervoor wordt gebruikgemaakt van een meetinrichting.

§2. Onder de voorwaarden en volgens de procedure vermeld in Onderafdeling 3 Forfaitair bepaalde afname van de MARKTCODE, kan met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een forfaitaire vaststelling van de energiehoeveelheden worden afgesproken, zonder gebruik te maken van een meetinrichting.

§3. De meetgegevens, resulterend uit de in §1 vermelde telling, aangevuld met de gegevens vermeld in §2, dienen voor de verrekeningen tussen de verschillende partijen. Ze dienen eveneens als basis om een goed beheer van het elektriciteitsdistributienet en de gesloten distributienetten mogelijk te maken en voor informatiedoeleinden zoals beschreven in de datacode.

Art. 3.1.2

§1. De verrekeningen, vermeld in Art. 3.1.1, §3, zijn gebaseerd op gegevens die betrekking hebben op de elementaire perioden. Afhankelijk van de aard van de aansluiting worden die gegevens rechtstreeks betrokken uit de meetinrichting of zijn ze het resultaat van de toepassing van een berekening op basis van gebruiksprofielen toegepast op de meetgegevens.

§2. [...]

Art. 3.1.3

§1. De meetgegevens voor de actieve energie, evenals de allocatie- en reconciliatiegegevens, worden uitgedrukt in kWh. De meetgegevens voor reactieve energie worden uitgedrukt in kVAh.

§2. [...]¹

§3. Indien van belang voor de facturatieprocessen, worden de meetgegevens voor de reactieve energie maandelijks overgemaakt als maandtotaal per allocatiepunt of alle kwartierwaarden van de maand voor dat allocatiepunt.

§4. Op vraag van de netgebruiker worden de meetgegevens voor de reactieve energie overgemaakt voor alle kwartierwaarden van de maand voor dat allocatiepunt.

Afdeling 2. Samenstelling, beheer en gebruiksrecht van meetinrichtingen

Art. 3.1.4

§1. Een meetinrichting kan onder meer bestaan uit al dan niet geïntegreerde combinaties van:

- stroomtransformatoren;
- spanningstransformatoren;
- meters;
- dataloggers;
- communicatie-uitrusting, met inbegrip van ontvangsttoestellen die gebruikt worden voor tariefomschakeling;
- kast – klemmen – bedrading – beveiliging.

§2. Op de toegangspunten van nieuwe aansluitingen of bestaande aansluitingen waarop een verzwaring wordt uitgevoerd, met een aansluitingsvermogen groter dan of gelijk aan 56 kVA, plaatst de distributienetbeheerder een grootverbruiksmetinstrument voor het meten van de afgenomen en/of geïnjecteerde actieve energie.

Op de toegangspunten van aansluitingen waarvoor het gemiddelde van het afgenomen of geïnjecteerde maximumkwartiervermogen op maandbasis, bepaald over een periode van twaalf opeenvolgende maanden, minstens 56 kVA bedraagt, plaatst de distributienetbeheerder eveneens een grootverbruiksmetinstrument.

De grootverbruiksmetinstrument moet de standaard allocatiepuntconfiguratie, zoals bepaald in Art. 4.2.12, §1, ondersteunen.

§3. In geval van metervervanging of bij nieuwe aansluitingen of bestaande aansluitingen waarop een verzwaring wordt uitgevoerd, met een aansluitingsvermogen kleiner dan 56 kVA plaatst de elektriciteitsdistributienetbeheerder een kleinverbruiksmetinstrument met gescheiden registratie van de afgenomen en/of geïnjecteerde actieve energie. In geval van een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument ondersteunt deze de standaard allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald

in Art. 4.2.13, §1/1. In geval van een niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting ondersteunt deze de standaard allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in Art. 4.2.13, §1.

§4. Op de toegangspunten met een aansluitingsvermogen kleiner dan 56 kVA waar een nieuwe decentrale productie-installatie of een energieopslagsysteem, met een totaal ontwikkelbaar netgekoppeld vermogen groter dan 10 kVA geplaatst wordt, plaatst de distributienetbeheerder een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting met een allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in Art. 4.2.13, §3. Op expliciete vraag van de netgebruiker kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder ook een grootverbruiksmeetinrichting plaatsen.

§5. De netbeheerder zal, op vraag en voor rekening van de netgebruiker en mits technisch mogelijk de meetinrichting aanpassen om een afwijking van de standaard allocatiepuntconfiguratie mogelijk te maken.

§6. De netbeheerder zal, op vraag en voor rekening van de netgebruiker en mits technisch mogelijk, de meetinrichting aanpassen om het aanbod van diensten door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de partijen geregistreerd op allocatiepunten en datadienstenpunten, te verruimen.

Art. 3.1.5

§1. Als de elektriciteitsdistributienetgebruiker zelf eigenaar is van meetuitrustingen, die deel uitmaken van de meetinrichting, heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder een gebruiksrecht op deze uitrustingen, en worden de modaliteiten van aanpassing, uitbreiding, onderhoud en uitbating, vastgelegd in een overeenkomst met de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§2. Meetuitrustingen die geen deel uit maken van de meetinrichting mogen door de netgebruiker of een door hem aangestelde partij geplaatst worden in zoverre ze geen aantoonbare negatieve invloed hebben op de werking van meetinrichting. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt onder welke voorwaarden en binnen welke grenzen al dan niet een invloed op de meetinrichting toegestaan kan worden. De elektriciteitsdistributienetbeheerders kunnen gemeenschappelijk de aanvullende technische voorschriften bepalen en maken die bekend via hun websites.

Art. 3.1.6

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker en de elektriciteitsdistributienetbeheerder hebben het recht in hun installaties op eigen kosten alle uitrustingen te plaatsen die zij nuttig achten om de nauwkeurigheid na te gaan van de meetinrichting, vermeld in Art. 3.1.4. Een dergelijke meetuitrusting, die eventueel toebehoort aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet voldoen aan de voorschriften van dit reglement.

§2. Een meetuitrusting van een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan dienst doen als controlemeting voor metingen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder na diens aanvaarding.

Art. 3.1.7

§1. Als de distributienetgebruiker extra onderdelen op de meetinrichting, of op een ander element van de aansluiting, wenst aan te brengen, moet dit in overeenstemming zijn met de technische voorschriften van de distributienetbeheerders.

§2. Alle kosten met betrekking tot de integratie van die extra onderdelen worden gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 3.1.8

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht aan de meetinrichting alle extra apparatuur toe te voegen die hij nuttig acht voor de uitvoering van zijn taak, onder meer met het oog op het meten van kwaliteitsindicatoren van de spanning en/of de stroom, en de faseverschuiving tussen spanning en stroom.

Art. 3.1.9

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt het mogelijk voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker om te allen tijde de in de meetinrichting lokaal beschikbare meetgegevens ter hoogte van de meetinrichting af te lezen.

§2. Bij de plaatsing van een nieuwe, op afstand uitleesbare meetinrichting, moeten meetgegevens afkomstig uit de meetinrichting op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kosteloos beschikbaar gemaakt worden ter hoogte van de meetinrichting, voor toepassingen van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of een door de elektriciteitsdistributienetgebruiker aangewezen aanbieder van energiediensten of dienstverlener van flexibiliteit.

§2./1 Het ter beschikking stellen van de meetgegevens als vermeld in §2 gebeurt via een digitaal communicatieprotocol. De meetgegevens die via dit protocol ter beschikking gesteld worden omvatten, minstens per seconde, data van actief vermogen, afname en injectie van actieve energie en, indien beschikbaar, reactief vermogen en reactieve energie. Het betreft informatieve niet-gevalideerde waarden.

§3. Als de toegang tot de installatie onderworpen is aan voorwaarden, opgelegd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, worden die voorwaarden in het aansluitingscontract vastgelegd.

Art. 3.1.10

Bij het vervangen of wegnemen van een meter moeten de genoteerde meterstanden zowel door de afnemer (of een vertegenwoordiger van de afnemer) als door de elektriciteitsdistributienetbeheerder ter plaatse genoteerd, gedagtekend en ondertekend worden.

Als de afnemer in de mogelijkheid gesteld was om de genoteerde meterstanden te ondertekenen, maar hiervan geen gebruik maakte, heeft hij later niet meer de mogelijkheid deze meterstanden te betwisten. Dit is het geval als de afnemer verwittigd was van het moment waarop de meter wordt vervangen of weggenomen, en de afnemer niet aanwezig noch vertegenwoordigd is, alsook in het geval de afnemer aanwezig of vertegenwoordigd is, maar weigert de door de elektriciteitsdistributienetbeheerder genoteerde meterstanden te ondertekenen.

Als de afnemer niet verwittigd was van het moment waarop de meter wordt vervangen of weggenomen en hij niet aanwezig noch vertegenwoordigd is op dat moment, noteert de netbeheerder de meterstanden en neemt bovendien een duidelijke foto van de meterstanden en de meter. In dat geval gelden deze meterstanden tot bewijs van het tegendeel door de netgebruiker.

Art. 3.1.11

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker die beschikt over een meter met rollentelwerk, waarop een meervoudig tariefmeting wordt geregistreerd, kan enkel overschakelen op een enkelvoudige tariefmeting mits vervanging van deze meter op eigen kosten, tenzij de elektriciteitsdistributienetbeheerder de mogelijkheid aanbiedt om de bestaande meter te gebruiken voor enkelvoudige tariefmeting.

Afdeling 3. Locatie van de meetinrichting en toegang ertoe

Art. 3.1.12

De meetinrichting wordt geplaatst ter hoogte van het toegangspunt of koppelpunt. Dit neemt niet weg dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker kunnen overeenkomen om de meetuitrusting die deel uitmaakt van de meetinrichting ergens anders te plaatsen.

Art. 3.1.13

In afwijking van Art. 3.1.12 kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, om economische redenen en voor zover dat technisch haalbaar is, beslissen om de meetinrichting met betrekking tot een aansluiting vanuit het midden- of hoogspanningsnet en met een aansluitingsvermogen kleiner dan of gelijk aan 250 kVA, te plaatsen aan de laagspanningszijde van de vermogentransformator.

Art. 3.1.14

In afwijking van Art. 3.1.12 kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder beslissen om de meetinrichting ergens anders te plaatsen na motivering van de beslissing ten overstaan van de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 3.1.15

De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt op de meetinrichting van elke aansluiting die nieuw geplaatst wordt op een permanente wijze en duidelijk leesbaar de identificatie aan van het toegangspunt.

Art. 3.1.16

De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft het recht op toegang tot de meetinrichting, met inbegrip van de uitrusting van de eventuele controlemeting, om een conformiteitscontrole uit te voeren met betrekking tot de bepalingen van dit reglement.

Afdeling 4. Vereisten voor meetuitrustingen

Art. 3.1.17

§1. De meetinrichtingen en daartoe behorende meetuitrustingen voldoen minimaal aan de vereisten opgenomen in Bijlage III Vereisten voor meetuitrustingen, voor zover geen andere regelgeving terzake geldt.

§2. De meetuitrusting waarvan de meetresultaten worden gebruikt voor de berekening van het aantal toe te kennen groenestroom- en/of warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong (in uitvoering van het Energiebesluit) of ten behoeve van het vermarkten van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt moet voldoen aan de vereisten vermeld in Bijlage III Vereisten voor meetuitrustingen.

§2./1 De meetuitrusting waarvan de meetresultaten worden gebruikt ten behoeve van het vermarkten van flexibiliteit die geen energieoverdracht met zich meebrengt moet voldoen aan de vereisten vermeld in Bijlage III Vereisten voor meetuitrustingen, tenzij de aanvrager van flexibiliteit, in overleg met de elektriciteitsdistributienetbeheerder, een afwijking hierop toestaat.

§3. Voor grootverbruiksmeeinrichtingen bepaalt de distributienetbeheerder de modaliteiten met betrekking tot het periodieke metrologisch beheer en nazicht van de werking van deze meetinrichtingen. Deze modaliteiten, en elke herziening daarvan, worden onverwijld ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG en nadien gepubliceerd op de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Afdeling 5. Sturing tariefperiodes

Art. 3.1.18

De elektriciteitsdistributienetbeheerder beheert en bedient de apparatuur die nodig is voor de sturing van meetinrichtingen en voedingscircuits en/of het configureren van de nodige instellingen in meetinrichtingen met het oog op het toepassen van verschillende tariefperiodes.

Art. 3.1.19

De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert de informatie over de toegepaste sturing met inbegrip van de uurregeling voor de tariefperiodes in zijn distributiegebied.

Art. 3.1.20

§1. Aanpassingen van de sturing van meetinrichtingen, vermeld in Art. 3.1.18 op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder kunnen pas worden uitgevoerd na overleg met de betrokken toegangshouders.

§2. De elektriciteitsdistributienetgebruikers of de toegangshouders op het elektriciteitsdistributienet kunnen verzoeken om de aanpassing van de sturing of van de periodes bij de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder, die de technisch-economische haalbaarheid ervan beoordeelt op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria.

Afdeling 6. Storingen en fouten

Art. 3.1.21

Als bij een dubbele meting de hoofdmeting uitvalt, vervangt de controlemeting de hoofdmeting voor wat betreft de in de controlemeting beschikbare gegevens.

Art. 3.1.22

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder zorgt ervoor dat een storing bij de meting (exclusief dataoverdracht) in een meetuitrusting die hij beheert en deel uitmaakt van een meetinrichting, verholpen wordt binnen een termijn van:

- drie werkdagen, bij een meetinrichting die betrekking heeft op een toegangspunt met een aansluitingsvermogen groter dan of gelijk aan 56 kVA;
- zeven werkdagen, voor de overige meetinrichtingen.

Die termijn vangt aan op het ogenblik dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder op de hoogte is van de storing.

§2. In de mate van het mogelijke worden dezelfde termijnen gehanteerd in geval van een storing bij de dataoverdracht.

§3. [...]

Art. 3.1.23

Als de storing niet binnen de termijn, vermeld in Art. 3.1.22 kan worden verholpen, neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder alle noodzakelijke maatregelen om het verlies van meetgegevens te beperken. Hij deelt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker en de betrokken partijen de vermoedelijke duur van de storing mee.

Art. 3.1.24

Een fout bij de meting wordt als significant beschouwd als ze groter is dan toegestaan krachtens de toepasbare nauwkeurigheidsvereisten conform Afdeling 4 Vereisten voor meetuitrustingen van de MEETCODE.

Art. 3.1.25

Een elektriciteitsdistributienetgebruiker of toegangshouder die in de meetgegevens een significante fout vermoedt, brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder daar onverwijld van op de hoogte en kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder schriftelijk een controle van de meetinrichting aanvragen. De elektriciteitsdistributienetbeheerder plant dan, na voorafgaandelijke analyse in de systemen en bij uitsluiting van een systeemfout, zo snel mogelijk de uitvoering van een testprogramma.

Art. 3.1.26

Als de controle, vermeld in Art. 3.1.25, uitwijst dat een significante fout veroorzaakt wordt door een fout, een defect of een onnauwkeurigheid in de meetinrichting of een onderdeel ervan, waarvoor de elektriciteitsdistributienetbeheerder verantwoordelijk is, zorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder ervoor dat de fout wordt verholpen of de meter wordt vervangen binnen tien werkdagen, behoudens uitzonderlijke omstandigheden, gemotiveerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 3.1.27

De elektriciteitsdistributienetbeheerder draagt de kosten verbonden aan de acties, vermeld in Art. 3.1.25 en in Art. 3.1.26, als een significante fout kon worden vastgesteld. In het andere geval worden ze gedragen door de aanvrager.

Afdeling 7. Administratief beheer van technische gegevens

Art. 3.1.28

De elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor het bijhouden en archiveren van de administratieve gegevens die vereist zijn voor een goed beheer van de meetinrichtingen en de toepasselijke wettelijke controles (onder meer fabrikant, type, fabrieksnummer, bouwjaar, controle- en ijkstijdstippen).

Art. 3.1.29

Wijzigingen aan de meetinrichtingen, voor zover ze betrekking hebben op de metingen met het oog op facturatie in het kader van het energiecontract, worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder binnen tien werkdagen meegedeeld aan de toegangshouder op het toegangspunt.

HOOFDSTUK II. Bijzondere bepalingen betreffende meetinrichtingen

Afdeling 1. Bijzondere bepalingen betreffende grootverbruiksmetinstrumenten

Art. 3.2.1

Het gebruiksprofiel wordt geregistreerd op basis van meetperioden die overeenstemmen met de elementaire periode.

Art. 3.2.2

§1. In overeenstemming met de bepalingen van het aansluitingscontract en/of de noden van de elektriciteitsdistributienetbeheerder registreert een meetinrichting per meetperiode de volgende data:

- de aanduiding van de meetperiode;
- de afgenomen en/of geïnjecteerde actieve energie;
- desgevallend de afgenomen en/of geïnjecteerde reactieve energie.

§2. De meetinrichting heeft de mogelijkheid om alle kwartiervermogens van de voorbije twaalf maanden te registreren.

Art. 3.2.3

§1. Om desgevallend de uitlezing op afstand van de meetinrichting mogelijk te maken, zorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder, op basis van technisch-economische criteria, voor de realisatie van de meest aangewezen telecommunicatieverbinding.

§2. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen eigenaar is van de meetuitrustingen, is de elektriciteitsdistributienetgebruiker verantwoordelijk voor de overdracht van de meetgegevens naar de elektriciteitsdistributienetbeheerder volgens de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt.

§3. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen eigenaar is van de meetuitrustingen en de inzameling overeenkomstig §2 onmogelijk is heeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder te allen tijde het recht om op kosten van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de meetgegevens of ieder ander gegeven ter plaatse op de meetuitrustingen in kwestie te verzamelen, met naleving van de voorschriften die betrekking hebben op de toegang tot die uitrustingen.

Art. 3.2.4

§1. Een meetperiode is gerelateerd aan een tijdstip met formaat 00:00:00 volgens de lokale tijd.

§2. De afwijking van de begin- en eindtijden van de meetperiode ten overstaan van de gehanteerde referentietijd mag niet groter zijn dan tien seconden.

Art. 3.2.5

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder verstrekt de elektriciteitsdistributienetgebruiker het recht om te allen tijde de in de meetinrichting lokaal beschikbare meetgegevens die betrekking hebben op het toegangspunt, te consulteren. In de uitzonderlijke gevallen waarbij de meetuitrusting zich bevindt op een plaats die niet rechtstreeks voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker toegankelijk is, wendt de elektriciteitsdistributienetgebruiker zich tot de elektriciteitsdistributienetbeheerder, die hem binnen een redelijke termijn toegang zal verschaffen overeenkomstig de bepalingen, vermeld in Art. 2.2.70.

§2. De meetgegevens, vermeld in §1, omvatten minstens de meetgegevens die dienen voor de bepaling van de elektriciteitsafname of -injectie over een bepaalde maand.

§3. Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder op een toegangspunt verschaft de elektriciteitsdistributienetbeheerder binnen de tien werkdagen de nodige inlichtingen voor de interpretatie van de meetgegevens.

§4. De afleesmethode en de omrekeningsfactoren die toegepast moeten worden voor het bepalen van de elektriciteitsafname of -injectie, vermeld in §2, worden bij nieuw geïnstalleerde meetinrichtingen op een duidelijke manier aangebracht op of vlak naast de meter.

Afdeling 2. Bijzondere bepalingen betreffende kleinverbruiksmetinstrumenten

Art. 3.2.6

§1. De niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument voorzien in een telwerk per toegepaste tariefperiode.

§2. De op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument voldoet aan de op het moment van plaatsing geldende functionaliteiten.

§3. Afhankelijk van de kwaliteit van de telecommunicatie kan de op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument twee functionele statussen hebben: “volledig functioneel” of “[niet volledig functioneel]¹”. Deze functionele status wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder ter beschikking gesteld aan de toegangshouder. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt de technische randvoorwaarden die aanleiding geven tot wissel van functionele status. Een wissel van

functionele status kan impact hebben op de beschikbare diensten op de gekoppelde dienstverleningspunten alsook op de van toepassing zijnde tarieven.

§4. Een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument waarvan de kwaliteit van telecommunicatie voldoende performant is ter ondersteuning van de allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in Art. 4.2.13, §3 krijgt de status “volledig functioneel”.

§5. Een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument waarvan de kwaliteit van telecommunicatie onvoldoende performant is ter ondersteuning van de allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in Art. 4.2.13, §3 krijgt de status “[niet volledig functioneel]¹” en wordt in het kader van dit reglement beschouwd als een niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument.

§6. Op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder een communicatieprobleem bij een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument [op te lossen zoals bepaald in Art. 4.1.22/3 van het Energiedecreet]¹. [...] De kosten voor aanpassing of vervanging van de meetinstrument nodig om het communicatieprobleem op te lossen, worden gedragen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder tenzij hij kan aantonen dat de oorzaak van het communicatieprobleem te herleiden is tot een aan de distributienetgebruiker toe te wijzen fout.

§7. De netbeheerder informeert de netgebruiker schriftelijk indien de dataoverdracht bij een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrument niet mogelijk is waardoor de meetinstrument de status “[niet volledig functioneel]¹” krijgt, volgens de definitie in Art. 3.2.6 §5. In deze communicatie licht de netbeheerder toe wat de gevolgen hiervan zijn alsook de stappen die de netgebruiker kan nemen om het communicatieprobleem te laten verhelpen [...] ¹.

Afdeling 3. Meetuitrusting voor decentrale productie en valorisatie van flexibiliteit die een energioverdracht met zich meebrengt

Art. 3.2.7 Meetuitrustingen bij decentrale productie-installaties of energieopslagsystemen

§1. Als de meting op het toegangspunt of het allocatiepunt niet toelaat om de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit van een decentrale productie-installatie of energieopslagsysteem eenduidig te bepalen, kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker beroep doen op de diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor het plaatsen van bijkomende meetuitrusting, het uitlezen ervan en het beheer van de meetgegevens.

§2. [...]

§3. Bij aansluitingen met decentrale productie of energieopslagsysteem wordt een meetinstrument met uitlezing van de productie op afstand geplaatst door de elektriciteitsdistributienetbeheerder als de elektriciteitsdistributienetgebruiker hierom verzoekt of indien dit vereist is op grond van hogere wetgeving. De plaatsing gebeurt na een positief onderzoek van de conformiteit met de aansluitingsvoorschriften, en, in geval van aanvraag, binnen vijftien werkdagen.

De afname- en injectiemeting wordt, indien ze niet geschikt is om op afstand uitgelezen te worden, aangepast. Het onderzoek moet plaatsvinden binnen de vijftien werkdagen na het uitvoeren van de eventuele aanpassing aan de aansluitingsinstallaties door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en/of de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§4. Voor productie-installaties met een vermogen kleiner dan of gelijk aan 10 kVA in dienst genomen vanaf 1 september 2010 moet de meetuitrusting voor een decentrale productie-eenheid, in voorkomend geval, op een zichtbare plaats in de buurt van de meter op het toegangspunt geplaatst worden.

§5. Ongeacht het gaat om een klein- of grootverbruiksmetinstrument kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meterstand opnemen bij de indienstname van de decentrale productie-installatie of het energieopslagsysteem.

§6. De meetinstrument vermeld in §3 wordt aan de gelijkspanningszijde van de productie-installatie of het energieopslagsysteem geplaatst indien het anders onmogelijk is om de productie te bepalen. De meetinstrument moet voldoen aan de vereisten in Bijlage III. De elektriciteitsdistributienetbeheerder werkt hiervoor een meetconcept met bijhorende randvoorwaarden uit van zodra technisch mogelijk en legt dit ter goedkeuring voor aan de VREG.

Art. 3.2.8 Meetuitrustingen voor valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt

§1. Als de meting op het toegangspunt of allocatiepunt niet toelaat om het geactiveerde volume flexibiliteit eenduidig te bepalen voor valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker beroep doen op de diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor het plaatsen van bijkomende meetuitrusting, het uitlezen ervan en het beheer van de meetgegevens.

§2. De meetuitrusting voor valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt kan door een derde partij geleverd, geplaatst en onderhouden worden volgens technische voorschriften opgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en goedgekeurd door de VREG. Deze voorschriften omvatten ook technische oplossingen ter ondersteuning van het uitlezen van deze meetuitrusting door de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Afdeling 4. Bijzondere voorschriften voor budgetmeters

Art. 3.2.9

De elektriciteitsdistributienetbeheerder zorgt ervoor dat er steeds een duidelijke gebruiksaanwijzing voor het budgetmetersysteem op eenvoudig verzoek en gratis aangevraagd kan worden. Deze gebruiksaanwijzing moet een handleiding bevatten voor zowel het gebruik van het budgetmetersysteem (als deze geactiveerd is) als voor het uitlezen van deze meter (in geval van een gedeactiveerde budgetmeter met oplaadbare kaart).

Art. 3.2.10

§1. Een gedeactiveerde budgetmeter met oplaadbare kaart wordt niet weggenomen als er geen gebruik meer wordt gemaakt van zijn functionaliteiten, tenzij een elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar van het betrokken gebouw daar uitdrukkelijk om verzoekt.

§2. De kosten voor het wegnemen van de budgetmeter met oplaadbare kaart komen voor rekening van de aanvrager.

§3. Voor het wegnemen van de budgetmeter met oplaadbare kaart maakt de elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar van het betrokken gebouw een afspraak met de elektriciteitsdistributienetbeheerder, waarbij hij kan eisen dat de budgetmeter wordt weggenomen binnen vijftien werkdagen na ontvangst door de elektriciteitsdistributienetbeheerder van de betaling van de kosten. In uitzonderlijke omstandigheden kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, op gemotiveerde wijze, van die termijn afwijken.

HOOFDSTUK III. Meteropname

Afdeling 1. Meteropname bij grootverbruiksmeterinrichtingen

Art. 3.3.1 [Meteropnamefrequentie bij grootverbruiksmeterinrichtingen met registratie van het gemeten gebruiksprofiel]¹

Voor toegangspunten met een grootverbruiksmeterinrichting met registratie van het gemeten gebruiksprofiel verzamelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder dagelijks en per elementaire periode de meetgegevens door uitlezing op afstand.

Art. 3.3.2 [Meteropnamefrequentie bij grootverbruiksmeterinrichtingen zonder registratie van het gemeten gebruiksprofiel]¹

Voor toegangspunten met een grootverbruiksmeterinrichting zonder registratie van het gemeten gebruiksprofiel neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder [...] de meetgegevens voor afname en, indien van toepassing, de meetgegevens voor injectie, en indien ondersteund het maximumkwartiervermogen van de maand maandelijks op.

De meterstanden worden bepaald in de periode van zeven werkdagen voor en vijf werkdagen na het einde van de te meten maand.

