

# Aansluitingscontract op het hoogspanningsdistributienet

(versie van november 2021)

---

Referentie van het contract

Tussen

EAN – Code Headpoint

Maatschappelijke zetel

Ondernemingsnummer/RPR

BTW-nummer BE

Vertegenwoordigd door

NACE-code

hierna "Distributienetgebruiker of DNG" genoemd

enerzijds

En	ORES ASSETS
EAN-GLN-code	5414490000108_E
Maatschappelijke zetel	Avenue Jean Mermoz, 14 – 6041 GOSSELIES
Ondernemingsnummer/RPR	0543696579
RRP	Gosselies
BTW-nummer	BE 543 696 579
Vertegenwoordigd door	

hierna "Distributienetbeheerder of DNB" genoemd

anderzijds

en allebei hierna, zonder onderscheid, afzonderlijk "Partij" en samen "Partijen" genoemd.

Overwegende

- 1) dat de Distributienetbeheerder exploitant en/of eigenaar is van het distributienet tot een spanning van 16 kV;
- 2) dat de Distributienetbeheerder werd aangeduid door de Waalse regering als distributienetbeheerder in zijn activiteitszone;

werd het volgende overeengekomen:

### **ARTIKEL 1 : VOORWERP VAN HET CONTRACT**

Dit contract is een bijlage bij het *Aansluitingsreglement op het distributienet van elektriciteit van toepassing op de DNG van de segmenten Trans-LS, Trans-MS en MS*.

Het aansluitingsreglement definieert en regelt de relaties tussen de Distributienetbeheerder (hierna DNB) en de Distributienetgebruiker (DNG) zoals voorzien in de bepalingen van het Technisch Elektriciteitsreglement (hierna "TR Elektriciteit") alsook hun wederzijdse rechten en plichten.

- de Hoogspanningsaansluiting/HS ( $1\text{kV} < U_n \leq 15.4\text{kV}$ ) van de consumenten/gebruikers van het HS-net op één van de volgende manieren;
  - de aansluiting Transformator-Middenspanning (hierna Trans-MS);
  - de aansluiting Middenspanning (hierna MS);
- de aansluiting Transformator-Laaagspanning (Trans-LS) ( $U_n < 1\text{kV}$ );
- de aansluiting van gedecentraliseerde productie-eenheden van elektriciteit (groene of andere) van DNG aangesloten op HS en Trans-LS.

Dit aansluitingscontract definieert de voorwaarden en bijzondere modaliteiten van de wederzijdse rechten en plichten van de DNB en de DNG. Het is van toepassing op de MS-aansluitingen.

Het aansluitingsreglement, de inhoud van dit contract alsook de bijlagen die er deel van uitmaken, vormen een geheel. De DNG erkent expliciet kennis genomen te hebben van het Aansluitingsreglement, van het aansluitingscontract en van de bijlagen.

Alle nieuwe bepalingen ingevoegd in het decreet en of het technische reglement na de ondertekening van dit contract, zijn van toepassing in het contract in uitvoering, vanaf zijn indienstneming.

De DNG en de DNB erkennen dat het Reglement integraal onderworpen is aan het TR Elektriciteit voor het beheer en de toegang tot de elektriciteitsdistributienetten in het Waals Gewest, krachtens het besluit van de Waalse regering van 3 maart 2011 gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad op 11 mei 2011 (hierna "TR Elektriciteit") en in het bijzonder in de algemene bepalingen (Titel I), en in de Aansluitingscode (Titel III) van het TR Elektriciteit alsook alle eventuele toekomstige wijzigingen aan dit Reglement.

De DNG moet de bepalingen vastgelegd in de voorschriften C2/112 « Technische voorschriften voor aansluiting op het hoogspanningsdistributienet ( $< = 15\text{ kV}$ ) » in HS en de bijkomende voorschriften ST9, C1/107 « Algemene technische voorschriften voor de aansluiting van een gebruiker op het LS-distributienet » in Trans-LS, C10/11 « Specifieke technische aansluitingsvoorschriften voor gedecentraliseerde productie-installaties die in parallel werken met het distributienet » en C10/17 Power Quality voorschriften voor netgebruikers aangesloten op hoogspanningsnetten respecteren, zoals gevestigd door Synergrid en die gebruikt zijn als referentie door de DNB. Deze overeenkomst annuleert alle vorige contracten en overeenkomsten tussen partijen betreffende de aansluiting aan het distributienet van de DNB.

