

Mededeling

van de VREG van 1/03/2022

met betrekking tot de vaststelling van een model voor het investeringsplan, bedoeld in Hoofdstuk 1 van de Netcode (Titel II) van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit (TRDE)

Inhoudsopgave

1	Regelgevend kader	3
2	Definities.....	4
3	Werkwijze	6
4	Vragenlijst	8
4.1	Korte termijn rapportering.....	8
4.2	Lange termijn rapportering	12
5	Bijlagen	14
5.1	Bijlage 1 Gegevenstabel	14
5.2	Bijlage 2 Rapporteringsmodel investeringsbudget	14
5.3	Bijlage 3 Lijst met motivaties voor ruggengraatinvesteringen.....	14
5.4	Bijlage 4 Rapporteringsmodel lange termijn investeringsbudget.....	15

1 Regelgevend kader

Het voorliggende model voor het investeringsplan¹ houdt rekening met de Europese Elektriciteitsrichtlijn (EU) 2019/944², en de verwachte toenemende elektrificatie in het kader van de energietransitie en kwam tot stand na consultatie door de VREG³.

In het Energiedecreet legt Artikel 4.1.19 §1 de distributiebeheerder de verplichting op om jaarlijks een transparant investeringsplan op te stellen en bij de VREG in te dienen. Het artikel stelt dat het technisch reglement nader kan bepalen op welke wijze de aan te leveren informatie ter beschikking wordt gesteld.

De voorliggende mededeling legt een model op aan de netbeheerders met betrekking tot het investeringsplan zoals bedoeld in het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRDE)⁴, meer bepaald in afdeling 2 van het eerste hoofdstuk van de Netcode.

Het investeringsplan opgemaakt door de netbeheerders wordt volgens de werkwijze beschreven in sectie 3 aan de hand van de vragenlijst in sectie 4 en volgens de bijlagen in sectie 5 ingediend.

¹ Deze mededeling vervangt de mededeling van de VREG van 11 maart 2014 met betrekking tot de vaststelling van een model voor het investeringsplan, bedoeld in Hoofdstuk 1 van de Planningscode (Deel II) van het Technische Reglement Distributie Elektriciteit (MEDE-2014-2).

² Richtlijn (EU) 2019/944 VAN HET EUROPEES PARLEMENT EN DE RAAD van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU (herschikking), *Pb. L* 14 juni 2019, 158/125.

³ <https://www.vreg.be/nl/document/rapp-2022-02>

⁴ https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2021.pdf Titel II Netcode, Hoofdstuk I Beheer en uitbating van distributienetten, Afdeling 2 Investeringsplan

2 Definities

Het is belangrijk dat alle partijen de juiste invulling geven aan de opgevraagde gegevens. De geldende definities zoals bedoeld in het Energiedecreet en het TRDE zijn eveneens van toepassing op de rapportering van de investeringsplannen. Aanvullend worden in dit model de volgende definities geformuleerd. Deze definities moeten de partijen in staat stellen de verschillende soorten investeringen onder te brengen in de juiste categorieën:

- **Laagspanningsinstallaties:** installaties op spanningen lager dan of gelijk aan 1 kV (kilovolt) (≤ 1 kV).
- **Middenspanningsinstallaties:** installaties op spanningen boven 1 kV tot 30 kV (> 1 kV en < 30 kV).
- **Hoogspanningsinstallaties:** installaties op spanningen vanaf 30 kV tot en met 70 kV (≥ 30 kV en ≤ 70 kV).
- **Ruggengraatinvesteringen:**
 - transformatorstations / schakelposten (of dispersiestations)
 - nieuwe transformatorstations / schakelposten
 - bijkomende cellen in transformatorstations / schakelposten
 - belangrijke leidingen
 - nieuw / vervangen MS-leidingen voor:
 - versterkingen (verhoging capaciteit) van het bestaande MS-net vertrekkende vanuit de transformatorstations of schakelposten.
 - aansluiten / verbinden nieuwe transformatorstations en schakelposten.
 - nieuwe seinkabel of wachtbuis voor glasvezel.
 - belangrijke aansluitingen ≥ 1 MVA
 - uitbreidingen voor klanten (afname en decentrale productie) ≥ 1 MVA
- **Transformatorstations hoogspanning / middenspanning:** inrichting voor het transformeren van de spanning van hoogspanning naar middenspanning en het voeden van het distributienet op middenspanning.
- **Middenspanningsfeeders:** middenspanningskabels die vertrekken in de middenspanningscellen van transformatorstations en schakelposten.
- **Schakelposten (middenspanning / middenspanning):** installaties voor het herverdelen van de energiestroom vanuit middenspanningsfeeders naar meerdere middenspanningsdistributiekabels.
- **Distributiecabine:** inrichting van de distributienetbeheerder voor het transformeren van de spanning van middenspanning naar laagspanning en het voeden van het distributienet op laagspanning.
- **Klantcabine:** private inrichting voor het transformeren van de spanning van middenspanning naar laagspanning en het rechtstreeks voeden van één of meerdere afnemers.
- **Cabine voor gemengd gebruik:** inrichting (op één locatie) waarvan een deel dienstdoet als distributiecabine en een ander deel als klantcabine. In dit rapport worden deze inrichtingen vermeld onder klantcabines en distributiecabines (een cabine voor gemengd gebruik wordt geteld als één klantcabine en één distributiecabine).