De opname van de metergegevens, bedoeld in het eerste lid, gebeurt daarnaast ook in volgende gevallen:

- bij elke wissel van toegangshouder;
- bij elke wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- bij het in dienst nemen van een toegangspunt en/of de activatie van een allocatiepunt;
- bij het buiten dienst stellen van een toegangspunt en/of de activatie van een allocatiepunt;
- bij aanpassing of vernieuwing van de aansluiting;
- bij aanpassing of vervanging van de meetinrichting;
- op verzoek van een toegangshouder;
- op verzoek van een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Afdeling 2. Meteropname bij kleinverbruiksmeterinrichtingen

Art. 3.3.3 Periodieke meteropname

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt de meetgegevens voor afname en, indien van toepassing, de meetgegevens voor injectie, gelinkt aan één of twee allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting op zodat de van toepassing zijnde allocatiepuntconfiguratie kan worden ondersteund alsook:

- bij elke wissel van toegangshouder;
- bij elke wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- bij het in dienst nemen van een toegangspunt en/of de activatie van een allocatiepunt;
- bij het buiten dienst stellen van een toegangspunt en/of de activatie van een allocatiepunt;
- bij een tariefwissel;
- bij een verandering van een aan het allocatiepunt gekoppelde dienst;
- bij wijziging van de allocatiepuntconfiguratie;
- bij aanpassing of vernieuwing van de aansluiting;
- bij aanpassing of vervanging van de meetinrichting;
- op verzoek van een toegangshouder;
- op verzoek van een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

De meetgegevens op basis van deze meteropname worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder overgemaakt aan de toegangshouder.

§2. Een meetgegeven wordt op één van volgende manieren bepaald:

- op basis van een fysieke meteropname door de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- op basis van een meterstand of meterstanden die de elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgeeft aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder (ofwel telefonisch, via e-mail, via website, via een meterkaartje of op een andere door de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalde en door de VREG goedgekeurde manier);
- op basis van een meterstand of meterstanden die de elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgeeft aan zijn toegangshouder en die de toegangshouder op zijn beurt doorgeeft aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder (bijvoorbeeld bij een wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker of correctie van een geschatte meterstand);
- op basis van een uitlezing op afstand van kwartierwaarden of meterstanden;
- als de bovenstaande manieren geen betrouwbare meterstanden opleverden, door schattingen conform Art. 4.3.29.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt per toegangspunt, vermeld in §1, de opnamemaand. Dat is een eigenschap van het toegangspunt dat bijgehouden wordt in het toegangsregister en waarvan de toegangshouder op het toegangspunt op de hoogte wordt gebracht (onderdeel van de stamgegevens). Voor niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichtingen worden de meterstanden bepaald in een periode die loopt van tien werkdagen voor het begin van die maand tot tien werkdagen na het einde van die maand. Voor de op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichtingen worden de meterstanden bepaald op de eerste kalenderdag van de maand volgend op de opnamemaand.

§4. Als voor de jaarlijkse meteropname bij een meetinrichting die niet op afstand uitgelezen kan worden geen fysieke meteropname door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gebeurt, stuurt de elektriciteitsdistributienetbeheerder een meteropnamebrief naar het contactadres van de elektriciteitsdistributienetgebruiker op het toegangspunt. In die meteropnamebrief wordt de elektriciteitsdistributienetgebruiker verzocht binnen tien werkdagen contact op te nemen met de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de meterstanden door te geven. De meteropnamebrief vermeldt dat als niet tijdig gereageerd wordt, de meterstanden geschat zullen worden en dat die niet

betwist kunnen worden, tenzij de elektriciteitsdistributienetgebruiker uitdrukkelijk en op zijn kosten om een nieuwe meteropname verzoekt.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet in een digitaal alternatief voor de meteropnamebrief. Bij het versturen van een meteropnamebrief wordt, indien de nodige contactgegevens bekend zijn, ook het digitaal alternatief gebruikt om de netgebruiker te informeren.

§6. De meetgegevens voor de afname of de injectie, bepaald volgens §1 en §2, wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gevalideerd overeenkomstig de procedure, beschreven in Art. 4.3.15 t.e.m. Art. 4.3.17.

§7. [...]

§8. [...]

Art. 3.3.3 /1 [Bijkomende bepalingen voor niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichtingen]¹

§1. Bij kleinverbruiksmeterinrichtingen die niet op afstand uitgelezen kunnen worden en waar een fysieke meteropname door de elektriciteitsdistributienetbeheerder noodzakelijk wordt geacht om de kwaliteit van de meetgegevens te garanderen, neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder minstens eenmaal in een periode van 24 maanden fysiek de meterstanden op, voor zover hij toegang heeft of krijgt tot de meetinrichting. De VREG bepaalt, op voorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, de situaties waarbij een fysieke opname al dan niet noodzakelijk wordt geacht. In ieder geval worden bij elke niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting de meterstanden, behoudens overmacht, minstens eenmaal per 48 maanden fysiek opgenomen.

§2. Als de distributienetbeheerder bij een eerste poging tot fysieke meteropname geen toegang krijgt tot de meetinrichting informeert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker via een meteropnamebrief van het tijdstip waarop hij nogmaals een bezoek zal brengen. Die datum ligt maximaal tien kalenderdagen later.

§3. Op de in §2 vermelde voorgestelde datum en tussen de voorgestelde uren, bezoekt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetinrichting opnieuw. Als hij daarbij opnieuw geen toegang krijgt tot de meetinrichting, informeert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de elektriciteitsdistributienetgebruiker via een meteropnamebrief over het bezoek en nodigt hem uit om binnen tien kalenderdagen contact op te nemen met de elektriciteitsdistributienetbeheerder om een afspraak te maken. Tevens wordt vermeld dat als er niet tijdig gereageerd wordt, de meterstanden geschat zullen worden en dat die niet betwist kunnen worden, tenzij de elektriciteitsdistributienetgebruiker uitdrukkelijk en op zijn kosten om een nieuwe meteropname verzoekt.

De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan verzoeken om die afspraak buiten de kantooruren te laten plaatsvinden, als de elektriciteitsdistributienetbeheerder al 48 maanden lang geen fysieke meteropname kon uitvoeren. In dat geval kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder daar extra kosten voor aanrekenen.

§4. Als het meer dan 48 maanden geleden is dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder, voor een meetinrichting die niet op afstand uitgelezen kan worden, fysiek een meteropname heeft kunnen uitvoeren, moet de elektriciteitsdistributienetgebruiker toegang tot de meetinrichting verlenen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De kosten die de elektriciteitsdistributienetbeheerder moet maken om toegang tot de meetinrichting te verkrijgen, worden door de elektriciteitsdistributienetgebruiker gedragen.

§5. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker of de toegangshouder op het toegangspunt kan steeds een fysieke meteropname door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aanvragen. Bij de aanvraag wordt een afspraak gemaakt met de elektriciteitsdistributienetbeheerder over het tijdstip waarop deze meteropname uitgevoerd zal worden. Daarbij kan de aanvrager eisen dat die datum binnen vijftien werkdagen ligt. De kosten voor de meteropname worden gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker tenzij die een beschermde afnemer is volgens het Energiebesluit en het zijn eerste vraag is in het lopende kalenderjaar. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder op de datum en tussen de uren van de afspraak geen toegang krijgt tot de meetinrichting, vervalt de aanvraag en worden de kosten gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 3.3.4

§1. [...]

§2. Als de meterstand bij een wissel van toegangshouder op een toegangspunt niet op afstand uitgelezen wordt, stuurt de elektriciteitsdistributienetbeheerder 10 werkdagen voor de effectieve wisseldatum, een meteropnamebrief naar de door de toegangshouder in zijn aanvraag vermelde elektriciteitsdistributienetgebruiker op het door de toegangshouder in zijn aanvraag vermelde contactadres. Op die meteropnamebrief vermeldt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de identificatie van het allocatiepunt en het adres van het toegangspunt waarop de wissel zal plaatsvinden, de contactgegevens van beide betrokken toegangshouders en de procedure voor het doorgeven van de meterstand en de meternummers conform §1. Tevens wordt verduidelijkt welke stappen kunnen worden ondernomen om een onterechte wissel van toegangshouder ongedaan te maken.

§3. Bij uitlezing op afstand registreert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meterstand op het tijdstip 00:00 lokale tijd op de datum van de wissel van toegangshouder.

§4. [...]

TITEL IV.— MARKTCODE

De marktcode (titel IV) bevat de bepalingen met betrekking tot:

- de voorwaarden en plichten gerelateerd aan het verkrijgen van toegang tot het net door de toegangshouder;
- de diensten die de elektriciteitsdistributienetbeheerder op allocatiepunten aanbiedt aan de door de elektriciteitsdistributienetgebruiker gemandateerde toegangshouder;
- de rollen en verantwoordelijkheden van de marktpartijen bij het uitwisselen van informatie op allocatiepunten, net als specifieke principes van toepassing in de marktprocessen bij de aanwijzing van of wijziging op een allocatiepunt, de ter beschikking stelling en rechtzetting van meetgegevens, de allocatie en reconciliatie;
- de registratie en het gebruik van technische, relationele en meetgegevens op allocatiepunten.

HOOFDSTUK I. Registratie van gegevens

Afdeling 1. Toekenning van toegangspunt en allocatiepunten

Art. 4.1.1 Toekenning van toegangspunt

§1. Aan elke aansluiting op het elektriciteitsdistributienet wordt één individueel toegangspunt toegekend per woon- of bedrijfseenheid, behoudens de uitzonderingen zoals bepaald in artikel 4.7.1, §2 van het Energiedecreet.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan afwijken van het principe bepaald in §1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders leggen gemeenschappelijk deze afwijkingen vast en maken die bekend via hun websites.

§3. In afwijking van §1 koppelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker één of meerdere bijkomende toegangspunten aan een aansluiting om voor aparte delen van de installatie van de elektriciteitsdistributienetgebruiker een elektriciteitsleveringscontract te sluiten met een andere toegangshouder dan deze geregistreerd op de allocatiepunten verbonden met het eerste toegangspunt, conform Art. 4.1.2, §1 en §2.

Art. 4.1.2 Koppeling van allocatiepunt(en) aan het toegangspunt

§1. Aan een toegangspunt wordt minstens één allocatiepunt gekoppeld.

§2. Als op een toegangspunt de afname en injectie gemeten worden en de elektriciteitsdistributienetgebruiker een terugleveringscontract met een andere partij sluit dan de toegangshouder voor afname, wordt een bijkomend allocatiepunt voor injectie gekoppeld aan het toegangspunt.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerders werken na overleg met de marktpartijen, en in het bijzonder de toegangshouders, een systeem uit om meerdere allocatiepunten voor afname en injectie te koppelen aan één enkel toegangspunt.

De elektriciteitsdistributienetbeheerders dienen een eerste visienota voor dit systeem in bij de VREG voor 1 januari 2023. Deze visienota voorziet minstens in volgende functionaliteiten:

- Het werken met een submeter voor de meting van het aparte volume, en de verwerking van deze gegevens voor allocatie, reconciliatie en facturatie;
- Een verdeling van de verantwoordelijkheden tussen de verschillende partijen actief op een toegangspunt;
- Een integratie met de systemen voor flexibiliteit en energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom;
- Een systeem om elke partij tijdige en volledige informatie te bezorgen voor het uitoefenen van zijn taken op het toegangspunt.

Afdeling 2. Toegangsregister

Art. 4.1.3 Doel van het toegangsregister

Het toegangsregister is een bestand of een geheel van bestanden dat tot doel heeft de vrije marktwerking te ondersteunen en hiertoe de elektriciteitsdistributienetgebruiker, de toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijke op de allocatiepunten op het elektriciteitsdistributienet registreert. Dat houdt onder meer het volgende in:

- veranderingen van elektriciteitsdistributienetgebruikers, toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken actief op de allocatiepunten alsook technische aanpassingen inzake de toegang tot het net op niveau van de toegangspunten kunnen geregistreerd en gevolgd worden;
- op basis van de op de allocatiepunten geregistreerde elektriciteitsdistributienetgebruikers, toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken kunnen de afgenomen en geïnjecteerde of verbruikte en geproduceerde hoeveelheden elektriciteit correct aan die partijen toegewezen worden;
- op basis van de op de toegangspunten geregistreerde technische gegevens en de op de allocatiepunten geregistreerde keuzes van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kunnen de energieprijzen en nettarieven via de leverancier aan de op de allocatiepunten geregistreerde elektriciteitsdistributienetgebruikers aangerekend worden.

Art. 4.1.4 Actueel houden van informatie in toegangsregister

Als verantwoordelijke voor het beheer van het toegangsregister houdt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de hierin opgenomen informatie actueel, met inbegrip van de verwerking van de gegevens van de elektriciteitsdistributienetgebruikers zoals die worden aangeleverd door de toegangshouders.

De toegangshouder levert de contactgegevens vermeld in Art. 4.1.5 aan zoals hij die van de elektriciteitsdistributienetgebruiker ontvangt, inclusief het telefoonnummer en het e-mailadres indien hij hierover beschikt. Wanneer de elektriciteitsdistributienetgebruiker een wijziging in zijn contactgegevens doorgeeft aan zijn toegangshouder actualiseert de toegangshouder deze gegevens onverwijld in het toegangsregister.

Wanneer de elektriciteitsdistributienetbeheerder gebruik maakt van een telefoonnummer of e-mailadres van de elektriciteitsdistributienetgebruiker zoals opgenomen in het toegangsregister dan voorziet hij procedures of processen die rekening houden met de mogelijkheid dat deze gegevens niet meer actueel zijn. Zo mag de elektriciteitsdistributienetbeheerder bij communicatie op basis van het telefoonnummer of e-mailadres geenszins persoons- of commerciële gegevens doorgeven.

Art. 4.1.5 Inhoud van het toegangsregister

In het toegangsregister worden de volgende gegevens opgenomen:

- informatie over de aansluiting, per aansluitingspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - het energietype: elektriciteit;
 - het elektriciteitsdistributienet waarmee de aansluiting verbonden is;
 - het aansluitingsspanningsniveau;
 - het adres waar de aansluiting zich bevindt;
 - het toegangspunt of de toegangspunten verbonden aan de aansluiting;
- informatie over de toegang tot het net, per toegangspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - de identificatie van het toegangspunt;
 - de fysieke status van het toegangspunt;
 - de gebruiksrichting: injectie en/of afname;
 - het aansluitingsvermogen;
 - indien van toepassing, gegevens inzake de aanwezigheid van decentrale productie;
- informatie over de meetinrichting op het toegangspunt, zoals aangeleverd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder:
 - de meternummer(s);
 - de fysieke status van de meter(s) en meetinrichting;
 - de aanwezigheid van een budgetmeter of stroombegrenzer;
- informatie over de meteropname:
 - voor toegangspunten met jaarlijkse meteropname: de opnamemaand;
- informatie over de elektriciteitsdistributienetgebruiker, per allocatiepunt, zoals aangeleverd door de toegangshouder:

- de naam van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- het type elektriciteitsdistributienetgebruiker (huishoudelijk of niet-huishoudelijk);
- indien van toepassing, het ondernemingsnummer en de NACE-BEL 2008 code;
- de contactgegevens (adres en, indien beschikbaar, e-mailadres en telefoonnummer) van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- informatie over het gebruik van het allocatiepunt:
 - de identificatie van de aan het toegangspunt gekoppelde allocatiepunten;
 - de contractuele status van het allocatiepunt;
 - de partijen die als toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke zijn aangewezen;
 - de allocatiepuntconfiguratie:
 - het meetregime;
 - [het doorstuurregime]¹;
 - [de facturatiefrequentie]¹;
 - de op het toegangspunt gekozen en beschikbare diensten, alsook de hieruit volgende wijze(n) waarop de meetgegevens gecombineerd (kunnen) worden op het allocatiepunt;
 - indien van toepassing, de voorafbetalingsstatus;
 - de datum na de indienstname waarop voor het eerst een toegangshouder geregistreerd werd op het allocatiepunt;
 - de datum waarop de huidige toegangshouder geregistreerd werd op het allocatiepunt;
 - de datum waarop een toegangshouder voor de huidige elektriciteitsdistributienetgebruiker geregistreerd werd op het allocatiepunt;
 - indien gekend, de einddatum van het energiecontract tussen de huidige toegangshouder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt;
 - het gebruiksprofiel;
 - voor allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, het standaard jaarverbruik of standaard maandverbruik of de forfaitair bepaalde afname;
 - de meest recente meterstanden en verbruiken voor facturatie;
 - de meest recente meterstanden en verbruiken voor verbruiksgegevens;
 - historische verbruiken.

HOOFDSTUK II. Toegang tot het net

Afdeling 1. Verkrijgen van toegang tot het net

Art. 4.2.1 Toegangshouderschap

§1. De toegangshouder is:

- Op allocatiepunten waaraan enkel injectie wordt toegewezen, verbonden met toegangspunten op het elektriciteitsdistributienet: ofwel de elektriciteitsdistributienetgebruiker (producent) zelf, ofwel een gemandateerde derde partij, naargelang van de partij die de toegang tot het net heeft aangevraagd en verkregen voor dat toegangspunt;
- Op allocatiepunten waaraan (ook) afname wordt toegewezen, verbonden met een toegangspunt op het elektriciteitsdistributienet: ofwel de afnemer zelf (dezelfde natuurlijke persoon of rechtspersoon), voor zover deze over een aansluitingsvermogen voor afname groter dan of gelijk aan 56kVA beschikt, ofwel de leverancier, naargelang van de partij die de toegang tot het net heeft aangevraagd en verkregen voor dat toegangspunt.

§2. Elke partij die volgend uit §1 toegangshouder kan zijn, kan bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder een toegangsaanvraag conform Onderafdeling 2 indienen.

Onderafdeling 1. Toegangsvoorwaarden voor de toegangshouder

Art. 4.2.2

De voorwaarden voor toegang tot het net zijn:

1. als de toegangsaanvraag of het behoud van toegang betrekking heeft op afname: de aanvrager of de toegangshouder beschikt, tenzij hij afnemer is op het betreffende toegangspunt, over de vereiste toestemming om te leveren op het Vlaamse elektriciteitsdistributienet, conform het Energiedecreet;
2. de aanvrager of de toegangshouder is zelf evenwichtsverantwoordelijke of heeft een geldige overeenkomst met een of meer evenwichtsverantwoordelijken;
3. de evenwichtsverantwoordelijken zijn opgenomen in het register van toegangsverantwoordelijken;
4. de ingangsdatum waarop toegang tot het net wordt aangevraagd, ligt minstens één maand in de toekomst;
5. het voldoen aan de betalingsvoorwaarden opgenomen in het toegangscontract en de daaraan gelinke wijze van financiële borgstelling voldoet aan de in het toegangscontract gespecificeerde voorwaarden;
6. de ondertekening van het meest recente toegangscontract.

Art. 4.2.3

Om toegang tot het net van de elektriciteitsdistributienetbeheerder te verkrijgen moet de toegangshouder een toegangscontract afsluiten met de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 4.2.4 Verklaringen en garanties van de toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke

§1. [...]

§2. Als de toegangshouder niet zelf de evenwichtsverantwoordelijke is, moet hij voor elke evenwichtsverantwoordelijke met wie hij in dat verband samenwerkt, een door hem en de evenwichtsverantwoordelijke ondertekende verklaring aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder bezorgen. In die verklaring wordt de samenwerking van de beide partijen bevestigd met betrekking tot (een deel van) de allocatiepunten waarop de toegangshouder toegang tot het elektriciteitsdistributienet heeft. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een modelverklaring op.

§3. De toegangshouder of de evenwichtsverantwoordelijke waarschuwt de elektriciteitsdistributienetbeheerder onmiddellijk als de verklaringen of garanties bepaald in §2 vervallen.

Onderafdeling 2. Toegangsprocedure

Art. 4.2.5

§1. Om toegang tot het net te verkrijgen moet een toegangsaanvraag worden ingediend bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. Een toegangsaanvraag wordt ingediend volgens de procedure bepaald door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Het toegangsaanvraagformulier wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder beschikbaar gesteld. De toegangsprocedure specificeert de ontvankelijkheidsvoorwaarden van de toegangsaanvraag.

Art. 4.2.6 Inhoud van de toegangsaanvraag

Een toegangsaanvraag omvat minstens de volgende elementen:

- de identiteit en contactgegevens van de aanvrager (naam, adres, ondernemingsnummer, EAN-GLN ...);
- de identiteit en contactgegevens van de evenwichtsverantwoordelijke waarmee de aanvrager zal samenwerken (naam, adres, ondernemingsnummer, EAN-GLN ...);
- een verklaring van samenwerking tussen de aanvrager en de evenwichtsverantwoordelijke;

- de wijze van financiële borgstelling;
- de ingangsdatum waarop toegang tot het net wordt aangevraagd;

Art. 4.2.7

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvraag volledig is. Als de aanvraag niet volledig is, meldt hij aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de aanvraag welke elementen er ontbreken.

Art. 4.2.8

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvrager voldoet aan de toegangsvoorwaarden zoals bepaald in Art. 4.2.2.

Art. 4.2.9

§1. Als de aanvraag niet wordt goedgekeurd, meldt de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de volledige aanvraag welke voorwaarden niet zijn vervuld. Tevens wordt melding gemaakt van de bemiddelings- en beslechtningstaak van de VREG in geschillen met de netbeheerder conform Artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. Als de toegangsaanvraag betrekking heeft op afname en de aanvrager, indien van toepassing, nog niet beschikt over de vereiste toestemming om te leveren op het Vlaamse elektriciteitsdistributienet, conform het Energiedecreet, zal de elektriciteitsdistributienetbeheerder toch al starten met het onderzoek om na te gaan of er voldaan wordt aan de andere toegangsvoorwaarden en dit vanaf het moment dat de kandidaat-leverancier zich aanmeldt om toegang tot het net te krijgen. De toegangsaanvraag zal echter pas goedgekeurd worden nadat de aanvrager de vereiste toestemming heeft om te leveren op het Vlaamse elektriciteitsdistributienet, conform het Energiedecreet.

§3. Als de toegangsaanvraag wordt goedgekeurd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder verkrijgt de aanvrager toegang tot het elektriciteitsdistributienet na ondertekening van het toegangscontract van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Onderafdeling 3. Toegangscontract

Art. 4.2.10 Inhoud van het toegangscontract

Het toegangscontract bevat, naast verwijzingen naar dit reglement, onder meer de volgende elementen:

1. de wederzijdse rechten en plichten;
2. de aansprakelijkheidsregeling;
3. de betalingsvoorwaarden en financiële borgstellingen;
4. een regeling van schadeloosstelling met betrekking tot de wederzijdse aansprakelijkheden verbonden aan langdurige stroomonderbrekingen.
5. een regeling van schadeloosstelling met betrekking tot de wederzijdse aansprakelijkheden, verbonden aan de verplichting tot het uitwisselen van gegevens, waaronder in het bijzonder meetgegevens.

Afdeling 2. Aangeboden diensten en allocatiepuntconfiguratie

Art. 4.2.11 Aanbod van diensten op een allocatiepunt

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan op allocatiepunten de berekeningsbasis voor de facturatie van verschillende factuurcomponenten en voor de allocatie op verschillende manieren vaststellen. De regels voor het vaststellen van die berekeningsbasis per toepassing wordt een dienst op een allocatiepunt genoemd.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder biedt een overzicht aan de toegangshouder van de verschillende diensten die hij op een allocatiepunt kan kiezen.

§3. [...]

§4. Elke dienst die mogelijk op een allocatiepunt aangeboden wordt is onderworpen aan een voorafgaandelijke goedkeuring door de VREG.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder biedt minimaal die diensten aan die de toegangshouder in staat stellen zijn verplichtingen in of krachtens het Energiedecreet ten aanzien van een elektriciteitsdistributienetgebruiker na te komen.

Art. 4.2.11 /1 Allocatiepuntconfiguratie

§1. De allocatiepuntconfiguratie bevat volgende instelbare parameters:

- Meetregime
- [Doorstuurregime]¹
- [Facturatiefrequentie]¹

§2. De frequentie van de meteropname kan afwijken van het meetregime en [het doorstuurregime]¹.

Art. 4.2.12 Standaard allocatiepuntconfiguratie bij een grootverbruiksmeterinrichting

§1. [Op een allocatiepunt verbonden aan een toegangspunt met een grootverbruiksmeterinrichting bestaat de allocatiepuntconfiguratie, in geval van nieuwe aansluitingen en wijzigingen aan bestaande aansluitingen, standaard uit:

- Meetregime: per elementaire periode;
- Doorstuurregime: dagelijks de gegevens per elementaire periode;
- Facturatiefrequentie: maandelijks.]¹

§2. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan met de elektriciteitsdistributienetbeheerder een allocatiepuntconfiguratie overeenkomen die afwijkt van de standaard allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in §1.

Art. 4.2.13 Standaard allocatiepuntconfiguratie bij een kleinverbruiksmeterinrichting

§1. [Op een allocatiepunt met een niet op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting bestaat de allocatiepuntconfiguratie standaard uit:

- Meetregime: jaarlijks;
- Doorstuurregime: jaarlijks de jaargegevens, en naar aanleiding van het doorgeven van een meterstand door de elektriciteitsdistributienetgebruiker naast de jaarlijkse meteropname, conform Artikel 3.2.18 van het Energiebesluit, het volume sinds de voorgaande meteropname;
- Facturatiefrequentie: jaarlijks]¹

§1./1. [Op een allocatiepunt met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting bestaat de allocatiepuntconfiguratie standaard uit:

- Meetregime: per elementaire periode;
- Doorstuurregime: maandelijks de maandgegevens;
- Facturatiefrequentie: jaarlijks.]¹

§2. [De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting die conform §3 de standaard allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in §1/1 wil aanpassen, maakt dit verzoek kenbaar aan de toegangshouder.]¹ De toegangshouder maakt het verzoek uiterlijk op de 8^e werkdag na ontvangst van het verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker over aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De elektriciteitsdistributienetbeheerder wijzigt de allocatiepuntconfiguratie uiterlijk op de 20^e werkdag na ontvangst van het verzoek van de toegangshouder naar de gekozen allocatiepuntconfiguratie [...] ¹.

§3. [De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan een allocatiepuntconfiguratie kiezen die afwijkt van de standaard allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in §1/1. Meer specifiek kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker kiezen voor een doorstuurregime waarbij dagelijks de gegevens per elementaire periode ter beschikking worden gesteld, en/of voor een maandelijks facturatiefrequentie.]¹

Art. 4.2.14 Keuze allocatiepuntconfiguratie

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt de op basis van de aanwezige meetinrichting mogelijke instellingen van de allocatiepuntconfiguratie zichtbaar aan de toegangshouder op het betreffende allocatiepunt.

§2. Nadat de elektriciteitsdistributienetgebruiker zijn toestemming heeft gegeven, kan de toegangshouder de allocatiepuntconfiguratie kiezen uit de beschikbare instellingen, volgens de wijze beschreven in de UMIG.

HOOFDSTUK III. Marktfacilitatie

Afdeling 1. Proces ter consultatie van gegevens door de toegangshouder op een toegangspunt en allocatiepunt

Art. 4.3.1

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt een doorlopend beschikbare elektronische opzoeking door toegangshouders van de identificatie van de toegangspunten op zijn net op basis van adresgegevens (straatnaam, huisnummer, busnummer, postnummer en gemeente) en meternummer(s) én vice versa, mogelijk. De inhoud, het formaat waarin en de drager waarop die opzoeking kan gebeuren, wordt in onderling overleg tussen toegangshouders en elektriciteitsdistributienetbeheerders bepaald en beschreven in de handleiding voor informatie-uitwisseling. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk opgestelde beschrijving legt de VREG de inhoud, het formaat waarin en de drager waarop die opzoeking kan gebeuren op.