## **ARTIKEL 2: BIJZONDERE GEGEVENS VAN DE AANSLUITING**

2.1 De bijzondere gegevens met betrekking tot dit contract worden in detail vermeld in de bijlagen.

Alle bijlagen die bij dit contract zijn gevoegd, maken integraal deel uit van dit contract.

### **Lijst van de bijlagen:**

	Uitvoeringsmodaliteiten en realisatietermijnen	Bijlage 1
	Identificatie van de aansluiting	Bijlage 2
	Beschrijving van de aansluiting	Bijlage 3
	Specifieke voorschriften van de DNB	Bijlage 4
	Bepalingen met betrekking tot de toegang van de personen tot de aansluitingsinstallaties	Bijlage 5
	Specifieke toegangs- en beveiligingsprocedures die van toepassing zijn op de site van de DNG	Bijlage 6
	Diverse bepalingen	Bijlage 7
	Contactpersonen	Bijlage 8

2.2. De verklaringen en waarborgen die gedaan en gegeven worden door de DNG met betrekking tot zijn aansluitingsaanvraag, worden beschouwd als tegelijk gedaan en gegeven te zijn voor dit contract en maken deel uit van zijn contractuele verplichtingen.

### **ARTIKEL 3 : DUUR VAN HET CONTRACT / EINDE VAN HET CONTRACT**

Dit contract wordt van kracht op de datum van de ondertekening en wordt afgesloten voor onbepaalde duur, behoudens opzegging door één van de Partijen zoals beschreven in het Aansluitingsreglement.

De datum naast de handtekening van de Partij die als laatste heeft getekend, geldt als datum voor dit contract.

De partijen gaan onherroepelijk akkoord met de bepalingen van dit contract alsook met het Aansluitingsreglement, beschikbaar op de website van de DNB en waarvan ze erkennen kennis genomen te hebben. De DNG die dit uitdrukkelijk wenst, kan er wel een versie op papier van krijgen.

Opgemaakt in twee exemplaren. Elk van de Partijen verklaart een exemplaar gekregen te hebben.

Opgemaakt in  op .

Voor de Distributienetbeheerder

Voor de Distributienetgebruiker

De uitvoeringsmodaliteiten en de realisatietermijnen van een aansluiting of van een aanpassing van een bestaande aansluiting worden meegedeeld aan de netgebruiker in het kader van de offerte die hem wordt overgemaakt in bijlage bij dit contract. Voor de uitvoering van de aansluitingswerken moet de DNB de modaliteiten van de door de DNG aanvaarde offerte respecteren.

**BIJLAGE 2 IDENTIFICATIE VAN DE AANSLUITING**

<b>Naam van de DNG</b>	
Adres van het aansluitingspunt	

<b>Cabine van de DNG</b>	
Benaming van de cabine	
Configuratie van de cabine	SMART of STANDAARD (*)
Nummer van de cabine	

<b>Hoofdaansluiting</b>	
Type	
Type aansluiting afname	
Type aansluiting injectie	
Nominale spanning	kV
Voedingsbron	

<b>Aansluitingsvermogen</b>	
Afname	kVA
Injectie	kVA

<b>Instelwaarde gelijkwaardig aan het vermogen van de aansluiting</b>	
<b>Type begrenzer</b>	<b>Instelwaarde</b>
Stroomonderbreker 230 V	A
Stroomonderbreker 400 V	A
Zekeringen 230 V	A
Zekeringen 400 V	A
Hoogspanningsstroomonderbreker	A

Opmerkingen:

- Neem voor de zekeringen een kaliber dat kleiner is dan de vermelde afstelwaarde.

### Signalen van de centrale afstandsbediening (CAB)

De installatie van de netgebruiker mag in geen geval de signalen van de centrale afstandsbediening op het net negatief beïnvloeden. Alle parameters moeten het voorwerp uitmaken van een meting vóór en na de indienststelling van de gedecentraliseerde productie. Als de meting na de inwerkingstelling aantoont dat hoger vermelde voorschriften niet worden gerespecteerd, moet de netgebruiker maatregelen treffen om dit te verhelpen conform de Synergrid-voorschriften C10/17 met betrekking tot de signalen van de centrale afstandsbediening.