- **Aansluiting middenspanning:** het geheel van uitrustingen dat nodig is om de installatie van een distributienetgebruiker met het middenspanningsdistributienet van elektriciteit te verbinden.
- **Aansluiting laagspanning:** het geheel van uitrustingen dat nodig is om de installatie van een distributienetgebruiker met het laagspanningsdistributienet van elektriciteit te verbinden. In dit rapport wordt het aantal van deze inrichtingen gelijkgesteld met het aantal toegangspunten (EAN-GSRN) op laagspanning op het distributienet met uitsluiting van toegangspunten (EAN-GSRN) bedoeld voor openbare verlichting en toegangspunten (EAN-GSRN) waarvan het verbruik forfaitair bepaald wordt.
- **Vervanging / modernisering:** onder vervangingsinvesteringen verstaat men projecten waarbij een gedeelte van het bestaande net of installatie gesloopt of verlaten worden en geheel of gedeeltelijk vervangen worden zoals:
 - Vernieuwen van cabine uitrustingen;
 - Vernieuwen van oude laag- of middenspanningskabels door kabels met eenzelfde distributiecapaciteit;
 - Vervangen van bovengronds laagspanningsnet in blank koper door een geïsoleerd bovengronds bundelnet;
 - Het ondergronds brengen van bovengrondse laag- en middenspanningsleidingen.

Aanleg dubbel net ter vervanging van enkelzijdig net wordt volledig als vervanging gezien. De vernieuwing kan tezelfdertijd ook een verhoging van capaciteit teweegbrengen (ontdubbeling, nieuwe standaard secties, gewilde verhoging).
- **Buitendienststelling:**
 - Sloping: fysische wegnamen van installaties;
 - Definitieve buitengebruikstelling of verlaten: buitendienststellen van installaties zonder fysische wegname.
- **Uitbreiden / nieuwe aanleg:** onder uitbreidingsinvesteringen verstaat men onder meer:
 - Nieuwe aansluitingen op het laag- en middenspanningsnet;
 - Plaatsen en uitrusten van nieuwe cabines;
 - Bijplaatsen van transformatoren middenspanning / laagspanning in bestaande cabines;
 - Plaatsen van nieuwe laag- en middenspanningsleidingen ten behoeve van de elektriciteitsbevoorrading van nieuwe netgebruikers (vb. appartementen, verkavelingen, nieuwe bedrijven,...), ten behoeve van de verhoging van de capaciteit van het net voor bestaande netgebruikers of ten behoeve van de verbetering van de kwaliteit van de spanning (vb. oplossen spanningsvalproblemen).

3 Werkwijze

Volgens artikel 32 van de Europese Elektricitetsrichtlijn dient de netbeheerder alle relevante netgebruikers en de transmissienetbeheerder te consulteren. Hiertoe dient de netbeheerder het investeringsplan voor te leggen via een publieke consultatie. Het artikel 4.1.19 in het Energiedecreet stelt dat de distributienetbeheerder alle relevante netgebruikers consulteert over zijn investeringsplan. De netbeheerder maakt de resultaten van de consultatie samen met het investeringsplan over aan de VREG. Het investeringsplan dat publiekelijk ter consultatie wordt voorgelegd moet ontdaan zijn van eventuele confidentiële informatie. De netbeheerder motiveert hiertoe welke informatie enkel aan de VREG wordt aangeleverd om aan de bepalingen van de voorliggende mededeling te voldoen.

