

REGLEMENT

van 01 januari 2020



betreffende de
aansluitingen op het
distributienet
laagspanning

Un < 1 kV voor afname
en injectie van
elektrische energie

Inhoudstafel

ARTIKEL 1.	TERMINOLOGIE	1
ARTIKEL 2.	VOORWERP VAN DIT REGLEMENT	2
ARTIKEL 3.	PUBLICATIE, INWERKINGTREDING EN WIJZIGINGEN	2
ARTIKEL 4.	TOEPASSINGSGEBIED	2
ARTIKEL 5.	TECHNISCHE VOORSCHRIFTEN VOOR DE AANSLUITING EN DE BINNENINSTALLATIE....	3
ARTIKEL 5.1.	VAN TOEPASSING ZIJNDE REGLEMENTEN EN VOORSCHRIFTEN VAN TECHNISCHE AARD	3
ARTIKEL 5.2.	AANSLUITINGSVERMOGEN	5
ARTIKEL 5.3.	COMMUNICATIE VAN DE DNB MET DE MEETINRICHTING	5
ARTIKEL 5.4.	PLAATS VAN EN FYSIEKE TOEGANG TOT DE AANSLUITING.....	6
ARTIKEL 6.	EIGENDOM VAN DE AANSLUITING.....	6
ARTIKEL 7.	GEBRUIK VAN DE AANSLUITING	7
ARTIKEL 7.1.	INVLOED VAN HET GEBRUIK VAN DE AANSLUITING OP ANDERE PERSONEN	7
ARTIKEL 7.2.	TOEZICHT OP GOEDE WERKING INSTALLATIES DIE GEBRUIK MAKEN VAN DE AANSLUITING.....	7
ARTIKEL 7.3.	ONDERHOUD VAN DE AANSLUITING	7
ARTIKEL 7.4.	TOEGANG TOT DE METERKAST	7
ARTIKEL 7.5.	WIJZIGING VAN AFNAME- OF INJECTIEKARAKTERISTIEKEN	7
ARTIKEL 7.6.	VERVANGING VAN DE AANSLUITING	9
ARTIKEL 7.7.	BUITENDIENSTSTELLING / WEGNAME VAN DE AANSLUITING EN WEDERINDIENSTSTELLING	10
ARTIKEL 7.8.	ENERGIECONTRACTEN	11
ARTIKEL 7.9.	INFORMATIEPLICHT.....	11
ARTIKEL 7.10.	ONRECHTMATIGE AFNAME VAN ENERGIE EN VERGOEDING VOOR REGULARISATIE	11
ARTIKEL 8.	DECENTRALE PRODUCTIE	12
ARTIKEL 8.1.	VOORSCHRIFTEN VOOR AANSLUITING	12
ARTIKEL 8.2.	MELDINGSPLICHT EN AANVRAAGPROCEDURE	13
ARTIKEL 8.3.	METEN VAN DECENTRALE PRODUCTIE	14
ARTIKEL 8.4.	FACTURATIEMETING	15

ARTIKEL 8.5.	RAPPORTERING VAN PRODUCTIE- EN INJECTIEMEETWAARDEN.....	16
ARTIKEL 8.6.	TOEGANG VOOR INJECTIE.....	17
ARTIKEL 8.7.	AUTOMATISCHE ONTKOPPELING VAN PRODUCTIE-INSTALLATIE.....	17
ARTIKEL 8.8.	CONTROLES EN GEVOLGEN VAN DE VASTSTELLING VAN INBREUKEN	18
ARTIKEL 9.	NA TE LEVEN VOORWAARDEN VOOR HANDHAVING VAN DE SPANNINGSKWALITEIT	19
ARTIKEL 10.	VARIATIES IN SPANNING EN FREQUENTIE.....	19
ARTIKEL 11.	SPANNINGSONDERBREKING	20
ARTIKEL 12.	METING EN MEETGEGEVENS.....	20
ARTIKEL 13.	MELDING VAN PUBLIEK TOEGANKELIJKE OPLAADPUNTEN VOOR ELEKTRISCHE VOERTUIGEN	22
ARTIKEL 14.	TARIEVEN EN VERGOEDINGEN	23
	ARTIKEL 14.1. NIET-PERIODIEKE TARIEVEN	23
	ARTIKEL 14.2. PERIODIEKE TARIEVEN.....	23
	ARTIKEL 14.3. GELDEND VOOR ALLE TARIEVEN	24
	ARTIKEL 14.4. VERGOEDINGEN EN BELASTINGEN	24
ARTIKEL 15.	LEVERINGSVOORWAARDEN	25
ARTIKEL 16.	ONVOORZIENE OMSTANDIGHEDEN.....	25
ARTIKEL 17.	INTERPRETATIE VAN DE GEBRUIKTE TERMEN	25
ARTIKEL 18.	KLACHT, GESCHIL, CONFLICT EN SCHADEVORDERING.....	25

Artikel 1. Terminologie

In het reglement hebben de gebruikte termen en begrippen, aangeduid met een hoofdletter, de betekenis zoals gedefinieerd in:

- Vlaams decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid inclusief alle latere wijzigingen (Energiedecreet);
- Besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid inclusief alle latere wijzigingen (Energiebesluit);
- Bijlage 1 van het TRDE zoals vastgesteld en gepubliceerd door de Vlaamse regulator voor de Elektriciteits- en Gasmarkt, de “VREG”;
- Het AREI (Algemeen reglement op de Elektrische Installaties) en de bijhorende uitvoeringsbesluiten;
- De technische voorschriften van Synergrid, de federatie van Elektriciteits- en Gasnetbeheerders in België

Onder de termen en begrippen opgenomen in dit reglement wordt verstaan:

- **Actieve budgetmeter voor elektriciteit:** Een Budgetmeter voor elektriciteit die actief wordt gebruikt als middel om voorafbetalingen te doen
- **Doorlevering:** Energie ter beschikking stellen of aanbieden aan afnemers anders dan via het distributienet
- **Eigenaar:** Elke persoon die beschikt over een recht van eigendom, opstal of elk ander zakelijk recht op een Vastgoed dat over een Aansluiting beschikt of de installatie waarop de Aansluiting betrekking heeft
- **Elektrisch voertuig:** Een motorvoertuig, uitgerust met een aandrijving die bestaat uit ten minste één niet-perifere elektromotor als energieomzetter met een elektrisch oplaadbaar energieopslagsysteem, dat extern kan worden opgeladen
- **Gelijkgestelde HS DNG:** LS DNG die onder de contractuele voorwaarden van een HS DNG wordt aangesloten
- **Laagspanningsdistributienet (LS-net):** Het Elektriciteitsdistributienet op een spanning van $U_n < 1 \text{ kV}$
- **Laagspanningsdistributienetgebruiker (LS DNG):** Elke natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit injecteert op of afneemt van het Laagspanningsdistributienet of op een andere manier gebruik maakt van de Aansluiting of het genot heeft van de Aansluiting op het Laagspanningsdistributienet of bij ontbreken hiervan de Eigenaar
- **Onrechtmatige afname:** Energieafname via een Toegangspunt op een moment en gedurende een periode waarin op dit Toegangspunt geen Toegangshouder (afname) geregistreerd is in het Toegangsregister van de DNB voor zover dat deze niet registratie geen gevolg is van een fout of nalatigheid van de DNB
- **Opslagmogelijkheid voor elektriciteit:** Toestel dat in staat is om energie op te nemen (al dan niet door tijdelijke omzetting in een andere vorm van energie zoals kinetische of chemische energie,...), en deze op een later tijdstip terug injecteert in het Elektriciteitsdistributienet of in de elektrische binneninstallatie van de DNG
- **Producent:** de natuurlijke persoon of rechtspersoon die een Decentrale productie- installatie bezit en/of uitbaat

- **Vermarkten van productie:** De geproduceerde hoeveelheid energie, die in voorkomend geval als aparte grootheid wordt gemeten, te koop stellen via daarvoor opgestelde marktprocessen door een onderscheid te maken tussen theoretische productie en theoretische afname op een Toegangspunt
- **Synergridvoorschriften:** Technische voorschriften met betrekking tot elektriciteit, zoals raadpleegbaar op de website van Synergrid (www.synergrid.be) en waarnaar wordt verwezen door het TRDE
- **Tarief:** De door de DNB gepubliceerde en door de regulator bevoegd voor de tarieven aanvaarde tarieven conform de tariefstructuur vastgelegd door de bevoegde regulator. Bij ontbreken van een of meerdere van voorgaande betreft dit het voorlopig tarief zoals vastgesteld door de DNB
- **Vastgoed:** Onroerend goed dat zowel het perceel zelf als enige constructie of installatie op het perceel waarop een elektriciteitsinstallatie is gelegen omvat waaronder maar niet uitsluitend beperkt tot gebouwen of delen van het gebouw

Artikel 2. Voorwerp van dit reglement

Dit reglement regelt de verhoudingen tussen de Distributienetbeheerder (DNB) en de Laagspanningsdistributienetgebruiker¹ (LS DNG), met betrekking tot de Aansluiting en het gebruik van en toegang tot de Aansluiting, zoals voorzien in het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) omvat dit ook de meetinrichting.

Artikel 3. Publicatie, inwerkingtreding en wijzigingen

Dit reglement wordt gepubliceerd op de website van de DNB, ligt ter inzage op de klantendiensten van de DNB en wordt op eenvoudig verzoek opgestuurd door de DNB.