In bijlage, een rapport van het gemeten signaal gemeten op [ ] op het net [ ] bevoorraad door de post van [ ]. Deze metingen zullen worden beschouwd als basis voor toekomstige metingen. (\*)

(\*) heeft betrekking op de Trans-MS en producties; te schrappen indien rapport niet beschikbaar.

### Meetapparatuur (afname en injectie)

Plaats van de meetapparatuur	Cabine afnemer
Meting gerealiseerd in	HS of LS (uitgangspoorten van de transformator) (*)
Type	AMR of TMMR (*)
Meetspanning	V (spanning na reductor bij HS-meting of LS-spanning bij transformator secundair bij meting LS-zijde)
Terbeschikkingstelling van impulsen	ja / neen (*)
Meting dubbele richting	ja / neen (*)*

**Verwijder het onderstaande kader als de meting conform is met het Technisch Reglement van Distributie van Elektriciteit (TRDE).**

**Dit kader is van toepassing op situaties die in het verleden aangetroffen zijn en toegestaan werden bij de contracthernieuwingen wanneer de meter een MMR-meter is, het afgenomen verbruikspunt < 100 kW is en het contractueel vermogen  $\geq$  100 kVA:**

### Speciale bepaling met betrekking tot het type meetuitrusting

« U beschikt historisch over een meter van het type MMR (maandelijkse meteropneming) en een contractueel vermogen dat tot uw beschikking wordt gesteld groter dan of gelijk aan 100 kVA. Deze situatie wordt toegelaten binnen de beperkingen van onderstaande reglementaire bepalingen.

*Het T.R Elektriciteit (Art. 189) legt gemeten verbruiksprofielen op (plaatsing van teleopnameapparatuur) voor:*

- elke nieuwe aansluiting van een contractueel vermogen groter dan of gelijk aan 100 kVA;
- elke nieuwe aanvraag voor een versterking van het contractueel vermogen van een reeds bestaande installatie boven deze limiet;
- voor de oude bestaande aansluitingen wanneer het gemiddelde van de gemeten en/of geïnjecteerde maximale maandelijkse kwartuurvermogens over een periode van twaalf opeenvolgende maanden minstens 100 kVA bedraagt.

*Indien een van dergelijke situaties zich bij u voordoet, moet de meetinstallatie aangepast worden. De installatiekosten zijn ten laste van de distributienetgebruiker, die tevens het overeenkomstige tarief van meet- en telactiviteiten moet dragen. »*

**🔔 Kies het betreffende kader van de drie onderstaande situaties en verwijder de niet van toepassing zijnde kaders**

- **Bij een meter voor hoogspanning/voor transfo (de meting is conform met het TRDE bij een contractueel vermogen dat gelijk is aan of hoger is dan 250 kVA):**

### Correctiefactoren van telmaat MS

Niet van toepassing

- **Bij een meter voor laagspanning/na transfo (de meting is conform met het TRDE bij een contractueel vermogen dat minder is dan 250 kVA):**



## Correctiefactoren van telmaat MS

Vermeerdering van de afname met een forfaitair percentage van 4% van het actieve en reactieve deel van het verbruik teneinde rekening te houden met de HS/LS transformatorverliezen indien de meting wordt uitgevoerd aan LS-zijde van dezelfde transformator.

Dit vermeerderingspercentage kan worden verminderd met:

- 1% indien de DNG bewijst dat hij over (een) transformator(en) beschikt met beperkte verliezen. In dit geval moet de DNG een attest van de fabrikant in die zin voorleggen;
- 1% indien het gebruik van de transformator(en) hoger is dan 3000 uur. In dat geval gebeurt de rectificatie niet met terugwerkende kracht, zij zal van kracht worden in het kalenderjaar volgend op het bewijs van de berekening. Deze berekening zal worden doorgegeven door de DNG.

In toepassing van het T.R. Elektriciteit, de meetinstallatie wordt in de onmiddellijke nabijheid geplaatst van het toegangspunt, dat wil zeggen aan de primaire zijde van de HS-transformator.

Voor een HS-aansluiting van een vermogen lager dan 250 kVA, kan de distributienetbeheerder, uit economische overwegingen, besluiten om de meetinstallatie aan de laagspanningszijde van de vermogenstransformator te plaatsen. In dat geval wordt de meetinstallatie, voor elke latere ontwikkeling die het aansluitvermogen op een waarde zou brengen van 250 kVA of meer, overgebracht naar de primaire zijde van de transformator door en op kosten van de DNG.