Om het investeringsplan te kunnen beoordelen dient enerzijds een gedetailleerd overzicht van de korte termijn investeringen en anderzijds een zicht op de langere termijn van de ontwikkeling van het netwerk gegeven te worden. De horizon voor de korte termijn investeringen wordt bepaald op 3 jaar. De horizon voor de lange termijn ontwikkeling van het net wordt bepaald op 10 jaar.

Het investeringsplan geeft een gedetailleerd overzicht van de investeringen in de komende 3 jaar. Voor deze termijn dient in detail gerapporteerd worden over de ruggengraatinvesteringen. De benodigde investeringsinformatie wordt aan de hand van een niet limitatieve vragenlijst opgevraagd.

Het gedetailleerde deel van het investeringsplan van het jaar Y heeft betrekking op de drie volgende jaren Y+1, Y+2 en Y+3. Bij wijze van opvolging worden eveneens gegevens opgevraagd over de investeringen van het jaar Y en het voorgaande jaar Y-1. Het investeringsplan dient daarom volgende periodes te omvatten:

1. Gedetailleerde rapportering over het jaar Y-1;
2. Opvolging van het jaar Y;
3. Gedetailleerd investeringsplan voor de jaren Y+1, Y+2 en Y+3;

Bijvoorbeeld voor het investeringsplan dat ingediend moet worden op 1 oktober 2022 (=Y) omvat dit deel volgende gegevens:

1. Gedetailleerde rapportering over het jaar 2021 (Y-1);
2. Opvolging van het jaar 2022 (Y);
3. Gedetailleerd investeringsplan voor de jaren 2023 (Y+1), 2024 (Y+2) en 2025 (Y+3);

Het investeringsplan heeft betrekking op de investeringen die door de netbeheerder uitgevoerd werden en worden. Hierbij wordt onderscheid gemaakt tussen ruggengraatinvesteringen en andere investeringen. Er moet in detail gerapporteerd worden over de ruggengraatinvesteringen.

Om te kunnen beoordelen of de netbeheerder voldoende capaciteit aanhoudt in de toekomst dient er een lange termijn visie te worden gerapporteerd. De visie behelst minstens een inschatting van de belasting van het netwerk in de komende 10 jaar (Y+1 t.e.m. Y+10). De visie dient zowel het laag-, midden- als hoogspanningsnet in beheer bij de distributienetbeheerder te omvatten. Betreft de belasting van het netwerk dient zowel afname als injectie afzonderlijk beschouwd te worden. De lange termijn visie geeft ook aan welke investeringen in het netwerk nodig zijn om de lange termijn doelstelling rond decentrale productie van het Vlaamse Gewest te realiseren. Eveneens moet de langetermijnvisie een inschatting geven welke bijkomende investeringen noodzakelijk zijn voor de verwachte elektrificatie in het kader van de

energietransitie, met vermelding van de onderliggende parameters en de assumpties. Naast het identificeren van de benodigde investeringen moeten ook ‘hulpbronnen’ van derde partijen als alternatief voor de investeringen worden onderzocht. Onder hulpbronnen wordt verstaan (niet-limitatief): vraagrespons, energie-efficiëntie, opslag,... . De beschrijving hiervan gebeurt zowel kwantitatief als kwalitatief.

Bij de bepaling van de nodige capaciteit van het net moet de distributienetbeheerder rekening houden met de geldende doelstellingen van het beleid.

4 Vragenlijst

De aan te leveren informatie is op te splitsen in 2 delen, respectievelijk informatie op korte en op lange termijn. De aan te leveren informatie op de korte termijn moet een overzicht geven van de huidige situatie en de situatie in de 3 volgende jaren. De aan te leveren informatie op de lange termijn is meer beschrijvend van aard maar dient, waar mogelijk, te worden onderbouwd met cijfers.

De korte termijn rapportering moet in een spreadsheet worden aangeleverd volgens het model in Bijlage 2. Toelichting bij de aangeleverde cijfers dient in een beschrijvend rapport te worden aangeleverd.

