

## **Bijlage 7: Planning van de netten**

### **1. Voorwerp**

Deze Bijlage heeft tot doel om de principes rond de planning van de netten te beschrijven, evenals de praktische samenwerkingsmodaliteiten en de gegevensuitwisseling tussen Elia en de DNB.

Concreet bevat deze Bijlage een beschrijving van de modaliteiten van de gegevensuitwisseling tussen Elia en DNB, de planningsprincipes van de netontwikkelingen evenals de coördinatie van het ontwerp van projecten met betrekking tot de interface tussen het Elia-net en het DNB-net.

### **2. Gegevens- en informatie-uitwisseling betreffende de planning van de netten**

#### **2.1 Algemeenheden**

De gegevens zullen ter beschikking gesteld worden voor zover ze beschikbaar zijn bij diegene (DNB of Elia) die ze moet leveren. Bovendien verbinden DNB en Elia zich ertoe om alle redelijke inspanningen te leveren om gegevens ten behoeve van de andere Partij, en die te leveren zijn door derde partijen, te bekomen.

Behalve indien anders aangegeven gebeurt de hieronder beschreven informatie-uitwisseling en uitwisseling van structurele gegevens eenmaal per jaar of eventueel op ad hoc basis in geval van belangrijke wijziging(en).

Wat kwartiergegevens uit tellingen betreft of gegevens daarvan afgeleid, streven de Partijen naar een maandelijkse automatische uitwisseling van gevalideerde gegevens. Het formaat voor deze gegevensuitwisseling zal in onderling akkoord worden vastgelegd en zal zoveel mogelijk gebaseerd zijn op de standaard in de MIG.

#### **2.2 Lijst van de gegevens die de DNB aan Elia moet bezorgen**

##### **2.2.1 *Algemene informatie***

Bij voorkeur per LGL, indien niet mogelijk, per Elia transformator:

- de lijst van alle aanpassingen aan DNB-infrastructuur die een versterking kunnen nodig maken in het Elia-net;
- in voorkomend geval, de instelgegevens van de beveiligingen op de installaties van DNB met inbegrip van de MS-cellen van de HS/MS transformatoren in het kader van optie 2, zoals gedefinieerd in Bijlage 8;
- de bijdrage aan het kortsluitvermogen vanuit het MS-net ter hoogte van het MS-railstel ;
- op aanvraag de gegevens die nodig zijn voor een veilige exploitatie van het net, voor zover de DNB er weet van heeft.

### 2.2.2 Spanningsregeling

Per Transformatiestation:

- op aanvraag alle gegevens die nodig zijn voor de evaluatie van de impact op de kwaliteit van de spanning op het Transformatiestation of het MS-Onderstation<sup>1</sup>, voor zover gekend.

### 2.2.3 Belasting

Bij voorkeur per LGL, indien niet mogelijk, per transformator en per Belastingsgeheel:

- kan Elia de gegevens gebruiken die de DNB heeft overgemaakt in het kader van processen voor facturatie van de toegang (cf. Bijlage 6) ten behoeve van de netplanning, en dit teneinde de bijkomende uitwisseling van gegevens te beperken te wijten aan onderstaande punten;
- de som van de feedertellingen voor de gevallen waar een controle nodig is van de LGL waar meerdere distributienetbeheerders aanwezig zijn of in het geval van een speciale configuratie van het MS-Onderstation;
- de gevalideerde tellingen van de rechtstreekse netgebruikers afnemers met een contractueel vermogen  $\geq 5\text{MVA}$ .

#### IDENTIFICATE

- Op het niveau van de netgebruiker: EAN-code (DNB) van de netto-afname.

#### GEGEVENS VAN DE NETGEBRUIKER

- Display name (user friendly name) van de klant.
- Gegevens van de sector. Het formaat van deze gegevens zal in overleg tussen de Partijen worden bepaald.

Per Belastingsgeheel afname:

- de in het kader van de planning voorziene definitieve verschakelingen (tijdelijke verschakelingen voor onderhoud hoeven niet vermeld te worden) van minimum 1 MVA (idealiter 0,4 MVA indien bekend door de DNB) en/of boven de 5% van de belastingspiek van het Belastingsgeheel, tussen de LGL's, voor de komende jaren;
- de gegevens over de tendentiële evolutieprognoses van de reële afnames op elk LGL, zoals vastgelegd in de Technische Reglementen Distributie;
- alle inlichtingen betreffende de verwachte punctuele toenames van de afnames (eindafnames  $\geq 1\text{ MVA}$ ) (indien mogelijk  $\geq 0,4\text{ MVA}$ ) door nieuwe netgebruikers of specifieke verhogingen bij bestaande netgebruikers.