§2. De toegangshouder maakt enkel gebruik van de opzoeking beschreven in §1 voor zover dit noodzakelijk is met het oog op het sluiten van een energiecontract. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet in een systeem om te controleren of toegangshouders enkel met die doeleinden gebruik maken van de opzoeking en voorziet, voor zover afwijkingen mogelijk zijn, in een rapportering via de monitoring bepaald in Art. 1.3.3, §6.

Afdeling 2. Processen die een wijziging op het allocatiepunt teweegbrengen

Art. 4.3.2 Aanwijzing toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke

§1. Per allocatiepunt wijst de elektriciteitsdistributienetgebruiker een toegangshouder aan.

§2. Op een toegangspunt waarop het gebruik van het net afname en injectie betreft kan, in geval van een verschillende toegangshouder voor afname en injectie, de toegangshouder op het allocatiepunt voor injectie slechts aangewezen worden nadat de toegangshouder op het allocatiepunt voor afname werd geregistreerd.

§3. Per allocatiepunt wijst de toegangshouder de evenwichtsverantwoordelijke aan.

Art. 4.3.3 Activatie en de-activatie van een allocatiepunt

§1. De activatie van het eerste gekoppelde allocatiepunt zoals bedoeld in Art. 4.1.2, §1 valt samen met de indienstname van het hieraan gekoppelde toegangspunt, zoals bepaald in Art. 2.3.1.

§2. Behoudens in de gevallen waar het gebruik van het net op het toegangspunt zich beperkt tot injectie, kan de activatie van een apart allocatiepunt voor injectie slechts plaatsvinden nadat het allocatiepunt voor afname werd geactiveerd.

§3. De de-activatie van een allocatiepunt voor afname valt samen met de buitendienststelling van het hieraan gekoppelde toegangspunt, zoals bepaald in Art. 2.3.2, en leidt bijgevolg tot de de-activatie van een eventueel apart allocatiepunt voor injectie.

Art. 4.3.4 Wissel van toegangshouder

§1. Elke wijziging van toegangshouder op een allocatiepunt, die niet gepaard gaat met een wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker, moet vooraf aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangevraagd worden door de nieuwe toegangshouder, met aanwijzing van de datum van verandering. De elektriciteitsdistributienetbeheerder verwerkt dit bericht conform de termijn zoals bepaald in Artikel 4.4.1 van het Energiedecreet. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet een systeem om het respecteren van deze termijn te controleren en voorziet, voor zover afwijkingen mogelijk zijn, een rapportering via de monitoring bepaald in Art. 1.3.3, §6.

§2. Op een allocatiepunt verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting gebeurt de meteropname naar aanleiding van een wissel van toegangshouder zoals bepaald in Art. 3.3.3 §2.

§3. De wisselmeterstanden worden bepaald door de elektriciteitsdistributienetbeheerder via één van onderstaande methodes, waarbij de volgorde van onderstaande methodes wordt gerespecteerd en waarbij gegevens opgenomen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder voorrang hebben in geval van betwisting:

1. Voor allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting:

- indien beschikbaar, op basis van de meterstand(en) verkregen door uitlezing op afstand op de wisseldatum of, indien de elektriciteitsdistributienetbeheerder overgaat tot een meteropname op eigen initiatief of op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, door opname van de elektriciteitsdistributienetbeheerder ter plaatse;
- op basis van de door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgegeven en door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gevalideerde meterstand(en);
- bij gebrek aan bovenstaande meterstanden of als uit de validatie door de elektriciteitsdistributienetbeheerder blijkt dat deze meterstanden onbruikbaar zijn en er uiterlijk op de tiende werkdag na de effectieve datum van de wissel van toegangshouder geen gevalideerde meterstanden beschikbaar zijn, door schatting volgens de methodieken beschreven in Art. 4.3.29.

2. Voor allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een grootverbruiksmeterinrichting of een toegangspunt van een aansluiting met een totale decentrale productie groter dan 10 kVA:

- op basis van de meterstanden of volumes verkregen door tele-opname op de wisseldatum;
- op basis van door de elektriciteitsdistributienetbeheerder opgenomen meterstanden of volumes;
- op basis van de door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgegeven en door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gevalideerde meterstanden of volumes;
- op basis van door de elektriciteitsdistributienetbeheerder berekende of geschatte meterstanden of volumes.

Art. 4.3.5 Wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker en gecombineerde wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker en toegangshouder

§1. Elke wissel van een elektriciteitsdistributienetgebruiker op een allocatiepunt wordt door de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker gemeld aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder zodra hij daarvan op de hoogte wordt gebracht door de elektriciteitsdistributienetgebruiker. De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeetinrichting geeft hiertoe de datum van de wissel en de meterstand(en) op die datum door aan zijn toegangshouder. Zowel de wisseldatum als de wisselmeterstand(en) zijn bij voorkeur op tegenstelbare wijze tussen partijen vastgelegd. Dit kan gebeuren via het energieovernamedocument dat zowel ondertekend is door de uithuizende als de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of de eigenaar in afwezigheid van een elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§1./1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan in samenwerking met de toegangshouders, en na overleg met relevante stakeholders, een webapplicatie ontwikkelen die de functionaliteiten van het energieovernamedocument ondersteunt, voor elektriciteitsdistributienetgebruikers met een kleinverbruiksmeetinrichting.

§2. De wisselmeterstanden worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald via één van onderstaande methodes, waarbij de volgorde van onderstaande methodes wordt gerespecteerd en waarbij gegevens opgenomen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder voorrang hebben in geval van betwisting:

1. Voor allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeetinrichting:

- op basis van de meterstand(en) verkregen door uitlezing op afstand op de wisseldatum of, indien de elektriciteitsdistributienetbeheerder overgaat tot een meteropname op eigen initiatief of op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, door opname van de elektriciteitsdistributienetbeheerder ter plaatse;
- op basis van de meterstand(en) op tegenstelbare wijze vastgesteld conform §1 of §1/1 en door de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker overgemaakt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- op basis van de meterstand(en) op wisseldatum zoals bezorgd aan de toegangshouder door de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- bij gebrek aan bovenstaande, als er geen meterstand(en) bekend zijn of als uit de validatie door de elektriciteitsdistributienetbeheerder blijkt dat deze meterstand(en) onbetrouwbaar

zijn, op basis van een schatting van de meterstand(en) op de wisseldatum volgens de methodieken vermeld in Art. 4.3.29.

2. Voor allocatiepunten verbonden aan een toegangspunt met een grootverbruiksmeterinrichting of een toegangspunt van een aansluiting met een totale decentrale productie groter dan 10 kVA :

- op basis van de meterstanden of volumes verkregen door tele-opname op de wisseldatum;
- op basis van door de elektriciteitsdistributienetbeheerder opgenomen meterstanden of volumes;
- op basis van de door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker doorgegeven en door de elektriciteitsdistributienetbeheerder gevalideerde meterstanden of volumes;
- op basis van door de elektriciteitsdistributienetbeheerder berekende of geschatte meterstanden of volumes.

§3. Als de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting de gevalideerde wisselmeterstand(en) en wisseldatum ontvangt van de elektriciteitsdistributienetbeheerder (doorgegeven door de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker) controleert hij of dit overeenkomt met de meterstand(en) en wisseldatum zoals doorgegeven door de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§4. Bij gebrek aan overeenstemming van wisselmeterstand(en) of wisseldatum, kan de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting een rectificatiebericht sturen.

Art. 4.3.6 Verhuis geïnitieerd door de uithuizende klant en niet-gemelde verhuis

§1. Elke toegangshouder neemt in zijn energiecontract met zijn klant de verplichting op dat een elektriciteitsdistributienetgebruiker op een allocatiepunt verbonden aan een toegangspunt met een kleinverbruiksmeterinrichting steeds aan zijn toegangshouder en via zijn toegangshouder aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder moet melden dat hij verhuist en aan die toegangshouder en via zijn toegangshouder aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de volgende gegevens moet verstrekken, tenzij hij aangeeft, conform Art. 2.3.2, dat het toegangspunt op het oude adres op zijn kosten buiten dienst mag worden gesteld:

- de wisseldatum waarop hij het oude adres verlaat of verlaten heeft;
- indien niet beschikbaar bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder door uitlezing op afstand, de wisselmeterstand(en) vastgesteld door de elektriciteitsdistributienetgebruiker op die datum;
- de naam en contactgegevens van de nieuwe elektriciteitsdistributienetgebruiker of van de eigenaar van het gebouw of de installatie waaraan het allocatiepunt verbonden is.

Hierbij worden de wisseldatum en de wisselmeterstand(en) bij voorkeur op tegenstelbare wijze tussen partijen vastgelegd. De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting kan hiervoor gebruik maken van het energieovernamedocument dat zowel ondertekend is door de uithuizende als de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of

de eigenaar in afwezigheid van een elektriciteitsdistributienetgebruiker, of van de applicatie beschreven in Art. 4.3.5, §1/1.

Wanneer de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker zijn verhuis meldt, maar nalaat een of meerdere van deze gegevens vermeld in §1 mee te delen en er geen wisselaanvraag op naam van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar volgt, meldt de toegangshouder de verhuis aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder conform §3.

§2. In geval de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker de verhuis meldt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, wordt de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker geschrapt als elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt op de in de aanvraag vermelde effectieve verhuisdatum. De toegangshouder blijft geregistreerd op het allocatiepunt tot ontvangst van de wisselaanvraag op naam van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar.

§3. Indien er geen wisselaanvraag op naam van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker of eigenaar ontvangen wordt, moet de toegangshouder van de uithuizende distributienetgebruiker de situatie binnen de termijn bepaald in Artikel 5.5.1 van het Energiebesluit melden aan de distributienetbeheerder. De uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker wordt geschrapt als elektriciteitsdistributienetgebruiker op het allocatiepunt op de in de aanvraag vermelde effectieve verhuisdatum. Na de melding blijft de toegangshouder ten laatste tot het verstrijken van de termijn bepaald in Artikel 5.5.2, tweede lid van het Energiebesluit geregistreerd op het allocatiepunt.

§4. De wisselmeterstanden worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald via een van onderstaande methodes, waarbij de volgorde van onderstaande methodes wordt gerespecteerd en waarbij gegevens opgenomen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder voorrang hebben in geval van betwisting:

- op basis van de meterstand(en) verkregen door uitlezing op afstand op de wisseldatum;
- op basis van de meterstand(en) op wisseldatum op tegenstelbare wijze vastgesteld en door de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker overgemaakt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- op basis van de meterstand(en) op wisseldatum zoals bezorgd aan de toegangshouder door de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- op basis van de door de elektriciteitsdistributienetbeheerder op vraag van de toegangshouder ter plaatse opgenomen meterstand(en);
- bij gebrek aan bovenstaande, als er geen meterstanden bekend zijn of als uit de validatie door de elektriciteitsdistributienetbeheerder blijkt dat deze meterstanden onbetrouwbaar zijn, op basis van een schatting op de wisseldatum volgens de methodieken vermeld in Art. 4.3.29.

§6. Als de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting in geval van een verhuis geïnitieerd door de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker en een niet-gemelde verhuis, de gevalideerde wisselmeterstand(en) en wisseldatum ontvangt van de elektriciteitsdistributienetbeheerder (doorgegeven door de toegangshouder van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker) controleert hij of dit overeenkomt met de meterstand(en) en wisseldatum zoals doorgegeven door de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§7. Bij gebrek aan overeenstemming van wisselmeterstand(en) of wisseldatum, kan de toegangshouder van de inhuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting een rectificatiebericht sturen.

§8. Na de lancering van de verhuisaanvraag door de toegangshouder zoals bepaald in §3 krijgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de opdracht om, voor een elektriciteitsdistributienetgebruiker met een kleinverbruiksmeterinrichting, de situatie op het allocatiepunt te regulariseren.

§9. Na het ontvangen van een door de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker correct en volledig ingevuld regularisatiedocument, neemt de toegangshouder de nodige maatregelen om de levering op het betreffende allocatiepunt te regulariseren door het versturen van een wisselaanvraag, tenzij de toegangshouder deze distributienetgebruiker mag weigeren conform het Energiebesluit. De wisselaanvraag bevat als effectieve wisseldatum de datum vermeld op het regularisatiedocument, tenzij de verhuis van de uithuizende elektriciteitsdistributienetgebruiker lopende is, dan wordt de datum en wisselmeterstand conform §4bepaald.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet in een opvolging van de termijn tot regularisatie, waarbij er enkel rekening gehouden wordt met de regularisatiedocumenten die voldoen aan de voorwaarden van deze paragraaf en die conform deze paragraaf door de toegangshouder moeten worden verwerkt.

§10. Als de levering op het allocatiepunt niet werd geregulariseerd na afloop van de termijn vermeld in §3 en het toegangspunt niet buiten dienst werd gesteld, neemt de elektriciteitsdistributienet-beheerder, zoals bepaald in Artikel 5.5.2 van het Energiebesluit, de levering op het betreffende allocatiepunt over.

§11. De distributienetbeheerder legt, volgens de procedure beschreven in Art. 1.3.3, vast welke allocatiepuntconfiguratie gedurende de procedure beschreven in dit artikel wordt gehanteerd, in afwachting van een keuze door de nieuwe elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 4.3.7 Opzegging contract door de toegangshouder ten gevolge van wanbetaling

§1. De beëindiging van het contract met betrekking tot de afname op een allocatiepunt ten gevolge van wanbetaling van de elektriciteitsdistributienetgebruiker moet minstens achtentwintig kalenderdagen vooraf door de toegangshouder aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder gemeld worden.

§2. In afwijking van §1 moet de beëindiging van het contract met betrekking tot afname op een allocatiepunt van een huishoudelijke afnemer ten gevolge van wanbetaling, conform de termijn in Artikel 5.2.1, §1 van het Energiebesluit door de toegangshouder aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder gemeld worden.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet een systeem om het respecteren van de termijnen bedoeld in §1 en §2 te controleren en voorziet, voor zover afwijkingen mogelijk zijn, een rapportering via de monitoring bepaald in Art. 1.3.3, §6.

§4. De beëindiging van contracten geregistreerd op aparte, aan eenzelfde toegangspunt gekoppelde, allocatiepunten voor afname en injectie, beïnvloeden elkaar niet, met dien verstande dat de beëindiging van de toegang tot het net op het toegangspunt, conform Art. 2.3.10, bij gebrek aan een geregistreerde toegangshouder op het allocatiepunt voor afname, ook de diensten op het allocatiepunt voor injectie beëindigt.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt binnen tien werkdagen contact op met de elektriciteitsdistributienetgebruiker. Hierbij wijst hij hem op zijn plicht om een toegangshouder aan te wijzen op het betreffende allocatiepunt uiterlijk tien kalenderdagen vóór het einde van de opzegtermijn, of acht kalenderdagen in het geval van een huishoudelijke afnemer. De elektriciteitsdistributienetbeheerder vermeldt eveneens de mogelijke gevolgen als de elektriciteitsdistributienetgebruiker geen nieuw energiecontract sluit, dat ingaat op de datum van het einde van de opzegtermijn.

Art. 4.3.8 Opzegging contract om andere redenen

§1. De beëindiging van het contract met betrekking tot de afname of de injectie op een allocatiepunt door de elektriciteitsdistributienetgebruiker moet minstens 28 kalenderdagen vooraf door de toegangshouder aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden gemeld.

§2. In afwijking van §1 moet de beëindiging van het contract met betrekking tot afname op een allocatiepunt van een huishoudelijke afnemer om een andere reden dan wanbetaling, conform de termijn in Artikel 5.2.1, §1 van het Energiebesluit door de toegangshouder aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder gemeld worden.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet een systeem om het respecteren van de termijnen vermeld in §1 en §2 te controleren en voorziet, voor zover afwijkingen mogelijk zijn, een rapportering via de monitoring bepaald in Art. 1.3.3, §6.

§4. De beëindiging van contracten geregistreerd op aparte, aan eenzelfde toegangspunt gekoppelde, allocatiepunten voor afname en injectie, beïnvloeden elkaar niet, met dien verstande dat de beëindiging van de toegang tot het net op het toegangspunt, conform Art. 2.3.10, bij gebrek aan een geregistreerde toegangshouder op het allocatiepunt voor afname, ook de diensten op het allocatiepunt voor injectie beëindigt.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt binnen tien werkdagen contact op met de elektriciteitsdistributienetgebruiker. Hierbij wijst hij hem op zijn plicht om een toegangshouder aan te wijzen op het betreffende allocatiepunt uiterlijk tien kalenderdagen vóór het einde van de opzegtermijn, of acht kalenderdagen in het geval van een huishoudelijke afnemer. De elektriciteitsdistributienetbeheerder vermeldt eveneens de mogelijke gevolgen als de elektriciteitsdistributienetgebruiker geen nieuw energiecontract sluit, dat ingaat op de datum van het einde van de opzegtermijn.

Art. 4.3.9 Onterechte wissel van toegangshouder

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker die meent onterecht van toegangshouder te zullen veranderen of te zijn veranderd, kan dat melden ofwel aan zijn eigenlijke toegangshouder, ofwel aan de toegangshouder die onterecht een wissel van toegangshouder op zijn allocatiepunt heeft aangevraagd. De gecontacteerde toegangshouder meldt de gecontesteerde wissel aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. Bij vaststelling van een onterechte leverancierswissel ontvangen beide toegangshouders stamgegevens en verbruiksgegevens van de betrokken distributienetgebruiker om deze situatie recht te zetten.

§3. Als de onterechte wissel van toegangshouder nog niet uitgevoerd werd in het toegangsregister en geannuleerd kan worden, dan annuleert de toegangshouder die onterecht de wissel van toegangshouder heeft aangevraagd de aanvraag gelijktijdig met de bevestiging aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat de wissel verkeerdelijk of onterecht door hem werd aangevraagd.

§4. Als de onterechte wissel van toegangshouder al uitgevoerd werd in het toegangsregister of niet geannuleerd kan worden, dan vraagt de eigenlijke toegangshouder aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder om de fout ongedaan te maken. De elektriciteitsdistributienetbeheerder registreert zo snel mogelijk en indien mogelijk retroactief, opnieuw de juiste toegangshouder op het betreffende allocatiepunt in het toegangsregister, conform de principes beschreven in de UMIG.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalt, voor zover de situatie niet retroactief kan worden rechtgezet, de wisselmeterstand op de wisseldatum door schatting volgens de methodieken beschreven in Art. 4.3.29, behoudens de beschikbaarheid van een gevalideerde meterstand verkregen door uitlezing op afstand op de wisseldatum.

§6. De toegangshouder die onterecht de wissel van toegangshouder heeft aangevraagd rekent de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker geen kosten aan. Indien van toepassing annuleert hij al verstuurd facturen aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker of betaalt facturen die de elektriciteitsdistributienetgebruiker al heeft betaald terug.

§7. De eigenlijke toegangshouder meldt aan de getroffen elektriciteitsdistributienetgebruiker (zijn klant) binnen tien werkdagen na de bevestiging van de elektriciteitsdistributienetbeheerder dat de onterechte wissel werd rechtgezet.

Art. 4.3.10 Wijziging van informatie over allocatiepunt

De toegangshouder meldt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder elke wijziging van informatie over de elektriciteitsdistributienetgebruiker, binnen twee werkdagen nadat hij van die wijziging op de hoogte werd gebracht.

Art. 4.3.11 Rechtzetting van fouten in het toegangsregister

Mogelijke fouten in de informatie van een allocatiepunt dat in het toegangsregister wordt beheerd, worden door de toegangshouder en de elektriciteitsdistributienetbeheerder onmiddellijk aan elkaar gemeld. Daarvoor stellen zij gezamenlijk een meldings- en afhandelingsprocedure op en beschrijven die in de UMIG. Typefouten of groepen van fouten en de bijbehorende behandeling worden beschreven in een catalogus die wordt geactualiseerd op basis van overleg tussen toegangshouders en de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 4.3.12

Voor de verwerking van de correct toegepaste aanvragen en meldingen van toegangshouders, beschreven in deze afdeling, worden geen kosten aangerekend aan de betrokken toegangshouders.

Art. 4.3.13

De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet in een procedure waardoor hij de aanwijzingen van toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke in het toegangsregister zelf kan aanpassen ingeval de toegangshouder of de evenwichtsverantwoordelijke niet meer aan hun verplichtingen kunnen voldoen.

Art. 4.3.14 Opzegging van de samenwerking van de evenwichtsverantwoordelijke met een toegangshouder

§1. Indien de evenwichtsverantwoordelijke zijn verplichtingen met betrekking tot het evenwicht op het net ten aanzien van een toegangshouder wil beëindigen, moet de evenwichtsverantwoordelijke dit vooraf aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder en aan de VREG melden.

§2. Voor het einde van de eerste werkdag na ontvangst van de melding brengt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de VREG op de hoogte van deze melding.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder neemt voor het einde van de eerste werkdag na ontvangst van de melding contact op met de toegangshouder. Hierbij wijst de elektriciteitsdistributienetbeheerder de toegangshouder op zijn verplichting om meteen een nieuwe evenwichtsverantwoordelijke te vinden.

§4. De evenwichtsverantwoordelijke is niet langer verantwoordelijk voor het evenwicht op het toegangspunt uiterlijk op 0u00 lokale tijd op de 21^e kalenderdag na de melding van de evenwichtsverantwoordelijke aan de VREG en de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De

evenwichtsverantwoordelijke is eveneens niet langer verantwoordelijk voor het evenwicht op het toegangspunt vanaf het moment dat de toegang tot het net voor de toegangshouder beëindigd wordt of vanaf het moment dat een andere evenwichtsverantwoordelijke het evenwicht voor het toegangspunt overneemt.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de evenwichtsverantwoordelijke zo snel mogelijk op de hoogte van de datum waarop hij niet langer verantwoordelijk is voor het evenwicht op de betreffende toegangspunten waarop hij door de toegangshouder als evenwichtsverantwoordelijke werd aangeduid, en dit uiterlijk twee dagen voor die datum. Dit bericht is niet verplicht, indien:

- de datum waarop de evenwichtsverantwoordelijke niet langer verantwoordelijk is voor het evenwicht valt op de 21^e kalenderdag na de melding van de evenwichtsverantwoordelijke aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder; of
- de toegang tot het net van de toegangshouder onvoorbereid wordt beëindigd.

Afdeling 3. Processen gekoppeld aan het verwerken van meetgegevens

Onderafdeling 1. Validatie en correctie van meetgegevens

Art. 4.3.15 In rekening brengen van verliezen

§1. Als de meetuitrustingen die deel uitmaken van de meetinrichting zich niet ter hoogte van het toegangspunt bevinden, worden de meetgegevens aangepast op basis van een schattingsprocedure die rekening houdt met de fysische verliezen tussen het meetpunt en het toegangspunt.

§2. Op voorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en na goedkeuring door de VREG kunnen in bepaalde gevallen verliezen stroomopwaarts van het toegangspunt en die betrekking hebben op de aansluiting van de elektriciteitsdistributienetgebruiker, in de aanpassing worden meegerekend.

§3. Als de wijze van aanpassing niet is beschreven in het aansluitingscontract, zal de elektriciteitsdistributienetbeheerder op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria bepalen welke wijze het meest geschikt is.

§4. De fysische verliezen of verliezen stroomopwaarts worden beschouwd als onderdeel van de meetconfiguratie en worden geregistreerd door de distributienetbeheerder.

§5. Op eenvoudige schriftelijke aanvraag worden de fysische verliezen of verliezen stroomopwaarts en de manier waarop die de meetgegevens aanpassen, bekendgemaakt binnen tien werkdagen na de aanvraag aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker op het toegangspunt.

Art. 4.3.16 Time slicing

Als de datum van de meteropname niet samenvalt met de datum waarop de meterstand bekend moet zijn, herleidt de elektriciteitsdistributienetbeheerder die meterstand op basis van de schattingsprincipes, beschreven in Art. 4.3.29.

Art. 4.3.17 Correctie van meetgegevens

§1. Als de elektriciteitsdistributienetbeheerder niet kan beschikken over de werkelijke meetgegevens of als hij van oordeel is dat de beschikbare resultaten niet betrouwbaar of foutief zijn, worden de meetresultaten in kwestie in het validatieproces vervangen door waarden die de elektriciteitsdistributienetbeheerder op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria billijk acht.

§2. De waarden waardoor de onbetrouwbare of foutieve gegevens worden vervangen zijn de waarden die de uitkomst vormen van een van de volgende schattingsprocedures waarbij de elektriciteitsdistributienetbeheerder onderstaande volgorde van schattingsprocedures respecteert:

- redundante metingen;
- andere meetresultaten die de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker ter beschikking heeft;
- vergelijking met de gegevens van een periode die als equivalent wordt beschouwd.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de validatie van meetgegevens die gebruikt worden voor de toewijzing van energiehoeveelheden voor facturatie in het kader van een energiecontract of toewijzing van energiehoeveelheden in kader van allocatie, reconciliatie of evenwicht op het net.

Onderafdeling 2. Gebruiksprofielen

Art. 4.3.18

§1. De verrekeningen in het kader van allocatie, reconciliatie en/of [nettariëffacturatie]¹ op een allocatiepunt zijn gebaseerd op een reeks gegevens die elk betrekking hebben op een elementaire periode. Een reeks dergelijke gegevens wordt hierna gebruiksprofiel genoemd.

§2. Er worden twee soorten gebruiksprofielen onderscheiden: gemeten gebruiksprofielen en berekende gebruiksprofielen.

Art. 4.3.19 Gebruik van gemeten gebruiksprofielen

[Voor alle allocatiepunten met een meetregime per elementaire periode, geschieden de verrekeningen, vermeld in Art. 4.3.18, §1, op basis van het gemeten gebruiksprofiel.]¹

Art. 4.3.20 Gebruik van berekende gebruiksprofielen

[Voor alle allocatiepunten met een maandelijks of jaarlijks meetregime, geschieden de verrekeningen, vermeld in Art. 4.3.18, §1, op basis van een berekend gebruiksprofiel toegewezen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder.]¹

De elektriciteitsdistributienetbeheerder baseert daarbij voor alle allocatiepunten met het meetregime ‘maandelijks’ zijn facturatie op de werkelijk gemeten maandvolumes, die voor facturatie en reconciliatie dezelfde zijn.

Art. 4.3.21

De elektriciteitsdistributienetbeheerder is belast met het beheer van de gemeten en berekende gebruiksprofielen en deelt elke wijziging, in de mate dit relevant is in het kader van de toegang tot het net, mee aan de betrokken toegangshouder.

Art. 4.3.22 Classificatie van berekende gebruiksprofielen

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een set van berekende gebruiksprofielen op [...]¹. Het van toepassing zijnde gebruiksprofiel kan bepaald worden op basis van objectieve criteria, zoals de van toepassing zijnde tariefperiodes, de aan- of afwezigheid van decentrale productie op het toegangspunt, het type elektriciteitsdistributienetgebruiker, het aansluitingsvermogen en de historische verbruiksgegevens. Volgende types van berekende gebruiksprofielen zijn mogelijk:

1. Synthetisch lastprofiel (SLP);
2. Synthetisch productieprofiel (SPP);
3. Reële lastprofielen (RLP).

§2. De synthetische profielen vermeld in °1 en °2 worden goedgekeurd door de VREG en gepubliceerd voor het volgende kalenderjaar.