4.1 Korte termijn rapportering

Huidige capaciteit

Onder belasting van een netelement wordt enerzijds de piekbelasting en anderzijds de gemiddelde jaarbelasting van het netelement verstaan. (Zo kan er een piekbelasting zijn van 130% en een gemiddelde jaarbelasting van 30%.) Beide gegevens zijn noodzakelijk om de capaciteit te kunnen beoordelen. De belasting van een netelement wordt uitgedrukt in procent ten opzichte van de nominale belastbaarheid van het betrokken netelement. De nominale belastbaarheid van een netelement is de maximale belastbaarheid die het betrokken netelement gedurende 100% van de tijd kan weerstaan, in Ampère uitgedrukt, en wordt eveneens vermeld bij de vermelding van de belasting van het betrokken netelement. Eveneens dient het betrokken spanningsniveau van het netelement te worden weergegeven.

1. Belasting van de midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder in het jaar Y:
 - a. Belasting van de midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder in het jaar Y door afname;
 - b. Belasting van de midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder in het jaar Y door injectie.
2. Overzicht van de niet-aansluitbare projecten, met motivatie van de niet-aansluitbaarheid.
3. Overzicht van alle aangesloten installaties met een (tijdelijk of permanente) toegangsbeperving inclusief alle installaties waarvoor volgens de distributienetbeheerder gereserveerde technische flexibiliteit van toepassing is.

Als omwille van een technische of organisatorische reden de belasting (door afname, injectie of beide) van een midden- of hoogspanningsfeeder in beheer van de distributienetbeheerder niet kan worden gerapporteerd, dan dient hierbij de reden te worden vermeld in een commentaar veld (kolom opmerkingen). Als er voor een midden- of hoogspanningsfeeder in beheer van de distributienetbeheerder injectie en afname aanwezig is, dienen er 2 belastingen, 1 ten gevolge van afname en 1 ten gevolge van injectie, te worden gerapporteerd met een duidelijke vermelding van afname of injectie.

Toekomstige capaciteit

Projecten die gemeld moeten worden als zijnde gekende projecten, zijn projecten waarvan er een oriënterende- of detailstudie werd aangevraagd. Bij de inschatting van de toekomstige belasting

van een netelement moet steeds rekening gehouden worden met aangekondigde uitbreidingen, stopzettingen, verschuivingen of overdrachten van belastingen en met de al gekende projecten voor afname en injectie.

1. Projecten voor afname > 250kVA;
2. Projecten voor injectie > 250kVA;
3. Inschatting van de belasting van de midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerders vertrekkende vanuit een transformatorstation door afname in de komende 3 jaar;
4. Inschatting van de belasting van de midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerders vertrekkende vanuit een transformatorstation door injectie in de komende 3 jaar;
5. Bij midden- of hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder, volgens punt 3 of 4, met een belasting > 80% vermelding van de maatregel die gepland wordt of motivering waarom er geen maatregel wordt ingepland;
6. De midden- of hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder, volgens punt 3 of 4, die een belasting > 100% hebben in een N-1-toestand van het net, moeten apart opgelijst worden met vermelding welke maatregelen worden ingepland of motivering waarom er geen maatregel wordt ingepland;

Ruggengraatinvesteringen

Van de ruggengraatinvesteringen dient een overzicht te worden gegeven volgens de drie onderstaande categorieën. Bij iedere ruggengraatinvestering dient een motivering te worden aangegeven. De mogelijke motivaties voor de ruggengraatinvesteringen zijn opgelijst in Bijlage 3.

1. Overzicht van de verwezenlijkte ruggengraatinvesteringen in het afgelopen jaar (Y-1);
 - a. Niet of slechts gedeeltelijk uitgevoerde ruggengraatinvesteringen ten opzichte van de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y-1 en de motivaties voor dit uitstel of afstel;
 - b. Motivaties voor bijkomende uitgevoerde investeringen ten opzichte van de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y-1.
2. Status van de ruggengraatinvesteringen van het lopende jaar (Y);
 - a. Niet of slechts gedeeltelijk uitgevoerde ruggengraatinvesteringen ten opzichte van de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y en de motivaties voor dit uitstel of afstel;
 - b. Motivaties voor bijkomende uitgevoerde investeringen ten opzichte van de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het lopende jaar (Y).
3. Overzicht van de geplande ruggengraatinvesteringen voor de komende 3 jaar;
 - a. Motivaties van de wijzigingen ten opzichte van het voorgaande ingediende investeringsplan;
 - b. Bij de relevante geplande ruggengraatinvesteringen (aansluiting van decentrale productie, verbeteren van de spanningskwaliteit en verhoging van de capaciteit) dienen de onderzochte alternatieven, inzetten van flexibiliteit of andere vormen van hulpbronnen, te worden vermeld. Eveneens dient bij de niet weerhouden alternatieven een motivering te worden gegeven van het niet weerhouden.