- *Bij een meter voor laagspanning/na transfo maar met een contractueel vermogen van  $\geq 250$  kVA (configuratie niet conform met het RTDE die in het verleden kan zijn aangetroffen bij een contracthernieuwing):*

### Correctiefactoren van de telmaat MS

Vermeerdering van de afname met 4% van het actieve en reactieve deel van het verbruik teneinde rekening te houden met de HS/LS transformatorverliezen indien de meting wordt uitgevoerd aan LS-zijde van dezelfde transformator.

Dit vermeerderingspercentage kan worden verminderd met:

- 1% indien de DNG bewijst dat hij over (een) transformator(en) beschikt met beperkte verliezen. In dit geval moet de DNG een attest van de fabrikant in die zin voorleggen;
- 1% indien het gebruik van de transformator(en) hoger is dan 3000 uur. In dat geval gebeurt de rectificatie niet met terugwerkende kracht, zij zal van kracht worden in het kalenderjaar volgend op het bewijs van de berekening. Deze berekening zal worden doorgegeven door de DNG.

In toepassing van het T.R. Elektriciteit, de meetinstallatie wordt in de onmiddellijke nabijheid geplaatst van het toegangspunt, dat wil zeggen aan de primaire zijde van de HS-transformator.

Dit is verplicht voor elke nieuwe hoogspanningsaansluiting van een vermogen van meer dan of gelijk aan 250 kVA.

Hoewel uw contractueel vermogen gelijk is aan of meer is dan 250 kVA, beschikt u historisch over een meetinstallatie geplaatst aan de laagspanningszijde van de vermogenstransformator. Deze situatie blijft op dit moment toegelaten.

In het geval van aanpassingswerken aan verouderde installaties of om deze aan te passen aan de reglementaire normen of bij werken voortvloeiend uit een latere ontwikkeling van het contractueel vermogen, moet de meetinstallatie conform worden gemaakt door en op kosten van de DNG »

### Correctiefactoren verbonden met de plaats van de meter

**Niet vergeten de overtollige alinea te verwijderen**

(\*) « Niet van toepassing »

(\*) of **Voor rechtstreekse afnemers = alleen Trans-MS**

« Van toepassing op de DNG die rechtstreeks zijn aangesloten op een HS/MS transformatiepost en profiteren van de tariefcategorie MS-Trans en waarvan de meter zich bij de DNG bevindt.

Opname van de verliezen verbonden aan de aansluitingskenmerken berekend op basis van de voorschriften van Synergrid C10/16:

« Richtlijnen voor de evaluatie van de verliezen van een netgebruiker met rechtstreekse aansluiting op een HS/MS-post. »

Het actieve en reactieve energieverbruik wordt vermeerderd met  % en jaarlijks herzien op basis van de belastingcurves »

<b>Aansluitingspunt (afname en injectie)</b>	
Plaatsbepaling	zie beschrijving van de aansluiting, bijlage 3

<b>Toegangspunt</b>	
Plaatsbepaling	zie beschrijving van de aansluiting, bijlage 3

<b>Meetpunt</b>	
Plaatsbepaling	zie beschrijving van de aansluiting, bijlage 3

<b>Beperkingen</b>	
Eigendomsbeperkingen	zie beschrijving van de aansluiting, bijlage 3
Exploitatiebeperkingen (leiding)	zie beschrijving van de aansluiting, bijlage 3
Onderhoudsbeperkingen - herstelling	zie beschrijving van de aansluiting, bijlage 3