§3. De set van berekende gebruiksprofielen vermeld in §1 kan te allen tijde worden gewijzigd op basis van een statistische studie van werkelijk gemeten gebruiksprofielen, of op basis van de vastgestelde residu's bij de allocatie. De wijzigingen in de classificatie van de synthetische gebruiksprofielen worden ter goedkeuring voorafgaandelijk aan de VREG voorgedragen.

§4. Uiterlijk op 30 november van elk jaar moeten de elektriciteitsdistributienetbeheerders, na overleg met de toegangshouders, nieuwe synthetische gebruiksprofielen voor het komende kalenderjaar voorstellen aan de VREG.

§5. De VREG publiceert de goedgekeurde synthetische gebruiksprofielen op zijn website met vermelding van de datum waarop ze van kracht worden.

Art. 4.3.23

Voor de [allocatiepunten waarop het berekend gebruiksprofiel van toepassing is]¹ slaat de elektriciteitsdistributienetbeheerder [de]¹ gegevens op die hem in staat stellen om het gebruiksprofiel te herberekenen.

Onderafdeling 3. Forfaitair bepaalde afname

Art. 4.3.24

Op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of de elektriciteitsdistributienetbeheerder wordt de elektriciteitsafname van een op het elektriciteitsdistributienet aangesloten installatie forfaitair bepaald zonder de plaatsing van een meetinrichting, indien aan de volgende voorwaarden is voldaan:

- de installatie heeft een aansluitingsvermogen dat beperkt is tot 1,4 kVA, dient voor de openbare verlichting of heeft een aansluitingsvermogen dat beperkt is tot 10 kVA en een gebruiksduur van minstens 4000 uur per jaar;
- het afnamepatroon is bekend;
- op de installatie kan geen aanvullende apparatuur worden aangesloten.

Art. 4.3.25

De forfaitaire elektriciteitsafname en, indien van toepassing, de forfaitaire maandpieken, worden bepaald door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, afhankelijk van het afgenomen vermogen en de geplande of vastgestelde gebruiksduur van de installatie. De VREG kan richtlijnen vastleggen ter bepaling van de afname en de toepassing van de afnameforfaits door alle elektriciteitsdistributienetbeheerders.

Art. 4.3.26

Voor de vaststelling van het afgenomen vermogen kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, na overleg, een beroep doen op een geaccrediteerd laboratorium. De kosten van de vaststelling van het afgenomen vermogen worden gedragen door de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

Art. 4.3.27

De elektriciteitsafname van een installatie aangesloten op het elektriciteitsdistributienet zonder meetinrichting onder de voorwaarden volgens Art. 4.3.24 wordt verrekend in het kader van allocatie, reconciliatie en/of facturatie volgens het meest aangewezen berekende gebruiksprofiel of voor elk kwartier berekend op basis van de vastgestelde gebruiksduur.

Art. 4.3.28

De overeenkomst met betrekking tot de forfaitaire bepaling van de elektriciteitsafname moet opgenomen worden in een contract als aanvulling van het aansluitingsreglement. In dit document kunnen eveneens aanvullende bepalingen over levensduur en slijtage van de installaties opgenomen worden.

Onderafdeling 4. Schattingen

Art. 4.3.29 Schatting van afname of injectie

§1. De afname of injectie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker [op een allocatiepunt met een maandelijks of jaarlijks meetregime]¹ in de periode tussen twee meteropnames kan geschat worden op basis van de totale afname of injectie over de vorige periode, op basis van de typisch gemiddelde afname of injectie van een vergelijkbaar type van eindafnemer over eenzelfde periode of op basis van het aansluitingsvermogen of een latere testmeting over een relevante periode.

§2. Van zodra de meterstanden voor een allocatiepunt voor een afgelopen periode van minstens 2 opeenvolgende periodieke meteropnameperiodes werden geschat, kan, vanaf de tweede opeenvolgende schatting, een correctie op de schatting worden toegepast volgens een door de VREG goedgekeurde methodiek op voorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2./1. De afname en injectie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker [op een allocatiepunt]¹ met een [meetregime per elementaire periode]¹ kan voor één of meerdere opeenvolgende kwartieren geschat worden.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de schatting. In geval een aangepaste schatting conform §2 van toepassing is, gebeurt dit op de daartoe voorafgaandelijk, in overleg met de toegangshouders overeengekomen en in de UMIG gepubliceerde werkwijze.

Art. 4.3.30 Schattingsgronden voor afname of injectie

In de volgende gevallen mag een meterstand of afname of injectie geschat worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder overeenkomstig de bepalingen in Art. 4.3.29:

- als in geval van een niet op afstand uitleesbare meetinrichting de meteropnamebrief “onbezorgd” teruggestuurd werd en een elektriciteitsdistributienetgebruiker niet tijdig reageert op de hem toegestuurde meteropnamebrief;
- als werd vastgesteld dat een meetinrichting gedurende een bepaalde periode niet of incorrect de afname of injectie registreerde. In dat geval wordt de afname of injectie over die periode herberekend, rekening houdend met de bepalingen in Art. 4.3.33;
- als werd vastgesteld dat meetgegevens van een allocatiepunt gedurende een bepaalde periode incorrect werden verwerkt en ter beschikking gesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. In dat geval wordt de afname of injectie over die periode herberekend, rekening houdend met de bepalingen in Art. 4.3.33;
- als werd vastgesteld dat een elektriciteitsdistributienetgebruiker gedurende een bepaalde periode onrechtmatig elektriciteit afnam van het elektriciteitsdistributienet en dit niet of slechts gedeeltelijk geregistreerd werd door een meetinrichting. In dat geval wordt de afname of injectie over die periode herberekend;
- in toepassing van Art. 4.3.36.

Art. 4.3.31 Schatting van productie

§1. Indien de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens met betrekking tot de productie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker gebruikt in het kader van allocatie, reconciliatie, facturatie en/of voor de berekening van het aantal toe te kennen groenestroom- en/of warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong (in uitvoering van het Energiebesluit), kan de productie van een elektriciteitsdistributienetgebruiker [op een allocatiepunt met een maandelijks of jaarlijks meetregime]¹ in de periode tussen twee meteropnames geschat worden. Deze schatting gebeurt in dat geval op basis van de totale productie over de vorige periode, op basis van de gemiddelde productie van een vergelijkbaar type van elektriciteitsdistributienetgebruiker over eenzelfde periode, op basis van een andere meting voor een relevante periode, of op basis van het geïnstalleerd vermogen van de omvormer in combinatie met een relevante gebruiksduur.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de schatting.

Art. 4.3.32 Schattingsgronden voor productie

In de volgende gevallen mag een meterstand of geproduceerde hoeveelheid energie geschat worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, voor zover deze gegevens nodig zijn voor doeleinden van allocatie, reconciliatie, facturatie en/of voor de berekening van het aantal toe te kennen

groenestroom- en/of warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong (in uitvoering van het Energiebesluit), overeenkomstig de bepalingen in Art. 4.3.29:

- als werd vastgesteld dat een meetinrichting gedurende een bepaalde periode niet of incorrect de productie registreerde of de meetuitrusting bij controle niet aan de vereisten opgenomen in Bijlage III – Vereisten voor meetuitrustingen of aan vereisten van certificatie of keuring blijkt te voldoen. In dat geval wordt de productie over die periode herberekend, rekening houdend met de bepalingen in Art. 4.3.33;
- als werd vastgesteld dat een elektriciteitsdistributienetgebruiker gedurende een bepaalde periode foutieve productiemeterstanden heeft doorgegeven en de meetuitrusting niet op eenduidige wijze de productie weerspiegelt. In dat geval wordt de productie over die periode herberekend, rekening houdend met de bepalingen in Art. 4.3.33.

Onderafdeling 5. Rechtzettingen

Art. 4.3.33

Mogelijke fouten in de informatie van een toegangspunt of allocatiepunt met betrekking tot de uitgewisselde meetgegevens worden door de toegangshouder en de elektriciteitsdistributienetbeheerder onmiddellijk aan elkaar gemeld. Daartoe stellen zij gezamenlijk een meldings- en afhandelingsprocedure op en beschrijven die in de UMIG. Typefouten of groepen van fouten en de bijbehorende behandeling worden beschreven in een catalogus die wordt geactualiseerd op basis van overleg tussen toegangshouders en elektriciteitsdistributienetbeheerders.

Art. 4.3.34

De meldings- en afhandelingsprocedure en de in de UMIG beschreven behandeling bevatten minstens volgende stappen:

- De toegangshouder of elektriciteitsdistributienetbeheerder meldt de fout aan de andere partij, met aanduiding van de typefout;
- De andere partij beoordeelt de gemelde fout, met terugmelding van de aanvaarding of verwerping van dat bericht binnen twee kalenderdagen na ontvangst. Bij aanvaarding wordt een uniek referentienummer aan de foutmelding toegekend;
- De aanvaarde foutmelding wordt behandeld conform de procedure en het tijdschema die in de UMIG vastgelegd zijn;
- Beide partijen communiceren met elkaar over de nodige wijzigingen in de uitgewisselde meetgegevens ter correctie van de fout. Beide partijen nemen de nodige maatregelen om die fout in de eigen gegevensbestanden en processen recht te zetten;
- Andere processen en verrekeningen worden al dan niet met terugwerkende kracht (nettariëfactuur, allocatie, reconciliatie) tussen beide partijen gelijktijdig rechtgezet, als dat is overeengekomen tussen toegangshouders en elektriciteitsdistributienetbeheerders en zoals vastgelegd in de UMIG.

Art. 4.3.35

§1. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan met inachtnaam van de periode gespecificeerd in Art. 4.3.36 zijn afgenomen, geïnjecteerde of geproduceerde energiehoeveelheden of zijn meterstanden die gebruikt worden voor de berekening van de afgenomen, geïnjecteerde of geproduceerde energiehoeveelheden betwisten bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder of, indien ze doorgegeven zijn via zijn toegangshouder, bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder via zijn toegangshouder.

§2. In uitzondering op voorgaande paragraaf kunnen schattingen van meetgegevens in de specifieke gevallen, vermeld in Art. 3.3.3 en Art. 3.3.4, niet betwist worden, tenzij de elektriciteitsdistributienetgebruiker aangeeft dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder een fout heeft gemaakt bij het toepassen van de schattingsmethodieken, beschreven in Art. 4.3.29 en Art. 4.3.31.

§3. Als de betwiste meterstanden voortkwamen uit een fysieke meteropname door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker een nieuwe fysieke meteropname aanvragen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder overeenkomstig Art. 3.3.3, §4. Als die meteropname uitwijst dat de betwiste meterstanden niet correct waren, worden de kosten voor die meteropname gedragen door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. In dat geval worden de betwiste meterstanden en indien nodig de daaropvolgende meterstanden rechtgezet overeenkomstig Art. 4.3.33.

§4. Als de betwiste meterstanden voortkwamen uit een meteropname door de elektriciteitsdistributienetgebruiker zelf, wordt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker de mogelijkheid geboden nieuwe (actuele) meterstanden door te geven aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Als die meteropname uitwijst dat de betwiste meterstanden niet correct waren, worden de betwiste meterstanden en indien nodig de daaropvolgende meterstanden rechtgezet overeenkomstig Art. 4.3.33.

§5. Als de betwiste meterstanden voortkwamen uit een schatting of correctie door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, met uitzondering van de gevallen vermeld in Art. 3.3.3 en Art. 3.3.4. waarbij de geschatte meterstand niet meer betwist kan worden, wordt aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker de mogelijkheid geboden nieuwe (actuele) meterstanden door te geven aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Als die meteropname uitwijst dat de betwiste meterstanden niet correct waren, worden de betwiste meterstanden en indien nodig de daaropvolgende meterstanden rechtgezet overeenkomstig Art. 4.3.33.

§6. Als de betwiste meterstanden voortkwamen uit een schatting of correctie door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de elektriciteitsdistributienetgebruiker aangeeft dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder een fout heeft gemaakt bij het toepassen van de schattingsprincipes, onderzoekt de elektriciteitsdistributienetbeheerder binnen tien werkdagen of hij een fout heeft gemaakt bij het toepassen van de schattingsmethodieken. Als dit onderzoek uitwijst dat de betwiste meterstanden niet correct waren, herschat de elektriciteitsdistributienetbeheerder de betwiste meterstanden en worden de betwiste meterstanden en indien nodig de daaropvolgende meterstanden rechtgezet overeenkomstig Art. 4.3.33.

Art. 4.3.36

§1. Wanneer een elektriciteitsdistributienetbeheerder overgaat tot een rechtzetting van afgenomen, geïnjecteerde of, indien van toepassing, geproduceerde energiehoeveelheden voor een allocatiepunt of de inbreng van afgenomen, geïnjecteerde of, indien van toepassing, geproduceerde energiehoeveelheden voor een allocatiepunt waarvoor in het verleden geen energiehoeveelheden beschikbaar waren (spontaan, op vraag van een toegangshouder of een elektriciteitsdistributienetgebruiker) moet hij zich houden aan volgende voorwaarden:

1. De tijdspanne waarvoor de rechtzetting of inbreng, behoudens kwade trouw, maximaal plaatsvinden kan is:
 - voor allocatiepunten met een jaarlijkse [facturatiefrequentie]¹:
 - vanaf de eerste dag van de laatste 2 periodieke meteropnameperiodes;
 - tot aan de dag van de gevalideerde meteropname die aanleiding gaf tot de rechtzetting;
 - met de beperking dat de periode van de rechtzetting of inbreng ten vroegste kan aanvangen op de eerste dag van de maand volgend op de 2 maanden die volgen op de maand van de eindreconciliatie, die geldt op het moment van de rechtzetting;
 - eventuele tussenliggende meteropnames vormen hierop geen uitzondering;
 - voor allocatiepunten met een maandelijks [facturatiefrequentie]¹: de laatste 24 volledig opgenomen maanden;
 - voor continu gemeten allocatiepunten: voor de elementaire meetgegevens die overeenstemmen met de laatste 24 volledig opgenomen maanden.
2. Voor een allocatiepunt zet de elektriciteitsdistributienetbeheerder de in het verleden ontbrekende, geschatte of foutief toegewezen energiehoeveelheden als volgt recht: de elektriciteitsdistributienetbeheerder verdeelt de nieuwe energiehoeveelheid over de periode tijdens dewelke deze energiehoeveelheid werd verbruikt, afgenomen, geïnjecteerd of, indien van toepassing, geproduceerd en dit volgens de schattingsregels zoals bepaald in Onderafdeling 4. Voor de rechtzetting weerhoudt hij het aandeel uit deze verdeling van de tijdspanne van de rechtzetting zoals bepaald volgens 1.;
3. De tarieven die gehanteerd worden voor de facturatie van de rechtzetting of inbreng van deze energiehoeveelheden zijn de tarieven die gehanteerd werden in de verbruiks- of injectieperiode waarvan de energiehoeveelheden rechtgezet of ingebracht worden;
4. Deze rechtzetting of inbreng van energiehoeveelheden sluit evenwel de mogelijkheid tot een gemeenrechtelijke schadevergoeding niet uit.

§2. De voorwaarden bepaald in §1 gelden ook voor de toegangshouder(s) die deze rechtzetting zal/zullen factureren aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker.

§3. De voorwaarden bepaald in §1 gelden ook voor rechtzetting of inbreng van gegevens andere dan door de distributienetbeheerder aan de toegangshouder bezorgde energiehoeveelheden voor de facturatie aan een elektriciteitsdistributienetgebruiker in het kader van een energiecontract.

§4. In afwijking van §1, 1 wordt in ieder geval de rechtzetting van energiehoeveelheden niet beperkt tot de laatste 2 periodieke meteropnameperiodes voor toegangspunten met een jaarlijkse [facturatiefrequentie]¹ of tot de laatste 24 opnamemaanden voor toegangspunten met een maandelijkse [facturatiefrequentie]¹ als het gaat om een rechtzetting die het gevolg is van een foutieve registratie door de elektriciteitsdistributienetbeheerder van gegevens met betrekking tot een allocatiepunt in het toegangsregister, als deze rechtzetting in het voordeel van de elektriciteitsdistributienetgebruiker is. In deze gevallen wordt de rechtzettingstermijn beperkt tot 5 jaar, te rekenen vanaf het moment dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder of de toegangshouder kennis heeft genomen van de foutieve registratie in het toegangsregister.

§5. Een elektriciteitsdistributienetgebruiker kan een rechtzetting bedoeld in §1 betwisten via zijn toegangshouder bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder tot twee jaar na ontvangst van de factuur die de rechtzetting vermeldt.

Afdeling 4. Processen gekoppeld aan de toewijzing van afgenomen, geïnjecteerde, verbruikte en geproduceerde hoeveelheden elektriciteit

Onderafdeling 1. Allocatie

Art. 4.3.37

§1. Op basis van de geïnjecteerde of geproduceerde elektriciteit op het elektriciteitsdistributienet die geregistreerd werd door een meetinrichting of geschat werd aan de hand van een synthetisch productieprofiel, de uitgewisselde elektriciteit met andere netten, de berekende gebruiksprofielen, de gemeten gebruiksprofielen en een schatting van de elektriciteitsdistributienetverliezen wordt per elektriciteitsdistributienetbeheerder en per elementaire periode het residu berekend. Dat residu wordt pro rata toegekend aan de toegangshouders en hun respectievelijke evenwichtsverantwoordelijken voor de allocatiepunten met geschatte verbruiken. De VREG legt de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de allocatie vast.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de tijdige uitvoering van de allocatieberekening over de allocatiepunten in het elektriciteitsdistributienet. Die berekeningen worden maandelijks uitgevoerd op basis van de historiek van het toegangsregister over de voorgaande maand die op dat moment bekend is, op voorwaarde dat alle processen op het toegangsregister correct uitgevoerd werden of worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§3. Op basis van de resultaten van de allocatie verdeelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de energie die geïnjecteerd, afgenomen en, indien van toepassing, geproduceerd en verbruikt werd door elektriciteitsdistributienetgebruikers over de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken per elementaire periode.

§4. De resultaten van de allocatie voor een bepaalde maand zijn definitief ten laatste op de eerste werkdag van de zesde maand die volgt op die maand waarvoor de energiehoeveelheden worden gealloceerd.

Art. 4.3.38 Maandelijks momentopname van het toegangsregister

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt maandelijks een momentopname van het toegangsregister zodat de overeenstemming van de informatie in het toegangsregister en de informatie in de bestanden van de toegangshouders gecontroleerd kan worden. De gegevens die hij daarbij vastlegt en het moment waarop hij dat doet, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald en beschreven in de UMIG.

§2. De toegangshouder maakt een momentopname van zijn bestand zodat de overeenstemming van de informatie in het toegangsregister van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de informatie in het bestand van de toegangshouder gecontroleerd kan worden. De gegevens die hij daarbij vastlegt en het moment waarop hij dat doet, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald en beschreven in de UMIG.

Art. 4.3.39 Provisionele allocatie

De elektriciteitsdistributienetbeheerder verstuurt voorafgaandelijk aan de definitieve allocatie periodiek een schatting van de maandelijks allocatievolumes naar de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken. De frequentie van dit bericht wordt in overleg met de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken vastgelegd. Dit proces wordt provisionele allocatie genoemd. Deze iteratieve schatting is indicatief en niet bestemd als definitief allocatieresultaat.

Onderafdeling 2. Reconciliatie

Art. 4.3.40

§1. De verdeling van de energie over de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken die verkregen wordt door de allocatie, beschreven in Art. 4.3.37, moet op maandelijks basis gecorrigeerd worden op basis van de werkelijk gemeten afnames of injecties of, indien van toepassing, verbruiken of productie op de allocatiepunten. De VREG legt de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de reconciliatie vast.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de uitvoering van de reconciliatieberekening over de allocatiepunten in het elektriciteitsdistributienet. De berekeningen voor een maand en de vijftien voorgaande maanden worden maandelijks en voor de eerste keer zes maand na deze maand uitgevoerd op basis van de historiek van het toegangsregister over de voorgaande maanden.

§3. Bij de eindreconciliatie van een maand wordt de restterm van die maand vastgesteld. Die restterm komt voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De VREG legt de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de eindreconciliatie vast.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de uitvoering van de eindreconciliatieberekening over de allocatiepunten in het elektriciteitsdistributienet. De voorlopige berekeningen worden uiterlijk 32 maanden na de betrokken maand uitgevoerd op basis van de historiek van het toegangsregister over die maanden. De definitieve berekeningen worden uiterlijk 37 maanden na de betrokken maand uitgevoerd op basis van de historiek van het toegangsregister over die maanden.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de toegangshouders op hun elektriciteitsdistributienetten, van zodra ze toegang tot het net krijgen, nemen deel aan de financiële afhandeling voor de betrokken maand die volgt uit de berekeningen vermeld in §3 en §4.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de toegangshouders stellen gezamenlijk een partij aan die instaat voor de uitvoering van de financiële afhandeling vermeld in §5.

Art. 4.3.41

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan op elk moment een voorstel voor een nieuwe verbeterde methodiek van allocatie en reconciliatie ter goedkeuring bij de VREG indienen. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt deze methodiek op na overleg met de evenwichtsverantwoordelijken, transmissienetbeheerders en toegangshouders.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voegt bij het voorstel bedoeld in §1 een toelichting waaruit blijkt dat het gaat om een verbeterde methodiek van de allocatie en reconciliatie opgesteld in overleg.

§3. De VREG beoordeelt het nieuwe voorstel bedoeld in §1 binnen een redelijke termijn na ontvangst ervan. De VREG kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder bijkomende inlichtingen vragen met betrekking tot het voorstel. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beantwoordt dit verzoek om bijkomende inlichtingen binnen de termijn bepaald door de VREG. De VREG kan het voorstel, ingediend ter goedkeuring volgens §1, wijzigen alvorens het goed te keuren. De nieuwe methodiek van de allocatie en reconciliatie kan ten vroegste van kracht worden twee maanden na publicatie ervan door de VREG. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt bij zijn voorstel een datum voor inwerkingtreding voor.

Afdeling 5. Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens [...]¹

Art. 4.3.42

Hoewel in het toegangscontract voorzien wordt in een mogelijkheid tot schadeloosstelling ten aanzien van de toegangshouder voor de niet-naleving door de elektriciteitsdistributienetbeheerder van zijn verplichting inzake het verstrekken van gegevens, is de elektriciteitsdistributienetbeheerder niet ontslaan van zijn verplichting om die gegevens alsnog onverwijld te bezorgen aan de toegangshouder zodra hij erover beschikt.

Onderafdeling 1. Ter beschikking te stellen meetgegevens [per allocatiepunt aan de toegangshouders]¹

Art. 4.3.43 [Doorstuurregime: dagelijks de gegevens per elementaire periode]¹

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt aan de toegangshouder op elke werkdag de niet-gevalideerde meetgegevens per elementaire periode per allocatiepunt van de voorgaande werkdag en de eventueel tussenliggende dagen ter beschikking voor de allocatiepunten [waarop hij als toegangshouder geregistreerd is en waarvan het doorstuurregime een dagelijkse terbeschikkingstelling oplegt]¹.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder valideert [op elke werkdag]¹ voor allocatiepunten [waarvan het doorstuurregime een dagelijkse terbeschikkingstelling van de gegevens per elementaire periode oplegt, en die gekoppeld zijn aan een toegangspunt met een grootverbruiksmeterinrichting]¹ de meetgegevens op basis van de elementaire periode [...]¹ voor de voorgaande werkdag en de eventueel tussenliggende dagen en deelt de eventuele afwijkingen ten opzichte van de niet-gevalideerde meetgegevens zo spoedig mogelijk mee aan de toegangshouder. Op de tiende werkdag na de dag van afname of injectie of, indien van toepassing, verbruik of productie zijn de meetgegevens gevalideerd. Ten minste voor 95% van de allocatiepunten zijn de gevalideerde meetgegevens van een maand beschikbaar uiterlijk op de vierde werkdag van de daarop volgende maand.

§2./1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder valideert [voor allocatiepunten waarvan het doorstuurregime een dagelijkse terbeschikkingstelling van de gegevens per elementaire periode oplegt, en die gekoppeld zijn aan een toegangspunt met]¹ op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichtingen [de meetgegevens]¹ op basis van de elementaire periode, uiterlijk op de twintigste werkdag na de maand waarin de betreffende dag valt. De niet-gevalideerde meetgegevens die bij het ter beschikking stellen volgens §1 ontbreken, worden in ieder geval voorafgaand aan het ter beschikking stellen van de gevalideerde meetgegevens aangevuld.

§3. Gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures, vermeld in Art. 4.3.17, §2, zijn voorzien van een herkenningsvlag.

§4. Voor productie-installaties worden de gevalideerde meetgegevens, vermeld in dit artikel, aan de betrokken producent meegedeeld op zijn eenvoudig verzoek volgens de principes van §2 en §3. In afwijking van Art. 1.3.3, §1 kan die informatie-uitwisseling in overleg met de producent volgens een ander protocol gebeuren.

§5. [Op verzoek van de producent of de toegangshouder kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens, al dan niet gevalideerd, met een grotere frequentie dan vermeld in dit artikel ter beschikking stellen. De betrokkene richt zich daarvoor tot de elektriciteitsdistributienetbeheerder, die op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria de aanvraag evalueert en de daaruit voortkomende taken uitvoert. De daaraan verbonden kosten worden door de aanvrager gedragen.]¹

[Art. 4.3.43/1 Facturatieberichten

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt maandelijks aan de toegangshouder gevalideerde maandvolumes ter beschikking voor de allocatiepunten waarop hij als toegangshouder geregistreerd is en die een maandelijkse facturatiefrequentie hebben. Voor minstens 95% van de allocatiepunten moeten die volumes worden meegedeeld uiterlijk op de vierde werkdag van de volgende maand en voor alle allocatiepunten uiterlijk op de tiende werkdag van deze maand. De elektriciteitsdistributienetbeheerder moet steeds de datum van de meteropname van de allocatiepunten vermelden.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt jaarlijks aan de toegangshouder gevalideerde jaarmetervolumes ter beschikking voor de allocatiepunten waarop hij als toegangshouder geregistreerd is en die een jaarlijkse facturatiefrequentie hebben. Voor minstens 95% van de allocatiepunten moeten die volumes worden meegedeeld uiterlijk op de vierde werkdag na de periodieke meteropname en voor alle allocatiepunten, uiterlijk op de tiende werkdag na de periodieke meteropname. De elektriciteitsdistributienetbeheerder moet steeds de datum van de periodieke meteropname vermelden. Als bij het valideren van de meetgegevens blijkt dat een fysieke meteropname vereist is, gelden de vermelde termijnen vanaf de dag van deze extra meteropname.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt aan de toegangshouder gevalideerde meetgegevens ter beschikking voor de allocatiepunten waarop hij als toegangshouder geregistreerd is in geval van en uiterlijk op de tiende werkdag na kennisname van:

- een tariefwissel op vraag van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- een wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- een wissel van toegangshouder of gecombineerde wissel;
- een rechtzetting van energiehoeveelheden;
- een de-activatie van het allocatiepunt;
- een vervanging van een meter die onderdeel uitmaakt van de meetinrichting en waarvan de meetgegevens worden gebruikt in het kader van de facturatie van een energiecontract.