De Partijen komen overeen om af te stemmen met het oog op een analyse van de mogelijkheid om te evolueren naar een communicatie door de DNB van de bruto belastingscurve evenals de verwachting van zijn evolutie.

### 2.2.4 Productie

De verwachtingen in verband met de evolutie van de productie-eenheden aangesloten op elke LGL en op het DNB-net, wordt door de DNB aan Elia bezorgd per LGL of indien niet mogelijk per transformator HS/MS.

<sup>1</sup> Voorbeelden van situaties waar een dergelijke informatie-uitwisseling nodig is: "Stadium 3 storende installatie of installatie met MS compensatiemiddelen (condensatorenbatterij, filters, SVC,...)"

Per productie-eenheid ( $\geq 0,4\text{MW}$  of lager in uitvoering van de gewestelijke reglementering, indien van toepassing ):

- de gevalideerde telgegevens, voor zover deze gegevens beschikbaar zijn;
- de aansluitingsprojecten van productie-eenheden;
- om tot een duidelijke omschrijving van de productie-eenheid te komen, is de volgende relevante informatie nodig, voor zover gekend door de DNB (volgens het overeengekomen Excel-template, inclusief de te gebruiken keuzelijst die gezamenlijk werd samengesteld. De in te vullen velden zijn in de template aangeduid als verplicht of facultatief). De DNB past het bestand aan en bezorgt het aan Elia op maandelijkse basis.

#### IDENTIFICATIE

- Een eenvormige identificatie die het mogelijk maakt om de productie-eenheid zeer duidelijk tijdens heel de levenscyclus te volgen.
- Op het niveau van de productie-eenheid/een groep identieke productie-eenheden of een netgebruiker: EAN Code (DNB) van de netto-afname en van de netto-injectie.
- Indien beschikbaar, EAN Code (DNB) van de bruto productie op het niveau van de productie-eenheid/een groep van identieke productie-eenheden.

#### PRODUCTIEGEGEVENS

- Display name ('user friendly' name) van de productie-eenheid, indien mogelijk de naam medegedeeld aan de regulator.
- De naam van de netgebruiker die eigenaar is van de productie-eenheid.
- Power Plant Type (conform de mogelijkheden in de template).
- Brandstof (conform de mogelijkheden in de template).
- Geïnstalleerd vermogen (maximaal vermogen) coherent met de geleverde telgegevens op het niveau van de individuele productie-eenheid indien de telgegevens ermee overeenstemmen of op het niveau van de geleverde telgegevens (voor een groep van verscheidene gelijkaardige productie-eenheden of van een netgebruiker). Het is het geïnstalleerde elektrische vermogen dat gebruikt wordt om de aansluitbare capaciteit te berekenen.
- Contractueel aansluitingsvermogen van de gerapporteerde productie-eenheid.
- Spanningsniveau van de aansluiting kant DNB.

#### LOCALISATIEGEGEVENS

- LGL van de Elia-aansluiting (behalve als het niet mogelijk is, per Elia transformator) van de productie-eenheid (eventueel link naar de bestaande belasting in de 'Elia belastingsvooruitzichten' indien de productie met een bepaalde belasting verbonden is).
- Lokalisatie van de productie-eenheid (gemeente en postcode, adres).

#### STATUS

- De specifieke contractuele afspraken van de productie-installatie. De Partijen komen overeen om te komen tot een benaming en een onderverdeling die geschikt is voor alle Gewesten.
- Het vermogen volgens het toegangstype.
- MSI (indienststellingsdatum) voor de toekomstige eenheden is een aanduiding van de geplande indienststellingsdatum voorzien. Wordt deze datum niet meegedeeld, dan zal Elia de datum van invoering in het systeem + 5 jaar gebruiken.
- MHS (uitdienstnamedatum).

#### BIJKOMENDE GEGEVENS OVER DE STATUS VAN DE PRODUCTIE-PROJECTEN

- Vorderingsstaat van de projecten.

Voor de productie-eenheden waarvan de gegevens niet worden uitgewisseld zoals hierboven beschreven, zijn de volgende geaggregeerde gegevens te leveren, voor zover gekend door de DNB:

- een eenvormige identificatie van deze aggregatie die het mogelijk maakt om deze gedurende heel de levenscyclus op te volgen (een aparte toevoeging moet echter voorzien worden voor de huidige en toekomstige producties) per productietype;
- het totaal van de geïnstalleerde capaciteit;
- het LGL van de Elia-aansluiting (eventueel link naar het station/de belasting in de 'Elia belastingsvooruitzichten' indien de productie met een bepaalde belasting is gelinkt).