De DNB heeft het recht om dit reglement te wijzigen op voorwaarde van goedkeuring door de VREG overeenkomstig de in de technische reglementen bepaalde procedure. Het gewijzigde reglement treedt in werking op de eerste dag van de maand die volgt op de maand waarin het gewijzigde reglement bekend gemaakt wordt door publicatie op de website van de DNB.

Artikel 4. Toepassingsgebied

Het reglement is van toepassing zodra de LS DNG fysisch is aangesloten en de eerste indienstname van het Toegangspunt (in regel is dat na registratie van de Toegangshouder²) is gebeurd.

¹ De verschillende gebruikers van eenzelfde Aansluiting

² De registratie van de Toegangshouder is een voorwaarde in de procedure om een Toegangspunt open te stellen. Dit reglement blijft evenwel ook van toepassing wanneer het Toegangspunt in afwijking van de gangbare procedure al dan niet bewust open gesteld zou worden zonder dat er een Toegangshouder actief is.

Het reglement is derhalve van toepassing op iedere DNG en Eigenaar van het betrokken Vastgoed en iedere Producent aangesloten op het distributienet ongeacht of de productie gericht is op eigen verbruik, vermarkten van productie of Doorlevering via directe lijn of privé-distributienet (voor zover dit is toegestaan rekening houdende met de decretale toelatingsvoorwaarden voor directe lijnen of privé-distributienetten).

De DNB spreekt in eerste orde aan wie zich in rechte opgeeft als DNG en daartoe over de nodige rechten beschikt om het Vastgoed te gebruiken waar de Aansluiting zich bevindt. Bij gebrek hieraan wordt in tweede orde de feitelijke DNG aangesproken en in derde orde de Eigenaar. Bij ontbreken van voorgaande wordt de natuurlijke persoon of rechtspersoon die gebruik maakt van de Aansluiting zoals de Producent indien deze een andere persoon is dan de DNG of Eigenaar aangesproken.

Conform de bepalingen van het TRDE bestaat er een reglementaire relatie tussen de DNB en elke LS DNG. De DNB heeft evenwel de mogelijkheid om voor bepaalde LS DNG's een contractuele regeling te treffen teneinde bepalingen op te nemen die het gevolg zijn van de specifieke aansluitingsrelatie. Zo kan voor bepaalde aspecten een aansluitingscontract aan de betrokken LS DNG ter ondertekening worden aangeboden, ingeval de Aansluiting betrekking heeft op:

- Gelijkgestelde HS-DNG, aangesloten op het LS-net (HS-typecontract);
- productie-eenheden voor opwekking van elektriciteit, met een vermogen > 10 kW;
- deelname aan dienstenaanbod waarbij het afname- of injectiegedrag van de DNG wordt aangestuurd door externe signalen in het kader van een commerciële overeenkomst met zijn leverancier of met een andere partij of opslag in de mate dat er belangrijke wijzingen in afname- en injectiekenmerken optreden, met impact op het net, die specifieke regelingen op vlak van Tarieven, toegang en monitoring noodzakelijk maken;
- WKK en μ WKK-eenheden;
- Oplaadpunten voor Elektrische Voertuigen.

In voorkomend geval wordt de relatie tussen de DNB en de LS DNG volledig contractueel geregeld en is de toepassing van het reglement uitgesloten van zodra een contract ondertekend werd.

Artikel 5. Technische voorschriften voor de Aansluiting en de binneninstallatie

Artikel 5.1. Van toepassing zijnde reglementen en voorschriften van technische aard

Het AREI (Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties), het TRDE (Technisch Reglement voor Distributie van Elektriciteit) en de technische aansluitvoorschriften, zoals hierna, niet-limitatief, opgesomd,

zijn steeds van toepassing. Indien aangepaste versies van die documenten of bijkomende procedures en/of richtlijnen door de VREG uitgevaardigd worden, zullen de DNB en de LS DNG zich richten naar de nieuwe voorschriften.

Het TRDE is terug te vinden op de website van de VREG (www.vreg.be). De technische voorschriften zijn terug te vinden op de website van Synergrid (<http://www.synergrid.be>).

Bij afwijkingen, tegenstrijdigheden en/of interpretatieproblemen tussen onderhavig reglement en het TRDE of het Energiedecreet en haar uitvoeringsbesluiten, hebben de bepalingen van het Energiedecreet, de Uitvoeringsbesluiten en het TRDE voorrang.

Er wordt specifiek verwezen naar (niet-limitatieve opsomming):

- “Specifieke technische voorschriften voor de Aansluiting op het LS- distributienet van tijdelijke installaties voor werven”, Synergrid-document C1/106.
- “Algemene technische voorschriften voor de Aansluiting van een gebruiker op het LS-distributienet”, Synergrid-document C1/107.
- “Specifieke technische voorschriften voor het aansluiten van vaste professionele installaties zonder meter”, Synergrid-document C1/109.
- “Overeenstemming tussen de stroomsterkte en het vermogen van de automatische laagspanningsschakelaars”, Synergrid- document C1/110.
- “Specifieke technische voorschriften waaraan de netten van de distributienetbeheerders moeten voldoen inzake bescherming tegen overstroom in de bovengrondse lijnen en ondergrondse kabel”, Synergrid- document C1/111
- “Specifieke technische voorschriften voor de Aansluiting op het LS- distributienet van foorinstallaties”, Synergrid-document C1/113.
- “Specifieke technische voorschriften voor de Aansluiting op het LS- distributienet van GSM-installaties geplaatst op masten die deel uitmaken van HS-lijnen van 2de categorie, Synergrid-document C1/115.
- “Specifieke voorschriften voor de Aansluiting op het LS distributienet van woonboten”, Synergrid-document C1/121.
- “Specifieke technische aansluitingsvoorschriften voor gedecentraliseerde productie-installaties die in parallel werken met het distributienet”, Synergrid- document C10/11
- “Aansluiten van storende belastingen in laagspanning”, Synergrid-document C10/19.
- Reglement voor de netkoppeling van fotovoltaïsche zonnecellen

Alleen de DNB heeft het recht de Aansluiting te plaatsen of te laten plaatsen. Alleen de DNB is gerechtigd de Aansluiting te wijzigen, te versterken, te verplaatsen, in of buiten dienst te stellen of weg te nemen en tot het onderhoud of de eventuele herstellingen over te gaan of dit te laten doen.

De Aansluiting moet doeltreffend beschermd worden en toezicht moet altijd mogelijk zijn. De Aansluiting mag niet onder de invloed van een schadelijke kracht staan en ook niet in aanraking komen met een metaal

of een product dat haar zou kunnen schaden. Zij mag niet gebruikt worden als aarding van een elektrische installatie. De doorsteek en de afdichting van de muur van het gebouw kunnen door de LS DNG volgens de aanwijzingen van de DNB uitgevoerd worden. De doorsteekopening voor de Aansluiting mag niet voor andere leidingen gebruikt worden. De LS DNG zorgt ervoor dat de betrokken muren water- en gasdicht blijven.

Artikel 5.2. Aansluitingsvermogen

Het aansluitingsvermogen wordt in overleg met de DNB via de offerte bepaald.

De wijze waarop de DNB het distributienet ontwerpt om aan de aangesloten LS DNG het aansluitingsvermogen ter beschikking te stellen met inachtneming van de criteria voor operationele veiligheid van het distributienet, is gebaseerd op een statistische mate van ongelijktijdige afname- of injectiegedrag van de aangesloten LS DNG.

De installatie van een elektrisch aangedreven warmtepomp waarvan het totaal elektrisch vermogen (inclusief eventuele voorzieningen met bijstook met weerstandsverwarming) >5 kVA moet driefasig aangesloten worden.

Artikel 5.3. Communicatie van de DNB met de meetinrichting

De LS DNG zal op geen enkele wijze de communicatie met en van de meetinrichting nadelig beïnvloeden of onderbreken. De LS DNG waakt erover dat zijn installatie geen verstoring veroorzaakt van de goede werking van de signalen die de DNB gebruikt voor de centrale afstandsbediening (CAB), waarbij de DNB de in een bepaald gebied gebruikte CAB-frequentie bepaalt. Deze informatie is op vraag bij de DNB verkrijgbaar.

De LS DNG draagt er zorg voor dat de communicatieopstelling door zijn toedoen niet beschadigd of onklaar geraakt.

De DNB heeft het recht om het voor hem meest optimale communicatiemedium, nodig om de data voor het uitvoeren van zijn taak als netbeheerder te verwerven (uit te wisselen), te installeren en uit te baten op de installatie van de LS DNG.

Indien de LS DNG een afwijking kiest van de standaard door de DNB aangedragen oplossing (communicatie, uitleesfrequentie, uitleesmethode,...), conform de reglementaire bepalingen in het TRD, dan zullen de kosten verbonden aan deze keuze als apart Tarief aangerekend worden aan de LS DNG.

Voor decentrale productie gelden bijkomende bepalingen, zoals beschreven in Artikel 8 van dit reglement.