Investeringsprogramma

1. Aandachtspunten uit de rapportering kwaliteit dienstverlening of vastgestelde knelpunten waar men bewust kiest geen investeringen uit te voeren met vermelding van de reden;
2. Het programma voor investeringen in informatica-, telecommunicatie- en klantenbeheersystemen (uitgezonderd bureautoepassingen, HR);
3. Het programma voor investeringen in slimme meters (digitale meters);
4. Investeringsbeleid voor de integratie van decentrale productie, opslag, warmtepompen en elektrische voertuigen;
5. Een gedetailleerde raming van de toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie LS, MS en HS, warmtepompen en elektrische voertuigen op de korte termijn (3 jaar);
6. Een gedetailleerde raming van de capaciteitsbehoefte van het distributienet, met aanduiding van de onderliggende hypothesen voor de elektrificatie in het kader van de energietransitie;
7. Toelichting bij het voorzien van de nodige capaciteit voor het behalen van de Vlaamse doelstellingen rond hernieuwbare energieprojecten en de elektrificatie van Vlaanderen;
8. Toelichting van de knelpunten in het distributienet en de geplande maatregelen om het knelpunt weg te werken of motivering om geen verdere maatregelen in te plannen.

Energie-efficiëntie van de infrastructuur

De netbeheerder verstrekt informatie over de beoordeling van het potentieel voor energie-efficiëntie van zijn elektriciteitsinfrastructuur. In detail dient de netbeheerder aan te geven welke investeringen er op korte termijn worden uitgevoerd ter bevordering van de energie-efficiëntie. Eveneens moet er gerapporteerd worden welke investeringen er in het afgelopen jaar zijn uitgevoerd en wat de status is van de geïdentificeerde maatregelen.

Opgvolging 230 V netten en ter beschikking stellen van 400 V-net voor alle netgebruikers

Door het maatschappelijk belang van het ter beschikking stellen van de 400 V – netten dient de distributienetbeheerder op een transparante wijze te rapporteren over de status van het laagspanningsnet. De rapportering bevat minstens volgende elementen:

1. Lengte van het bestaande 230 V -net –3- en 4-draads afzonderlijk weergegeven, deze lengte is een deel van het totale gerapporteerde laagspanningsnet in de gegevenstabel
2. Lengte van het bestaande 400 V -net, deze lengte is een deel van het totale gerapporteerde laagspanningsnet in de gegevenstabel
3. Aantal gebruikers die aangesloten zijn op het 230 V – net
4. Aantal gebruikers die aangesloten zijn op het 400 V – net
5. Geografische rapportering door middel van een lijst met het type distributietransformator (230 V, 400 V of 230 V/400 V), het LS-bord (230 V, 400 V of 230 V/400 V), gemeente en straat in de komende drie jaar
6. Aanduiding van de leeftijd van zowel de kabels als ook de distributietransformator van het laagspanningsnet
7. Aantal distributietransformatoren voor uitsluitend 230 V, 230 V/400 V en uitsluitend 400 V
8. Gedetailleerde raming van de vervanging van het 230 V- net in de komende 3 jaar

9. Lengte van het 400 V-net dat naastliggend gelegd is aan het 230 V-net
10. Gedetailleerde raming van de lengte 400 V-net dat naastliggend gelegd wordt aan een bestaand 230 V-net in de komende 3 jaar.

Bijkomend dient in de rapportering in detail het gebruik van het niet-periodieke tarief voor de ombouw van 230 V naar 400 V te worden gemeld.

