

Mededeling

van de VREG van 13/12/2024

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 in het Vlaamse Gewest

Inhoudsopgave

1	Juridisch kader	3
2	Definities	4
3	Aanvullende vereisten voor bijkomende informatie	6
3.1	Tijdshorizon van het investeringsplan.....	6
3.2	Status van het net	6
3.2.1	Belasting van het net	6
3.2.2	Status projecten	7
3.2.3	Specifieke gegevens.....	8
3.3	Toekomstige capaciteit	8
3.3.1	Assumpties, scenario's en methodiek	8
3.3.2	Korte termijn	9
3.3.3	Lange termijn.....	9
3.4	Investeringsprogramma	10
3.4.1	Methodiek	10
3.4.2	Korte termijn	10
3.4.3	Lange termijn.....	11
3.4.4	Specifieke rapportages	11
3.4.4.1	<i>Energie-efficiëntie van de infrastructuur</i>	11
3.4.4.2	<i>Opvolging 230 V netten en ter beschikking stellen van 400 V-net voor alle netgebruikers</i>	11
3.4.4.3	<i>Integratie van laadinfrastructuur van elektrische voertuigen</i>	12
3.5	Investeringsbudgetten	13
3.5.1	Korte termijn	13
3.5.2	Lange termijn.....	14
4	Bijlagen	15
4.1	Bijlage 1 Gegevenstabel	15
4.2	Bijlage 2 Belasting en projecten	15
4.3	Bijlage 3 Rapporteringsmodel korte termijn investeringsbudget	15
4.4	Bijlage 4 Lijst met motivaties voor ruggengraatinvesteringen.....	15
4.5	Bijlage 5 Rapporteringsmodel lange termijn investeringsbudget.....	16

1 Juridisch kader

Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet legt de netbeheerders de verplichting op om tweejaarlijks een transparant investeringsplan op te stellen en bij de VREG in te dienen. Paragraaf 1 van dit artikel bevat een lijst met elementen die opgenomen dienen te worden in het investeringsplan, en stelt dat het technisch reglement kan bepalen welke bijkomende informatie kan worden opgevraagd en op welke wijze de aan te leveren informatie ter beschikking wordt gesteld.

Art. 2.1.11 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRDE)¹ stelt in uitvoering van artikel 4.1.19 van het Energiedecreet:

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

§2. Het investeringsplan wordt aan de VREG ter beschikking gesteld volgens het rapporteringsmodel opgesteld en gepubliceerd door de VREG. Het rapporteringsmodel wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder voorzien van een omstandige, gedetailleerde, duidelijke en transparante toelichting. (...)

Voorliggende mededeling legt het rapporteringsmodel vast waarin de elektriciteitsdistributienetbeheerders hun investeringsplan ter beschikking moeten stellen aan de VREG en publiceren op hun website. De mededeling bevat de aanvullende vereisten voor bijkomende informatie omtrent het investeringsplan (zie par. 3), en vormt aldus samen met de elementen vermeld in het Energiedecreet de volledige inhoud van het in te dienen investeringsplan.

Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet stelt in paragraaf 2 dat de distributienetbeheerder alle relevante netgebruikers consulteert over zijn investeringsplan.

De netbeheerder maakt de resultaten van de consultatie samen met het, eventueel op basis van deze consultatie bijgewerkt, investeringsplan over aan de VREG. Het investeringsplan dat publiekelijk ter consultatie wordt voorgelegd moet ontdaan zijn van eventuele confidentiële informatie. De netbeheerder motiveert hiertoe in de publieke consultatie welke informatie enkel aan de VREG wordt aangeleverd om aan de bepalingen van de voorliggende mededeling te voldoen.