§4. Voor productie-installaties met een injectiemeter worden de gevalideerde meetgegevens, vermeld in dit artikel, tevens meegedeeld aan de betrokken producent volgens de principes van §1 en §2.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder motiveert, indien van toepassing, de aanpassingen en correcties die op basis van Art. 4.3.15 tot en met Art. 4.3.17 werden aangebracht. Alle gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures, vermeld in Art. 4.3.17, §3, zijn voorzien van een herkenningstag.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerder zorgt ervoor dat de gevalideerde meetgegevens vermeld in §1 en §2 overeenstemmen met de meetgegevens die op basis van het doorstuurregime ter beschikking worden gesteld.]¹

Art. 4.3.44

Op verzoek van de toegangshouder kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder meetgegevens van een allocatiepunt met verschillende fysieke meetpunten, ook uitgesplitst ter beschikking stellen van de aanvrager. De betrokkene richt zich daarvoor tot de elektriciteitsdistributienetbeheerder, die op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria de aanvraag evalueert en de daaruit voortkomende taken uitvoert. De daaraan verbonden kosten worden door de aanvrager gedragen.

Art. 4.3.45

[...]¹

Art. 4.3.46

[...]¹

Art. 4.3.47

[...]¹

Art. 4.3.48

Na ontvangst van de [gevalideerde]¹ meetgegevens voor een allocatiepunt [n.a.v. de in Art. 4.3.43/1 §1, §2 en §3 beschreven situaties]¹ moet de leverancier [...] ¹ binnen een termijn van zes weken een factuur opmaken gebaseerd op de meetgegevens zoals doorgegeven door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en deze overmaken aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker. In het geval van een wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker, wissel van toegangshouder of gecombineerde wissel wordt deze termijn ingekort tot vier weken.

[\[Onderafdeling 1/1. Ter beschikking te stellen meetgegevens aan de evenwichtsverantwoordelijken en de transmissienetbeheerder\]](#)¹

[Art. 4.3.48/1

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt aan de evenwichtsverantwoordelijke op elke werkdag voor de voorgaande werkdag en de eventueel tussenliggende dagen, de niet-gevalideerde meetgegevens per elementaire periode in geaggregeerde vorm per toegangshouder ter beschikking, en deelt de geaggregeerde gegevens per evenwichtsverantwoordelijke gelijktijdig mee aan de transmissienetbeheerder.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt aan de evenwichtsverantwoordelijke dagelijks de gevalideerde meetgegevens in geaggregeerde vorm per toegangshouder ter beschikking uiterlijk op de tiende werkdag na de dag van afname of injectie, en deelt de geaggregeerde gegevens per evenwichtsverantwoordelijke gelijktijdig mee aan de transmissienetbeheerder.

§3. De meetgegevens, vermeld in dit artikel, hebben alleen betrekking op de actieve energie.

§4. Op verzoek van de evenwichtsverantwoordelijke kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens, al dan niet gevalideerd, met een grotere frequentie dan vermeld in §1, en §2 ter beschikking stellen. De betrokkene richt zich daarvoor tot de elektriciteitsdistributienetbeheerder, die op basis van objectieve en niet-discriminerende criteria de aanvraag evalueert en de daaruit voortvloeiende taken uitvoert. De daaraan verbonden kosten worden door de aanvrager gedragen.]¹

Onderafdeling 2. [Ter beschikking te stellen allocatie- en reconciliatiegegevens]¹

Art. 4.3.49

[...]¹

Art. 4.3.50

[...]¹

Art. 4.3.51 [Ter beschikking te stellen allocatiegegevens aan toegangshouder]¹

§1. [De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt uiterlijk dertig werkdagen na de maand M+1 aan de toegangshouder de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode van de maand M ter beschikking in geaggregeerde vorm voor alle allocatiepunten waarop hij als toegangshouder geregistreerd is.]¹

§2. Die allocatiegegevens omvatten, naast het aan de toegangshouder toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden afname of injectie of, indien van toepassing, verbruik of productie op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie;
- de energiehoeveelheden afname of injectie of, indien van toepassing, verbruik of productie op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

Art. 4.3.52 [Ter beschikking te stellen allocatiegegevens aan evenwichtsverantwoordelijke]¹

§1. [De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt uiterlijk op dertig werkdagen na de maand M+1 aan de evenwichtsverantwoordelijke de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode van de maand M ter beschikking in geaggregeerde vorm per toegangshouder waarvoor hij evenwichtsverantwoordelijke is.]¹

§2. Die allocatiegegevens omvatten, naast het aan elke [relevante]¹ toegangshouder toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden afname of injectie of, indien van toepassing, verbruik of productie op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie;
- de energiehoeveelheden afname of injectie of, indien van toepassing, verbruik of productie op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

Art. 4.3.53 [Ter beschikking te stellen allocatiegegevens aan transmissienetbeheerder]¹

§1. [De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt uiterlijk op de vijftiende werkdag van de maand M+1 aan de transmissienetbeheerder de allocatiegegevens op basis van de elementaire periode van de maand M ter beschikking in geaggregeerde vorm per evenwichtsverantwoordelijke.]¹

§2. Die allocatiegegevens omvatten, naast het aan elke evenwichtsverantwoordelijke toegekende totaal per kwartier van de energiehoeveelheden op allocatiepunten van zowel gemeten als berekende gebruiksprofielen voor de betrokken maand, ook minstens volgende opsplitsing:

- de energiehoeveelheden afname of injectie of, indien van toepassing, productie of verbruik op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie;
- de energiehoeveelheden afname of injectie of, indien van toepassing, productie of verbruik op allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel, gesommeerd over de allocatiepunten in kwestie.

Art. 4.3.54 [Ter beschikking te stellen reconciliatiegegevens aan toegangshouder]¹

[Uiterlijk op de laatste dag van de zesde maand (M+6) na de maand (M), stelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de reconciliatiegegevens van die maanden en de vorige vijftien maanden (M-15 t.e.m. M) ter beschikking van de toegangshouder.]¹

Art. 4.3.55

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt na het aflopen van een maand [(M)]¹ de voorlopige eindreconciliatiegegevens van die maand uiterlijk op de laatste werkdag van de 32ste daaropvolgende maand [(M+32)]¹ ter beschikking van de toegangshouder.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt [...] ¹ de definitieve eindreconciliatiegegevens van [een]¹ maand [(M)]¹ uiterlijk op de laatste werkdag van de 37ste daaropvolgende maand [(M+37)]¹ ter beschikking van de toegangshouder.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt ten laatste op het moment van het overmaken van de gegevens vermeld in Art. 4.3.54 en Art. 4.3.55, §1 en §2 (reconciliatiegegevens) een momentopname van de gegevens die gediend hebben voor de respectievelijke berekeningen ter beschikking van de toegangshouder. De gegevens die hij hierbij vastlegt en het moment waarop hij dat doet, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald en beschreven in de UMIG, alsook het moment wanneer, het formaat waarin en de drager waarop die gegevens ter beschikking gesteld worden van de toegangshouder. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk bepaalde beschrijving legt de VREG de voorwaarden op van het vastleggen van gegevens alsook het moment wanneer, het formaat waarin en de drager waarop die gegevens ter beschikking gesteld worden.

Art. 4.3.56

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder verzamelt dagelijks de waarden per elementaire periode van de netinvoer op het elektriciteitsdistributienet, aggregeert die en stelt die ter beschikking van de toegangshouders die toegang hebben tot het elektriciteitsdistributienet.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder verzamelt dagelijks de waarden per elementaire periode van energie die de elektriciteitsdistributienetgebruikers met een gemeten gebruiksprofiel van het elektriciteitsdistributienet hebben afgenomen, aggregeert die en stelt die ter beschikking van de toegangshouders die toegang hebben tot het elektriciteitsdistributienet.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt gelijktijdig met de gegevens in §1 en §2 de nodige informatie ter beschikking zodat de toegangshouders die toegang hebben tot het elektriciteitsdistributienet de netverliezen die door de vervoerde energie op het elektriciteitsdistributienet worden veroorzaakt, kunnen berekenen.

§4. Het formaat waarin, het moment waarop en de drager waarop die informatie ter beschikking gesteld wordt, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald en beschreven in de UMIG. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk bepaalde beschrijving legt de VREG het formaat waarin, het moment waarop en de drager waarop deze informatie ter beschikking gesteld wordt, op.

Art. 4.3.57

[...]¹

[Onderafdeling 3. \[Terbeschikkingstelling van historische verbruiksgegevens aan een nieuwe toegangshouder\]¹](#)

Art. 4.3.58

§1. Als een elektriciteitsdistributienetgebruiker verandert van toegangshouder, worden de beschikbare historische verbruiksgegevens op maand- of jaarbasis gratis ter beschikking gesteld van de nieuwe toegangshouder. De aanvraag voor de wissel van toegangshouder geldt gelijktijdig als een aanvraag tot het ter beschikking stellen van de historische verbruiksgegevens.

§2. De maandelijkse verbruiksgegevens van de laatste drie jaar voor allocatiepunten met [een maandelijkse facturatiefrequentie of een meetregime per elementaire periode]¹, en de jaarlijkse verbruiksgegevens van de laatste drie jaar voor de allocatiepunten [met een jaarlijkse facturatiefrequentie]¹ voor zover de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker op hetzelfde allocatiepunt actief was in de referentieperiode en voor zover de gegevens beschikbaar zijn, worden doorgestuurd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder naar de nieuwe toegangshouder, uiterlijk vijftien werkdagen na de datum waarop de wissel van toegangshouder ingaat. De inhoud en samenstelling van dat bericht worden beschreven in de UMIG.

[Onderafdeling 4. \[Terbeschikkingstelling van informatieve verbruiksgegevens voor het verstrekken van verbruiksgegevens\]¹](#)

Art. 4.3.59

De elektriciteitsdistributienetbeheerder verstrekt de nodige meetgegevens van een elektriciteitsdistributienetgebruiker aan zijn toegangshouder voor zover deze meetgegevens beschikbaar zijn, bedoeld als basis voor het verstrekken van verbruiksgegevens conform het Energiebesluit inclusief meetgegevens ter duiding van de facturatie in uitvoering van de tariefmethodologie zoals vastgelegd door de VREG.

Onderafdeling 5. Validatieniveau van gegevens

Art. 4.3.59 /1 Validatieniveau

De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt het mogelijk voor de toegangshouder om het validatieniveau van de meetgegevens die verstuurd worden in het kader van HOOFDSTUK III, Afdeling 5 van de marktcode te raadplegen of af te leiden uit de marktberichten.

Afdeling 6. Processen gekoppeld aan de nettarieffacturatie

Art. 4.3.60

De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt, gelijktijdig met de aanrekening van het gebruik van het elektriciteitsdistributienet door de toegangshouder, een elektronisch bestand ter beschikking van de toegangshouder. In dat bestand wordt, per allocatiepunt, de gedetailleerde berekening van de tarieven opgenomen voor het gebruik van het elektriciteitsdistributienet en de daarvoor gebruikte gegevens, voor de periode waarop de aanrekening betrekking heeft en waarin de toegangshouder geregistreerd stond op het allocatiepunt.

Art. 4.3.61

De gegevens in dat bestand moeten de toegangshouder in staat stellen om zonder aanvullende informatie, de berekening van de aangerekende tarieven te controleren.

Art. 4.3.62

De gegevens die in dat bestand worden opgenomen, worden in onderling overleg tussen toegangshouders en elektriciteitsdistributienetbeheerders bepaald en beschreven in de UMIG, alsook het moment wanneer, het formaat waarin en de drager waarop die gegevens ter beschikking gesteld worden. Bij gebrek aan een gemeenschappelijk bepaalde beschrijving legt de VREG de gegevens in dat bestand op alsook het moment wanneer, het formaat waarin en de drager waarop die bestanden ter beschikking gesteld worden.

Afdeling 7. Marktprocessen voor flexibiliteit op het distributienet

Art. 4.3.63

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de dienstverleners van flexibiliteit communiceren met betrekking tot de relationele gegevens en de meetgegevens van een toegangspunt of een allocatiepunt dat deelneemt aan flexibiliteit, indien van toepassing, volgens de regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt deze regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit op, conform de procedure beschreven in §3 van dit artikel. Deze regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit op het distributienet bevatten [...]¹ de volgende onderwerpen:

- een in overleg met de relevante marktpartijen opgesteld (communicatie)protocol dat de regels voor de uitwisseling van gegevens tussen de marktpartijen bevat, waaronder regels in verband met het formaat, de procedure en het medium;

- de regels die geldig zijn bij een wissel van een dienstverlener van flexibiliteit;
- de contractuele wijzigingen op het toegangspunt of het [leveringspunt voor flexibiliteit]¹ zoals de wissel van flexibiliteitsproduct of de combinatie van verschillende flexibiliteitsproducten;
- de methodologie voor de berekening van de flexibiliteitsvolumes en de referentiecurves, indien van toepassing;
- de specifieke bepalingen voor de gegevensuitwisseling tussen de marktpartijen voor flexibiliteit op het laagspanningsdistributienet;
- de regels over de publicatie, rapportering en transparantie over de toepassing van flexibiliteit op het distributienet.

§3. Het vaststellen en de wijziging van de regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit gebeurt na een consultatie van de transmissienetbeheerder en met de op het distributienet actieve marktdeelnemers, waaronder evenwichtsverantwoordelijken, toegangshouders en dienstverleners van flexibiliteit. Deze consultatie bestaat uit een voorafgaandelijk transparant, participatief en gedocumenteerd stakeholdersoverleg gevolgd door formele consultatie van belanghebbenden. De consultatie moet in zijn geheel voldoen aan kwaliteitseisen als vermeld in Art. 1.2.4, §7, eerste zin.

De regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit worden na het doorlopen van deze procedure goedgekeurd door de VREG. Art. 1.2.4, §5 is daarbij van toepassing.

Indien in het kader van bovenstaande consultatieprocedure een beroep gedaan wordt op de klachtenprocedure bepaald in Artikel 3.1.4/3 van het Energiedecreet, kan de VREG eisen dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitgebreide motivatie en toelichting geeft, waaronder dat hij een kosten-batenanalyse maakt, ter ondersteuning van de wijze waarop hij met een opmerking van de betrokken partijen is omgegaan. Deze kosten-batenanalyse wordt dan in overleg met de VREG en de betrokken partijen opgesteld.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt jaarlijks, na raadpleging van de marktdeelnemers, een evaluatierapport op over de regels met daarin aanbevelingen tot verbetering en bezorgt dit aan de VREG.

[De elektriciteitsdistributienetbeheerder is vrijgesteld van de verplichting om de VREG het rapport bedoeld in het vorige lid te bezorgen, ingeval er in het beschouwde jaar een geconsulteerde wijziging van de regels plaatsvond conform §3.]¹

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt de regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit en elke wijziging ervan onverwijld ter beschikking op een publieke website.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerder monitort de gegevensuitwisseling zoals beschreven in de regels voor marktprocessen voor flexibiliteit op het distributienet op een onafhankelijke en transparante manier in samenspraak met de betrokken partijen.

§7. Er wordt tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de marktdeelnemers die gegevens uitwisselen een overeenkomst opgesteld die de kwaliteitseisen inzake de communicatie, vermeld in §1, bevat en de hiermee verbonden wederzijdse rechten en plichten.

Afdeling 8. Marktprocessen voor energiedelen, peer-to-peerhandel van groene stroom en de verkoop van groene stroom in appartementsgebouwen of multifunctionele gebouwen

Art. 4.3.64

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de toegangshouders, de partijen die conform Artikel 7.2.1, §1 Energiedecreet aan energiedelen doen, de actieve afnemers die conform Artikel 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 in het kader van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom volgens een protocol.

§2. Het protocol regelt ten minste de volgende onderwerpen:

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.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een eerste versie van het protocol op na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, met ten minste de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, de transmissienetbeheerder en de andere betrokken partijen, in het bijzonder de toegangshouders en de partijen die het voornemen hebben om aan energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom te doen. Via dit overleg moeten dezen op de meest efficiënte manier geïnformeerd worden over het voorstel, moeten zij opmerkingen kunnen formuleren alsook

geïnformeerd worden over de wijze waarop met deze opmerkingen wordt omgegaan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, inclusief de omstandige motivering daarvan.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een consultatieprocedure voor het stakeholdersoverleg vast, die minstens aan de voorwaarden vermeld in het voorgaande lid voldoet, en legt uiterlijk een maand na de inwerkingtreding van dit artikel een eerste voorstel voor de consultatieprocedure ter goedkeuring voor aan de VREG.

Indien in het kader van bovenstaande procedure een beroep gedaan wordt op de klachtenprocedure bepaald in Artikel 3.1.4/3 van het Energiedecreet, kan de VREG eisen dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitgebreide motivatie en toelichting geeft, waaronder dat hij een kosten-batenanalyse maakt, ter ondersteuning van de wijze waarop hij met een opmerking van de betrokken partijen is omgegaan. Deze kosten-batenanalyse wordt dan in overleg met de VREG en de betrokken partijen opgesteld.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt het eerste voorstel van protocol, opgesteld volgens de consultatieprocedure conform §3, aan de VREG ter goedkeuring voor, 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. Art. 1.2.4, §3 en §5 zijn van overeenkomstige toepassing op de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder dient te volgen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt het door de VREG goedgekeurde protocol en elke wijziging ervan onverwijld ter beschikking op een publieke website.

§5. Behoudens andersluidende bepaling in het Energiedecreet of het Energiebesluit, respecteert het protocol de randvoorwaarden beschreven in Art. 4.3.65.

§6. Het protocol kan ten vroegste in werking 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 door de VREG, vermeld in §4.

§7. In geval van wijziging van het protocol, is Art. 1.2.4, §3 en §5 van overeenkomstige toepassing op de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerders dienen te volgen.

Wijziging van het protocol gebeurt ten minste wanneer de nadere regels en de fasering en timing voor het operationaliseren van het energiedelen en de peer-to-peerhandel van groene stroom, vastgelegd krachtens de Artikelen 7.2.1 en 7.2.2 van het Energiedecreet, dat vereisen.

§8. De elektriciteitsdistributienetbeheerder monitort de gegevensuitwisseling zoals beschreven in het protocol op een onafhankelijke en transparante manier in samenspraak met de betrokken partijen.

§9. Er wordt tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de partijen die gegevens uitwisselen een overeenkomst opgesteld die de kwaliteitseisen inzake de communicatie, vermeld in §1, bevat en de hiermee verbonden wederzijdse rechten en plichten.

§10. Uiterlijk één jaar na de inwerkingtreding van het protocol, en elk jaar daarna, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de VREG, na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, een rapport met een evaluatie van de werking van het protocol in de praktijk, de lessen die daaruit kunnen worden getrokken en de verbeteringen die kunnen worden aangebracht.

[De elektriciteitsdistributienetbeheerder is vrijgesteld van de verplichting om de VREG het rapport bedoeld in het vorige lid te bezorgen, ingeval er in het beschouwde jaar een geconsulteerde wijziging van het protocol plaatsvond conform §7.]¹

Art. 4.3.65 Randvoorwaarden voor het protocol voor energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom

§1. Het protocol, vermeld in Art. 4.3.64, garandeert dat de volgende processen kunnen uitgevoerd worden uiterlijk een maand nadat de elektriciteitsdistributienetbeheerder de volledige aanvraag daartoe ontvangen heeft:

1. het opstarten van het energiedelen of de peer-to-peerhandel van groene stroom;
2. het toevoegen van een partij aan een bestaande groep die conform Artikel 7.2.1, §1 Energiedecreet aan energiedelen doet;
3. het verwijderen van een partij uit een bestaande groep die conform Artikel 7.2.1, §1 Energiedecreet aan energiedelen doet;
4. het stopzetten van het energiedelen of de peer-to-peerhandel van groene stroom;
5. het wisselen van een partij uit een groep die conform Artikel 7.2.1, §1 Energiedecreet aan energiedelen doet, naar een andere groep die conform Artikel 7.2.1, §1 Energiedecreet aan energiedelen doet;
6. het aanpassen van een verdeelsleutel die gehanteerd wordt bij energiedelen.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder voorziet in een efficiënte procedure waarbij de derde partij die in het kader van energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom wordt gemandateerd, de aanvraag voor de processen vermeld in het voorgaande lid indient.

§2. Het protocol, vermeld in Art. 4.3.64, voorziet minstens in de volgende informatieverstrekking aan de toegangshouders op de allocatiepunten waarop het energiedelen of de peer-to-peerhandel van groene stroom een invloed kan hebben:

- uiterlijk een maand na de bevestiging dat daadwerkelijk gestart kan worden met energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom, een melding van de aanvragen die werkelijk zullen leiden tot een opname van de afnemer geregistreerd op het allocatiepunt in het systeem van energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom.

§3. Het protocol, vermeld in Art. 4.3.64, voorziet dat minstens de correctie op de meetgegevens, namelijk de uitgewisselde energie in het kader van energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom, op een efficiënte manier en binnen een redelijke termijn na het verzenden van meetgegevens voor facturatie aan de toegangshouder ter beschikking wordt gesteld aan:

1. de derde partij die in het kader van energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom wordt gemandateerd;
2. de toegangshouders op allocatiepunten waarop het energiedelen of de peer-to-peerhandel van groene stroom een invloed kan hebben en, indien de allocatie wordt aangepast met dit protocol, de evenwichtsverantwoordelijken.

Art. 4.2.46 en Art. 4.3.47 zijn eveneens van toepassing op de volgens het protocol berekende of aangepaste gegevens.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een leidraad ter beschikking van partijen die potentieel als derde partij gemandateerd zullen worden in het kader van energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom. Deze leidraad omvat in ieder geval de controles die de gemandateerde derde partij met een partij die aan energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom wenst te doen kan uitvoeren, om te verifiëren of deze al dan niet technisch in aanmerking komt, evenals om te verifiëren of de gegevens die bij de registratie moeten worden verstrekt conform het protocol, vermeld in Art. 4.3.64, al dan niet correct zijn.

§5. Voor zover het energiedelen of de peer-to-peerhandel van groene stroom een invloed heeft op de berekening van de allocatie en reconciliatie, voorziet het protocol, vermeld in Art. 4.3.64, tevens de volgende zaken:

1. het verstrekken van de aangepaste gegevens aan de betrokken evenwichtsverantwoordelijken en de transmissienetbeheerder;
2. de uitvoering van de definitieve allocatie, inbegrepen de aanpassingen voor energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom, binnen de termijn beschreven in Art. 4.3.37, §4;
3. de uitvoering van de eindreconciliatie, inbegrepen de aanpassingen voor energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom, binnen de termijn beschreven in Art. 4.3.40, §4;
4. voor zover de partij die conform Artikel 7.2.1, §1 Energiedecreet aan energiedelen doet, de actieve afnemer die conform Artikel 7.2.2, §2 Energiedecreet aan peer-to-peerhandel van groene stroom doet, of de derde partij die in het kader van voormelde activiteiten wordt gemandateerd, volumes krijgen toegewezen in de berekening van de allocatie of reconciliatie, krijgen zij en hun evenwichtsverantwoordelijken deze informatie op niet-discriminerende wijze ten opzichte van de toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken.

§6. Het protocol, vermeld in Art. 4.3.64, voorziet eveneens hoe en via welke procedure de verdeelsleutels worden aangepast in de gevallen vermeld in §1, punten 2°, 3° en 5°, bij afwezigheid van een keuze daartoe van de derde partij die in het kader van energiedelen of peer-to-peerhandel van groene stroom wordt gemandateerd.

Art. 4.3.66

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de toegangshouders, de partijen die conform Artikel 7.2.3, §2 van het Energiedecreet groene stroom verkopen, en de derde partijen die in het kader van de voormelde activiteit worden gemandateerd, communiceren in het kader van deze verkoop van groene stroom volgens een protocol.

§2. Het protocol regelt ten minste de volgende onderwerpen:

- 1° de identificatie van de allocatiepunten die betrokken zijn bij de verkoop van groene stroom conform Artikel 7.2.3, §2 van het Energiedecreet, en de wijzigingen daarin;
- 2° de registratie van de gemandateerde derde partij bij de verkoop van groene stroom conform Artikel 7.2.3, §2 van het Energiedecreet, 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 de verkoop van groene stroom conform Artikel 7.2.3, §2 van het Energiedecreet, wordt verdeeld over één of meerdere afnemers, en de wijzigingen daarin;
- 5° de uitwisseling van meetgegevens die gepaard gaan met de verkoop van groene stroom conform Artikel 7.2.3, §2 van het Energiedecreet, 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 de verkoop van groene stroom conform Artikel 7.2.3, §2 van het Energiedecreet;
- 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.

§3. Behoudens andersluidende bepaling in het Energiedecreet of het Energiebesluit, zijn de randvoorwaarden beschreven in Art. 4.3.65 van overeenkomstige toepassing op het protocol vermeld in §1.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een eerste voorstel van protocol op, zonder daarover voorafgaandelijk een stakeholdersoverleg en een consultatie te organiseren, en legt dit aan de VREG ter goedkeuring voor, zo snel mogelijk en uiterlijk één maand na de inwerkingtreding van dit reglement.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt het door de VREG goedgekeurde protocol en elke wijziging ervan onverwijld ter beschikking op een publieke website.

§5. Het protocol kan ten vroegste in werking treden na de inwerkingtreding van de decretale bepaling die Artikel 7.2.3 invoegt in het Energiedecreet.

§6. In geval van wijziging van het protocol, is Art. 1.2.4, §3, §5 en §7 van overeenkomstige toepassing op de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerders dienen te volgen.

Wijziging van het protocol gebeurt ten minste wanneer de nadere regels, vastgelegd krachtens Artikel 7.2.3, §3 van het Energiedecreet, dat vereisen.

§7. De elektriciteitsdistributienetbeheerder monitort de gegevensuitwisseling zoals beschreven in het protocol op een onafhankelijke en transparante manier in samenspraak met de betrokken partijen.

§8. Er wordt tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de partijen die gegevens uitwisselen een overeenkomst opgesteld die de kwaliteitseisen inzake de communicatie, vermeld in §1, bevat en de hiermee verbonden wederzijdse rechten en plichten.

§9. Uiterlijk één jaar na de inwerkingtreding van het protocol bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de VREG een rapport met een evaluatie van de werking van het protocol in de praktijk, de lessen die daaruit kunnen worden getrokken en de verbeteringen die kunnen worden aangebracht.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt dit rapport op na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, met ten minste de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, de transmissienetbeheerder en de andere betrokken partijen, in het bijzonder de toegangshouders en de partijen die conform Artikel 7.2.3, §2 van het Energiedecreet groene stroom verkopen. Via dit overleg moeten dezen op de meest efficiënte manier geïnformeerd worden, moeten zij opmerkingen kunnen formuleren alsook geïnformeerd worden over de wijze waarop met deze opmerkingen wordt omgegaan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, inclusief de omstandige motivering daarvan.

Indien in het kader van bovenstaande procedure een beroep gedaan wordt op de klachtenprocedure bepaald in Artikel 3.1.4/3 van het Energiedecreet, kan de VREG eisen dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder een uitgebreide motivatie en toelichting geeft, waaronder dat hij een kosten-batenanalyse maakt, ter ondersteuning van de wijze waarop hij met een opmerking van de betrokken partijen is omgegaan. Deze kosten-batenanalyse wordt dan in overleg met de VREG en de betrokken partijen opgesteld.

Indien uit het rapport, vermeld in het eerste lid van deze paragraaf, blijkt dat een wijziging van het protocol aangewezen is, neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder daartoe conform §6 het initiatief.