De in het kader van de planning voorziene definitieve productie- of capaciteitsoverdrachten van een LGL naar een andere (de tijdelijke productie-overdrachten voor onderhoud hoeven niet vermeld te worden) die met Elia zijn overeengekomen (conform punt 2.5 van deze Bijlage) moeten aan Elia gemeld worden via een update van de lijst van bestaande en/of toekomstige productie-eenheden.

De Partijen zullen overleggen met het oog op een analyse van de mogelijkheid om te evolueren naar een communicatie door de DNB van de bruto injectiecurves evenals de inschatting van hun evolutie.

## 2.3 Lijst van de gegevens die Elia moet bezorgen aan de DNB

### 2.3.1 *Algemene informatie*

Per LGL (indien beschikbaar) of per Transformatiestation:

- het kortsluitvermogen geïnjecteerd door het Elia-net naar het railstel op middenspanning op aanvraag en met een termijn van 10 werkdagen, voor zover de info al niet beschikbaar is;
- het indicatief kortsluitvermogen geïnjecteerd door het Elia-net in normale uitbatingsituatie op het elektrisch meest nabije knooppunt op het Elia-net waarop de info beschikbaar is;
- de fasehoekverdraaiing van de spanning ten opzichte van de referentie in normale uitbatingsituatie op het elektrisch meest nabije knooppunt op het Elia-net waarop de info beschikbaar is en op basis van het Elia-net

(d.w.z. zonder decentrale productie) op aanvraag, voor zover de info al niet beschikbaar is, en dit met een termijn van 10 werkdagen;

- de exploitatiewijze zoals overeengekomen tussen Elia en de DNB en zoals beschreven in Bijlage 11, met daarin de exploitatietopologie in normale uitbatingssituatie en de aardingswijze van de nulpunten;
- de elektrische kenmerken van de vermogenstransformatoren, met inbegrip van het regelbereik van de transformatoren;
- de regelingen van de beveiligingsrelais van de transformatoren en de koppelingen, secundaire kant, in het kader van de coördinatie van de beveiligingsplannen;
- de lijst van alle aanpassingen van Elia die een versterking van de structuur van het DNB-net of een aanpassing van de uitbatingsswijze noodzakelijk maken.

### 2.3.2 Spanningsregeling

- alle gegevens die nodig zijn voor de evaluatie van de impact op de kwaliteit van de spanning;
- Elia vervolledigt de lijst met consignespanningen, opgesteld met de DNB met detailinformatie in verband met het aantal stappen van de regelaar, de regelspanning per stap, extreme limieten, de eventuele hysteresis en de compoundregeling en maakt ze over aan de DNB.
- Het gebied van werkingpunten P-Q waarvoor Elia de goede werking van de spanningsregeling kan waarborgen (in het kader van de antwoorden met betrekking tot de vragen voor de mogelijkheid tot aansluiting van een nieuwe productie-eenheid).
- een rapport van de zones van de spanningsregeling die de coördinaten hernemen van de 6 punten van de “spanningsregelzones” van de Koppelpunten, en dit voor alle mogelijke exploitatieconfiguraties.

### 2.3.3 Afname

- het conventioneel leverbaar vermogen zowel in normale als in uitzonderlijke situatie, d.w.z. wanneer een element van het Elia-net onbeschikbaar is wegens incident of onderhoud;
- de DNB kan de gegevens gebruiken die Elia heeft overgemaakt in het kader van de processen voor de facturatie van de toegang (cf. Bijlage 6) ten behoeve van de netplanning en dit teneinde de bijkomende uitwisseling van gegevens te beperken. Meer bepaald zijn de telgegevens van de vermogenstransformatoren en van de rechtstreekse netgebruikers van Elia, aangesloten op de MS-railstel, nuttig voor de DNB in het kader van het akkoord over de geschatte afnamepieken zoals beschreven in punt 2.4.

### 2.3.4 Productie

Voor elke LGL (indien beschikbaar) of per Transformatiestation:

- de lijst van de Ontvangstcapaciteiten voor decentrale productie-eenheden per LGL (ten minste per trimester, indien mogelijk per maand), waarin wordt aangeduid of de LGL behoort tot een zone waarin moet worden rekening gehouden met beperkingen in het bovenliggende net.

- Een dergelijke beperking betekent dat de gegevens van de LGL van een dergelijke zone niet onafhankelijk van elkaar mogen worden beschouwd;
- een samenvatting van de decentrale productie per LGL waarmee rekening wordt gehouden om de Ontvangstcapaciteit te bepalen (ten minste per trimester, indien mogelijk per maand).