<b>Lokale productie-eenheid (*)</b>	
Vermogen van de productie-eenheid	kVA
Netto geïnjecteerd vermogen in het net	kVA
Ontwikkelen indien meerdere productie-eenheden van dezelfde bronnen of verschillende bronnen	
Bron	Wind, zon, hydraulisch, warmtekrachtkoppeling of andere te specificeren (*)
Te installeren productietype	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Gedecentraliseerd met valorisatie (2 EAN)</li> <li>➤ Eigen verbruik (geen energie geïnjecteerd in het net)</li> <li>➤ Eigen verbruik (herinjectie toegelaten en niet gemeten tot max. 10 geïnstalleerde kVA) (*)</li> </ul>
Generator (Voor andere mogelijkheden dan fotovoltaïsche energie) of noodgroep (*)	Merk : Type : Aantal : Eenheidsvermogen : VA Aantal groepen : Vermogen per groep : kVA
Wisselrichter (Voor fotovoltaïsche panelen)	Merk : <input type="text"/> Type : <input type="text"/> Aantal : <input type="text"/> Eenheidsvermogen : <input type="text"/> VA Power balancer : Ja – Neen (*)
Ontkoppelingsbeveiligingen	Merk relais : <input type="text"/> Type relais : <input type="text"/>
Onbalansbeveiliging	Merk relais : <input type="text"/> Type relais : <input type="text"/>
Terugslagbeveiliging van energie naar het net (verplicht voor een eigen verbruik)	Merk relais : <input type="text"/> Type relais : <input type="text"/>
Werkingstype van de noodgroep	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Beantwoordt volledig op de voorschriften C10-11</li> <li>➤ Beantwoordt op de voorwaarden van de FAQ van de C10-11 (verplichte aanwezigheid van een interlock)</li> <li>➤ Neemt nooit de parallel met het net (*)</li> </ul>

NB

- De productie-installatie moet bereikbaar blijven voor nazicht en voor de uitvoering van individuele tests op verzoek van de netbeheerder, de overheid of een controleorgaan. De installatie-aannemer en de netgebruiker moeten daartoe samenwerken.
- In het geval van disfunctie of vermoeden van disfunctie bij de koppeling op het net, mag de netbeheerder specifieke controles uitvoeren en het productiesysteem eventueel loskoppelen van het net.
- Vóór de ingebruikname heeft de netgebruiker erkend op de hoogte te zijn van de werkings- en veiligheidsaspecten van de productie-eenheid.
- Deze installatie moet steeds blijven beantwoorden aan de "Specifieke technische aansluitingsvoorschriften voor gedecentraliseerde productie-installaties die in parallel werken met het distributienet" (document C10/11) uitgegeven door de Federatie van de netbeheerders elektriciteit en aardgas in België en beschikbaar op hun website: [www.synergid.be](http://www.synergid.be).

**Legende**

<b>Tekst</b>	<b>Afkorting</b>
Distributienetbeheerder	DNB
Distributienetgebruiker	DNG
Distributienet van de DNB	DN
Aansluitingskabel (één of meer kabels of leidingen)	AS
Meetkast	MK
Elektriciteitsmeter	EM
Installatie van de gebruiker	IG
Verbindingskabel	VK
Functionele delen van het distributienet	FD
Toegangspunt (afnamepunt / injectiepunt)	TP
Meetpunt	MP
Aansluitpunt	AP
Stroomtransformator	ST