Investeringsbudget

Opdat de netbeheerder aan de wettelijke verplichting om voldoende capaciteit aan te houden zou voldoen dienen er financiële investeringen te worden uitgevoerd. Iedere investering van de netbeheerder vertaalt zich in een maatschappelijke kost. Door opvolging van de geplande investeringsbudgetten en de gerealiseerde investeringen in de voorbije jaren kan de maatschappelijke kost ten gevolge van de investeringen worden gemonitord.

Hiervoor dient de netbeheerder een investeringsbudget aan te leveren voor de komende 3 jaar, dit voor zowel de vervangings- als voor de uitbreidingsinvesteringen. Als investeringsbudget worden de activaposten van de boekhoudkundige rubrieken 22, 23, 24, 25, 26 en 27 bedoeld. Het budget moet in reële waarden (waarden zoals in jaar Y) worden opgemaakt.

Bijkomend moet de netbeheerder de uitgevoerde investeringen rapporteren volgens de vermelde boekhoudkundige rubrieken.

In Bijlage 2 is het rapporteringsmodel om het investeringsbudget aan te leveren met het investeringsplan opgenomen. De netbeheerder rapporteert de geplande bruto investeringen en tussenkomsten van netgebruikers. Het betreft een gedetailleerd investeringsbudget voor de korte termijn (komende 3 jaar).

Bijkomende informatie

1. Van de decentrale productie op midden- en hoogspanning in beheer van de distributienetbeheerder dient de volgende informatie te worden aangeleverd:
 - a. Locatie van de decentrale productie (postcode);
 - b. Technologie van de decentrale productie;
 - c. Aangesloten kVA en datum van indienstname;
 - d. Aansluitvoorwaarden, zoals is toegekend in het aansluitingscontract;
 - e. Status van nieuwe decentrale productie (detailstudie, offerte fase of geweigerd).
2. Van de decentrale productie op laagspanning dient de volgende informatie te worden aangeleverd:
 - a. Locatie van de decentrale productie (postcode);
 - b. Technologie van de decentrale productie;
 - c. Aangesloten kVA en datum van indienstname.
3. Van de gemelde energieopslagsystemen door de netgebruikers of energieopslagsystemen in beheer van de distributienetbeheerder op hoog-, midden- en laagspanning dient de volgende informatie te worden aangeleverd:
 - a. Locatie van het energieopslagsysteem (postcode);
 - b. Spanningsniveau van het energieopslagsysteem (hoog- midden- of laagspanning);

- c. Aangesloten kVA en datum van indienstname;
- 4. Een gedetailleerd (geografisch) plan en ééndraadschema op een informatiedrager, rekening houdend met de hanteerbaarheid en overzichtelijkheid van de plannen, van het hoogspanningsnet (leidingen en cabines op een spanningsniveau groter dan 30 kV) van de distributiebeheerder, met aanduiding van de koppelingpunten met andere netten en de delen van het hoogspanningsnet die tijdens het voorgestelde kalenderjaar (Y-1) en huidige kalenderjaar (Y) werden en worden aangelegd en de delen van het hoogspanningsnet die zullen worden aangelegd in de 3 daarop volgende jaren (Y+1, Y+2 en Y+3). Van het middenspanningsnet moeten geen geografische plannen of ééndraadschema's ingediend worden maar moeten wel op expliciete vraag van de VREG aangeleverd kunnen worden. De plannen moeten in een algemeen gangbaar elektronisch formaat worden aangeleverd.
- 5. In te vullen gegevenstabel: Zie Bijlage 1

4.2 Lange termijn rapportering

Het gedeelte van het investeringsrapport met betrekking tot de lange termijn heeft betrekking op de geplande investeringen en moet minstens volgende elementen bevatten:

1. Toekomstige capaciteit
 - a. Verwachte evolutie van de jaarpiek (kwartuurpiek) in procent uitgedrukt ten opzichte van de nominale belastbaarheid van het betrokken transformatorstation / schakelpost voor de komende 10 jaar en de hypothese achter deze evolutie;
 - b. De hypothese van de verwachte evolutie dient rekening te houden met een aantal randvoorwaarden, huidige belasting, regelgeving, beleidsdoelstellingen van de verschillende overheden,...
2. Investeringsprogramma
 - a. De toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie en energieopslagsystemen op LS, MS en HS, warmtepompen en elektrische voertuigen op de lange termijn (10 jaar);
 - b. De toekomstverwachtingen moeten afgetoetst worden aan de verschillende van toepassing zijnde beleidsdoelstellingen.
3. Opvolging ter beschikking stellen van 400 V-netten
 - a. Een inschatting van de vervanging van het 230 V – net op lange termijn (10 jaar).
 - b. Een inschatting van het percentage netgebruikers dat een 400 V-net ter beschikking heeft.
4. Lange termijn investeringsbudget
 - a. De belangrijkste investeringsnoden die uit de lange termijn worden gedetecteerd moeten worden gemeld;
 - b. Een inschatting van de budgettaire impact van de lange termijn visie dient te worden weergegeven in het investeringsplan.
 - c. Een budget voor de komende 10 jaar voor de categorieën die betrekking hebben op de capaciteit van het distributienet:
 1. laagspanningskabels en -lijnen;
 2. midden- en hoogspanningskabels en -lijnen;

3. distributiecabines van middenspanning naar laagspanning;
4. midden- en hoogspanningsposten, schakel- en transformatieposten.

Van de 4 categorieën moet een inschatting gemaakt worden van de vervangingsinvesteringen en van de uitbreidingsinvesteringen (zowel nieuwe als verhoging van capaciteit (bv. omwille van congestie)). De opgegeven budgetten dienen per distributienetbeheerder te worden opgegeven. Eveneens wordt het totale investeringsbudget voor de komende 10 jaar opgevraagd. De weergegeven budgetten mogen per categorie en per jaar afgerond worden op 100.000 €. In te vullen tabel: zie Bijlage 4. De netbeheerder vult hier de bedragen voor netto-investeringen in, d.w.z. na aftrek van tussenkomsten door derden. De budgetten moeten in reële waarden worden opgegeven (waarden in jaar Y).

5 Bijlagen

5.1 Bijlage 1 Gegevenstabel

5.2 Bijlage 2 Rapporteringsmodel investeringsbudget

5.3 Bijlage 3 Lijst met motivaties voor ruggengraatinvesteringen

elektriciteit / aardgas	Voorstel Motivatie lijst	Omschrijving
elektriciteit	K-AANSLUITING KLANT	Aansluiting klant
elektriciteit	K-DEC. PROD. GROEN	Decentrale Productie Groen
elektriciteit	K-VERKAVELING	Verkaveling
elektriciteit	K-WERK OPDR D MET TK	Werken in opdracht derden met tussenkomst
elektriciteit	S-AANP TS/SP	Aanpassing transformatorstation/schakelpost
elektriciteit	S-AANP. CABINES	Aanpassing cabines
elektriciteit	S-ALG. NETV. CAP	Algemene netversterking capaciteit
elektriciteit	S-BEST. TS/SP/OS/RS	Aansluiten transformatorstation/schakelpost/ontv angstation/reduceerstation
elektriciteit	S-DIEPTEW. NABIJH.	Dieptewerken in de nabijheid
elektriciteit	S-OUDE KLEINE SECT.	Oude kleine secties
elektriciteit	S-PREV.VERVANGEN	Preventief vervangen
elektriciteit	SP-VERL. BELGACOM N.	Te verlaten netten Belgacom
elektriciteit	S-RISK BASED BELEID	Risk based beleid
elektriciteit	S-RUG.TELETRANSM. NE	Ruggengraat teletransmissienetten
elektriciteit	S-RUG.VERH. CAPACIT.	Ruggengraat verhogen capaciteit
elektriciteit	S-RUG.VERM. ONDERBR.	Ruggengraat verminderen onderbrekingsduur
elektriciteit	S-RUG-AANP.TS/SP	Ruggengraat aanpassing transformatorstation/schakelpost
elektriciteit	S-RUG-DEC. PRODUCTIE	Ruggengraat decentrale productie
elektriciteit	S-RUG-DEC.PROD.GROEN	Ruggengraat decentrale productie groen
elektriciteit	S-STANDAARD. ASSETS	Standaardisatie van de assets
elektriciteit	S-TE LAGE SPANNING	Te lage spanning
elektriciteit	S-VERHOOG. CAPACITEIT	Verhogen capaciteit
elektriciteit	S-VERMIND.ONDERBR.	Verminderen onderbrekingsduur
elektriciteit	V-DEFECTEN	Defecten

5.4 Bijlage 4 Rapporteringsmodel lange termijn investeringsbudget