## 2.4 Overleg en validatie in verband met de gegevens

### 2.4.1 *Afname*

Een keer per jaar voor eind april komen Elia en de DNB samen om een stand van zaken te bespreken. Tijdens die vergadering wordt voor elk LGL het volgende bevestigd en vastgelegd:

- de beste inschatting van de evolutie van de afnames (van minstens 1 MVA, indien mogelijk 0,4MVA) per Belastingsgeheel voor de vier (4) komende jaren, op basis van een voorstel van Elia ter beoordeling voorgelegd aan de DNB;
- de tussen Partijen overeengekomen definitieve belastingsverschakelingen van minstens 1 MVA (indien mogelijk 0,4MVA);
- de wijzigingen van het conventioneel leverbaar vermogen voor de twee komende jaren (indicatief vier jaar), zowel in normale als in uitzonderlijke situatie (N-1), zoals vastgelegd in punt 2.3; Elia bezorgt een analyse voor de geïdentificeerde en te verwachten overschrijdingen van het conventioneel leverbaar vermogen (complementaire analyse). Deze analyse wordt midden oktober opgeleverd;
- het akkoord over de geschatte piekafnames(MVA/kwartier) (in en hun verdeling over de Belastingsgehelen).

### 2.4.2 *Productie*

Minstens eenmaal per maand bezorgt de DNB aan Elia een update (volgens het overeengekomen sjabloon in Excel en via de web interface van Elia, van zodra mogelijk) van alle bestaande productie-eenheden al dan niet geaggregeerd volgens de afspraken in punt 2.2.4, evenals van alle eenheden met capaciteitsreserve in hun net.

Voor de productie-eenheden komen Elia en de DNB de versie overeen van het bestand met bestaande en toekomstige eenheden die zal worden gebruikt voor de trimestriële rapportering aan de gewestelijke regulator.

## 2.5 Aansluiting van nieuwe productie-eenheden / verbruikers

- Elia geeft minstens per trimester per LGL de Ontvangstcapaciteit voor decentrale productie en jaarlijks voor afnames. Elia stelt ook een lijst met de bekende congestiepunten ter beschikking (lijst van onderling afhankelijke LGL).
- Op basis van de informatie waarover hij beschikt (waaronder meer bepaald het P-Q diagram, de reeds geïnstalleerde of voorziene eenheden, de verbruiksprofielen,...) kan de DNB op voorhand het aansluitingsvermogen berekenen dat nog kan worden toegekend (voor de verschillende types capaciteit). In voorkomend geval maakt de DNB eveneens een eerste berekening van de redelijke investeringskost.

- De DNB raadpleegt Elia telkens vooraleer hij een deel of het geheel van de Ontvangstcapaciteit aan een netgebruiker toekent.
- Indien de aanvraag dit vereist (speciale aanvragen, redelijke investering te bepalen of te plannen,..) zal een prioritair ad-hoc overleg voorzien worden om aan de extra aanvragen en extra behoeften van een van de Partijen te voldoen. De conclusies van dit overleg worden schriftelijk geformaliseerd;
- De aanvraag van een aansluitingsmogelijkheid van een nieuwe productie-eenheid (of de uitbreiding van een bestaande eenheid of mogelijke definitieve productie-overdrachten tussen LGL en, in voorkomend geval de elementen uit de berekeningen uitgevoerd door de DNB), moet per mail gestuurd worden naar [capac@elia.be](mailto:capac@elia.be). Deze aanvraag moet ten minste de volgende informatie bevatten:
  - de naam van de DNB;
  - het LGL en de spanning (en de lokalisatie);
  - de bestaande en gereserveerde capaciteiten op het net van de betrokken DNB voor de LGL;
  - het geïnstalleerde vermogen (maximaal vermogen);
  - het type productie-installatie;
  - de status van de aanvraag (advies, oriëntatiestudie, detailstudie);
  - indien beschikbaar, de eenvormige identificatiesleutel;
  - indien beschikbaar, de datum van indienststelling.
- Elia garandeert een antwoord binnen de 5 werkdagen of contacteert de DNB om in overleg een aangepaste termijn af te spreken.
- De DNB ziet erop toe dat het Scc (kortsluitvermogen) in MS niet overschreden wordt als gevolg van de aansluiting van nieuwe productie-eenheden. In geval van een limietsituatie wordt een overleg tussen de Partijen georganiseerd.
- Elia zal het kortsluitvermogen, aangebracht vanuit het hoogspanningsnet, op een LGL niet eenzijdig wijzigen en zal rekening houden met de reeds aanwezige decentrale productie en/of toegekende capaciteit.
- De DNB informeert Elia via de functionele mailbox [capac@elia.be](mailto:capac@elia.be) zodra een reservering van vermogen wordt toegewezen (inclusief alle in punt 2.2 beschreven relevante informatie) en/of stuurt, in overeenstemming met de overeengekomen Excel-template, ten laatste binnen de maand een update van de bestaande productie-eenheden en van de toekomstige productie-eenheden met een reservering van vermogen op zijn net.
- De DNB informeert Elia via de functionele mailbox [capac@elia.be](mailto:capac@elia.be) zodra een aansluiting of een aanpassing van een aansluiting is besteld, gewijzigd door de aanvrager of ongeldig is verklaard, tenminste voor de gevallen waar Elia in haar hierboven vermelde advies noodzakelijke aanpassingen heeft aangegeven.