¹ https://www.vreg.be/sites/default/files/document/bijlage_1_trde_2023.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:

- **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.
- **Aansluiting middenspanning:** het geheel van uitrustingen dat nodig is om de installatie van een distributienetgebruiker met het middenspanningsdistributienet van elektriciteit te verbinden (kan eventueel bestaan uit meerdere cabines).
- **Buitendienststelling:**
 1. Sloping: fysische wegnamen van installaties;
 2. Definitieve buitengebruikstelling of verlaten: buitendienststellen van installaties zonder fysische wegname.
- **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).
- **Distributiecabine:** inrichting van de distributienetbeheerder voor het transformeren van de spanning van middenspanning naar laagspanning en het voeden van het distributienet op laagspanning, met behulp van één of meerdere distributietransformatoren. In het kader van deze rapportering worden hiermee alle functionele cabines bedoeld, ongeacht het type opbouw (prefab, gemetste cabine, cabine in een gebouw).
- **Distributietransformator:** transformator van de distributienetbeheerder voor het transformeren van de spanning van middenspanning naar laagspanning en het voeden van het distributienet op laagspanning
- **Hoogspanningsinstallaties:** installaties op spanningen vanaf 30 kV tot en met 70 kV (≥ 30 kV en ≤ 70 kV).
- **Klantcabine:** private inrichting voor het transformeren van de spanning van middenspanning naar laagspanning en het rechtstreeks voeden van één of meerdere afnemers.
- **Laagspanningsinstallaties:** installaties op spanningen lager dan of gelijk aan 1 kV (kilovolt) (≤ 1 kV).
- **Middenspanningsfeeders:** middenspanningskabels die vertrekken in de middenspanningscellen van transformatorstations en schakelposten. **Middenspanningsinstallaties:** installaties op spanningen boven 1 kV tot 30 kV (> 1 kV en < 30 kV).
- **Nominale belastbaarheid van een netelement:** maximale belastbaarheid die het betrokken netelement gedurende 100% van de tijd kan weerstaan, in Ampère uitgedrukt,

- **Ruggengraatinvesteringen:** vervangings- en uitbreidingsinvesteringen van
 1. transformatorstations / schakelposten (of dispersiestations)
 2. nieuwe transformatorstations / schakelpostenbijkomende cellen in transformatorstations / schakelpostenbelangrijke leidingen
 - a. 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.
 - b. nieuwe seinkabel of wachtbuis voor glasvezel.
 3. belangrijke aansluitingen ≥ 1 MVA
 4. uitbreidingen voor klanten (afname en decentrale productie) ≥ 1 MVA
- **Schakelposten (middenspanning / middenspanning):** installaties voor het herverdelen van de energiestroom vanuit middenspanningsfeeders naar meerdere middenspanningsdistributiekabels.
- **Transformatorstations hoogspanning / middenspanning:** inrichting voor het transformeren van de spanning van hoogspanning naar middenspanning en het voeden van het distributienet op middenspanning.
- **Transformator klantcabine:** transformator van een netgebruiker voor het transformeren van de spanning van middenspanning naar laagspanning (in regel eigendom van de netgebruiker)
- **Uitbreiden / nieuwe aanleg:** onder uitbreidingsinvesteringen verstaat men onder meer:
 1. Nieuwe aansluitingen op het laag- en middenspanningsnet;
 2. Plaatsen en uitrusten van nieuwe cabines;
 3. Bijplaatsen van transformatoren middenspanning / laagspanning in bestaande cabines;
 4. 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).
- **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:
 1. Vernieuwen van cabine uitrustingen;
 2. Vernieuwen van oude laag- of middenspanningskabels door kabels met eenzelfde distributiecapaciteit;
 3. Vervangen van bovengronds laagspanningsnet in blank koper door een geïsoleerd bovengronds bundelnet;
 4. 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, capaciteitsverhoging die niet-gelinkt is aan klantvraag bv. louter ten gevolge van het toepassen van hogere standaard aansluitvermogens).

3 Aanvullende vereisten voor bijkomende informatie

Deze paragraaf bevat de aanvullende vereisten voor bijkomende informatie, bovenop degene die vermeld zijn in art. 4.1.19 §1 van het Energiedecreet.

Een deel van de te rapporteren gegevens dient in een spreadsheet te worden aangeleverd volgens het model in Bijlagen 1 en 2, en dit per distributienetbeheerder. Omwille van het overzicht zijn items uit deze paragraaf die via deze spreadsheet gerapporteerd dienen te worden, gemarkeerd met een steraanduiding (*).