Artikel 5.4. Plaats van en fysieke toegang tot de Aansluiting

De LS DNG zal er voor zorgen dat de lokalen waarin of terreinen waarop de installaties van de DNB zich bevinden (Aansluiting – conform het TRD inclusief de meetinrichting - en aansluitingskabel over het volledige tracé) of installaties waarover de DNB het controlerecht heeft, toegankelijk zijn voor de DNB teneinde in de mogelijkheid te zijn de wettelijke taken op te nemen zoals, maar niet beperkt tot, alle exploitatieverrichtingen, vervangingsprogramma's en zijn controlerecht. De meteropnamen, het toezicht, nazicht en onderhoud moet dus gemakkelijk en veilig kunnen gebeuren. De Aansluiting, de opstelling en de karakteristieken van de samenstellende delen moeten op een manier bepaald worden dat de algemene veiligheid, de instandhouding en de normale werking van de deelelementen van de Aansluiting verzekerd is. In overeenstemming met het TRDE mag de Aansluiting slechts worden ingewerkt of overbouwd mits toestemming van de DNB. Indien de DNB werken aan de Aansluiting moet uitvoeren en er kosten gemaakt moeten worden om toegang tot de Aansluiting, waaronder de meetinrichting, te verkrijgen zijn deze ten laste van de LS DNG.

De Eigenaar of andere personen die gebruik maken van de Aansluiting zorgen eveneens voor de toegankelijkheid van de meetinrichting voor de LS DNG (of indien hij zelf LS DNG is voor de andere netgebruikers die gebruik maken van de Aansluiting).

Indien de veiligheidsvoorschriften van de LS DNG bijkomende investeringskosten veroorzaken, worden deze gedragen door de LS DNG. Deze voorschriften of investeringen mogen evenwel de toegang voor de DNB niet bemoeilijken. In voorkomend geval moeten ze ongedaan gemaakt worden op kosten van de LS DNG om toegang te verlenen aan de DNB. Behoudens tekortkoming van de DNB of gebrek in de zaak kan de DNB niet aansprakelijk zijn voor beschadiging van de Aansluiting ontstaan op een ogenblik waarop hij geen toegang had of kon hebben en veroorzaakt door de niet-toegankelijkheid van de Aansluiting voor de DNB.

Artikel 6. Eigendom van de Aansluiting

De DNB is eigenaar van de Aansluiting (zoals gedefinieerd in het TRDE) ongeacht de tussenkomst van de LS DNG in de kosten of in de uitvoeringswerken.

De afgewerkte meterkast (aansluit- en meetmodule) wordt na de indienstname eigendom van de DNB. Een meterkast die geplaatst wordt op initiatief van de DNB is dus, ongeacht tussenkomst van de LS DNG in de kosten, eigendom van de DNB.

Wijzigingen op het vlak van de Aansluiting wijzigen in geen enkel opzicht de eigendomsrechten van de Aansluiting, noch de bijhorende rechten en verplichtingen.

Artikel 7. Gebruik van de Aansluiting

Artikel 7.1. Invloed van het gebruik van de Aansluiting op andere personen

De installaties van de LS DNG mogen bij de DNB, bij een andere LS DNG of bij derden geen risico's of schade van welke aard dan ook veroorzaken. Indien dit toch het geval is, zijn de procedures beschreven in het TRDE van toepassing.

Artikel 7.2. Toezicht op goede werking installaties die gebruik maken van de Aansluiting

De LS DNG ziet toe op de goede werking en de goede staat van zijn installaties, inclusief het deel van de Aansluiting dat zijn eigendom is, of waarover hij de effectieve controle of het gebruik heeft in akkoord met de Eigenaar, Producent of andere persoon die van de Aansluiting gebruik maakt.

Artikel 7.3. Onderhoud van de Aansluiting

De DNB staat in voor het onderhoud en de goede en veilige werking van de Aansluiting bij correct gebruik door de LS DNG binnen de grenzen van de geldende regelgeving en afspraken. De onderhouds- en herstellingskosten blijven ten laste van de DNB, tenzij het gaat om door de LS DNG te nemen voorzorgen om, om het even welke schade aan de Aansluiting te vermijden. De schade aan de Aansluiting die had kunnen vermeden worden mits redelijke voorzorgsmaatregelen (die een normaal en voorzichtig optredend persoon in dezelfde omstandigheden had genomen) door de LS DNG is ten laste van de LS DNG.

De LS DNG heeft de verplichting de nodige voorzorgen te nemen om, om het even welke schade aan de Aansluiting te vermijden en om deze onmiddellijk aan de DNB te melden bij de kennisname ervan door de LS DNG.

Artikel 7.4. Toegang tot de meterkast

Enkel de DNB heeft toegang tot de inhoud van de meterkast, die door de DNB verzegeld is. Indien de Aansluiting een uitwendige afschakelinrichting of een telegestuurde installatie bevat, kan die enkel door de DNB bediend worden, met uitzondering van het middel om de installatie volledig spanningsloos te zetten of terug onder spanning te brengen.

Artikel 7.5. Wijziging van afname- of injectiekenmerken

Melding en contactname

Om de DNB in staat te stellen zijn net uit te baten en zijn taken tot het bewaken van de spanningskwaliteit en veiligheid op zijn net te vervullen moet de DNB door de LS DNG in kennis gesteld worden van wijzigingen in afname- en injectiekenmerken, met impact op het net, die toe te schrijven zijn aan specifiek gebruik of gedrag verbonden aan het gebruik van de Aansluiting. Deze meldingsplicht geldt onverminderd de

bepalingen in Artikel 5. [Technische voorschriften voor de Aansluiting en de binneninstallatie](#) en ontslaat de DNG derhalve niet van de technische aansluitingsvoorwaarden beschreven in de van toepassing zijnde reglementen.

De meldingsplicht gaat specifiek over:

- het plaatsen of buiten dienst stellen van Decentrale productie-installaties (fotovoltaïsche cellen, een generator, of elke andere vorm van energieopwekking zoals beschreven in artikel 8)

De LS DNG is er tevens toe gehouden met de DNB in contact te treden om na te gaan of er al dan niet tot een aanpassing van de Aansluiting of een aanpassing van het Distributienet overgegaan moet worden teneinde de operationele veiligheid en spanningskwaliteit te waarborgen bij:

- het plaatsen of buiten dienst stellen van een elektrisch aangedreven warmtepomp vanaf een totaal elektrisch vermogen van 5kVA (inclusief eventuele voorzieningen voor bijstook met weerstandsverwarming);
- het voorzien of wegnemen van oplaadmogelijkheden voor een Elektrisch Voertuig met een oplaadstroom gelijk of meer dan 32 A (eenfasig) en 3x32 A (driefasig). Aan de contactname voor dergelijke oplaadpunten die publiek toegankelijk zijn kan voldaan worden door het aanleveren van de nodige informatie in het kader van de meldingsplicht beschreven in art. 13 op voorwaarde dat deze melding de DNB onmiddellijk in kennis stelt van de gewijzigde afname- en injectiekaracteristieken.
- de installatie of het weghalen van een Opslagmogelijkheid voor elektriciteit.
- het deelnemen aan het dienstaanbod waarbij het afname- of injectiegedrag van de DNG wordt aangestuurd door externe signalen ((activatie- of dynamische prijssignalen) die als doel hebben flexibiliteit te veroorzaken en dit in het kader van een commerciële overeenkomst met zijn leverancier of met een andere partij door contractering van het regelbaar vermogen waarbij dit regelbaar vermogen groter is dan 20% van het aansluitingsvermogen

Bij de melding of contactname wordt de relevante informatie doorgegeven om aan te tonen dat voldaan wordt aan de van toepassing zijnde reglementen en technische voorschriften (AREI, Synergrid-voorschriften, voorschriften DNB) en om een technische beoordeling mogelijk te maken.

De melding of contactname door de LS DNG moet de DNB toelaten de nodige beheersmaatregelen te nemen om zijn taak op het vlak van veiligheid van het net te vervullen en de spanningskwaliteit ter hoogte van de Aansluiting te waarborgen.

Wanneer de DNB niet in kennis wordt gesteld, kan de DNB in geen geval aansprakelijk zijn voor tijdelijk verminderde spanningskwaliteit ter hoogte van de Aansluiting als gevolg van de gewijzigde afname- of injectiekaracteristieken waarvoor de nodige beheersmaatregelen maar op een later tijdstip genomen konden worden.

Naar aanleiding van de wijziging van de afname- of injectiekaracteristieken kan de DNB mits motivatie een wijziging van de Aansluiting (bijvoorbeeld: verzwaring of ombouw naar driefasige Aansluiting) opleggen ten laste van de LS DNG. De LS DNG is verantwoordelijk voor alle gevolgen van het zich niet conform stellen aan de door de DNB voorgeschreven wijziging van de Aansluiting.

Sanctie

Bij het niet-tijdig melden van het plaatsen of buiten dienst stellen van een Decentrale productie-installatie kan de DNB overgaan tot het innen van een vergoeding voor de kosten verbonden aan de niet-melding.

De hierboven vermelde contactname bij wijziging van de afname- en injectiekaracteristiek als gevolg van warmtepomp, oplaadmogelijkheden, Opslagmogelijkheid voor elektriciteit of regelbaarheid van vermogen kunnen na beslissing van de DNB en in samenspraak met de VREG meldingsplichtig worden in combinatie met een sanctie bij niet melding. De LS DNG zal hiervan in voorkomend geval in kennis gesteld worden en geïnformeerd worden over de te volgen procedure om deze wijzigingen te melden en de sanctie verbonden aan het niet melden.

Verder kan het niet-aanleveren van de nodige informatie bij melding of contactname leiden tot de buitendienststelling van de Aansluiting, om de veiligheid en spanningskwaliteit op het distributienet te vrijwaren. Dit na voorafgaande gemotiveerde kennisgeving aan de LS DNG, behoudens hoogdringendheid.