### 3. Ontwikkeling van de transmissie- en distributienetten

#### 3.1 Technisch-economisch optimum

Voor de ontwikkeling van hun netten ontwikkelen de Partijen in onderling overleg de gemeenschappelijke onderdelen van hun langetermijnvisie en realiseren ze de daaruit voortvloeiende investeringsprojecten die zoveel als mogelijk overeenstemmen met het technisch-economisch optimum zoals hierna beschreven. De projecten die zo in uitvoering gaan bieden een technisch

aanvaardbare oplossing voor de gekende en verwachte noden aan de laagste maatschappelijke kost.

Onder noden dient te worden begrepen (niet exhaustieve lijst):

- de gevolgen van een stijging van de afname en de injectie;
- de noodzaak om nieuwe belastingen aan te sluiten;
- de noodzaak om de onthaalcapaciteit voor decentrale productie te verhogen;
- de noden met betrekking tot de uitwisseling van energie/vermogen op de netten;
- de verplichtingen met betrekking tot de veiligheid van goederen en/of personen;
- de verplichtingen met betrekking tot de betrouwbaarheid van het net;
- de vervanging van materieel aan het einde van hun levensduur;

Wanneer meerdere technische varianten mogelijk zijn om te antwoorden op de noden of op eenvoudig verzoek van een van de Partijen zullen de Partijen een gemeenschappelijke studie uitvoeren teneinde het technisch-economisch optimum te bepalen. De Partijen zullen deze gemeenschappelijke en bindende analyse naar best vermogen en binnen een redelijke termijn en in het afgesproken formalisme uitvoeren, zodat elke Partij kan voldoen aan haar wettelijke en reglementaire verplichtingen.

De bepaling van het technisch-economisch optimum zal gebeuren op basis van een globale kostprijsberekening van de noodzakelijke werken om de verschillende overeengekomen technische varianten te realiseren, die overeenstemmen met het technisch kader zoals hierna beschreven. Deze globale kostprijsberekening bestaat uit een actualisatie van alle relevante kosten binnen de technische scope en die vallen binnen de door de Partijen overeengekomen tijdshorizon. Alle bestudeerde varianten zullen afzonderlijk een antwoord bieden aan de gedetecteerde noden binnen het technische kader. De Partijen bepalen in onderling akkoord, een template voor het resultaat van hun gemeenschappelijke analyse, de beslissingscriteria en goedkeuringsprocedures.

De Partijen streven naar een robuuste en, indien opportuun, een gefaseerde oplossing die aanleiding geeft tot een billijke kostenverdeling tussen de Partijen en de netgebruikers. De kostenverdeling tussen de Partijen wordt bepaald op basis van de eigendomsgrenzen, zoals beschreven in Bijlage 8.

De te bestuderen varianten wordt vastgelegd tussen de Partijen. Enkel varianten die technisch beantwoorden aan het geheel van de gedetecteerde noden en verplichtingen en die technisch aanvaardbaar worden beschouwd. De varianten respecteren onder andere:

- de Technische Reglementen, normen en voorschriften betreffende het milieu en de ruimtelijke ordening;
- het regulatoire kader;
- de technische ontwerpregels, specificaties en standaarden van respectievelijke Partijen (en voor zover mogelijk ontwerpen van technische regels).

Het **technische kader** van de te bestuderen varianten wordt vastgelegd tussen de Partijen en bepaalt onder meer:

---

|                                      |      |                           |
|--------------------------------------|------|---------------------------|
| Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 7 | 8/14 | Contractreferentie: [...] |
| 15.07.2022                           | V2.2 | [DNB]                     |
| Paraaf ELIA                          |      | Paraaf [DNB]              |

- het Gewest, de spanningsniveaus en beschouwde Transformatiestations;
- de overeengekomen tijdshorizon, die minstens alle niet-recurrente kosten en voortijdige uitdienstnames moet omvatten;
- de overeengekomen inschatting voor de evolutie van de afname en injectie in de betrokken zone (gebaseerd op de gekende en mogelijke groeivoeten);
- de redelijkheid van afstanden en aantal kabels in functie van vermogen en spanningsniveau en netverliezen;
- de gangbare exploitatieregels en veiligheidsprocedures;
- in de mate van het mogelijke, de functionele eisen van de eindgebruikers.