Toelichting bij de aangeleverde cijfers dient in een beschrijvend rapport te worden aangeleverd.

Van alle tabellen en grafieken in het beschrijvend rapport, dient er (ook) een versie met numerieke data (spreadsheet) bezorgd te worden.

3.1 Tijdshorizon van het investeringsplan

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. Overeenkomstig de periodes vermeld in het Energiedecreet, is de horizon voor de korte termijn investeringen bepaald op 3 jaar. De horizon voor de lange termijn ontwikkeling van het net is bepaald op 10 jaar.

Het jaar van indiening bij de VREG, dus indiening vóór 1 oktober van dat jaar volgens TRDE artikel 2.1.11 §2 wordt het jaar Y genoemd. Het investeringsplan dient daarom volgende periodes te omvatten:

1. Gedetailleerde rapportering over het jaar Y-1 en Y-2;
2. Opvolging van het jaar Y;
3. Gedetailleerd investeringsplan voor de jaren Y+1, Y+2 en Y+3;
4. Inschatting van de belasting van het netwerk in de komende 10 jaar (Y+1 t.e.m. Y+10)

Bijvoorbeeld voor het investeringsplan dat ingediend moet worden op 1 oktober 2025 (=Y) omvat dit deel volgende gegevens:

1. Gedetailleerde rapportering over het jaar 2024 (Y-1) en 2023 (Y-2);
2. Opvolging van het jaar 2025 (Y);
3. Gedetailleerd investeringsplan voor de jaren 2026 (Y+1), 2027 (Y+2) en 2028 (Y+3);
4. Inschatting van de belasting van het netwerk in de komende 10 jaar (2026-2035)

3.2 Status van het net

3.2.1 Belasting van het net

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 het betrokken netelement wordt mee 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 transformatorstations, schakelposten en midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder in het jaar Y-1 en Y-2 (*):
 - a. Belasting van de transformatorstations, schakelposten en midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder in het jaar Y-1 en Y-2 door afname (*);
 - b. Belasting van de transformatorstations, schakelposten en midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder in het jaar Y-1 en Y-2 door injectie (*).

Als omwille van een technische of organisatorische reden de belasting (door afname, injectie of beide) van een transformatorstation, schakelpost, middenspanningsfeeder 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 transformatorstation, schakelpost, middenspanningsfeeder 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. (*)

3.2.2 Status projecten

Het investeringsplan bevat ook de volgende elementen:

1. Overzicht van de niet-aansluitbare projecten, met motivatie van de niet-aansluitbaarheid (*).
2. Overzicht van alle aangesloten installaties met een (tijdelijk of permanente) toegangsbeperking inclusief alle installaties waarvoor volgens de distributienetbeheerder gereserveerde technische flexibiliteit van toepassing is.
3. Overzicht van alle projecten afname met vermogen >250kVA en <1MVA, en injectie met vermogen >250kVA en <400kVA, gerealiseerd in het jaar Y-1 en Y-2
4. Overzicht van alle projecten afname \geq 1MVA en injectie \geq 400kVA gerealiseerd in het jaar Y-1 en Y-2 (*)
5. Ruggengraatinvesteringen
 - a. Overzicht van de verwezenlijkte ruggengraatinvesteringen in de afgelopen twee jaar (Y-1 en Y-2) (*);
 - i. Niet of slechts gedeeltelijk uitgevoerde ruggengraatinvesteringen ten opzichte van de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y-1 en Y-2 en de motivatie voor dit uitstel of afstel (*);
 - ii. Motivatie voor bijkomende uitgevoerde investeringen ten opzichte van de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y-1 en Y-2 (*).

- b. Status van de ruggengraatinvesteringen van het lopende jaar (Y) (*);
 - i. Niet of slechts gedeeltelijk uitgevoerde ruggengraatinvesteringen ten opzichte van de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y en de motivatie voor dit uitstel of afstel (*);
 - ii. Motivatie voor bijkomende uitgevoerde investeringen ten opzichte van de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het lopende jaar (Y) (*).