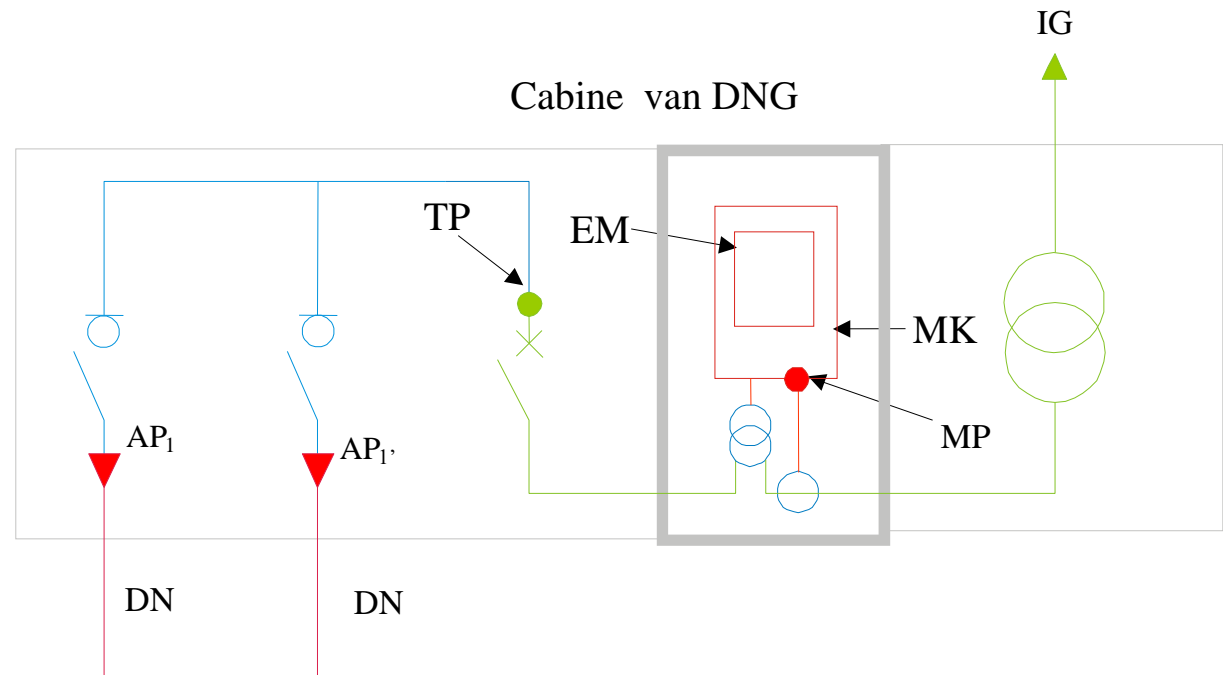
**Kleuren van het schema**

-  **Eigendom, exploitatie & onderhoud DNB**
-  **Eigendom en onderhoud DNG, exploitatie DNB**
-  **Eigendom, exploitatie & onderhoud DNG**

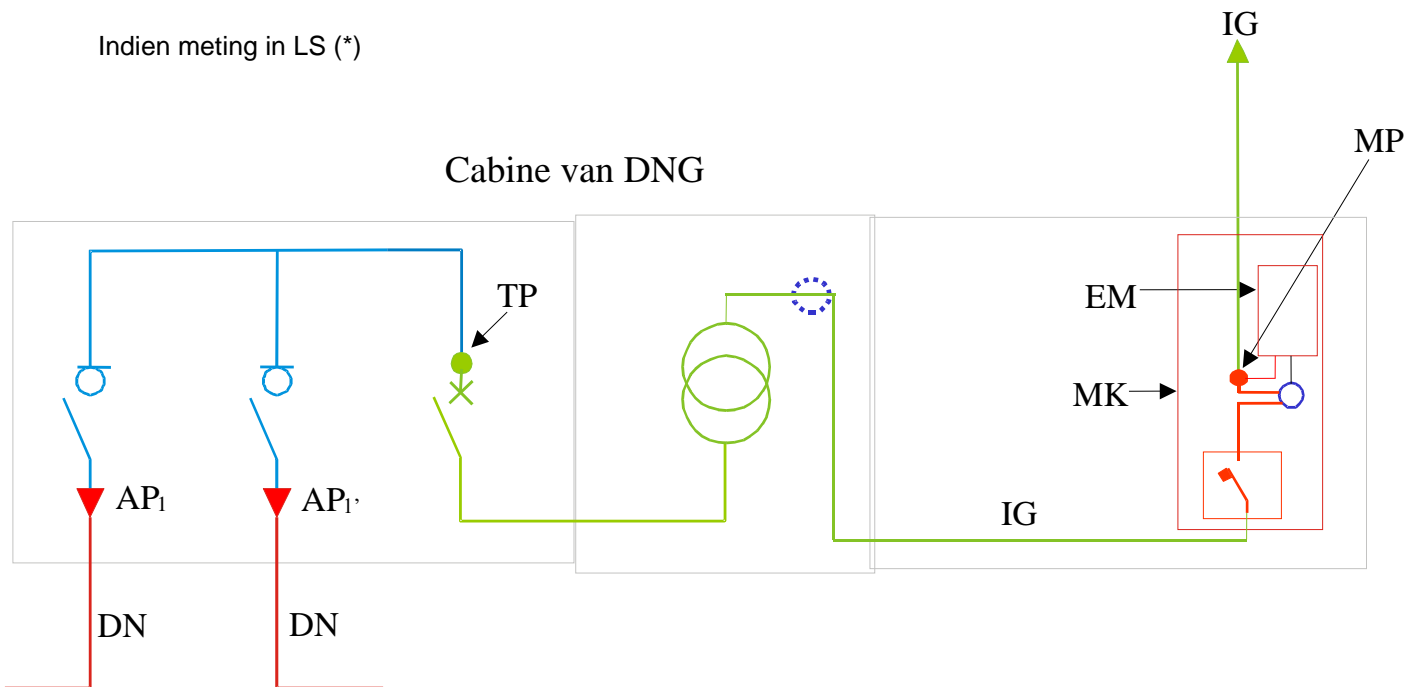
## Schema

Dit schema betreft een standaard configuratie. Voor de specificaties verbonden met de SMART en/of FLEX configuraties neem kennis van de specifieke schema's opgenomen in de ST9 aanvulling van C2/112 (\*)