§10. Vanaf het tweede jaar na de inwerkingtreding van het protocol, en elk jaar daarna, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de VREG, na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, een rapport met een evaluatie van de werking van het protocol in de praktijk, de lessen die daaruit kunnen worden getrokken en de verbeteringen die kunnen worden aangebracht.

[De elektriciteitsdistributienetbeheerder is vrijgesteld van de verplichting om de VREG het rapport bedoeld in het vorige lid te bezorgen, ingeval er in het beschouwde jaar een geconsulteerde wijziging van het protocol plaatsvond conform §6.]¹

TITEL V.— DATACODE

De datacode (titel V) bevat de bepalingen met betrekking tot [...]¹:

- de technische en operationele regels die verbonden zijn aan de activiteiten inzake databeheer van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, vermeld in Artikel 4.1.8/2 van het Energiedecreet wanneer het gaat om informatieve toegang tot gegevens;
- de registratie van gegevens;
- geautomatiseerde en niet-geautomatiseerde datatoegang;
- inzage door de elektriciteitsdistributienetgebruiker in zijn gegevens via de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- geaggregeerde en geanonimiseerde datasets;
- rapportering door de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- het vergelijkingsinstrument van de VREG;
- [het databeheersplan.]¹

HOOFDSTUK I. Informatieve toegang tot gegevens

Art. 5.1.1

Informatieve toegang tot gegevens is het recht op toegang tot gegevens als bedoeld in Artikel 4.1.22/5 van het Energiedecreet, met uitzondering van:

- de gemandateerden van partijen die conform Artikel 7.2.1, §1 van het Energiedecreet aan energiedelen doen;
- de gemandateerden van actieve afnemers die conform Artikel 7.2.2, §2 van het Energiedecreet aan peer-to-peerhandel van groene stroom doen;
- de partijen opgesomd Artikel 4.1.22/5, 3° van het Energiedecreet met uitzondering van de VREG.

Art. 5.1.2

§1. Het validatieproces van meetgegevens die enkel worden gebruikt voor informatieve toegang tot gegevens beperkt zich tot een automatische validatie zonder bijkomende verificaties.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de validatie van meetgegevens die gebruikt worden in het kader van informatieve toegang tot gegevens.

Art. 5.1.3

De meetgegevens die enkel worden gebruikt in het kader van informatieve toegang worden niet gerectificeerd. De netgebruiker kan zijn meetgegevens die ook gebruikt zijn voor facturatie in het kader van een energiecontract, met inachtnaam van de periode gespecificeerd in Art. 4.3.36, wel bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder betwisten, indien de aanvraag hiervan via zijn toegangshouder verloopt.

HOOFDSTUK II. Registratie van gegevens

Afdeling 1. Toekenning van datadienstenpunten

Art. 5.2.1 Koppeling van datadienstenpunt(en) aan het toegangspunt

Aan een toegangspunt kunnen één of meerdere datadienstenpunten worden gekoppeld.

Afdeling 2. Registratie

Art. 5.2.2 Doel van de registratie

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder registreert elke informatieve toegang tot gegevens op een datadienstenpunt die verloopt via zijn systemen.

§2. Deze registratie heeft tot doel de partijen te registreren en deze toegang te verlenen tot de gegevens van de netgebruiker en in voorkomend geval de natuurlijke persoon van wie de persoonsgegevens worden verwerkt, verzameld uit de digitale, elektronische of analoge meter. Dat houdt onder meer in:

- partijen actief op de datadienstenpunten kunnen geregistreerd en gevolgd worden;
- de op basis van de op de allocatiepunten geregistreerde meetgegevens in het kader van een energiecontract, verbonden aan de afgenomen, geïnjecteerde, geproduceerde of verbruikte hoeveelheden elektriciteit, kunnen ter beschikking worden gesteld.

Art. 5.2.3 Inhoud van de registratie

De registratie omvat onder andere volgende gegevens:

- informatie over de data-uitwisseling, per datadienstenpunt;
- de identificatie van de aan het toegangspunt gekoppelde datadienstenpunten;
- de geregistreeerde partijen conform Art. 5.2.2;
- indien van toepassing, modaliteiten van de toestemming zoals onder meer gegevens met betrekking tot de informatie die werd opgevraagd; de start- en einddatum van het verkrijgen van datatoegang door een partij op het datadienstenpunt en het tijdstip waarop en de periode waarover gegevens worden opgevraagd.

HOOFDSTUK III. Datatoegang

Afdeling 1. Algemeen

Art. 5.3.1 Geautomatiseerde en niet geautomatiseerde datatoegang

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt geautomatiseerde en niet geautomatiseerde datatoegang op datadienstenpunten conform de datatoegangsvoorwaarden mogelijk.

§1. /1 Onverminderd HOOFDSTUK VIII van de datacode maken partijen die datatoegang gebruiken voor een commercieel doel gebruik van geautomatiseerde datatoegang.

§2. De geautomatiseerde datatoegang gebeurt volgens de wijze beschreven in de protocollen voor geautomatiseerde datatoegang opgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder informeert de elektriciteitsdistributienetgebruiker en in voorkomend geval de natuurlijke persoon van wie de persoonsgegevens worden verwerkt, over de partijen die datatoegang hebben verkregen.

Art. 5.3.2 Toegangsaanvraag

§1. Om datatoegang te verkrijgen moet een toegangsaanvraag bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden ingediend.

§2. Een aanvraag voor datatoegang wordt ingediend volgens de datatoegangsprocedure bepaald door de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Het toegangsaanvraagformulier wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder beschikbaar gesteld.

Art. 5.3.3 Beschikbare meetgegevens

De beschikbare meetgegevens op een datadienstenpunt worden bepaald door de mogelijke combinaties van meetgegevens gemeten door de aanwezige meetinrichting.

Afdeling 2. Geautomatiseerde datatoegang

Onderafdeling 1. Datatoegangsvoorwaarden voor geautomatiseerde datatoegang

Algemene bepalingen

Art. 5.3.4

Met behoud van de toepassing van de bepalingen van dit reglement, worden nadere voorwaarden voor geautomatiseerde datatoegang opgenomen in het datatoegangscontract.

Datatoegangsprocedure

Art. 5.3.5 Inhoud van de aanvraag voor geautomatiseerde datatoegang

Een aanvraag voor geautomatiseerde datatoegang omvat minstens de volgende elementen:

- de identiteit en contactgegevens van de aanvrager (naam, adres, ondernemingsnummer, GLN,...);
- de ingangsdatum waarop geautomatiseerde datatoegang wordt aangevraagd.

Art. 5.3.6

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvraag volledig is. Als de aanvraag niet volledig is, meldt hij aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de aanvraag welke elementen er ontbreken.

Art. 5.3.7

De elektriciteitsdistributienetbeheerder gaat na of de aanvrager voldoet aan de datatoegangsvoorwaarden.

Art. 5.3.8

§1. Als de aanvraag niet wordt goedgekeurd, meldt de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de aanvrager uiterlijk één maand na ontvangst van de volledige aanvraag welke voorwaarden niet zijn vervuld. Tevens wordt melding gemaakt van de bemiddelings- en beslechtingstaak van de VREG in geschillen met de elektriciteitsdistributienetbeheerder conform de Artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet.

§2. Als de aanvraag voor geautomatiseerde datatoegang wordt goedgekeurd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, verkrijgt de aanvrager geautomatiseerde datatoegang na ondertekening van het door de VREG goedgekeurde datatoegangscontract.

Datatoegangscontract

Art. 5.3.9 Datatoegangscontract

Om geautomatiseerde datatoegang te verkrijgen moet de derde partij een datatoegangscontract afsluiten met de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 5.3.10 Inhoud datatoegangscontract

Het datatoegangscontract bevat, naast verwijzingen naar dit reglement, onder meer de volgende elementen:

- de wederzijdse rechten en plichten;
- de aansprakelijkheidsregeling;
- de betalingsvoorwaarden;
- de noodzaak tot certificatie;
- eisen met betrekking tot de toestemming van de netgebruiker of in voorkomend geval de natuurlijke persoon van wie de persoonsgegevens worden verwerkt;
- controles m.b.t. de noodzakelijke toestemming.

Onderafdeling 2. Aangeboden diensten op een datadienstenpunt

Art. 5.3.10 /1

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder geeft een overzicht aan de derde partij van de diensten die hij op een datadienstenpunt kan leveren in het kader van geautomatiseerde datatoegang.

§2. De derde partij maakt een keuze uit de aangeboden diensten.

Onderafdeling 3. Facilitatie van geautomatiseerde datatoegang

Art. 5.3.10 /2 Proces ter consultatie van gegevens op een toegangspunt en datadienstenpunt

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt het voor de derde partij mogelijk om onderstaande gegevens voorafgaandelijk te consulteren met het oog op het aanbieden van zijn

diensten op datadienstenpunt en het verkrijgen van de daarvoor noodzakelijke toestemming conform Artikel 4.1.22/5, 5° van het Energiedecreet.

- EAN-code
- granulariteit in het kader van informatieve toegang: dagwaarden of kwartierwaarden
- energietype
- beschikbare diensten op een datadienstenpunt

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder volgt via de monitoring bepaald in Art. 1.3.4, §3 op of het raadplegen van deze gegevens gevolgd wordt door de activatie van een dienst met betrekking tot het betreffende datadienstenpunt.

Art. 5.3.11 Toegang tot de meetgegevens

§1. Nadat de elektriciteitsdistributienetgebruiker of in voorkomend geval de natuurlijke persoon van wie de persoonsgegevens worden verwerkt zijn toestemming heeft gegeven en deze toestemming door de elektriciteitsdistributienetbeheerder werd aanvaard en geregistreerd, verleent de elektriciteitsdistributienetbeheerder geautomatiseerde datatoegang tot de betreffende meetgegevens op dat datadienstenpunt. Een oplistijng van de beschikbare gegevens is opgenomen in de protocollen voor geautomatiseerde datatoegang met derde partijen.

§2. De toegang tot de meetgegevens duurt zolang de derde partij beschikt over de toestemming van de elektriciteitsdistributienetgebruiker of in voorkomend geval de natuurlijke persoon van wie de persoonsgegevens worden verwerkt. De derde partij waarschuwt de elektriciteitsdistributienetbeheerder onmiddellijk wanneer dit mandaat vervalft.

§3. De derde partij kan enkel historische meetgegevens verkrijgen indien de elektriciteitsdistributienetgebruiker hiervoor ook toestemming heeft gegeven.

Art. 5.3.12 Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens met als doel het aanbod van diensten op een datadienstenpunt

De opgevraagde meetgegevens moeten door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de derde partij steeds uiterlijk vijf werkdagen na de aanvraag ter beschikking gesteld worden voor zover de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker op hetzelfde allocatiepunt actief was in de referentieperiode en voor zover de gegevens beschikbaar zijn.

Afdeling 3. Einde van de datatoegang

Art. 5.3.13

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beëindigt de datatoegang voor het betrokken datadienstpuntenpunt onmiddellijk wanneer de derde partij

- niet (langer) beschikt over de noodzakelijke toestemming van de elektriciteitsdistributienetgebruiker;
- de elektriciteitsdistributienetgebruiker verzoekt om de datatoegang stop te zetten.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beëindigt de datatoegang voor alle datadienstpunten waarop een derde partij geregistreerd is wanneer deze derde partij niet meer voldoet aan de voorwaarden van datatoegang.

§3. Op het moment van een klantenwissel of gecombineerde wissel van klant en toegangshouder op een allocatiepunt, beëindigt de elektriciteitsdistributienetbeheerder de toegang tot de meetgegevens op de datadienstpunten gekoppeld aan hetzelfde toegangspunt.

HOOFDSTUK IV. Inzage door de elektriciteitsdistributienetgebruiker in zijn gegevens

Art. 5.4.1 Aanvraag door de elektriciteitsdistributienetgebruiker van informatie over het verbruiksverleden (verbruikshistoriek laatste drie jaar)

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker heeft de mogelijkheid om maximaal een keer per jaar zijn verbruiksgegevens van de laatste drie jaar op eenvoudig verzoek, met opgave van zijn EAN-code, gratis te verkrijgen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Hij kan ook inzage krijgen in zijn verbruiksgegevens van de laatste drie jaar via een gemandateerde derde partij of via zijn toegangshouder die deze gegevens weergeeft conform het Energiebesluit.

§2. De opgevraagde informatie over het verbruiksverleden moet door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de aanvrager ter beschikking gesteld worden uiterlijk vijftien werkdagen na de aanvraag, voor zover de betrokken elektriciteitsdistributienetgebruiker op hetzelfde allocatiepunt actief was in de referentieperiode en voor zover de gegevens beschikbaar zijn.

Art. 5.4.2

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt binnen vijf werkdagen de eigen EAN-code van de elektriciteitsdistributienetgebruiker op basis van zijn naamgegevens, adresgegevens (straatnaam, huisnummer, busnummer, postnummer en gemeente) en meternummer(s) ter beschikking van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die erom verzoekt. Dat verzoek kan schriftelijk, via e-mail of via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Het antwoord wordt verstrekt op de manier die de elektriciteitsdistributienetgebruiker verkiest, namelijk per brief, via e-mail of via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt binnen tien werkdagen de eigen adresgegevens (straatnaam, huisnummer, busnummer, postnummer en gemeente) en meternummer van het toegangspunt van de elektriciteitsdistributienetgebruiker op basis van de EAN-code en zijn naamgegevens, ter beschikking van de elektriciteitsdistributienetgebruiker die erom verzoekt. Dat verzoek kan per brief, via e-mail of via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Het antwoord wordt verstrekt op de manier die de elektriciteitsdistributienetgebruiker verkiest, namelijk per brief, via e-mail of via de website van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

Art. 5.4.3

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt minstens volgende informatie onverwijld via een webportaal ter beschikking van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met een op afstand uitleesbare meetinrichting op het laagspanningsnet:

- de functionele status, zoals gedefinieerd in Art. 3.2.6.;
- de huidige tariefperiode (enkelvoudig/tweevoudig);
- moment van de meteropname in kader van facturatie;
- de reële maandpiek afname, de gemiddelde maandpiek afname en de facturatiepiek afname.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt minstens volgende informatie onverwijld ter beschikking van de elektriciteitsdistributienetgebruiker met een grootverbruiksmeterinrichting op het midden- en hoogspanningsdistributienet of op een transformatiepost:

- meetgegevens per elementaire periode ;
- het gekozen toegangsvermogen conform Art. 2.1.17;
- de eventuele maandelijkse overschrijding van het toegangsvermogen alsook de overschrijdingswaarde die voor facturatie doeleinden in rekening wordt gebracht.

Art. 5.4.4

[De elektriciteitsdistributienetbeheerder zendt jaarlijks vóór 1 april een verslag aan de VREG, waarin hij de volledigheid en tijdigheid van het ter beschikking stellen van meetgegevens aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker via het webportaal in het voorgaande kalenderjaar beschrijft.]¹

HOOFDSTUK V. Geaggregeerde en geanonimiseerde datasets

Art. 5.5.1

De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt via zijn website minstens de geaggregeerde en geanonimiseerde datasets opgenomen in Bijlage IV publiek vrij ter beschikking in een machineleesbaar formaat voor zover dit conform de regelgeving inzake vertrouwelijkheid van gegevens, gegevensbescherming en de bescherming van commercieel gevoelige gegevens kan.

HOOFDSTUK VI. Rapportering door de elektriciteitsdistributienetbeheerder

Art. 5.6.1

De elektriciteitsdistributienetbeheerder bezorgt de VREG per kwartaal een overzicht van:

- het aantal toegangspunten met betrekking tot grootverbruiksmeeinrichtingen per derde partij per dienst waarvoor geautomatiseerde datatoegang werd verkregen;
- het aantal toegangspunten met betrekking tot kleinverbruiksmeeinrichtingen per derde partij per dienst waarvoor geautomatiseerde datatoegang werd verkregen;
- het aantal toegangspunten met betrekking tot kleinverbruiksmeeinrichtingen per derde partij waarvoor niet-geautomatiseerde datatoegang werd verkregen;
- het aantal toegangspunten met betrekking tot grootverbruiksmeeinrichtingen per derde partij waarvoor niet-geautomatiseerde datatoegang werd verkregen;
- de derde partijen die zich uniek geïdentificeerd hebben/ een datatoegangscontract hebben afgesloten;
- de derde partijen die niet conform de voorwaarden voor datatoegang hebben gehandeld ;
- aantal vastgestelde inbreuken in kader van datatoegang;
- de derde partijen die gebruik maken van het systeem waarbij de klant zelf het mandaat configureert via het webportaal;
- de derde partijen die zelf het mandatenbeheer opnemen.

Het overzicht wordt opgesteld volgens het rapporteringsmodel in onderling overleg met de VREG bepaald.

Art. 5.6.2

[De elektriciteitsdistributienetbeheerder rapporteert maandelijks aan de VREG de cijfers over de niet-communicerende digitale meters. Deze cijfers bevatten minstens:

- Het totaal aantal geïnstalleerde digitale meters, met opdeling in de actieve en inactieve;
- Het aantal digitale meters dat actief is maar niet op afstand uitleesbaar door de elektriciteitsdistributienetbeheerder;
- Het totaal aantal actieve allocatiepunten met een digitale meter;
- Het aantal actieve allocatiepunten met een digitale meter die niet op afstand uitleesbaar is door de elektriciteitsdistributienetbeheerder.]¹

Art. 5.6.3

[§1. Het databeheersplan bedoeld in Art. 4.1.19/1 van het Energiedecreet wordt in het aan de VREG ter beschikking gesteld volgens het rapporteringsmodel opgesteld en gepubliceerd door de VREG.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerders verstrekken aan de VREG de informatie zoals vermeld in art. 4.1.19/1 van het Energiedecreet.

§3. De VREG beslist binnen de dertig dagen na de dag waarop hij het databeheersplan heeft ontvangen of het dossier al dan niet ontvankelijk is. Indien het dossier onontvankelijk is, dan beschikt de elektriciteitsdistributienetbeheerder over een termijn van 10 werkdagen om een aangepast dossier over te maken.

§4. De VREG beslist over de gegrondheid van het databeheersplan binnen de termijnen die bepaald worden in artikel 4.1.19/1 van het Energiedecreet.

§5. Bij de beslissing ten gronde kan de VREG kan het databeheersplan goedkeuren, goedkeuren onder voorwaarden of niet goedkeuren.

§6. Indien de VREG het databeheersplan goedkeurt onder voorwaarden of afkeurt dan dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder ten laatste binnen de negentig dagen te rekenen vanaf de dag na de publicatie van de beslissing ten gronde van de VREG op zijn website, een aangepaste versie van het databeheersplan aan de VREG voor te leggen.

§7. Het databeheersplan wordt door de distributienetbeheerder ingediend bij de VREG in de kalenderjaren zoals bepaald door Art. 4.1.19/1 van het Energiedecreet en telkens ten laatste op 1 oktober.]¹

HOOFDSTUK VII. Vergelijkingsinstrument

Art. 5.7.1

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder of zijn werkmaatschappij maakt het mogelijk voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker of zijn gemandateerde om toestemming te geven aan de VREG om de gegevens van de elektriciteitsdistributienetgebruiker automatisch te laten verwerken in het vergelijkingsinstrument, via de koppeling bedoeld in Artikel 3.1.17 van het Energiedecreet.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder of zijn werkmaatschappij verleent de VREG slechts toegang tot de gegevens van de betreffende toegangspunten en datadienstenpunten indien de gebruiker van het vergelijkingsinstrument de gekende elektriciteitsdistributienetgebruiker, desgevallend de natuurlijke persoon van wie de persoonsgegevens worden verwerkt, op die toegangspunten of datadienstenpunt of een gemandateerde is.

§3. Indien de gebruiker van het vergelijkingsinstrument geen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder of zijn werkmaatschappij gekende elektriciteitsdistributienetgebruiker, desgevallend de natuurlijke persoon van wie de persoonsgegevens worden verwerkt, op dat toegangspunt of een gemandateerde van die elektriciteitsdistributienetgebruiker is, contacteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder of zijn werkmaatschappij onverwijld de betreffende elektriciteitsdistributienetgebruiker, desgevallend de natuurlijke persoon van wie de persoonsgegevens worden verwerkt, en biedt hem de mogelijkheid om zijn gegevens alsnog automatisch te laten verwerken.

HOOFDSTUK VIII. Informatieve toegang tot gegevens om in naam en voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker op te treden t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerder

Art. 5.8.1

De elektriciteitsdistributienetbeheerder verleent partijen vermeld in Artikel 4.1.22/5, 5° van het Energiedecreet informatieve toegang tot de nodige gegevens in het kader van Art. 2.1.17 om in naam en voor rekening van de elektriciteitsdistributienetgebruiker op te treden t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

TITEL VI.— SAMENWERKINGSCODE

De samenwerkingscode bevat de bepalingen betreffende de koppeling tussen het transmissienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit enerzijds, en een elektriciteitsdistributienet anderzijds, en tussen elektriciteitsdistributienetten onderling.

Art. 6.1.1 Koppeling netten

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder en de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, bepalen in onderling overleg de fysieke plaats van het koppelpunt of de koppelpunten.

§2. Het toegestane niveau van storingen op het koppelpunt wordt bepaald door de normen die algemeen worden toegepast op Europees niveau, en meer bepaald de technische rapporten IEC 61000-3-6, 61000-3-7 en 61000-3-13.

Art. 6.1.2 Medewerking

De elektriciteitsdistributienetbeheerder verleent de noodzakelijke medewerking aan de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, bij de uitvoering van de taken waartoe beide partijen wettelijk of contractueel verplicht zijn.

Art. 6.1.3 Overleg

De elektriciteitsdistributienetbeheerder pleegt overleg met de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, met betrekking tot alle aspecten die direct of indirect gevolgen voor de betrokken beheerders kunnen hebben, en inzonderheid met betrekking tot:

- de ontwikkeling, het onderhoud en de exploitatie van hun respectieve netten;
- de ondersteunende diensten die zij respectievelijk ter beschikking stellen;
- het evenwicht tussen de vraag naar en het aanbod van elektriciteit in de Belgische regelzone;
- het technische beheer van de elektriciteitsstromen op hun respectieve netten;
- de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden die op hun respectieve netten aangesloten zijn;
- de toegang tot hun respectieve netten;
- de toepassing van het beschermings- en herstelplan;
- de organisatie van de deelname van distributienetgebruikers aan flexibiliteitsdiensten voor congestiebeheer en balancing of niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten;
- de gegevensuitwisseling in het kader van marktfacilitatie van flexibiliteit;

- elke versterking of uitbreiding van een bestaande koppeling.

Art. 6.1.4 Planning

Minstens eenmaal per jaar pleegt de elektriciteitsdistributienetbeheerder overleg met de beheerders van de met zijn net gekoppelde netten over de geplande investeringen in zijn elektriciteitsdistributienet, met inbegrip van de ontwikkelingen van decentrale productie en de daaruit voortvloeiende knelpunten. Zij houden hierbij in het bijzonder rekening met Art. 2.1.11, Art. 2.1.12 en Art. 2.1.13.

Art. 6.1.5 Informatieverplichtingen

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft de volgende informatieplichten ten aanzien van de beheerders van de met zijn net gekoppelde netten:

- hij informeert minstens eenmaal per jaar over de ontwikkeling van de gegevens, vermeld in Art. 2.1.3 en Art. 2.1.4;

de betrokken netbeheerders komen onderling de vorm en de inhoud overeen van de gegevens die zij wederzijds moeten uitwisselen voor het opstellen van het investeringsplan, alsook de te respecteren termijnen;

- hij licht de betrokken netbeheerder(s) tijdig in over de tijdelijke en permanente overschakelingen van belasting tussen de betrokken koppelpunten;
- hij maakt op het gemotiveerde verzoek van de betrokken netbeheerder(s) de verdere informatie over het verwachte verbruiksprofiel per koppelpunt ter beschikking.

§2. De beheerders van (geheel of gedeeltelijk) onderling gekoppelde elektriciteitsdistributienetten hebben volgende wederzijdse informatieplichten:

- zij delen elkaar dagelijks de al dan niet gevalideerde energie-uitwisselingen op de koppelpunten mee binnen een werkdag;
- zij delen elkaar maandelijks de gevalideerde energie-uitwisselingen op de koppelpunten mee binnen zes werkdagen na het einde van de maand in kwestie. In de periode tussen de dag van opname van de energie-uitwisseling en de zesde werkdag na het einde van de maand in kwestie, plegen zij overleg en corrigeren indien nodig de geregistreerde energie-uitwisselingen opdat de door en onder hen verdeelde energie-uitwisselingen overeenstemmen met de door de transmissienetbeheerder of beheerder van plaatselijk vervoernet van elektriciteit opgegeven energie-uitwisselingen op de koppelpunten van het transmissienet met de elektriciteitsdistributienetten;
- zij delen de gevalideerde energie-uitwisselingen op de koppelpunten met het transmissienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit mee aan de transmissienetbeheerder of de

beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit binnen de tien werkdagen na het einde van de maand in kwestie;

- zij delen de gevalideerde energie-uitwisseling tussen hun netten mee aan de transmissienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit binnen de tien werkdagen na het einde van de maand in kwestie.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder deelt aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of aan de beheerder van het transmissienet alle decentrale productie-eenheden mee groter dan of gelijk aan 400 kVA bij de indienstname of bij de uitdienstname van de installatie.

§4. Een elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de tijdige uitvoering van de allocatieberekeningen over de allocatiepunten in zijn distributienet evenals het tijdig ter beschikking stellen aan de transmissienetbeheerder of aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit van de allocatieberekeningen op de achterliggende toegangspunten in de met zijn elektriciteitsdistributienet gekoppelde gesloten distributienetten voor elektriciteit.

§5. Een elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de tijdige uitvoering van de berekeningen voor flexibiliteit op de toegangspunten of allocatiepunten in zijn elektriciteitsdistributienet evenals het tijdig ter beschikking stellen aan de transmissienetbeheerder van de gegevens in het kader van de taken die hem werden opgedragen door Artikel 4.1.8/2 van het Energiedecreet

Art. 6.1.6 Samenwerkingsovereenkomst

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder sluit, met de beheerder van het net waaraan zijn net gekoppeld is, een overeenkomst waarin minstens het volgende bepaald wordt:

- het vermogen dat de beheerder van het gekoppelde net ter beschikking kan stellen aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder op elk koppelpunt en, indien van toepassing, de evolutie van dit vermogen;
- de respectieve rechten, verplichtingen en verantwoordelijkheden, en de procedures met betrekking tot alle aspecten van de exploitatie die een indirecte of directe invloed kunnen hebben op de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van de betrokken netten, aansluitingen, of installaties van netgebruikers;
- de procedures voor de uitwisseling van gegevens met betrekking tot de aspecten, vermeld in Art. 6.1.2, alsook de respectieve verantwoordelijkheden voor de kwaliteit, de periodiciteit van de terbeschikkingstelling en de betrouwbaarheid van die gegevens, voor het naleven van de mededelingstermijnen en voor de confidentialiteit van de gegevens die onderling worden uitgewisseld of ter beschikking staan;
- de kwaliteit van de geleverde spanning op elk koppelpunt, rekening houdend met de bepalingen vermeld in Art. 2.1.15;
- de afspraken over samenwerking inzake de organisatie van de deelname van distributienetgebruikers aan flexibiliteitsdiensten voor balancing of congestiebeheer of aan niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, althans met betrekking tot die aspecten die direct of indirect gevolgen kunnen hebben voor de netbeheerder. Bij het opstellen van deze afspraken worden volgende principes gerespecteerd:

- Veilig en efficiënt beheer van het net;
- Maximaal flexibiliteit openstellen voor het totale systeem binnen doelstelling van minimale totale systeemkost (transmissiesysteem en distributiesysteem samen);
- Bevorderen van marktwerking.
- afspraken over afname en injectie van reactieve energie op de koppelpunten;
- afspraken over de informatie-uitwisseling van de gevalideerde energie-uitwisselingen op de koppelpunten;
- de voorwaarden en de vereiste informatie-uitwisseling nodig voor de kwalificatieprocedure van de elektriciteitsdistributienetbeheerder.