Daarnaast komen de Partijen ook nog de nodige berekeningsparameters overeen, zoals:

- actualisatievoeten;
- inflatie;
- technische levensduur van de betrokken uitrustingen;
- studie horizon.

en gebruiken daarbij de waardering zoals bepaald in de overeenkomstige tarief-methodologieën voor de betrokken regulatoire periode.

Voor de bepaling van het technisch-economisch optimum worden alle relevante, reële en geactualiseerde uitgaven en inkomsten in rekening gebracht, zoals:

- Investeringsuitgaven (Capex) van netuitbreidingen, netversterking en vervangingen;
- Investeringsuitgaven (Capex) voor de aansluiting tot op de site van de betrokken netgebruiker;
- kosten voor onderhoud en uitbating van de netten;
- kosten voor de aanpassing, verplaatsing of verwijdering van installaties;
- kosten voor de netverliezen (gewaardeerd aan de aankoop prijs op de markt);
- kosten voor maatregelen van congestiebeheer te wijten aan de activatie van flexibiliteit of aan het uitstellen of vermijden van investeringen ;
- kosten voor risicobeperkende maatregelen tijdens, in afwachting of ter uitstel van de uitvoering van de werken;
- eventuele tussenkomsten of vergoedingen aan of van de netgebruiker of andere belanghebbenden;
- tijdelijke investeringen of uitgaven noodzakelijk voor de realisatie van de noodzakelijke werken;
- de financieel becijferbare risico's of de kost om zich hiervoor in te dekken;
- de restwaarde van de installaties die nog in gebruik of in reserve zijn op het einde van de tijdshorizon.

Elke Partij bepaalt de uitgaven en inkomsten voor de werkzaamheden die binnen zijn verantwoordelijkheidsperimeter en actieradius vallen. Voor elke variante worden de geactualiseerde waarden van de Partijen opgeteld.

Indien de resultaten van deze berekening voor bepaalde varianten heel dicht bij elkaar liggen of indien er enige twijfel is over de betrouwbaarheid van het resultaat, kunnen de Partijen een sensitiviteitsanalyse uitvoeren om de robuustheid van het resultaat na te gaan. Deze sensitiviteitsanalyse zal de impact nagaan indien er

andere hypothesen worden genomen voor bijvoorbeeld de tijdshorizon, de financiële parameters, de evolutie van afname en injectie of de technische levensduur van de installaties.

De Partijen waken erover dat de gekozen oplossing:

- geen aanleiding geeft tot onevenredige of onredelijke kostenverdeling tussen Partijen;
- geen aanleiding geeft tot onredelijke waardeverminderingen door het buiten dienst nemen van installaties;
- geen aanleiding geeft tot niet-verantwoorde kosten voor één van de Partijen;
- geen onredelijke trendbreuk of piek genereert in de kosten van één van de Partijen, met inbegrip van afschrijvingen;
- goedgekeurd wordt door de bevoegde regulatoren op het niveau van de kosten ge-dragen door de Partijen;
- over de nodige vergunningen kan beschikken;
- geen onredelijk lange doorlooptijd heeft.

Het technisch-economisch optimum resulteert in de voor Partijen technisch aanvaardbare oplossing aan de laagste maatschappelijke kost.

De Partijen leggen op basis van het technisch-economische optimum en in onderling overleg de daaruit voortvloeiende investeringsprojecten vast. Bij deze keuze kunnen de Partijen – indien ze dit als relevant beoordelen - nog rekening houden met niet-valoriseerbare parameters zoals:

- de impact op de kwaliteit van de spanning voor de betrokken netgebruikers;
- de impact op de betrouwbaarheid van het net;
- de (reserve)capaciteit die in elke oplossing ter beschikking is;
- de niet-geïnjekteerde energie door gebruik van niet-gecompenseerde flexibele toegang;
- de complexiteit op gebied van uitvoering van de werken of exploitatie van het net;
- de publieke aanvaardbaarheid van de oplossing;
- de impact op de reputatie van een van de Partijen;
- de impact op de stabiliteit van de kosten en/of jaarresultaten van een van de Partijen.