Indien meting in HS (\*)



Indien meting in LS (\*)



**Verantwoordelijkheden**

Het onderhoud, de herstelling en de sturing van de installaties zoals hiervoor gedefinieerd, worden onder de verantwoordelijkheid van ORES, die in dit contract DNB (Distributienetbeheerder) wordt genoemd, en worden uitgevoerd door de bedrijfszetel van XXXXX.

**Gedragsregels**

- Voor de geplande bedieningen, gevraagd door de DNG, moet de aanvraag ten minste 5 werkdagen van tevoren worden ingediend.
- Indien een interventie nodig is op de kabel(s) of/en hoofdschakelaar(s), lastschakelaar(s), meetgroep, noodvoorziening, moet de DNB door middel van een multilock-systeem, de lastschakelapparaten aan de kabelkoppen en de aardingsseparatoren van de kabelkop vastzetten; de DNG en de DNB zullen er hun hangsloten op aanbrengen.
- De DNG mag niet tussenkomen op het niveau van de bedieningstoestellen op de toevoer voor onderhoud of herstelling zonder de afgifte van een Attest van Terbeschikkingstelling Gebruiker, afgeleverd door de DNB.
- De DNG mag een Werkvergunning afleveren aan diegenen die de toestellen onderhoudt.
- Iedere consignatietussenkoms in de afnemercabine moet gebeuren **in aanwezigheid van de vertegenwoordiger van de DNG** (persoon die gemachtigd is om de bediening uit te voeren).

**Bedieningen**

Onder "bedieningen" worden alle veranderingen beschreven van de staat van de toestellen "Middenspanning", waaronder de stroomonderbrekers, de schakelaars en de scheidingsschakelaars.

De bedieningen worden uitgevoerd in perfecte coördinatie tussen de DNB en de DNG.

**BIJLAGE 5****BEPALINGEN MET BETREKKING TOT DE TOEGANG VAN DE PERSONEN TOT DE AANSLUITINGSINSTALLATIES**

Belangrijke herinnering :het personeel van de DNB moet 24/24 uur toegang kunnen krijgen tot de cabine van de DNG met een minimum aan beperkingen en dit om ervoor te zorgen dat de interventies snel kunnen gebeuren.

Als de cabine van de DNG niet rechtstreeks bereikbaar is vanaf de weg of als de deur uitgerust is met een cilinder van de afnemer, moet het personeel van de DNB in het bezit zijn van de sleutels en/of nodige toegangscode's.

De toegang tot de installaties van de DNG is onderworpen aan toegangs- en veiligheidsprocedures vermeld in bijlage 6.



**BIJLAGE 6****SPECIFIEKE TOEGANGS- EN BEVEILIGINGSPROCEDURES DIE VAN TOEPASSING ZIJN OP DE SITE VAN DE DNG**

“Eventueel door de distributienetgebruiker aan te vullen”

**BIJLAGE 7****DIVERSE BEPALINGEN****Vertrouwelijkheid**

De bepalingen van het T.R. Elektriciteit alsook artikel 17 van het Besluit van 21 maart 2002 van de Waalse regering betreffende de netbeheerders inzake vertrouwelijkheid zijn volledig van toepassing op de uitgewisselde gegevens en informatie tussen de partijen bij de uitvoering van het Reglement.

**BIJLAGE 8****CONTACTPERSONEN****Distributienetbeheerder - DNB**

Naam	Telefoon	Fax	GSM	E-mail	Commentaar
Lijn voor ondernemingen	078/78 78 55	-	-	-	24/24 uur storingen Door de week van 8 tot 20 uur Zaterdags van 9 tot 13 uur

**Distributienetgebruiker - DNG**

Naam	Telefoon	Fax	GSM	E-mail	Commentaar
Algemeen contact:	█	█	█	█@█	█
Beheerder HS-cabine:					