3.2.3 Specifieke gegevens

1. Van de decentrale productie op het midden- en hoogspanningsnet 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;
2. Van de decentrale productie op het laagspanningsnet 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 op het hoog-, midden- en laagspanningsnet, 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 hoogspannings- en middenspanningsnet (leidingen en cabines op een spanningsniveau groter dan 30 kV) van de distributienetbeheerder, met aanduiding van de koppelpunten met andere netten. De plannen moeten in een algemeen gangbaar elektronisch formaat worden aangeleverd.
5. Aanduiding van de leeftijd van zowel de kabels als ook de distributietransformator van het laagspanningsnet

3.3 Toekomstige capaciteit

3.3.1 Assumpties, scenario's en methodiek

Het investeringsplan bevat een volledige, gedetailleerde en transparante beschrijving van de gehanteerde assumpties, scenario's en rekenmodellen en sensitiviteitsanalyse. Deze beschrijving bevat zeker volgende zaken:

1. De capaciteitsbehoeften en toekomstverwachtingen van het middenspannings- en laagspanningsnet voor zowel de korte- als lange termijn horizon:
 - a. de veronderstelde toekomstige evoluties voor de verschillende types belastingen (zoals elektrische voertuigen, warmtepompen, PV-installaties, onshore windenergie, energieopslag) op het Vlaamse elektriciteitsdistributienet, rekening houdend met de geldende doelstellingen van het beleid (bv Vlaamse doelstellingen rond hernieuwbare energieprojecten en de elektrificatie van Vlaanderen);
 - b. de daarbij gehanteerde verdeling van deze belastingen tussen de laag- en middenspanningsnetten;
 - c. de daarbij gehanteerde strooiing van de belastingen en injecties in de simulaties van de computermodellen;
 - d. de in de simulaties gehanteerde consumptie, productie, afname of injectie en de manier waarop daarbij rekening gehouden werd met reële meetdata (bv. digitale meters)
 - e. toelichting over de door de distributienetbeheerders gevoerde afstemmingen rond toekomstige capaciteitsbehoefte met de beheerders van het transmissienet en Plaatselijk Vervoernet, zowel vormelijk als inhoudelijk, en dit onder meer met het oog op coherentie van assumpties en scenario's
2. De aanpassingen en bijstellingen ten opzichte van het voorgaande investeringsplan worden vermeld in het investeringsplan.

3.3.2 Korte termijn

1. Inschatting van de belasting van de transformatorstations, schakelposten en midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerders vertrekkende vanuit een transformatorstation door afname voor het lopende jaar Y en in de komende 3 jaar (*);
2. Inschatting van de belasting van de transformatorstations, schakelposten en midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerders vertrekkende vanuit een transformatorstation door injectie voor het lopende jaar Y en in de komende 3 jaar (*);

3.3.3 Lange termijn

1. 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 (*);

3.4 Investeringsprogramma

3.4.1 Methodiek

Het investeringsplan dient ook de volgende elementen te bevatten:

1. De beschrijving van de concrete methodiek voor de vertaling van een investeringsplan naar concrete investeringsprojecten.
2. Realiseerbaarheidsanalyse: toetsing van de concrete realiseerbaarheid van de vooropgestelde investeringen op basis van de ingeschatte noodzakelijke toekomstige capaciteitsbehoeften qua financiële middelen, gekwalificeerd personeel, aankoop materiaal, vergunningen, enz.... om binnen de vooropgestelde planning deze investeringen te realiseren.
3. Toelichting van de door de distributienetbeheerders gevoerde afstemmingen rond het investeringsprogramma met de beheerders van het transmissienet en Plaatselijk Vervoernet, zowel vormelijk als inhoudelijk, zodat de investeringsprogramma's op elkaar zijn afgestemd (capaciteit van de koppelpunten, impact van congestie in het bovenliggende net op het beheer van het distributienet,...).
4. De methodologie om bijkomende investeringen af te wegen tegenover de inzet van flexibiliteitsdiensten.
5. Het resultaat van de toepassing van de methodologie voor de afweging van een investering ten opzichte van de aankoop van flexibiliteitsdiensten.
6. 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): aankoop van flexibiliteitsdiensten, vraagrespon, energie-efficiëntie, opslag, inzet van slim en bidirectioneel laden voor flexibiliteit,...
7. Andere aspecten die een impact hebben op de toekomstige investeringen (bv. asset-management beleid, capaciteitstarief) worden mee in de analyse verwerkt.
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.