§2. De overeenkomst die, conform §1, met de beheerder van het transmissienet wordt gesloten, bevat daarenboven:

- het beschermingsplan, opgesteld door de transmissienetbeheerder;
- het heropbouwplan, opgesteld door de transmissienetbeheerder;
- afspraken over de praktische uitvoering van het afschakelplan wat betreft onderbrekingen van koppelpunten tussen het transmissienet en de elektriciteitsdistributienetten en de herinschakeling van die koppelpunten en in het bijzonder van prioritaire afnemers;
- afspraken over de door de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangeboden mogelijkheden om selectief belastingen af te schakelen in plaats van volledige koppelpunten, overeenkomstig de prioriteiten van het afschakelplan.
- afspraken over de berekeningen en gegevensuitwisseling rond flexibiliteit op het distributienet, vermeld in Art. 6.1.5. Bij het opstellen van deze afspraken respecteren zij de volgende principes:
 - het streven naar de minimale totale systeemkost, zijnde de kosten voor het distributiesysteem en transmissiesysteem samen;
 - respecteren van marktneutraliteit, transparantie en non-discriminatie;
 - alle gegevens blijven eigendom van de netgebruiker en kunnen gedeeld worden conform Artikel 4.1.22/5 van het Energiedecreet.

Art. 6.1.7

[...]

Art. 6.1.8

[...]

Art. 6.1.9

[...]

Art. 6.1.10

[...]

Art. 6.1.11

[...]

Art. 6.1.12

Alle aspecten van contracten die tussen elektriciteitsdistributienetbeheerder, enerzijds, en de transmissienetbeheerder of beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, anderzijds, opgesteld worden in uitvoering van de energieregelgeving, worden ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG, conform de procedure beschreven in Art. 1.2.4, §5. Hetzelfde geldt voor elke significante wijziging daaraan.

Alle procedures die tussen elektriciteitsdistributienetbeheerder, enerzijds, en de transmissienetbeheerder of beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, anderzijds, opgesteld worden in uitvoering van de energieregelgeving, moeten, tenzij anders vermeld, overgemaakt worden aan de VREG. De VREG kan hieromtrent commentaar geven maar, in afwijking van de procedure bepaald in Art. 1.2.4., §4, schort dit geenszins de inwerkingtreding van de procedures op.

TITEL VII.— CODE GESLOTEN DISTRIBUTIENETTEN

Deze code bevat de bepalingen betreffende het beheer van, de aansluiting op en de toegang tot een gesloten distributienet dat gekoppeld is aan het elektriciteitsdistributienet, alsook de bepalingen met betrekking tot de koppeling tussen het elektriciteitsdistributienet en een gesloten distributienet.

HOOFDSTUK I. Algemene beginselen

Afdeling 1. Taken en verplichtingen

Art. 7.1.1

De beheerder van het gesloten distributienet voert alle taken uit en komt alle verplichtingen na die hem opgelegd worden krachtens de geldende wetgeving en reglementering, in het bijzonder deze die betrekking hebben op de veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en de exploitatie van installaties voor de distributie van elektriciteit door middel van leidingen.

De bepalingen in de titels I tot VI van dit reglement zijn niet van toepassing op gesloten distributienetten, behalve de definities bepaald in Art. 1.2.2 en Art. 1.5.6, en behalve die specifieke artikelen in dit reglement waarin uitdrukkelijk bepaald is dat zij ook van toepassing zijn op gesloten distributienetten.

Art. 7.1.2

De beheerder van het gesloten distributienet stelt al wat redelijkerwijs binnen zijn mogelijkheden ligt in het werk om onderbrekingen van de toegang tot zijn net te voorkomen, of indien een onderbreking optreedt, die zo snel mogelijk te verhelpen.

Art. 7.1.3

De beheerder van het gesloten distributienet stelt voorschriften, procedures, modelcontracten en formulieren op en maakt ze bekend aan een achterliggende netgebruiker, producent, leverancier, toegangshouder, evenwichtsverantwoordelijke of de VREG indien deze er om verzoekt.

Art. 7.1.4

Met inachtnaam van de wettelijke en reglementaire bepalingen moet de beheerder van een gesloten distributienet technische en organisatorische maatregelen uitwerken met betrekking tot de met andere partijen uit te wisselen gegevens met het oog op het waarborgen van de confidentialiteit.

Afdeling 2. Noodsituatie

Art. 7.1.5

§1. De beheerder van het gesloten distributienet is bevoegd om, in geval van een noodsituatie als vermeld in Art. 1.5.1 alle uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen te nemen die hij nodig acht met het oog op het waarborgen of het herstel van de operationele veiligheid en de betrouwbaarheid van zijn net.

§2. De maatregelen, bedoeld in §1, die de beheerder van het gesloten distributienet bij een noodsituatie oplegt met betrekking tot de elektrische installaties aangesloten op zijn net, verbinden alle betrokken personen.

§3. Als een noodsituatie gelijktijdig betrekking heeft op het elektriciteitsdistributienet en het gesloten distributienet, moeten de maatregelen tussen de beheerders van deze netten onderling worden gecoördineerd.

§4. De maatregelen, bedoeld in §1, zijn in overeenstemming met deze die werden of worden uitgevoerd door de beheerder van het gekoppelde elektriciteitsdistributienet.

§5. De beheerder van het gesloten distributienet kan te allen tijde, ongeacht of er sprake is van een noodsituatie, alle uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen nemen die hij nodig acht in geval de aantasting van de fysieke integriteit van personen, of materiële schade, dreigt of hersteld moet worden.

Afdeling 3. Behandeling van gegevens

Art. 7.1.6

De achterliggende netgebruiker heeft toegang tot de technische en relationele gegevens en meetgegevens gerelateerd aan zijn aansluiting binnen de termijnen en overeenkomstig de modaliteiten beschreven in dit reglement.

HOOFDSTUK II. Net

Dit hoofdstuk bevat de voorschriften met betrekking tot:

- de aansluiting op het gesloten distributienet;
- de toegang tot het gesloten distributienet;
- de wederzijdse rechten en plichten van de beheerder van het gesloten distributienet en de achterliggende netgebruiker.

Afdeling 1. Aansluiting op het gesloten distributienet

Art. 7.2.1

De beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit voorziet:

- in een procedure voor het verwerken en uitvoeren van aanvragen voor aansluiting op het gesloten distributienet;
- in aansluitingsvoorwaarden geldend voor elke achterliggende netgebruiker; deze voorwaarden omvatten de rechten en plichten van de beheerder en de gebruiker m.b.t. de aansluiting op het gesloten distributienet;
- in procedures voor het verwerken van aanvragen voor het wijzigen of verzwaren van een bestaande aansluiting op het gesloten distributienet;
- in procedures voor het wegnemen of verzegelen van een bestaande aansluiting op het gesloten distributienet;
- in een procedure voor de ontvangst, behandeling en registratie van klachten van achterliggende netgebruikers.

Art. 7.2.2

Elke aansluiting, alsook elke installatie die op het gesloten distributienet is aangesloten, moet voldoen aan de normen en de reglementering die op elektrische installaties van toepassing zijn.

Art. 7.2.3

§1. De voorwaarden voor injectie in het gesloten distributienet zijn gelijk aan de voorwaarden voor injectie in het elektriciteitsdistributienet waarmee het gesloten distributienet gekoppeld is.

§2. De beheerder van het gesloten distributienet die een aanvraag voor injectie ontvangt, overlegt hierover met de beheerder van het gekoppelde elektriciteitsdistributienet.

Art. 7.2.4

Installaties gelegen achter verschillende koppelpunten mogen zonder expliciete toestemming van de beheerder van het gekoppelde elektriciteitsdistributienet op geen enkele manier met elkaar verbonden worden.

Art. 7.2.5 Classificatie van elektriciteitsproductie-eenheden

Elektriciteitsproductie-eenheden, aangesloten op een gesloten distributienet, zijn conform de Europese netcode RfG op basis van drempelcriteria, als volgt geklasseerd in de types A, B, C of D:

- type A: het maximaal vermogen van de eenheid is $\geq 0,8$ kW en < 1 MW;
- type B: het maximaal vermogen van de eenheid is ≥ 1 MW en < 25 MW;
- type C: het maximaal vermogen van de eenheid is ≥ 25 MW en < 75 MW.
- type D: het maximaal vermogen van de eenheid is ≥ 75 MW

Art. 7.2.6 Technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-eenheden

§1. De beheerder van het gesloten distributienet legt de Algemene Toepassingseisen vast voor aansluitingen van elektriciteitsproductie-eenheden van types A, B en C op zijn gesloten distributienet, en maakt die bekend aan de marktpartijen die erom verzoeken.

§2. Nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden van types A, B en C, of bestaande elektriciteitsproductie-eenheden van het Type C of D die een substantiële modernisering ondergaan, moeten voldoen aan de Algemene Toepassingseisen, vermeld in §1.

§3. Indien de beheerder van het gesloten distributienet geen eigen Algemene Toepassingseisen bepaalt, zijn de technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-eenheden aangesloten op het elektriciteitsdistributienet, waarvan sprake in Art. 2.2.52, van toepassing.

Afdeling 2. Toegang tot het gesloten distributienet voor de achterliggende netgebruiker

Art. 7.2.7 (Her)indienstname van een achterliggend toegangspunt

§1. De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een eigen procedure voor de aanvraag door een achterliggende netgebruiker tot (her)indienstname van zijn achterliggend toegangspunt.

§2. Een nieuw of buiten dienst gesteld achterliggend toegangspunt kan pas in dienst genomen worden als de volgende voorwaarden vervuld zijn:

- de achterliggende netgebruiker heeft de aansluitingsvoorwaarden van de beheerder van het gesloten distributienet voor de betrokken aansluiting aanvaard;
- de door de achterliggende netgebruiker aangewezen achterliggende toegangshouder heeft de toegangsvoorwaarden van de beheerder van het gesloten distributienet aanvaard;
- de achterliggende toegangshouder is zelf erkend evenwichtsverantwoordelijke of heeft een overeenkomst met een erkende evenwichtsverantwoordelijke.

§3. Als voldaan is aan de voorwaarden, vermeld in §2, stelt de beheerder van het gesloten distributienet het achterliggend toegangspunt binnen redelijke termijn in dienst.

§4. De wijziging in het toegangsregister gebeurt om 00u00 lokale tijd op de dag van indienname. De achterliggende netgebruiker en - indien van toepassing - de leverancier en/of achterliggende toegangshouder op het achterliggend toegangspunt worden hiervan op de hoogte gebracht door de beheerder van het gesloten distributienet.

§5. Behoudens andersluidende bepaling zijn de kosten voor (her)indienname van een achterliggend toegangspunt voor rekening van de achterliggende netgebruiker.

Art. 7.2.8 Buitendienststelling van een achterliggend toegangspunt

§1. De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een procedure voor de aanvraag, door een achterliggende netgebruiker, tot buitendienststelling van zijn achterliggend toegangspunt. De beheerder van het gesloten distributienet zal het achterliggend toegangspunt steeds binnen redelijke termijn buiten dienst stellen. De wijziging in het toegangsregister gebeurt om 00u00 lokale tijd op de dag van buitendienststelling. De achterliggende netgebruiker en - indien van toepassing - de leverancier en/of achterliggende toegangshouder op het achterliggend toegangspunt worden hiervan op de hoogte gebracht door de beheerder van het gesloten distributienet.

§2. Behoudens andersluidende bepaling zijn de kosten voor buitendienststelling van een achterliggend toegangspunt voor rekening van de achterliggende netgebruiker.

Art. 7.2.9 Geplande onderbrekingen van de toegang tot het gesloten distributienet

In geval de beheerder van het gesloten distributienet werkzaamheden aan zijn net plant die een onderbreking van de toegang op één of meer achterliggende toegangspunten tot gevolg zullen hebben, brengt hij de betrokken achterliggende netgebruikers en achterliggende toegangshouders op deze achterliggende toegangspunten voorafgaandelijk op de hoogte van tijdstip en duur van deze onderbreking.

Art. 7.2.10 Ongeplande onderbrekingen van de toegang tot het gesloten distributienet

§1. De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een telefoonnummer waarop hij permanent bereikbaar is voor meldingen van onderbrekingen van de toegang en informatie over onderbrekingen kan worden verstrekt.

§2. Een producent op het gesloten distributienet en de beheerder van het gesloten distributienet zijn voor elkaar permanent bereikbaar.

§3. Bij ongeplande onderbrekingen van de toegang tot het gesloten distributienet informeert de beheerder van het gesloten distributienet desgevraagd de achterliggende netgebruiker of zijn leverancier over de aard en de te verwachten duur ervan.

Art. 7.2.11 Toegangsprogramma's

§1. De beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit kan voor bepaalde achterliggende toegangspunten, volgens de grootte van de afgenomen of geïnjecteerde capaciteit of op basis van andere objectieve en niet-discriminerende criteria, dagelijks een toegangsprogramma eisen van de achterliggende toegangshouder. Ook kan hij voor die achterliggende toegangspunten jaarlijks vooruitzichten eisen.

§2. Als de achterliggende toegangshouder voorziet dat het werkelijke afname- of injectieprofiel sterk zal afwijken van het opgegeven toegangsprogramma of de meegedeelde vooruitzichten, brengt hij de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit daarvan onverwijld op de hoogte.

Art. 7.2.12 Compensatie van de netverliezen

In het kader van de levering van ondersteunende diensten compenseert de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit de energieverliezen in zijn net voor elke gebruiker van zijn net.

HOOFDSTUK III. Meting

Dit hoofdstuk bevat de voorschriften betreffende de meetinrichtingen, zoals bijvoorbeeld de voorschriften inzake de terbeschikkingstelling en de nauwkeurigheid.

Bepalingen inzake het gebruik door marktpartijen van de data die voortkomen uit de meetinrichting maken géén deel uit van deze code.

Afdeling 1. Algemeen

Art. 7.3.1

§1. De beheerder van het gesloten distributienet rust zijn net uit met voldoende meetinrichtingen opdat de afgenomen en geïnjecteerde energiehoeveelheden door middel van meetgegevens aan alle achterliggende toegangspunten kunnen toegewezen worden. De aan elk achterliggend toegangspunt toegewezen hoeveelheid afgenomen of geïnjecteerde energie wordt bepaald door minstens één meetinrichting.

§2. In afwijking van §1 kunnen de afgenomen energiehoeveelheden ook forfaitair bepaald worden op basis van een overeengekomen verbruiksprofiel. In voorkomend geval maakt de beheerder van het gesloten distributienet de technische voorschriften die deze werkwijze toelichten bekend.

Art. 7.3.2

Indien de beheerder van het gesloten distributienet zelf instaat voor de taken met betrekking tot de meetinrichtingen, hanteert hij dezelfde termijnen als deze die van toepassing zijn voor een elektriciteitsdistributienetbeheerder zoals vermeld onder Art. 3.1.22, Art. 3.1.23, Art. 3.1.26, Art. 3.1.29, Art. 3.2.5 en Art. 3.2.7 van de meetcode.

Art. 7.3.3

De meetinrichting op een achterliggend toegangspunt voldoet aan de minimale nauwkeurigheidsvereisten opgelegd aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders bepaald in Art. 3.1.17, §1 en §2 van de meetcode zodra een andere partij dan de gesloten distributienetbeheerder voorziet in (een deel van) de levering op dat achterliggend toegangspunt en in elk geval bij een vervanging van de meetinrichting of de plaatsing van een nieuwe meetinrichting voor het achterliggend toegangspunt, voor zover geen andere regelgeving ter zake geldt.

Afdeling 2. Storingen en fouten

Art. 7.3.4

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een procedure voor meldingen door de achterliggende netgebruiker van storingen of fouten bij de meting. Een achterliggende netgebruiker kan daarbij aan de beheerder een controle van de meetinrichting vragen.

Art. 7.3.5

Een fout bij de meting wordt als significant beschouwd als ze groter is dan toegestaan is krachtens de toepasbare nauwkeurigheidsvereisten conform Art. 3.1.17 van de Meetcode.

Art. 7.3.6

De beheerder van het gesloten distributienet zorgt ervoor dat een storing bij de meting of bij de dataoverdracht in een meetuitrusting die hij beheert, verholpen wordt binnen een termijn van zeven werkdagen tenzij anders vastgelegd in overleg met de achterliggende netgebruiker.

Art. 7.3.7

De beheerder van het gesloten distributienet zorgt ervoor dat een fout, een defect of een onnauwkeurigheid aan de meetinrichting waarvoor hij verantwoordelijk is, verholpen wordt binnen een termijn van zeven werkdagen tenzij anders vastgelegd in overleg met de achterliggende netgebruiker.

Art. 7.3.8

De beheerder van het gesloten distributienet draagt de kosten, verbonden aan de acties vermeld in Art. 7.3.7, als een significante fout kon worden vastgesteld. In het andere geval worden ze gedragen door de achterliggende netgebruiker die de controle aanvraag.

Afdeling 3. Meetuitrustingen bij decentrale productie-installaties en valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt

Art. 7.3.9 Meetuitrustingen bij decentrale productie-installaties

§1. Voor productie-installaties met een vermogen groter dan 10 kVA plaatst de elektriciteitsdistributienetbeheerder na aanvraag door de achterliggende netgebruiker een meetinrichting met uitlezing van de productie op afstand.

§2. Voor het leveren, plaatsen en installeren van de meetinrichting van een decentrale productie-eenheid en voor het uitlezen en het beheer van de meetgegevens kan de achterliggende netgebruiker een beroep doen op de diensten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder waarmee het gesloten distributienet is gekoppeld of van de gesloten distributienetbeheerder, als de meting op het achterliggend toegangspunt niet toelaat om de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit eenduidig te bepalen. Die diensten en de verrekening van de kosten ervan worden contractueel bepaald.

Art. 7.3.10 Meetuitrustingen bij valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt

§1. De beheerder van het gesloten distributienet wisselt met de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens en andere gegevens, nodig voor de valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt, uit. Zij komen de meest efficiënte manier om deze informatie-uitwisseling te organiseren overeen.

§2. Als de beheerder van het gesloten distributienet geen eigen meetinrichting heeft die toelaat om het geactiveerde volume flexibiliteit eenduidig te bepalen op het achterliggend toegangspunt, of als de meting dit niet toelaat, kan de achterliggende netgebruiker of zijn gemandateerde derde een beroep doen op de diensten van de beheerder van het net waarop het gesloten net gekoppeld is voor het installeren van de meetinrichting, en het uitlezen en het beheer van de meetgegevens voor valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt.

Die diensten, en de verrekening van de kosten ervan, worden contractueel bepaald.

§3. De beheerder van het gesloten distributienet kan de levering, plaatsing en het onderhoud van meetinrichting voor de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt door een derde partij toelaten. In dat geval bepaalt hij hiertoe de voorwaarden, die conform de bepalingen van dit reglement moeten zijn.

HOOFDSTUK IV. Markt

Dit hoofdstuk bevat de voorschriften met betrekking tot:

- de voorwaarden en plichten gerelateerd aan het verkrijgen van toegang tot het gesloten distributienet;
- de rollen en verantwoordelijkheden van de beheerder van het gesloten distributienet en de marktpartijen bij het uitwisselen van informatie in het kader van de toegang;
- de registratie en het gebruik van technische, relationele en meetgegevens in het kader van toegang.

Afdeling 1. Registratie van gegevens

Onderafdeling 1. Toekenning van achterliggend toegangspunt

Art. 7.4.1

Aan elke achterliggende netgebruiker wordt, voor zijn afname, minstens één achterliggend toegangspunt toegekend.

Aan een achterliggende netgebruiker die zowel elektriciteit injecteert op als afneemt van het gesloten distributienet wordt een apart achterliggend toegangspunt voor injectie en één voor afname toegekend.

De achterliggende netgebruiker heeft het recht op de mogelijkheid om, voor een oplaadpunt voor elektrische voertuigen, een aparte leverancier te kiezen. Zo nodig wordt hiertoe voorzien in een apart achterliggend toegangspunt voor dit oplaadpunt.

Art. 7.4.2

Mits akkoord van de achterliggende netgebruiker kan de beheerder van het gesloten distributienet meerdere fysieke afnamepunten of injectiepunten van de achterliggende netgebruiker in het gesloten distributienet toewijzen aan één achterliggend toegangspunt voor afname of injectie. Deze groepering kan evenwel op gemotiveerde vraag van de achterliggende netgebruiker herzien worden.

Onderafdeling 2. Toegangsregister

Art. 7.4.3

Als verantwoordelijke voor het beheer van het toegangsregister houdt de beheerder van een gesloten distributienet de hierin opgenomen informatie actueel, met inbegrip van de verwerking van de gegevens van de achterliggende netgebruikers ook als die worden aangeleverd door de toegangshouders tot het gesloten distributienet.

Art. 7.4.4

Het toegangsregister van een gesloten distributienet bevat dezelfde gegevens als deze voor elektriciteitsdistributienetten zoals vermeld onder Art. 4.1.5, voor zover deze van toepassing zijn in een gesloten distributienet.

Afdeling 2. Toegang tot het net voor de toegangshouder

Art. 7.4.5 Toegangsprocedure

§1. Om toegang tot het gesloten distributienet te verkrijgen moet een toegangsaanvraag worden ingediend bij de beheerder van het gesloten distributienet.

§2. Elke toegangsaanvraag wordt ingediend volgens de procedure bepaald door de beheerder van het gesloten distributienet. De toegangsprocedure specificeert de ontvankelijkheidsvoorwaarden van een toegangsaanvraag.

Art. 7.4.6 Verklaringen en garanties van de toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijke

§1. De achterliggende toegangshouder verklaart en garandeert ten opzichte van de beheerder van het gesloten distributienet dat vanaf de datum van het verkrijgen van toegang en tot beëindiging van die toegang, alle door hem geplande afnames en injecties gedekt zijn of gedekt zullen zijn door een leverings- of aankoopcontract.

§2. Als de achterliggende toegangshouder niet zelf de evenwichtsverantwoordelijke is, moet hij voor elke evenwichtsverantwoordelijke met wie hij in dat verband samenwerkt, een door hem en de evenwichtsverantwoordelijke ondertekende verklaring aan de beheerder van het gesloten distributienet bezorgen. In die verklaring wordt de samenwerking van de beide partijen bevestigd met betrekking tot (een deel van) de achterliggende toegangspunten waarop de achterliggende toegangshouder toegang tot het gesloten distributienet heeft. De beheerder van het gesloten distributienet stelt een modelverklaring op.

§3. De achterliggende toegangshouder verklaart en garandeert, voor wat de toegang tot gekoppelde netten betreft, ten opzichte van de beheerder van het gesloten distributienet, dat hij de nodige contracten zal afsluiten zodat de toegang tot het gesloten distributienet voor alle injecties en afnames gedekt is.

§4. De achterliggende toegangshouder of de evenwichtsverantwoordelijke waarschuwt de beheerder van het gesloten distributienet onmiddellijk als de verklaringen of garanties bepaald in §1, §2 en §3 vervallen.

Art. 7.4.7 Toegangsvoorwaarden

Om toegang tot het net te verkrijgen moet de toegangshouder de toegangsvoorwaarden, bepaald door de beheerder van het gesloten distributienet, aanvaarden.

Afdeling 3. Marktfacilitatie

Onderafdeling 3. Informatie-uitwisseling

Art. 7.4.8

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een transparant en toegankelijk systeem van informatie-uitwisseling met andere partijen. Wat betreft de informatiestromen en de termijnen voor de communicatie met de toegangshouders tot het gesloten distributienet, de evenwichtsverantwoordelijken en de beheerders van de gekoppelde netten, respecteert de beheerder van het gesloten distributienet de afspraken zoals verwoord in de UMIG, waarbij hij voor zijn gebied de rol van elektriciteitsdistributienetbeheerder overneemt.

Onderafdeling 4. Processen die een wijziging op het toegangspunt teweegbrengen

Art. 7.4.9

Elke wijziging van leverancier op een achterliggend toegangspunt moet minstens eenentwintig kalenderdagen vooraf aan de beheerder van het gesloten distributienet gemeld worden conform de voorwaarden die gelden op het gesloten distributienet.

Art. 7.4.10

In het gesloten distributienet is voor alle achterliggende toegangspunten voor injectie het gemeten gebruiksprofiel van toepassing, d.w.z. dat de meetuitrusting(en) voor injectie worden uitgerust met tele-opname. De bepalingen onder HOOFDSTUK II, Afdeling 1 (bijzondere bepalingen betreft

grootverbruiksmetingen) van de Meetcode zijn ook van toepassing voor de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit.

Art. 7.4.11

Indien de beheerder van het gesloten distributienet het beheer van het toegangsregister uitbesteedt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, zijn dezelfde artikels voor berichten van wijziging van toepassing als deze voor het elektriciteitsdistributienet.

Art. 7.4.12

§1. Als de beheerder van het gesloten distributienet het beheer van het toegangsregister niet uitbesteedt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, voorziet hij in een eigen interne procedure voor

- de wijziging van leverancier op een achterliggend toegangspunt;
- de wijziging van elektriciteitsdistributienetgebruiker en gecombineerde wissel van elektriciteitsdistributienetgebruiker en leverancier op een achterliggend toegangspunt;
- de wijziging van evenwichtsverantwoordelijke op een achterliggend toegangspunt;
- de opzegging van contract door een leverancier op een achterliggend toegangspunt;
- de situatie waarbij een nieuwe leverancier zich meldt voor een achterliggend toegangspunt waarop een andere leverancier zijn contractuele overeenkomst beëindigt;
- de melding van mogelijke fouten in de informatie van een achterliggend toegangspunt tussen de leverancier en de beheerder van het gesloten distributienet.

§2. De beheerder van het gesloten distributienet beantwoordt de verzoeken of vragen van achterliggende netgebruikers hieromtrent binnen redelijke termijn.

Art. 7.4.13

Als er geen leverancierswissel heeft plaatsgevonden op de door de leverancier aangevraagde einddatum voor de levering, levert de beheerder van het gesloten distributienet tot op het moment van de afsluiting.

Onderafdeling 5. Processen gekoppeld aan het verwerken van meetgegevens

Art. 7.4.14

Indien de beheerder van het gesloten distributienet overeenkomstig Artikel 4.6.3. van het Energiedecreet bepaalde taken met betrekking tot de meetgegevens uitbesteedt aan de beheerder

van het net waaraan zijn net gekoppeld is, handelt de elektriciteitsdistributienetbeheerder hierbij niet-discriminatoir met de mogelijkheid de taak uit te voeren conform de werkwijze voor zijn eigen net met uitzondering van de bepalingen in Art. 7.3.3.

Art. 7.4.15 Validatie, correctie en schatting van meetgegevens

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een eigen methodiek voor de validatie, correctie en schatting van de meetgegevens.