Indien de LS DNG de in het TRDE vermelde procedure voor melding van een Decentrale productie-installatie niet volgt, waardoor de DNB niet in staat is de technische conformiteit van de installatie te onderzoeken, zal de DNB de in de wetgeving voorziene mogelijkheden toepassen die leiden tot de opschorting van steuntoekenning voor deze installatie. De steuntoekenning kan pas terug aanvragen zodra de melding conform de door de DNB hierboven beschreven procedure is uitgevoerd.

Schade bij de DNB of bij een andere LS DNG, al dan niet op andere Aansluitingen, die het gevolg is van het niet of laattijdig melden van een wijziging in afname- of injectiekaracteristiek of een technische niet-conformiteit of het gebrek aan contactname, zal door de DNB op de LS DNG verhaald worden.

Artikel 7.6. Vervanging van de Aansluiting

Bij wijziging aan het distributienet zijn, behoudens anders vermeld in een aanvullend aansluitingscontract, de kosten voor de vervanging van de Aansluiting door een standaardaansluiting met eenzelfde aansluitingscapaciteit voor rekening van de DNB. Overige kosten verbonden aan vervangingsinvesteringen zijn ten laste van de LS DNG.

Artikel 7.7. Buitendienststelling / wegname van de Aansluiting en wederindienststelling

Een buitendienststelling van de Aansluiting kan enkel gebeuren door de DNB. Indien een afschakelinrichting op privé-eigendom geplaatst is, moet de LS DNG voor een gemakkelijke toegang zorgen.

op initiatief van de LS DNG

Elke Aansluiting kan worden weggenomen ingevolge een schriftelijke vraag en op kosten van de LS DNG, op voorwaarde dat geen enkele LS DNG er nog gebruik van maakt.

Bij volledige sloop van een gebouw moet de Aansluiting voorafgaandelijk door de DNB beveiligd of weggenomen worden. De LS DNG dient hiertoe tijdig een aanvraag in bij de DNB.

op initiatief van de DNB

De DNB heeft het recht om een Aansluiting buiten dienst te stellen én weg te nemen omwille van veiligheidsredenen, wegens gevaar voor fraude of als de Aansluiting meer dan een jaar niet meer gebruikt werd doch steeds uitsluitend na voorafgaande verwittiging van de DNG.

Voorgaande sluit niet uit dat een Aansluiting conform de Technische Reglementen buiten dienst wordt gesteld in geval van een noodsituatie, als er een ernstig risico bestaat dat de goede werking van het elektriciteitsdistributienet of de veiligheid van personen of materiaal in het gedrang komt, als het onderschreven vermogen op een aanzienlijke wijze wordt overschreden en mits overleg met de LS DNG of als de in de reglementen beschreven voorwaarden voor toegang niet meer worden gerespecteerd.

De kosten voor een buitendienststelling en/of wederindienststelling van een Aansluiting vallen ten laste van de LS DNG. Hierbij wordt zowel voor huishoudelijke als voor niet-huishoudelijke afnemers de kost verhaald bij de LS DNG die ze heeft veroorzaakt.

De LS DNG kan via een door de DNB opgestelde procedure een ongemakkenvergoeding aanvragen indien de in het TRDE beschreven termijnen voor het heraansluiten werden overschreden. De aanvraag daartoe moet ingediend worden binnen de dertig kalenderdagen die volgen op de laattijdige heraansluiting, en kan ingediend worden via het daartoe bestemde formulier op de website van de netbeheerder of via het callcenter. Binnen zestig kalenderdagen die volgen op de indiening van de aanvraag, wordt de vergoeding door de distributienetbeheerder betaald als de aanvraag gegrond is.

Artikel 7.8. Energiecontracten

Naast de fysieke Aansluiting is er conform het TRDE ook een administratieve verplichting die moet worden vervuld alvorens tot de effectieve indienstname overgegaan kan worden of om de toegang tot het net te behouden. Wat de administratieve verplichting betreft moet de LS DNG beschikken over de nodige contracten met de Toegangshouders op elk Toegangspunt op het distributienet. Deze Toegangshouders staan op hun beurt in voor het verkrijgen van toegang tot het distributienet via het toegangscontract met de DNB.

Met 'elk Toegangspunt' wordt, in afwijking van de bepalingen in het Energiedecreet, bedoeld dat er voor elke contractuele relatie (afname, injectie) in voorkomend geval een contract moet zijn waardoor de toegang tot, en het evenwicht op het net wordt gevrijwaard.

De Toegangshouder meldt zich hiervoor aan bij de DNB voor het Toegangspunt in kwestie. Indien op het Toegangspunt op het distributienet geen Toegangshouder geregistreerd is in het Toegangsregister heeft de DNB het recht de Aansluiting buiten dienst te stellen, na voorafgaande schriftelijke verwittiging en motivatie van de LS DNG en rekening houdend met de geldende wettelijke bepalingen.

De DNB is gerechtigd het verbruik en alle kosten en schade die verband houden met het gebruik van het Toegangspunt zonder te beschikken over de geldige contracten, aan te rekenen aan de LS DNG.

Artikel 7.9. Informatieplicht

De LS DNG moet de DNB onmiddellijk op de hoogte stellen van elke beschadiging, afwijking of elke niet-conformiteit aan de wettelijke voorschriften die hij redelijkerwijze kan vaststellen, teneinde de DNB toe te laten tussen te komen om het euvel op te lossen. Bij gebrek aan of laattijdige kennisgeving van de beschadiging, afwijking of niet-conformiteit aan wettelijke of reglementaire voorschriften door de LS DNG, kan de DNB in geen enkel geval aansprakelijk gesteld worden. De niet-conformiteit slaat zowel op de technische Aansluiting op zich als op het gebruik van (of de toegang tot) de Aansluiting.

De informatieplichten die op de DNB rusten zijn beschreven in het TRDE.

Artikel 7.10. Onrechtmatige afname van energie en vergoeding voor regularisatie

Zowel geregistreerd als eventueel ongeregistreerd verbruik als gevolg van Onrechtmatige afname zal door de DNB aangerekend worden. Onverminderd de verplichting tot conformiteit met de terzake geldende voorschriften, zoals bijvoorbeeld het bekomen van een geldig AREI-keuringsattest, kan de DNB overgaan tot het aanrekenen van een vergoeding verbonden aan de regularisatie van de situatie waaronder, maar niet beperkt tot, een aanrekening van vergoeding voor zegelbreuk of een vergoeding die een compensatie inhoudt voor de geleverde prestatie (o.a. nutteloze verplaatsing). Specifiek voor decentrale productie verwijzen we in artikel

7.5 naar een vergoeding voor kosten van niet-melding.

Artikel 8. Decentrale productie

Artikel 8.1. Voorschriften voor aansluiting

Algemeen

Decentrale Productie-installaties moeten voldoen aan de van toepassing zijnde regelgeving, onder meer het AREI en het Synergridvoorschrift C10/11 “Specifieke technische aansluitingsvoorschriften voor gedecentraliseerde productie-installaties die in parallel werken met het distributienet”.

De technische voorschriften zijn verschillend voor productie-installaties kleiner dan of gelijk aan 10 kVA en groter dan 10 kVA.

De uitbatingsvoorwaarden voor Decentrale productie-installaties met een opgesteld vermogen van >10 kVA worden beschreven in een specifiek aansluitingscontract dat wordt afgesloten tussen de DNB en DNG injectie en vallen dus buiten dit reglement.

Bij het niet-naleven van de reglementaire voorschriften opgenomen onder “Artikel 5. Technische voorschriften voor de Aansluiting en de binneninstallatie”, kan de DNB conform de decretale bepalingen (schriftelijke verwittiging en motivatie), de volledige Aansluiting, zowel de afname als de injectie en Decentrale productie-installatie, buiten dienst stellen.

Gebruik van de Aansluiting door meerdere personen

Wanneer meerdere personen gebruik maken van de faciliteiten van één Aansluiting of er het genot van hebben, kan in geen geval de DNB aansprakelijk worden gesteld voor om het even welke schade met inbegrip van inkomstenderving die voortvloeit uit het na voorafgaande verwittiging en motivatie buiten dienst stellen van de Aansluiting wegens niet-conformiteit met de geldende reglementaire bepalingen. Schade dient desgevallend te worden verhaald op de veroorzaker van de niet-conformiteit.

Inbreuken en aansprakelijkheid bij niet-conformiteit

Ingeval de DNB één of meerdere inbreuken op de geldende reglementaire bepalingen vaststelt, zal deze de LS DNG schriftelijk in kennis stellen van de niet-conformiteit. Het is dan aan de LS DNG om alle andere personen die gebruik maken van de Aansluiting en de daarbij horende Toegangspunten in kennis te stellen (DNG afname, DNG injectie, Eigenaar, Producent(en),...).

Schade bij de DNB of bij een andere LS DNG, al dan niet aan andere Aansluitingen die het gevolg is van een technische niet-conformiteit zal door de DNB of door de schadelijgende LS DNG op de schadeveroorzakende LS DNG verhaald worden.