### 3.2 Basisconcepten

- De netontwikkeling van Elia is gebaseerd tegelijkertijd op het N-1 Criterium en op een complementaire analyse, indien relevant, van de afnames en de producties per LGL. Deze complementaire analyse kan ook herzien worden als het door Elia of de DNB en eventuele andere distributienetbeheerders noodzakelijk wordt geacht. Hierbij wordt rekening gehouden met de semi-bruto-energiebehoefte (netto-afname in een LGL vermeerderd met de gemeten lokale productie, uitgedrukt in MVA per kwartier).
- De netontwikkelingen zullen altijd in overleg tussen Elia en de DNB gebeuren, in het bijzonder wanneer de ontwikkelingen een mogelijke impact hebben om het net van de andere Partij.
- Behalve in uitzonderlijke gevallen wensen de Partijen te evolueren naar de opheffing van de verouderde spanningsniveaus van 5 of 6 kV en verrichten zij

gemeenschappelijke studies om oplossingen te vinden met name voor de transformatoren die deze netten voeden.

### 3.3 Gemeenschappelijke studies over de evoluties van de netten op lange termijn

De Partijen komen overeen over de evolutie van de structuur van hun respectievelijke net op lange termijn voor zover deze evolutie een impact heeft op het net van de andere Partij. De uitwerking van een langetermijnvisie tussen de Partijen is gebaseerd op de criteria van het technisch-economisch optimum zoals beschreven onder punt 3.a van deze Bijlage en is in het algemeen het onderwerp van een of meerdere gemeenschappelijke studies tussen de Partijen.

De Partijen laten de conclusies van deze studies goedkeuren in hun respectievelijke beslissingsorganen vooraleer ze formeel te bevestigen via een akkoordschrijven en de projecten die eruit voortkomen op te nemen in de investeringsplannen van de Partijen.

Op vraag van een van de Partijen en in geval van moeilijkheden om tot een akkoord te komen zullen de resultaten van de gemeenschappelijke studies besproken worden tijdens een (bilateraal) overleg met de verantwoordelijken van Elia en de DNB teneinde een gemeenschappelijke oplossing uit te werken, evenals de projectportefeuille die eruit voortkomt.

Indien geen overeenstemming wordt bereikt over een gemeenschappelijke oplossing aanvaarden de Partijen de keuze van de variant toe te vertrouwen aan de arbitrage van de betrokken regulatoren.

Vóór de realisatie van de eerste investeringen volgens deze visie door één van de Partijen, moet dit technisch-economisch optimum opnieuw bevestigd worden door de andere Partij.

### 3.4 Gezamenlijke globale analyses van de aspecten verbonden met het reactief vermogen en de spanningsbeheer

De Partijen komen overeen dat de gezamenlijke globale analyses betreffende het geheel van de aspecten verbonden met het reactief vermogen en de spanningsbeheer zullen worden uitgevoerd voor een geheel van Koppelpunten. Daartoe worden de zones van Koppelpunten die elektrisch verbonden zijn gedefinieerd per primair spanningsniveau van de HS/MS-transformatoren. Deze Elektrische zones zijn geografisch afgebakend om met het lokaal karakter van het

beheer van het reactief vermogen en de beperkte transportcapaciteit van reactief vermogen rekening te houden.

De elektrische zone waartoe elk Transformatiestation en elke Koppelpunt behoort wordt gepreciseerd in Bijlage 3 van de onderhavige Overeenkomst.

Een gezamenlijke globale analyse van een zone kan door de Partijen worden geïnitieerd. Het resultaat van een gezamenlijke globale analyse van een zone heeft een geldigheid van één jaar tenzij de Partijen dit anders overeenkomen.

Indien een gezamenlijke globale analyse aantoont dat een investering nodig is om de vereisten op vlak van reactief vermogen en spanningsbeheer te respecteren, zal deze investering op basis van het technisch-economisch optimum worden gepland in overleg tussen de DNB en Elia en worden geïntegreerd in het investeringsplan van de betrokken netbeheerder voor goedkeuring door zijn regulator.

### 3.5 Gezamenlijke lokale analyses van de aspecten verbonden met het reactief vermogen en de spanningsbeheer

Indien de DNB bij een jaarlijkse controle vaststelt dat de Koppelpunten zich buiten de spanningsregelzones bevinden, zal de DNB een risicoanalyse uitvoeren en eventueel een gezamenlijke lokale analyse initiëren. Deze heeft tot doel om grondiger het bijhorende risico te analyseren en een structurele oplossing te zoeken voor het geïdentificeerde probleem.