Art. 7.4.16 Rechtzettingen uitgewisselde meetgegevens

Mogelijke fouten in de informatie van een achterliggend toegangspunt met betrekking tot de uitgewisselde meetgegevens worden door de achterliggende toegangshouder en de beheerder van het gesloten distributienet onmiddellijk aan elkaar gemeld. De beheerder van het gesloten distributienet stelt een procedure op voor de melding en de rechtzetting van de fouten.

Art. 7.4.17 Rechtzettingen uitgewisselde meetgegevens

In geval van uitbesteding overeenkomstig Art. 7.4.14 mag de beheerder van het gekoppelde elektriciteitsdistributienet voor rechtzettingen handelen overeenkomstig Art. 4.3.36.

Onderafdeling 6. Processen gekoppeld aan de toewijzing van afgenomen, geïnjecteerde, verbruikte en geproduceerde hoeveelheden elektriciteit

Art. 7.4.18 Reconciliatie

De beheerder van het gesloten distributienet en de toegangshouders tot het gesloten distributienet, zodra deze toegang krijgen, nemen deel aan de financiële afhandeling voor de betrokken maand zoals vermeld in Art. 4.3.40.

Onderafdeling 7. Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens ten behoeve van facturatie in het kader van een energiecontract

Art. 7.4.19 Ter beschikking stellen van meetgegevens

De beheerder van het gesloten distributienet stelt per achterliggend toegangspunt aan de achterliggende toegangshouder, leverancier of producent en de evenwichtsverantwoordelijke de nodige meetgegevens ter beschikking per elementaire periode en per maand, in een vorm, met een

snellheid en een frequentie zoals afgesproken met de betrokken partij, waarbij de bestaande marktprocessen voor elektriciteitsdistributienetten niet worden vertraagd.

Art. 7.4.20 Historische verbruiksgegevens

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een procedure waarbij een nieuwe leverancier in geval van een leverancierswissel de beschikbare historische verbruiksgegevens van de laatste drie jaar op het achterliggend toegangspunt gratis kan opvragen.

Art. 7.4.21 Historische verbruiksgegevens

De beheerder van het gesloten distributienet voorziet in een procedure waarbij een achterliggende netgebruiker maximaal één keer per jaar de beschikbare historische verbruiks- of injectiegegevens van de laatste drie jaar op zijn achterliggend toegangspunt gratis kan opvragen.

HOOFDSTUK V. Samenwerking

Dit hoofdstuk bevat de voorschriften met betrekking tot de koppeling tussen een gesloten distributienet en het elektriciteitsdistributienet.

Art. 7.5.1

Het koppelpunt tussen het gesloten distributienet en het elektriciteitsdistributienet wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder uitgerust met een meetinrichting met afzonderlijke registratie van afnames en injecties per elementaire periode via tele-opname.

Art. 7.5.2

§1. De installaties van het koppelpunt tussen het gesloten distributienet en het elektriciteitsdistributienet moeten beantwoorden aan alle wettelijke en reglementaire bepalingen die van toepassing zijn op het gekoppelde net.

§2. Er wordt tussen de beheerder van het gesloten distributienet en de elektriciteitsdistributienetbeheerder een overeenkomst opgesteld die alle operationele bepalingen m.b.t. het koppelpunt bevat, zoals:

- de wederzijdse rechten en plichten met betrekking tot het geheel van uitrustingen nodig om het gesloten distributienet te koppelen aan het net. In afwachting van deze bepalingen blijven de vroeger gemaakte afspraken rond de aansluiting verder van kracht, voor zover ze niet strijdig zijn met dit reglement;
- de afspraken, wederzijdse rechten en plichten met betrekking tot de uitwisseling van de gegevens op de achterliggende toegangspunten;
- de modaliteiten van een eventuele uitbesteding van taken door de beheerder van het gesloten distributienet aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder en dit krachtens het Energiedecreet;
- de afspraken omtrent de coördinatie van maatregelen te nemen tijdens incidenten, noodsituaties of operationele problemen overeenkomstig de bepalingen in Art. 1.5.3;
- de frequentie waarmee, de vorm waarin en de inhoud van de gegevens die de beheerder van het gesloten distributienet aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder zal overmaken in het kader van de opmaak van het investeringsplan voor het elektriciteitsdistributienet onder Art. 2.1.10.

Art. 7.5.3

In geval van een aanvraag van de beheerder van een gesloten distributienet aan een elektriciteitsdistributienetbeheerder voor:

- een nieuwe koppeling of
- een wijziging of verzwaring van een bestaande koppeling.

zijn de procedures van aanvraag en behandeling volgens aansluiting met studie zoals beschreven onder Art. 2.2.23 en volgende overeenkomstig van toepassing.

TITEL VIII.— OVERGANGSBEPALINGEN

Art. 8.1.1

[§1. In afwijking van Art. 4.2.13, §1/1 geldt tot 1 januari 2026:

Op een allocatiepunt met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting bestaat de allocatiepuntconfiguratie standaard uit:

- Meetregime: maandelijks;
- Doorstuurregime: maandelijks de maandgegevens;
- Facturatiefrequentie: jaarlijks.

§2. In afwijking van Art. 4.2.13, §2 geldt tot 1 januari 2026:

De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan een allocatiepuntconfiguratie kiezen die afwijkt van de standaard allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in §1/1.

De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan kiezen voor een meetregime per elementaire periode. Aan deze keuze wordt in elk geval een doorstuurregime per elementaire periode gekoppeld.

Daarnaast kan de elektriciteitsdistributienetgebruiker kiezen voor een doorstuurregime waarbij dagelijks de gegevens per elementaire periode worden overgemaakt, en/of voor een maandelijkse facturatiefrequentie.]¹

Art. 8.1.2

[...]¹

Art. 8.1.3 [...]

Art. 8.1.4 [...]

Art. 8.1.5 [...]

Art. 8.1.6

[...]

BIJLAGEN

Bijlage I. Rubrieken van gegevens gebruikt door de netbeheerder voor de uitvoering van zijn wettelijke taken

Rubrieken van gegevens

beschikbaarheidsgraad van het net of een netcomponent

calorische bovenwaarde

cosinus phi maximaal vermogen van een lokale productie-eenheid

ernst van een event of alarm op de meter of op het net

gegevens over artikels zoals merk, versie en type

gegevens over datatarieven (niet klantgebonden) zoals tariefdragers

gegevens over de installaties van een professionele gebruiker zoals geïnstalleerd vermogen en vermogen van de hulpvoeding

gegevens over de ontkoppelingsbeveiliging

gegevens over een toegangspunt zoals categorie (AMR, YMR, MMR,...) en voor toegangspunten elektriciteit zoals ijzer- en koper verliezen (actief en reactief), spanningsniveau (LS, MS, HS) en voor toegangspunten gas zoals debiet

gegevens over nettarieven (niet persoonsgebonden) o.a. tariefdrager

gegevens over storingen en onderbrekingen (oorzaak, actuele- en geschatte duur, status van de onderbreking (zonder link met individuele netgebruiker) etc.)

maximale- en ter beschikking gestelde capaciteit van een geaggregeerd ontvangststation

meterconfiguratiecertificaat (MCC)

obisCode van een berekend register

schijnbaar vermogen van een lokale productie-eenheid

technische gegevens over uitrustingen en assets, niet gelimiteerd tot assetgegevens, type uitrustingen en assets, connectiviteit- en

configuratiegegevens (instelwaarden), locatie- en toegangsgegevens, gegevens over werken, meteropdrachten, keuringen

technische (bron-)gegevens voor settlement zoals klimaatcorrectiefactoren, gegevens over infeedgebieden elektriciteit en geaggregeerde ontvangststations (eangsrn, gemiddelde hoogte boven zeespiegel)

tijdstip van een event of alarm op de meter of op het net

type van een event of alarm op de meter of op het net

Bijlage II. Overzicht van persoonsgegevens gebruikt door de distributienetbeheerder voor de uitvoering van zijn wettelijke taken

Meetgegevens

afnameprofiel (gemeten of berekende reeks van gegevens over de afname van elektriciteit op een toegangspunt per elementaire periode)

bron (foto, brief, fysieke opname, meterkaartje, ...) van een meetwaarde

datum van berekening van een volume

datum van een index

gealloceerd jaar- of maand volume (toegewezen verbruik over periode)

gealloceerd kwartier- of uur volume (toegewezen verbruik over periode)

gebruiksperiode van een fysisch of berekend register (TH, LO,...)

geldigheidsperiode van standaardverbruik

gemeten jaar- of maand volume (verschil tussen indexen)

gemeten kwartier of uur volume

gereconcilieerd jaar- of maand volume (verrekening verbruik over periode)

gereconcilieerd kwartier- of uur volume (verrekening verbruik over periode)

geschat jaar- of maandvolume

granulariteit (15"/60") van een meetwaarde

historische meetwaarden (verbruik)

lastprofiel van een berekend register (SLP, SPP,...)

locked status van een meetwaarde ((tijdelijk verhinderen van markttransacties op een toegangspunt wegens bijvoorbeeld rectificatie)

meetwaarde afname, injectie, spanning, ... (index of volume) + eenheid van een meetwaarde (kWh, kW, Volt,...)

meterstand van een groenestroomteller/-meter (allocatiepunt)

meterstand van een groenestroomteller/-meter (geen allocatiepunt, enkel voor steundoelinden)

obisCode van een fysisch of berekend register (object identificatiesysteem van een digitale meter)

opnamefrequentie meteropname

opnamemaand van een allocatiepunt

productieprofiel (gemeten of berekende reeks van gegevens over de injectie/productie van elektriciteit op een toegangspunt per elementaire periode)

richting (Afname, Injectie) van een fysisch of berekend register

start- en eindtijdstip van een berekend volume

start- en eindtijdstip van een interval (timeslice waarover meetgegevens worden geaggregeerd)

tijdstip van een fysisch of berekend register

type standaardverbruik (eav, emv) van een berekend register

validatiestatus van een interval (validatie van een timeslice waarover meetgegevens geaggregeerd worden)

validatiestatus van een meetwaarde voor facturatie

validatiestatus van een meetwaarde voor informatie

versie van een meetwaarde

waarde + eenheid van standaardverbruik

Relationeel gegeven

aanduiding van de primaire component van de dienst op een allocatiepunt of een datadienstenpunt

aansluitingsadres van de netgebruiker

aansluitingscapaciteit van een aansluitingscontract

aansluitingsvermogen van een aansluitingscontract

aard van schorsing van een toegangspunt

administratieve gegevens ihkv groenstroomcertificaten (adres, infrastructuurgebied, datum milieuvergunning, datum bouwvergunning, EPB norm, isolatievoorwaarde) gelinkt aan de netgebruiker

administratieve gegevens ihkv premies (correspondentieadres, contactgegevens, rijksregisternummer)

adres (straat, huisnummer, postcode, gemeente) van de netgebruiker/betrokkene/marktpartij/derde partij verbonden aan een ODV (excl levering)

adres (straat, huisnummer, postcode, gemeente, deelgemeente, hoofdgemeente) van de netgebruiker/betrokkene/marktpartij verbonden aan toegang tot het net

adres (straat, huisnummer, postcode, gemeente, deelgemeente, hoofdgemeente) van de netgebruiker/betrokkene/derde partij verbonden aan datatoegang

aggregatieniveau op een datadienstenpunt

begin- en einddatum van een contract verbonden aan datatoegang (datatoegangscontract)

begin- en einddatum van een contract verbonden aan toegang tot het net (aansluitingscontract, toegangscontract, energiecontract, contract FSP,...)

berichtgegevens omtrent wijzigingen klantsituatie (leverancierswissel, verhuis, drop/eoc)

betaalgegevens ihkv aansluiting (betaald, teruggevorderd, rekeningnummer,..)

betaalgegevens ihkv betalingen en afbetaalplannen, solvabiliteit klant, schuldafbouw, schuldenregeling...

betaalgegevens ihkv premies (factuur, uitbetaald bedrag, rekeningnummer,..)

Bewijs van domicilie (inhuisdatum) of verhuur

bron (vb. foto) als bewijs van aanwezigheid van installaties, isolatie,...

contactgegevens van betrokkene/marktpartij (telefoonnummer, mailadres, gsm-nummer, contactpersoonnummer,...)

contactgegevens van de netgebruiker verbonden aan datatoegang (telefoonnummer, mailadres, gsm-nummer, contactpersoonnummer,...)

contactgegevens van netgebruikers verbonden aan toegang tot het net (telefoonnummer, mailadres, GSM-nummer, contactpersoonnummer,...)

contactgegevens van de netgebruiker verzameld bij meteropname (telefoon, e-mail,..)
(toestemming netgebruiker)

contactgegevens van de netgebruiker verzameld in het kader van een ODV zoals premietoekenning (telefoon, e-mail,..)

contractueel vermogen (profielcategorie, onderschreven vermogen) van een aansluitingscontract residentieel

contractuele cosinus phi van een aansluitingscontract

contractuele status van een contract verbonden aan toegang tot het net (aansluitingscontract, toegangscontract, energiecontract, contract FSP,...)

contractuele status van een contract verbonden aan datatoegang (datatoegangscontract)

datafrequentie op een datadienstenpunt

datum van overlijden van een netgebruiker

door de klant gekozen toegangsvermogen verbonden aan het gebruik van de aansluiting

Identificatie van een toegangspunt/netgebruiker

exclusieve gegevens van een leveringscontract (klantnummer, energieprijis)

exclusieve gegevens van een door de distributienetbeheerder zelfopgesteld contract (contractnummer, contractrekeningnummer)

exclusieve gegevens van een door de distributienetbeheerder zelfopgestelde factuur (factuurnummer, factuurrekeningnummer, ordernummer)

facturatie(verzend)adres van een netgebruiker (straat, huisnummer, busnummer, gemeente, postcode, land, regio, verdiep,...)
verbonden aan toegang tot het net

facturatie(verzend)adres van een netgebruiker (straat, huisnummer, busnummer, gemeente, postcode, land, regio, verdiep,...)
verbonden aan datatoegang

facturatiefrequentie op een allocatiepunt (klant keuze)

financiële gegevens netgebruiker ihkv groenstroomcertificaten

flexdienst gekozen door de netgebruiker (naam,...)

gegevens m.b.t. klantcabines (nummer, naam, EAN, contractueel vermogen, jaarverbruik, piekverbruik, adres)

gegevens over de derde partij die actief is op een individueel toegangspunt

gegevens over de toegangshouder/ARP/distributienetbeheerder op een individueel toegangspunt verbonden aan toegang tot het net

gegevens over de werkmaatschappij die actief is op een individueel toegangspunt verbonden aan toegang tot het net

gegevens van de uitvoerder/aannemer (adres, infrastructuurgebied, datum milieuvergunning, datum bouwvergunning, EPB norm, isolatievoorwaarde)

gegevens van een contactpersoon/medewerker (personeelsnummer, mail, adres, aanspreekgegevens, naam, voornaam...) verbonden aan toegang tot het net of ODV

gegevens over een derde partij in het kader van datatoegang

gegevens over de noodzakelijke toestemming in het kader van datatoegang

gezinsamenstelling netgebruiker (aantal bewoners, partner, gehuwd, ongehuwd...)

groenlichtstatus (actief leveringscontract)

ID op een allocatiepunt

identificatiegegevens met betrekking tot klantdossiers (E-ID, dossiercode, premies, dossierstatus, dossiertype: SocLev, Synergie)

indicatie 'beschermd' of 'beschermd klant' verbonden aan toegang tot het net

indicatie 'residentiële klant' verbonden datatoegang (isResidentieel)

indicatie 'residentiële klant' verbonden aan toegang tot het net

indicatie van leegstand, leegstandsvlag op een allocatiepunt (isLeegstand)

informatiefrequentie op een allocatiepunt (klantkeuze)

klantgegevens verbonden aan klacht-/melding-afhandeling (klacht-/melding-nummer, opdrachtgever, captatiekanaal, referentie, type, naam aannemer, klantnummer, foto) verbonden aan toegang tot het net of ODV

leveringsadres van de netgebruiker verbonden aan toegang tot het net

leveringsadres van de netgebruiker verbonden aan datatoegang

locatie van oplading voorafbetaling

loggegevens van klantcontacten (klantactie, creatiedatum, klasse, klantcontactnummer)

mandaat van de klant tot open/sluiten poort en klantenkeuze tot open/toe stellen poort

meetregime op een allocatiepunt

moment van oplading voorafbetaling

naam van de component van de dienst op een datadienstenpunt

naam van de dienst op een datadienstenpunt

naam en component van de dienst op een allocatiepunt

naam van het element van de dienstcomponent (consumptie,...)

naam, voornaam, aanspreekgegeven, titel, voorkeurstaal van de netgebruiker/betrokkene/marktpartij verbonden aan toegang tot het net

naam, voornaam, aanspreekgegeven, titel, voorkeurstaal van de netgebruiker/betrokkene/marktpartij/derde partij verbonden aan ODV's (excl. levering)

naam, voornaam, aanspreekgegeven, titel, voorkeurstaal van de netgebruiker/betrokkene/derde partij verbonden aan datatoegang

oplaadbedrag (voorafbetaling)

soort woning (appartement of huis) van een netgebruiker

status van de gebruikerspoort van een digitale meter (klantkeuze)

status van een aansluiting

status van een allocatiepunt

status van een datadienstenpunt

status van een voorafbetaling

tariefcode verbonden aan klantkeuze - relationeel (oa datatarief)

timeframeset op een allocatiepunt

toegangscapaciteit (klantkeuze) i.v.m. gebruik aansluiting

toegangscodes (web) applicatie invoeren meterstanden

toegepast datatarief op een datadienstenpunt (datafee/servicefee)

toegepast nettatarief (LS, MS, HS)

type premie

Technisch gegeven

aanduiding 'eilandbedrijf' van een lokale productie-eenheid

aansluitingscapaciteit van een gasaansluiting

aansluitingsvermogen van een elektriciteitsaansluiting

adres van de aansluitobject

adres van de verbruiksplaats (verbruiksadres) inclusief appartement nummer en verdieping

beschikbare elementen van een dienstcomponent op een allocatiepunt

datum indienstname en uitdienstname van een aansluiting

datum van installatie en deïnstallatie van een lokale installatie

driefasig kortsluitvermogen

fysieke status van een toegangspunt

gegevens over gaslekken (dringendheid, oorzaak, melder, meldingswijze, omschrijving van het probleem, oplossingstermijn, tijdstippen van melding en oplossing)

gebruiksperiode van een berekend register (TH, LO,...)

gegevens over assets en lokale installaties (uitrusting van een laadpaal, type lokale energieopslag, type lokale productie-eenheid, zonnetracker, vermogen van de motor, vermogen van de condensatorbatterij, vermogen van de hulpvoeding, maximaal debiet (gas), aanduiding zonnetracker en pvz-nummer voor lokale productie, parallelbedrijf, driefasig kortsluitvermogen, type generator (asynchroon, synchroon, inverter), vermogen van de generator etc.)

gegevens over de keuring van een installatie

gegevens over een oplaadpunt zoals type en vermogen

gegevens over een productie-eenheid zoals type en vermogen

gegevens over net- en meterincidenten (dringendheid, oorzaak, melder, meldingswijze, omschrijving van het probleem, oplossingstermijn en tijdstippen van melding en oplossing (gelinkt aan de individuele netgebruiker) etc.)

geïnstalleerd vermogen en vermogen van de omvormer van een lokale productie-eenheid

geografische locatie van een asset

handtekeningenrapport (pdf wijziging bij klant op mobile)

indicatie (aanwezigheid) 'begrenzer' van een elektriciteitsmeter

indicatie 'actief' van een functie van een asset

indicatie 'communicatie' van een elektriciteitsmeter

indicatie 'connect & disconnect' van een elektriciteitsmeter

indicatie 'gebruikerspoort' van een elektriciteitsmeter

indicatie 'load limitation' / 'software automaat' van een elektriciteitsmeter

installatiegegevens (type, producent, datum indienstname, AC vermogen, controlemeterfunctie, keuringsdatum,...)

installatiegegevens DCP (VREG-ID, type: warmtepomp, zonneboiler, condensatieketel, gegevens: datum indienstname, keuringsdatum, keuringsorganisme)

instelwaarde van een automaat

instelwaarde van een vermogenbegrenzer

keuringsdatum van een subtoegangspunt

maximaal debiet afname gas bij de netgebruiker

maximale productiehoeveelheid van een lokale productie-eenheid

meetmethode van het register (continue, niet-continu gemeten)

meternummer / ID van de meter

metertype (budgetmeter, normale meter, AMR, digitale, slimme)

opnamemethode van een allocatiepunt (manueel, automatisch)

opnameronde van een allocatiepunt

reden van desactivatie van een meter

richting (Afname, Injectie) van een berekend register

spanningsniveau van een aansluiting

tariefcode/tarieftype verbonden aan het nettatarief - fysisch/technisch

tocCode van een aansluiting/toegangspunt

type energie van een toegangspunt (elektriciteit, gas, water, warmte)

type event van een meter tot op individueel niveau (inbreuk,...)

type generator (asynchroon, synchroon, inverter)

type lokale energieopslag

type lokale productie

uitrusting laadpaal

vermogen van de generator

vermogen van de motor/condensatorbatterij/hulpvoeding

vermogen van een warmtepomp

visuele voorstelling van de ligging van de aansluiting (obv. coördinaten GPS en XY)

woninggegevens ihkv premies (adres, bouwjaar, energiewaarden (Rd, lambda, U,...))

zendgebied van de klant

Bijlage III. Vereisten voor meetuitrustingen

Onderstaande tabel vermeldt de minimaal vereiste nauwkeurigheidsklasse van bepaalde meetuitrustingen, afhankelijk van het aansluitingsvermogen en het spanningsniveau waarop de meetuitrusting is aangesloten, alsook het spanningsniveau waarop gemeten wordt. Voor productiemeters is het ontwikkelbaar vermogen van de productie-installatie bepalend en voor meetuitrustingen voor flexibiliteit het flexibel vermogen.

Aansluitingsvermogen Ontwikkelbaar vermogen Flexibel vermogen	Spanningsniveau waarop de meetinrichting aangesloten is	Minimaal vereiste nauwkeurigheidsklasse van de onderdelen in de meetinrichting			
		TP	TI	Wh-meter	varh-meter
> 20 MVA	HS	0.2	0.2s	0.2s	0.5
≥ 5 MVA < 20MVA	HS	0.2	0.2	0.2	2
≥ 1 MVA tot 5 MVA	HS	0.2	0.2	0.5	2
	LS (uitzonderlijk)*	n.v.t.	0.2	0.5	2
≥ 250 kVA tot 1 MVA	HS	0.2	0.5	1	2
	LS (uitzonderlijk)*	n.v.t.	0.5	1	2
≥ 100 kVA tot 250 kVA	HS	0.2	0.5	1	2
	LS	n.v.t.	0.5	1	2
< 100 kVA	LS	n.v.t.	1	meters conform aan bijlage MI-003 van het koninklijk besluit van 15 april 2016 betreffende meetinstrumenten	
	LS	n.v.t.	n.v.t.		

Met:

- TP: spanningstransformator
- TI: stroomtransformator
- Wh-meter: meter voor actieve energie
- varh-meter: meter voor reactieve energie
- PF: arbeidsfactor

*uitzonderlijk = mits goedkeuring meetconcept door de elektriciteitsdistributienetbeheerder

Bijlage IV. Geaggregeerde en geanonimiseerde datasets

	MINIMALE FREQUENTIE	AGGREGATIE
MARKTWERKING		
Het aantal geplaatste actieve budgetmeters	Maandelijks	Per gemeente
Aantal geplaatste actieve budgetmeters waarvan de stroombegrenzerfunctie is uitgeschakeld ("naakte budgetmeters")	Maandelijks	Globaal
	Jaarlijks	Per gemeente
Het aantal (huishoudelijke) aansluitingen beleverd door sociale leverancier en uitzonderingsleverancier	Maandelijks	Per gemeente
Aantal afsluitingen na LAC beslissing	Jaarlijks	Per gemeente
Aantal aanvragen met betrekking tot de minimale levering aardgas per jaar	Per winterperiode	Per gemeente
Totaal aantal actieve toegangspunten	Maandelijks	Per type meter (KM, DM (opgesplitst M1/M3), AMR en MMR)
		Per klantengroep
Totaal aantal actieve allocatiepunten	Maandelijks	Per energierichting (afname/injectie/afname en injectie)
		Per klantengroep
		Per facturatiefrequentie (jaarlijks/maandelijks)

Totaal gealloceerd volume	Jaarlijks	Per energierichting (afname/injectie) Per klantengroep
Aantal en bedrag inzake afgeronde fraudedossiers	Jaarlijks	/
NETBEHEER		
Lijst van decentrale productie-installaties die gekoppeld zijn aan het distributienet (jaartal indienstname, type technologie, vermogen, LS of MS, postcode)	Jaarlijks	Per installatie
Lijst van bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangemelde oplaadpunten voor elektrische voertuigen laadpunten LS (jaartal indienstname, maximaal vermogen, LS, postcode)	3 maandelijks	Per laadpunt
Lijst van bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangemelde energieopslagsystemen die gekoppeld zijn aan het distributienet (jaartal indienstname, type technologie, vermogen, LS of MS, postcode)	Jaarlijks	Per installatie
Bedrag uitbetaalde forfaitaire schadeloosstellingen/aantal ingediende dossiers/aantal dossier die tot schadeloosstelling hebben geleid	Jaarlijks	/
Aantal tweedelijnsklachten Fluvius + terecht/onterecht en indeling per type	Jaarlijks	
ElektriciteitsdistributienetbeheerderE (indien van toepassing zowel 'facturatie Elektriciteitsdistributienetbeheerder als 'reële Elektriciteitsdistributienetbeheerder) ElektriciteitsdistributienetbeheerderG (indien van toepassing zowel 'facturatie DNB' als 'reële Elektriciteitsdistributienetbeheerder) Gastype (H, L of H-L)		Per postcode

DATA-UITWISSELING MET DERDE PARTIJEN		
Aantal goedgekeurde datatoegangscontracten, met een overzicht van hoeveel nieuwe datatoegangscontracten er worden goedgekeurd en hoeveel datatoegangscontracten er worden beëindigd.	Per kwartaal	
Aantal derde partijen die gebruik maken van geautomatiseerde datatoegang per dienst	Per kwartaal	Per dienst
Aantal derde partijen die gebruik maken van niet-geautomatiseerde datatoegang	Per kwartaal	/
Aantal toegangspunten waar op de daaraan gekoppelde datadienstenpunten geautomatiseerde datatoegang plaatsvindt (GVM)	Per kwartaal	Per dienst
Aantal toegangspunten waar op de daaraan gekoppelde datadienstenpunten geautomatiseerde datatoegang plaatsvindt (KVM)	Per kwartaal	Per dienst
Aantal toegangspunten waar op de daaraan gekoppelde datadienstenpunten niet-geautomatiseerde datatoegang plaatsvindt (GVM)	Per kwartaal	Per dienst
Aantal toegangspunten waar op de daaraan gekoppelde datadienstenpunten niet-geautomatiseerde datatoegang plaatsvindt (KVM)	Per kwartaal	Per dienst
Aantal toegangspunten waarvoor de kwartierwaarden in Mijn Fluvius werden geactiveerd.	Per kwartaal	/