Niet noodzakelijk een nieuwe Aansluiting of Toegangspunt

Op percelen waar reeds een Aansluiting aanwezig is, is de loutere plaatsing van een Decentrale Productie-installatie geen voldoende aanleiding voor de aanleg van een nieuwe Aansluiting of voor de creatie van een nieuw Toegangspunt voor afname en/of injectie. De toekenning van een nieuwe Aansluiting en/of een nieuw Toegangspunt voor afname en/of injectie wordt door de DNB beoordeeld op grond van de voorwaarden beschreven in het Synergridvoorschrift C1/107 en de mate waarin deze uitbreiding op grond van technische en economische redenen verantwoord kan worden.

Artikel 8.2. Meldingsplicht en aanvraagprocedure

• Meldingsplicht voor Decentrale productie-installaties ≤ 10 kVA

Alle nieuwe (of wijzigingen aan bestaande³) Decentrale productie-installaties kleiner dan of gelijk aan 10 kVA zijn onderhevig aan een meldingsplicht, ongeacht of de Producent overheidssteun (in de vorm van certificaten of andere) ontvangt of aanvraagt voor deze installatie.

Dit impliceert dat de LS DNG voor de Aansluiting waaraan de productie-installatie gekoppeld is, binnen de 30 kalenderdagen na indiening van de installatie de DNB op de hoogte moet brengen van de installatie, en moet aantonen dat de productie-installatie voldoet aan de technische voorschriften.

Hij doet dit door:

- Een meldingsformulier in te vullen op website www.fluvius.be
- Een positief AREI-verslag van de Decentrale productie-installatie over te maken
- Het door de keuringsorganisme gevalideerde ééndraadschema te bezorgen
- Een attest van conformiteit van de omvormers over te maken

Bovenstaande documenten zijn noodzakelijk om de technische en administratieve conformiteit van de installatie te kunnen nagaan.

• Voorafgaande netstudie voor Decentrale productie-installaties >10 kVA of waarvan de som van installaties de 10 kVA overschrijdt

³ Bijvoorbeeld een uitbreiding, buiten dienst stelling, ...

Voor elke nieuwe (en wijzigingen aan een) Decentrale productie-installatie met een opgesteld vermogen van >10 kVA moet voorafgaandelijk een “Aanvraag” worden gericht aan de DNB door de LS DNG injectie.

Daarbij maakt hij minimaal volgende niet limitatieve gegevens over via het aanvraagformulier op www.fluvius.be:

- Type productie-installatie
- Gewenste productie-capaciteit (kVA)
- Informatie over uw bestaande Aansluiting
 - Afname-vermogen
 - Type Aansluiting

De DNB zal op basis van de door de LS DNG injectie aangeleverde informatie een studie uitvoeren over de aansluitbaarheid van het gevraagde vermogen. Verdere technische en administratieve bepalingen voor de Aansluiting van de productie- installatie zullen door de DNB in de offerte voor de aansluitwerken overgemaakt worden.

- **Sanctie**

Bij gebrek aan melding van, of aanvraag van een netstudie voor een Decentrale productie-installatie gelden dezelfde sancties als deze beschreven onder Artikel 7.5.

Wijziging van afname- of injectiekenmerken

Artikel 8.3. Meten van decentrale productie

Ten allen tijde en onafhankelijk van het opgestelde vermogen van de Decentrale productie-installatie moet de productietelling conform het TRDE in de zichtbare nabijheid geplaatst worden van de kWh-telling horende bij het Toegangspunt van de DNG injectie.

- **Productie-installaties ≤10 kVA**

De Producent voorziet, voor het meten van de netto opgewekte energie van een Decentrale productie-installatie met een opgesteld vermogen kleiner dan of gelijk aan 10 kVA, een elektriciteitsmeter die MID conform⁴ is.

⁴ De bepalingen van de Metering Instruments Directive (MID – Europese Richtlijn) zijn opgenomen in het koninklijk besluit van 13 juni 2006 betreffende meetinstrumenten

- **Productie-installaties >10 kVA**

Zodra de totaliteit van het opgestelde decentrale productievermogen gekoppeld aan één Toegangspunt de 10 kVA overschrijdt, plaatst de DNB een nieuwe, extra telling voor de meting van de opgewekte energie met uitlezing van de productie op afstand.

Los van de eigendom van de productiemeter betaalt de LS DNG van het Toegangspunt een eenmalige aanrekening voor de plaatsing van de teller en in voorkomend geval bijkomende interventies op de teller. De wekerende meet- en telactiviteit in kader van de uitlezing door de DNB wordt aangerekend aan de LS DNG via het periodieke Tarief.

Artikel 8.4. Facturatiemeting

- **Decentrale productie-installaties > 10 kVA**

De DNB plaatst conform het TRDE een meter met afzonderlijke registratiemogelijkheid voor afname en injectie bij Aansluitingen waar de totaliteit van het opgestelde decentrale productievermogen de 10 kVA overschrijdt. De kosten hiervoor zijn ten laste van de DNG injectie.

- **Decentrale productie-installaties ≤ 10 kVA**

Bij Decentrale productie-installaties met een opgesteld vermogen ≤ 10 kVA zorgt de DNB, op verzoek van de LS DNG, ervoor dat de meetinrichting, zelf of via berekening in de systemen buiten de meter, in staat is om de elektrische productie van de installatie die geïnjecteerd wordt op het elektriciteitsdistributienet, in rekening te brengen met de afname, tussen twee meteropnames (compensatie),

Dit neemt niet weg dat afname en injectie op hetzelfde Toegangspunt toch apart gemeten kunnen worden. De compensatie gebeurt desgevallend als volgt: op het einde van iedere opnameperiode (jaarlijks, maandelijks of per kwartier) wordt de geregistreerde injectie afgetrokken van de geregistreerde afname en bepaalt men zo het gecompenseerde verbruik.

In dat geval kan de leverancier op het Toegangspunt de aankoop en levering van elektriciteit onderling verrekenen in zijn facturatie naar de LS DNG, zonder dat dit evenwel enige rechten inhoudt op vrijstelling in hoofde van de LS DNG of de door hem gemandateerde Toegangshouder van het Tarief te betalen voor het gebruik van het net in beide richtingen.

De LS DNG richt zijn verzoek tot de DNB om een meter te voorzien die compensatie van afname en injectie mogelijk maakt, op een van volgende manieren:

- een webaanvraag 'vervangen meter' (terug te vinden op www.fluvius.be)
- via een aanvraag bij het callcenter

- het opstarten van een dossier bij één van onze klantenkantoren met duidelijke vermelding van de reden van wijziging van de meetinrichting.

De DNB zal hiervoor indien nodig de meetinrichting ter hoogte van het Toegangspunt kosteloos aanpassen of vervangen indien er geen prioriteit gegeven moet worden aan bovenliggende wetgeving die de plaatsing en het actief gebruik van een budgetmeter voorschrijft.

Het compensatieprincipe wordt van kracht van zodra de meetinrichting werd aangepast. In geen geval zal de DNB de compensatie met terugwerkende kracht mogelijk maken door het retroactief aanleveren van gecompenseerde volumes. Compensatie gebeurt enkel per tariefperiode en tussen 2 meteropnames conform het TRDE.

De DNB behoudt zich het recht voor op eigen initiatief en op eigen kosten de bestaande meetinrichting na verwittiging van de LS DNG te vervangen door een aparte registratie van afname en injectie waarbij er voor gezorgd wordt dat conform het TRDE compensatie (van de energiecomponent) mogelijk is.

Een Decentrale productie-installatie moet op die telwerken worden aangesloten, die het verbruik van de dagdelen meten waar redelijkerwijs ook productie van de productie-installatie kan verwacht worden. Bijvoorbeeld voor decentrale productie uit zon geldt dat compensatie enkel wordt toegestaan op telwerken geplaatst voor het meten van verbruiken tijdens de dag en nacht of op telwerken zonder onderscheid van meting voor dag en nacht (die dag- en nachtverbruiken samen op 1 telwerk meten) maar dus niet op telwerken die exclusief voor nachtverbruiken gelden.

De regelingen rond metingen op vraag van de LS DNG, de manier waarop de DNB moet reageren en remediëren bij fouten en de regels en procedures die toegepast moeten worden bij schattingen en validatie zijn opgenomen in het TRDE.

Artikel 8.5. Rapportering van productie- en injectiemaatwaarden

De DNB verschaft op aanvraag van de LS DNG inzage in de productiedata en afname- en injectiedata behalve voor productie-installaties ≤ 10 kVA.

De DNB heeft het recht om meetwaarden van productie en injectie over te maken aan derden, zoals bv. overheden en de transportnetbeheerder voor gebruik binnen gereguleerde activiteiten zoals het toekennen van overheidssteun en wettelijk opgelegde rapporteringen. De DNB zal op geen enkel moment, zonder expliciete toestemming van de Producent, persoonsgegevens uitwisselen met derden voor commerciële doeleinden. Gegevensuitwisseling is gebonden aan de wetgeving op de privacy.

Artikel 8.6. Toegang voor injectie

De toegang voor injectie is onderworpen aan voorwaarden:

1. De technische vereisten verbonden aan het realiseren van de Aansluiting (zie vorige paragrafen)
2. Administratieve vereisten hieronder beschreven

De LS DNG stelt conform het TRDE een Toegangshouder aan voor zowel de afname als de injectie op het net. Bij ontbreken van een Toegangshouder voor ofwel injectie ofwel afname, ofwel bij ontbreken van een toegangshouder voor zowel injectie en afname, wordt de toegang tot het net voor de beide energiestromen ontzegd overeenkomstig de geldende wettelijke bepalingen. De DNB is niet verantwoordelijk voor schade die veroorzaakt wordt bij een afnemende of injecterende persoon, of een derde die gebruik maakt van dezelfde Aansluiting, die het gevolg is van het in gebreke blijven van 1 der personen die gebruik maken van de Aansluiting.