Het nemen van transitoire of definitieve operationele maatregelen om het risico te verminderen/vermijden worden bevoorrecht. In het geval dat dergelijke maatregelen niet mogelijk zijn of onvoldoende worden geacht, wordt een investering overwogen. Deze investering zal steeds worden gepland in overleg tussen de DNB en Elia en zal worden geïntegreerd in het investeringsplan van de betrokken netbeheerder voor goedkeuring door zijn regulator.

## 4. Beschrijving van de gemeenschappelijke projecten

Een gemeenschappelijk project is een project dat investeringen vereist van de beide Partijen. Deze investeringen worden verdeeld over de Partijen volgens de eigendomsgrenzen en activiteitsperimeter conform Bijlage 8.

De beschrijving van een gemeenschappelijk project vereist een akkoord tussen Elia en de DNB over een aantal punten:

- functionele behoeften;
- taakverdelingen;
- uitvoeringstermijnen;
- omschrijving van de eigendommen;
- de Partij die de investering doet;
- bedrag van de eventuele bijdragen.

Die akkoorden worden opgenomen in een “scoping fiche”, opgesteld door de initiatiefnemer van de werken en gevalideerd ten laatste voor de bestelling van het materieel of voor het begin van de werken. De gemeenschappelijke template van deze “scoping fiche”, gedefinieerd

binnen de C11 van Synergrid wordt als referentie gebruikt. Een specifieke scopingvergadering kan in bepaalde gevallen op de site georganiseerd worden om de inhoud te valideren.

De Partijen kunnen een voorlopige versie van de “scoping fiche” opstellen en valideren. Deze voorlopige versie is nog niet volledig, maar bevat een minimum aan gegevens (bijvoorbeeld het te voorziene aantal cellen) die nodig zijn voor een vergunningsaanvraag (bijvoorbeeld in geval van het oprichten van een nieuw gebouw).

## 5. Opvolging van de projectportefeuille

### 5.1 Prioriteit en Engagement in de uitvoering van de projecten

De Partijen bepalen in overleg het prioriteitsniveau van een gemeenschappelijk project. Zij verbinden zich ertoe dit te respecteren bij de planning van de uitvoering van het project.

Er wordt een onderscheid gemaakt op basis van de uitvoeringstermijn:

- vanaf september zullen de projecten waarvan de uitvoering is voorzien in de komende twee jaar (beslissingshorizon), niet meer eenzijdig door een Partij opnieuw aan de orde worden gesteld, behoudens fundamentele wijziging van de behoefte in kwestie;
- de projecten waarvan de uitvoering is voorzien tussen twee en vier jaar (beslissingshorizon) worden in overleg bepaald. De Partijen engageren zich om de stabiliteit van de projectenportefeuille zoveel mogelijk te garanderen, zeker voor de prioritaire projecten. Een voorstel tot aanpassing van de portefeuille kan gebeuren rekening houdend met de evolutie van de externe hypothesen langs de ene kant en met de prioriteiten geassocieerd aan de verschillende projecten langs de andere kant. Een overleg tussen Elia en de DNB wordt in september voorzien om de niet gewijzigde projectplanning te bevestigen en tot een akkoord te komen over de voorgestelde wijzigingen.

### 5.2 Opvolgingsvergadering

Om een coherente follow-up van de projecten mogelijk te maken, moeten opvolgingsvergaderingen worden gepland. Zo zal er periodiek (en minstens eenmaal per jaar) een vergadering voor de opvolging van de projectportefeuille georganiseerd worden op initiatief van Elia. Tijdens die vergaderingen worden alle gemeenschappelijke projecten overlopen, worden de timing en de eventuele technische problemen besproken en worden de nodige beslissingen getroffen. In een door de beide Partijen goedgekeurd verslag zullen de bereikte akkoorden worden gepreciseerd.

Die vergaderingen vervangen in geen geval de noodzakelijke werkvergaderingen die de coördinatie tussen de verschillende ondernemingen, leveranciers en andere evenals de organisatie van de veilige voortzetting van de werkzaamheden beogen.

## 6. Gegevensuitwisseling in geval van gewijzigde of nieuwe standaarden

De Partijen komen overeen dat nieuwe standaarden of de wijzigingen aan bestaande standaarden betreffende de installaties van de ene Partij, met een mogelijke impact op het beheer van het net van de andere Partij, ter goedkeuring voorgelegd zullen worden binnen Synergrid, met name binnen de commissies en/of werkgroepen, aangeduid door het Technisch Comité van Synergrid. De Partijen streven naar geharmoniseerde standaarden, toepasbaar voor alle distributienetbeheerders.

De documentatie met betrekking tot deze standaarden wordt bijgehouden op het extranet platform van Synergrid.

.