Indien het opgesteld vermogen van de Decentrale productie-installatie aangesloten op een Toegangspunt de 10 kVA niet overschrijdt is een bijkomend Toegangspunt en bijhorend leveringscontract niet vereist.

Een Toegangspunt injectie is evenmin vereist voor productie-installaties met een opgesteld vermogen >10 kVA, waarvan voortdurend kan aangetoond worden dat deze geen of een verwaarloosbaar lage hoeveelheid elektriciteit zullen injecteren in het distributienet. Het voortdurend aantonen gebeurt door middel van een meting van de injectie. Om van deze vrijstelling van de vereiste van een Toegangspunt voor injectie gebruik te maken, richt de LS DNG een aanvraag tot de DNB. De DNB zal op basis van de historische verbruiksprofielen en het aangevraagde productievermogen een studie uitvoeren om na te gaan of het vermoeden van niet-injectie gegrond is. De DNB kan bijkomende technische veiligheidsmaatregelen opleggen zoals het plaatsen van een 'terugwattbeveiliging' waardoor de injectie van elektriciteit fysisch onmogelijk gemaakt wordt.

Artikel 8.7. Automatische ontkoppeling van productie-installatie

Productie-installaties behoren tot de binneninstallatie en vallen onder de verantwoordelijkheid van de LS DNG. De LS DNG is ervoor verantwoordelijk dat de beveiligingsinstellingen van de generator en de veiligheidstoestellen zelf beantwoorden aan de van toepassing zijnde voorschriften, zoals onder meer beschreven in de C10/11 van Synergrid en het AREI. Dit impliceert onder meer dat de Decentrale productie-installatie automatisch moet losgekoppeld worden bij abnormale netparameters ter hoogte van de netontkoppelbeveiliging van de Decentrale productie-installatie.

De maatregelen die de LS DNG kan nemen om een abnormale spanning ter hoogte van de Decentrale productie-installatie te voorkomen zijn ter informatie beschreven op de website van de DNB.⁵

De DNB is in geen geval aansprakelijk voor schade als gevolg van een tijdelijke onderbreking van een Decentrale productie-installatie veroorzaakt door een abnormale spanning ter hoogte van de Decentrale productie-installatie, wanneer er geen overtreding van de spanningskwaliteitsnorm EN50160 kon vastgesteld worden ter hoogte van het Aansluitingspunt. De DNG, Eigenaar of andere persoon die gebruik maakt van de Aansluiting draagt dus zelf de verantwoordelijkheid voor het ontwerp van zijn binneninstallatie en de gevolgen die hieraan verbonden zijn. Aldus zal hij ook instaan voor alle schade wanneer blijkt dat zijn installaties aan de basis liggen van de overtreding van de voormelde spanningskwaliteitsnorm.

Voor de vaststelling van een overtreding van de norm EN50160 ter hoogte van het aansluitpunt kan de LS DNG een aanvraag doen bij de DNB conform de modaliteiten beschreven in TRDE. De LS DNG maakt hiervoor gebruik van de door de DNB aangereikte administratieve procedure.

Zoals beschreven in de norm EN50160 kan een afwijking van de normale spanningswaarde die zich uitzonderlijk voordoet, of die het gevolg is van een uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheid, niet beschouwd worden als een overtreding van de spanningskwaliteitsnorm.

Wanneer de DNB vaststelt, bijvoorbeeld naar aanleiding van een spanningsklacht, dat de instellingen van een Decentrale productie-installatie of diens netontkoppelbeveiliging bij de LS DNG niet voldeed aan de van toepassing zijnde voorschriften, en dat daardoor de DNB redelijkerwijze niet heeft kunnen beletten dat de spanningskwaliteit ter hoogte van de Aansluiting van de LS DNG of bij een naburige LS DNG verstoord was, zal de DNB de eventuele daaruit voortvloeiende schade verhalen op deze LS DNG.

Artikel 8.8. Controles en gevolgen van de vaststelling van inbreuken

De DNB kan, na contact met de LS DNG, ten allen tijde de productie-installatie onderwerpen aan een inspectie om de correcte werking en technische conformiteit en de meterstand te controleren.

Bij vaststelling door de DNB van inbreuken zal deze de LS DNG schriftelijk in kennis stellen van de niet-conformiteit. Het is aan de LS DNG om alle andere personen die gebruik maken van de Aansluiting (DNG afname, DNG injectie, Eigenaar, Producent(en),...) op de hoogte te stellen van de niet-conformiteiten zodat de nodige acties ter vrijwaring van schade of voor het verhelpen van de niet-conformiteit, genomen kunnen worden.

⁵ www.fluvius.be "Zonnepanelen" "Zonnepanelen storingen".



Artikel 9. Na te leven voorwaarden voor handhaving van de spanningskwaliteit

Indien de LS DNG aanvullend vermogensafnemers of -bronnen wenst te installeren of systematische sturingen op dit vermogen uitvoeren (zoals opgesomd in artikel 7.5 onder wijziging van afname- en injectiekaracteristiek) die maken dat de spanningslimieten niet meer gerespecteerd kunnen worden, moeten zij de DNB dit op voorhand melden of contact opnemen, zodat deze, rekening houdend met het Tarief, een studie kan uitvoeren naar de aanvaardbaarheid van deze belastingen in functie van de karakteristieken van de belastingen, de lokale netsituatie en de planningsniveaus.

De LS DNG zal bovendien voor alle vermogensafnemers of -bronnen uitsluitend installaties en/of toestellen gebruiken die voldoen aan de geldende Europese normering.

Artikel 10. Variaties in spanning en frequentie

De DNB is ertoe gehouden de LS DNG een spanning op het Aansluitingspunt te verstrekken die minstens voldoet aan de norm NBN EN 50160 "Spanningskarakteristieken in openbare elektriciteitsnetten",

Een klacht over de spanningskwaliteit kan ingediend worden bij de DNB. Op verzoek van de LS DNG informeert de DNB de LS DNG over de mogelijkheid en de voorwaarden om een meting ter controle van een klacht met betrekking tot de verandering van de geleverde spanning (amplitude) uit te voeren. Bij controle wordt een rapport met de resultaten en conclusies van de meting opgesteld. Dit alles gebeurt conform de bepalingen in het TRDE.

Variaties in spanning en frequentie, net zoals andere storingen (zoals micro- onderbrekingen en spanningsdips) kunnen redelijkerwijs niet voorkomen worden gegeven de structuur van het elektriciteitsnet en de stand van de techniek. De DNB is niet aansprakelijk voor schade als deze zich voordoet zonder overschrijding van de norm NBN EN 50160, en dit ongeacht de oorzaak ervan.

De LS DNG die gebruik maakt van installaties en/of toestellen die gevoelig zijn voor storingen en variaties in spanning en frequentie houden hier rekening mee en kunnen consequenties van de storingen ondervangen door hun installaties te beveiligen of de nodige verzekeringen af te sluiten.

Artikel 11. Spanningsonderbreking⁶

De DNB zal conform de in het TRDE vermelde termijnen en procedure de LS DNG verwittigen van geplande onderbrekingen.

Bij ongeplande onderbrekingen met technische oorzaak voor een periode van meer dan 4 uur kan de LS DNG een forfaitaire ongemakkenvergoeding aanvragen. De LS DNG dient de aanvraag in conform de door de DNB opgestelde procedure. De aanvraag daartoe moet ingediend worden binnen de dertig kalenderdagen die volgen op de langdurige onderbreking, en kan ingediend worden via het daartoe bestemde formulier op de website van de netbeheerder of via het callcenter. Binnen zestig kalenderdagen die volgen op de indiening van de aanvraag, wordt de vergoeding door de distributienetbeheerder betaald als de aanvraag gegrond is. De LS DNG geeft bij de aanvraag aan wanneer en op welk Toegangspunt de ongeplande onderbreking plaatsvond zodat de DNB de mogelijkheid heeft de ontvankelijkheid en gegrondheid van de claim te onderzoeken.

Artikel 12. Meting en meetgegevens

Meting

De meteropname wordt uitgevoerd door de DNB of eventueel door de LS DNG zelf op de door de DNB vastgestelde wijze. De LS DNG moet aan de DNB steeds een gemakkelijke toegang verlenen die hem toelaat de meter periodiek op te nemen.

Conform de geldende regelgeving kan de DNB op elk ogenblik tot een controlemeting overgaan.

Behoudens bijzondere omstandigheden en om een referentieperiode te waarborgen, wordt de meter jaarlijks in dezelfde door de DNB bepaalde periode opgenomen.

Gedurende het eerste jaar vanaf de realisatie van de Aansluiting kan de LS DNG vragen om op zijn kosten de meteropname meermaals per jaar uit te voeren. De LS DNG kan eveneens bij vermoeden van fout van de DNB een extra fysieke meteropname vragen. De kosten voor die extra meteropname komen voor rekening van de DNB als de extra meteropname uitwijst dat de door de DNB opgenomen Meetgegevens foutief waren. In het andere geval worden de kosten door de aanvrager gedragen.

Als de DNB vaststelt dat er een defect is aan de meetinrichting of als de DNG niet meewerkt aan de meteropname, wordt de afname of injectie geraamd op basis van objectieve elementen zoals bijvoorbeeld de afname of injectie die tijdens een andere periode waarin dit defect niet aanwezig is, geregistreerd werd, algemene gemiddelde afname of injectie van overeenstemmende verbruiksprofielen, het aansluitingsvermogen,... . Een schatting die het gevolg is van het niet meewerken van de LS DNG aan de meteropname is niet betwistbaar. Hieronder vallen conform het TRD het niet invullen van een meterkaartje

⁶ Spanning ter hoogte van de Aansluiting. Het is de belasting van de DNG (binneninstallatie) die de stroom bepaalt.

waarin de netbeheerder oproept om meterstanden door te geven of het niet verlenen van toegang tot de meetinrichting bij een verzoek van de netbeheerder om ter plaatse de meterstand op te nemen. De DNB's publiceren gemeenschappelijk een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de schatting. De methodiek is te consulteren via de site van Atrias (www.Atrias.be).

De DNB behoudt zich het recht voor om, na verwittiging en motivatie, een supplementaire meter te plaatsen en/of aan te koppelen aan de Slimme Meter voor elektriciteit indien bepaalde verbruiken of producties (of andere grootheden) afzonderlijk vermarkt moeten worden. Kosten verbonden aan een afwijkende keuze van de LS DNG op vlak van uitleesfrequentie, uitleesmethode,... zijn te zijnen laste en volgen het Tarief.

In geval van het gebruik van een exclusief nachtmeter mogen hierop enkel verwarmingstoestellen aangesloten worden die verbruiken gedurende de nacht en dus niet alterneren met een dagmeter. Ze mogen ook niet beschikken over een afkoppelbare aansluiting waardoor ze aangesloten kunnen worden op een stroomcircuit met enkelvoudig of tweevoudig uurtarief (dagmeter). Dit circuit mag derhalve niet gebruikt worden om bijvoorbeeld warmtepompen aan te sluiten of gebruikt worden in het kader van Opslagmogelijkheid voor elektriciteit.

Indien de meetinrichting bij de LS DNG een Slimme Meter omvat die beschikt over een gebruikerspoort, dan is deze poort standaard gesloten. Enkel op vraag van de LS DNG of een derde die een mandaat heeft van de LS DNG kan de DNB de gebruikerspoort openstellen. Het is aan de LS DNG en het is derhalve zijn verantwoordelijkheid om te bepalen of de gebruikerspoort open of toe staat. De DNB kan geenszins aansprakelijk gesteld worden voor het al dan niet onrechtmatig gebruik van data afkomstig van een op vraag van de LS DNG open gestelde gebruikerspoort.

Meetgegevens

De DNB verzamelt in uitvoering van zijn wettelijk bepaalde taken gegevens van de LS DNG. De DNB gebruikt deze gegevens niet voor commerciële doeleinden of marketingdoeleinden. Binnen zijn taken maakt de DNB op een proportionele manier gebruik van data. Dit sluit niet uit dat voor bepaalde netbeheertaken, conform de wetgeving en afhankelijk van de technische mogelijkheden van de meetinrichting, de DNB een paar keer per dag of dagelijks de meter kan uitlezen en kwartierwaarden of uurwaarden kan gebruiken. Deze gegevens vallen onder de noemer persoonsgegevens en genieten de nodige bescherming. De LS DNG heeft het recht op inzage en eventuele correctie van de door de DNB gebruikte meetgegevens. De DNG heeft eveneens recht op de nodige informatie over het gebruik van de meetgegevens door de DNB.

De gegevens die via de gebruikerspoort van een Slimme Meter beschikbaar worden gesteld, zijn niet-gevalideerde Meetgegevens die eigendom zijn van de LS DNG. Ze omvatten een grotere mate van detail (korter tijdsinterval) dan de gegevens die de DNB conform zijn wettelijke taken mag gebruiken voor verdere verwerking en ondergingen geen controle door de DNB. De DNB is dan ook niet aansprakelijk voor enig

gebruik van de lokaal beschikbaar gestelde gegevens door de LS DNG of door derden aan wie de LS DNG deze gegevens heeft doorgegeven of heeft toegelaten er gebruik van te maken.

Artikel 13. Melding van Publiek toegankelijke oplaadpunten voor elektrische voertuigen

Art. 6.4.4 van het Energiebesluit legt de DNB de openbaardienstverplichting op om een databank voor Oplaadpunten voor elektrische voertuigen aan te leggen. In dat kader moet de LS DNG de in- en uitdienstname en de exploitatie van Publiek toegankelijke oplaadpunten voor een elektrisch voertuig melden bij de DNB. Ook de wijziging aan de eigenschappen van dergelijke oplaadpunten, of de exploitatiewijze ervan, ten opzichte van de informatie die eerder was overgemaakt aan de DNB, moet gemeld worden. Het staat de LS DNG vrij om ook andere Oplaadpunten voor een elektrisch voertuig bij de DNB te melden voor opname in de databank, conform de gebruiksvoorwaarden van deze databank.

De DNG doet deze melding aan de hand van een meldingsformulier dat de DNB beschikbaar stelt via zijn website.

Voor nieuwe Publiek toegankelijke oplaadpunten voor een elektrisch voertuig gebeurt deze melding ten laatste op het moment van indienstname van het oplaadpunt. Voor bestaande Publiek toegankelijke oplaadpunten voor een elektrisch voertuig gebeurt deze melding binnen de zes maanden na publicatie van dit reglement op de website van de DNB.

Voor de melding van wijzigingen, van eigenschappen van het oplaadpunt of de exploitatiewijze ervan, ten opzichte van de informatie die eerder was overgemaakt aan de DNB, alsook de uitdienstname van het oplaadpunt gebeurt de melding binnen de twee weken na wijziging of uitdienstname.

Indien een latere herziening van de databank het noodzakelijk maakt dat er voor reeds aangemelde oplaadpunten nog bijkomende gegevens moeten worden overgemaakt aan de DNB, kan de DNB deze gegevens bij de DNG opvragen.

Indien de in- of uitdienstname van een oplaadpunt aanleiding geeft tot een wijziging aan de Aansluiting of binneninstallatie met impact op het Distributienet, zoals bedoeld in Artikel 7.5, moet de procedure tot contactname uit Artikel 7 onverminderd gevolgd worden alvorens de wijziging uit te voeren.

Bij het niet-tijdig melden van de nodige informatie over Publiek toegankelijke oplaadpunten voor elektrische voertuigen kan de DNB overgaan tot het innen van een vergoeding voor de kosten verbonden aan het opvragen van de nodige informatie en de actualisering van de databank en voor de kosten verbonden aan de gevolgschade die kan ontstaan door het niet actueel zijn van de databank.

Artikel 14. Tarieven en vergoedingen

Artikel 14.1. Niet-periodieke Tarieven

Een niet-periodiek Tarief wordt eenmalig aangerekend en is van toepassing op prestaties met eenmalig karakter. Dergelijk Tarief wordt rechtstreeks (niet via de Toegangshouder via de energiefactuur) aan de LS DNG aangerekend. De aansluitingskosten zijn derhalve ten laste van de LS DNG.

Afhankelijk van de soort prestaties kunnen volgende niet-periodieke Tarieven van toepassing zijn:

- Studiekosten
- Vermogenrecht distributienet
- Aansluiting
- Meetmodule
- Diversen

Deze tarieven kunnen van toepassing zijn voor het plaatsen, activeren, uitbreiden, wijzigen, vervangen, verplaatsen, deactiveren en wegnemen van een Aansluiting.

De DNB behoudt zich het recht voor een gehele of gedeeltelijke betaling te eisen alvorens over te gaan tot de daadwerkelijke uitvoering van de werken.

De niet-periodieke distributienettarieven staan onder gereguleerd toezicht en zijn van toepassing na de goedkeuring van de regulator bevoegd voor de tarieven.

De bedragen van de tarieven kunnen op eenvoudige vraag bij de DNB verkregen worden of geconsulteerd worden op de website van de DNB.

Artikel 14.2. Periodieke Tarieven

Periodieke Tarieven worden periodiek aangerekend aan de LS DNG door de Toegangshouder via de energiefactuur.

Volgende diensten zijn onderhevig aan een periodiek Tarief:

- het gebruik van het net
- de ondersteunende diensten

Artikel 14.3. Geldend voor alle Tarieven

De Tarieven zijn van toepassing na de goedkeuring van de bevoegde regulator en zijn consulteerbaar via de website van de DNB.

De DNB kan een bepaald Tarief of klantensegmentatie, al dan niet verbonden aan een bepaalde meetopstelling, stopzetten. In voorkomend geval zullen nieuwe, door de regulator goedgekeurde, tarieven van toepassing zijn. De LS DNG zal hierover via de website van de DNB en/of via aanvullende kanalen geïnformeerd worden. In geval de LS DNG een keuze krijgt tussen verschillende nieuwe tariefopties zal het uitblijven van een bepaalde keuze, of het vaststellen dat een bepaalde keuze voordeliger zou geweest zijn, geen aanleiding geven tot retroactieve aanpassing van de tariefkeuze.

Enkel de DNB heeft het recht de meetinrichting aan te passen bij veranderende tariefmodaliteiten. Kosten die gemaakt worden naar aanleiding van een aanpassing van de meetinrichting op vraag van de LS DNG of zijn gemandateerde Toegangshouder zijn ten laste van de LS DNG.

De DNB behoudt zich het recht voor, na overleg met de betrokken Toegangshouders die de LS DNG vertegenwoordigen, de stuurapparatuur, nodig voor de sturing van meetinrichtingen en voedingscircuits, aan te passen met het oog op toepassing van verschillende tariefperiodes. De DNB draagt de kosten van de stuurapparatuur bij een aanpassing op zijn initiatief doch is niet verantwoordelijk voor de mogelijke aanpassingskosten op de binneninstallatie van de LS DNG.

Artikel 14.4. Vergoedingen en belastingen

De DNB behoudt zich het recht voor om de LS DNG rechtstreeks of via een door hem gemandateerde derde een vergoeding aan te rekenen voor het ter beschikking stellen van Meetgegevens onder een vorm of met een frequentie die afwijkt van de beschrijvingen in de meetcode van het TRDE.

Als er interventies en/of schakelingen gebeuren op vraag van de LS DNG, of hun oorzaak vinden in de installaties van de LS DNG, zijn de kosten van deze interventies en/of schakelingen ten laste van de LS DNG.

De bedragen van de vergoedingen kunnen op eenvoudige vraag bij de DNB verkregen worden of geconsulteerd worden op de website van de DNB.

Nieuwe belastingen of heffingen van welke aard ook, verhogingen van bestaande belastingen en retributies die opgelegd worden door de bevoegde publieke instantie en die betrekking hebben op de aansluiting op het distributienet zijn steeds ten laste van de LS DNG.

Artikel 15. Leveringsvoorwaarden

De tarieven voor de levering van elektriciteit door de DNB in het kader van Openbaredienstverplichtingen zoals beschreven in het Energiedecreet zijn consulteerbaar via de website van de DNB.

De LS DNG die op een Toegangspunt gebruik maakt van de levering van energie via de DNB in het kader van de Openbaredienstverplichtingen zoals beschreven in het Energiedecreet, is er bij verhuis toe gehouden om bij voorkeur 30 kalenderdagen voor dat hij zijn levering op het oude adres wil stopzetten maar uiterlijk binnen de 7 kalenderdagen na verhuis hiervan melding te geven aan zijn DNB en te zorgen voor de opgave van de wisselmeterstanden via gebruik van het energieovernamedocument. Dit document is beschikbaar op de site van de VREG.

Artikel 16. Onvoorziene omstandigheden

In situaties van *“dringende exploitatieverrichtingen of andere aansturingen ten gevolge van onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden nodig voor de handhaving van de operationele veiligheid van het net”*, of in omstandigheden die niet door dit reglement voorzien zijn, beslist de DNB over de te volgen gedragslijn en onderneemt hij desnoods de nodige stappen om deze omstandigheden en situaties te verhelpen.

Deze beslissingen verbinden alle betrokken personen.

Artikel 17. Interpretatie van de gebruikte termen

Tenzij uitdrukkelijk anders vermeld houdt elke verwijzing naar een wet of naar een ander document ook een verwijzing in naar de wijzigingen van of bijlagen tot deze tekst of dit document.

Artikel 18. Klacht, geschil, conflict en schadevordering

De LS DNG kan klacht indienen bij de klachtendienst van de DNB via de website of via het callcenter van de DNB. De DNB doet alles wat redelijkerwijs in zijn macht ligt om een vergelijk te vinden en de klacht binnen een termijn van 14 dagen te behandelen.

Indien er voor de behandeling van een klacht niet tot een vergelijk gekomen kan worden kan de LS DNG een bemiddeling vragen via de Vlaamse ombudsdienst. Tenslotte kan als laatste stap een geschil schriftelijk ter bemiddeling en beslechting voorgelegd worden aan de VREG die een bindende uitspraak doet.

De LS DNG kan een vraag tot schadeloosstelling indienen bij de DNB. De aanvraag tot het verkrijgen van een schadevergoeding moet ingediend worden binnen de 90 kalenderdagen na het zich voordoen van een incident op het distributienet of van een schadeverwekkend feit, via het daartoe bestemde formulier op de

website van de netbeheerder (klacht), het callcenter of per brief. De DNG kan bij de DNB objectieve informatie opvragen met het beschikbare detail van het incident dat aan de basis zou kunnen liggen van de klacht zonder dat dit enige fouterkenning van de DNB inhoudt.

Zonder afbreuk te doen aan artikel 731 lid 2 van het Gerechtelijk Wetboek of de in het Energiedecreet beschreven geschillenbeslechtsprocedure doen de DNB en de LS DNG tussen wie een geschil of conflict bestaat met betrekking tot onderhavig reglement alles wat redelijkerwijze in hun macht ligt om dit geschil of conflict, binnen een termijn van 60 dagen, op minnelijke wijze te regelen. Voor de behandeling van schadevorderingen wordt gestreefd naar een standpuntinname van 60 werkdagen.

Dit Reglement valt onder de toepassing van het Belgisch recht.

Glossarium en afkortingenlijst

- **Aansluiting:** het geheel van fysieke uitrustingen dat nodig is om de installaties van een gebruiker op het elektriciteitsdistributienet of gesloten distributienet met het elektriciteitsdistributienet of het gesloten distributienet voor elektriciteit te verbinden, inclusief de meetinrichting (TRDE)
- **Budgetmeter voor elektriciteit:** Elektriciteitsmeter met begrenzer op 10 ampère en Hulpkrediet die wordt opgeladen met een systeem van voorafbetaling (Energiedecreet)
- **Decentrale productie-installaties:** installaties voor productie van elektriciteit, die aangesloten zijn op het elektriciteitsdistributienet op laagspanning of op hoogspanning kleiner dan 30 kV en met een opwekkingsvermogen dat beperkt is tot 25 MW (TRDE)
- **Distributienetbeheerder (DNB):** Elektriciteitsdistributienetbeheerder of aardgasdistributienetbeheerder (Energiedecreet)
- **Elektriciteitsdistributienetbeheerder:** Beheerder van een elektriciteitsdistributienet (Energiedecreet)
- **Elektriciteitsdistributienet:** Geheel van onderling verbonden elektrische leidingen met een nominale spanning die gelijk is aan of minder is dan 70 kilovolt, en de bijbehorende installaties, die noodzakelijk zijn voor de distributie van elektriciteit aan afnemers binnen een geografisch afgebakend gebied in het Vlaamse Gewest, dat geen gesloten distributienet, privé-distributienet of directe lijn is (Energiedecreet)
- **Hulpkrediet:** een krediet dat ter beschikking wordt gesteld van een huishoudelijke afnemer, zodra het op de Budgetmeter voor elektriciteit of op de Budgetmeter voor aardgas opgeladen bedrag opgebruikt is (Energiedecreet)
- **HS:** hoogspanning
- **LS:** laagspanning
- **Meetgegeven:** een gegeven dat verkregen wordt door of gebaseerd is op een telling of meting door middel van een meetinrichting (TRDE)
- **MID:** Metering Instruments Directive – is een Europese Richtlijn over meetinstrumenten
- **MIG:** kort voor UMIG - Universal Messaging Interoperability Group – is een beschrijving van de informatie-uitwisseling tussen marktpartijen terug te vinden op de website van Atrias (www.Atrias.be)
-
- **Openbaredienstverplichting (ODV):** Verplichting die betrekking heeft op de sociaaleconomische, ecologische of technische aspecten van de energievoorziening (Energiedecreet)
- **Publiek toegankelijk oplaadpunt voor een elektrisch voertuig:** Een oplaadpunt voor een elektrisch voertuig dat op niet-discriminerende basis gedurende elke dag van de week en vierentwintig uur per dag toegang verleent aan gebruikers in de hele Europese Unie. Publiek toegankelijke oplaadpunten

kunnen oplaadpunten zijn in particulier bezit; of voorzieningen die voor het publiek toegankelijk zijn via registratiekaarten of tegen betaling; of oplaadpunten van autodeelconcepten, waartoe derden toegang krijgen via een abonnement; of oplaadpunten op openbare parkeerterreinen. De toegang op niet-discriminerende basis kan verschillende vormen van authenticatie, gebruik en betaling inhouden. Alle publiek toegankelijke oplaadpunten moeten gebruikers van elektrische voertuigen ook een ad-hoc oplaadmogelijkheid bieden zonder dat een contract moet worden gesloten met de betrokken elektriciteitsleverancier of exploitant.

- **Slimme Meter:** een elektronische meter die energiestromen en aanverwante fysische grootheden meet en registreert en die uitgerust is met een tweerichtingscommunicatiemiddel, dat ervoor zorgt dat de gegevens niet alleen lokaal, maar ook op afstand uitgelezen kunnen worden en dat de meter in staat is om op basis van de gegevens die hij lokaal of van op afstand ontvangt bepaalde acties uit te voeren ([Energiedecreet](#))
- **Titularis van een Toegangspunt:** natuurlijke persoon of rechtspersoon die in het toegangsregister bekend staat als afnemer of Producent op het Toegangspunt in kwestie ([Energiedecreet](#))
- **Toegangspunt:** Afnamepunt of injectiepunt ([Energiedecreet](#))
- **Toegangshouder:** natuurlijke persoon of rechtspersoon die een contract heeft gesloten met een netbeheerder, beheerder van het transmissienet of beheerder van het vervoersnet met betrekking tot de toegang tot diens net op een bepaald toegangspunt
- **TRDE:** Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit
- **VREG:** Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt ([Energiedecreet](#))