3.4.2 Korte termijn

Overzicht van de geplande ruggengraatinvesteringen voor de komende 3 jaar (*);

1. Motivatie van de wijzigingen ten opzichte van het voorgaande ingediende investeringsplan (*);
2. 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 (*).

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.

3. Projecten voor afname \geq 1MVA (*)
4. Projecten voor injectie \geq 400 kVA, met aangifte van het type decentrale productie (*)
5. Bij transformatorstations, schakelposten, middenspanningsfeeders of hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder met een verwachte toekomstige belasting $>$ 80% vermelding van de maatregel die gepland wordt of motivering waarom er geen maatregel wordt ingepland (*);
6. De transformatorstations, schakelposten en midden- en hoogspanningsfeeders in beheer van de distributienetbeheerder die een verwachte toekomstige 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 (*);
7. Het programma voor investeringen in slimme meters (digitale meters);
8. Aandachtspunten uit de rapportering kwaliteit dienstverlening of vastgestelde knelpunten waar men bewust kiest geen investeringen uit te voeren met vermelding van de reden;

3.4.3 Lange termijn

Het investeringsplan bevat een toelichting van het lange termijn investeringsprogramma, dat gebaseerd is op de assumpties en scenario's uit paragraaf 3.3.1 en 3.3.3.

3.4.4 Specifieke rapportages

3.4.4.1 *Energie-efficiëntie van de infrastructuur*

Overeenkomstig Artikel 2.1.11 §3 van het TRDE, verstrekt de netbeheerder informatie over de beoordeling van het potentieel voor energie-efficiëntie van zijn elektriciteitsinfrastructuur, in het bijzonder wat betreft elektriciteitsdistributie, beheer van de belasting van het elektriciteitsdistributienet en interoperabiliteit, en de aansluiting van installaties voor energieopwekking, inclusief de toegangsmogelijkheden voor micro-energiegeneratoren.

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.

De VREG wijst in dit kader ook op het energie-efficiëntie-eerstbeginsel, vermeld in Artikel 27 van de nog om te zetten richtlijn (EU) 2023/1791 betreffende energie-efficiëntie².

3.4.4.2 *Opvolging 230 V netten en ter beschikking stellen van 400 V-net voor alle netgebruikers*

² RICHTLIJN (EU) 2023/1791 VAN HET EUROPEES PARLEMENT EN DE RAAD van 13 september 2023 betreffende energie-efficiëntie en tot wijziging van Verordening (EU) 2023/955 (herschikking)

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) (*)
2. Lengte van het bestaande 400 V -net (deze lengte is een deel van het totale gerapporteerde laagspanningsnet) (*)
3. Aantal gebruikers die aangesloten zijn op het 230 V – net
4. Aantal gebruikers die aangesloten zijn op het 400 V – net
5. Lijst met alle distributietransformatoren met opname van het type distributietransformator (230 V, 400 V of 230 V/400 V), het LS-bord (230 V, 400 V of 230 V/400 V), de gemeente en de straat, alsook een overzicht van de distributiecabines waar in de komende drie jaar 400 V gepland is
6. Aantal distributietransformatoren voor uitsluitend 230 V, 230 V/400 V en uitsluitend 400 V
7. Gedetailleerde raming van de vervanging van het 230 V- net in de komende 3 jaar
8. Lengte van het 400 V-net dat naastliggend gelegd is aan het 230 V-net
9. Gedetailleerde raming van de lengte 400 V-net dat naastliggend gelegd wordt aan een bestaand 230 V-net in de komende 3 jaar.
10. Opvolging ter beschikking stellen van 400 V-netten op langere termijn:
 - 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.

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.

3.4.4.3 Integratie van laadinfrastructuur van elektrische voertuigen

De netbeheerder neemt in het investeringsplan een apart hoofdstuk (of bijlage) op rond de integratie van laadinfrastructuur van elektrische voertuigen.

Artikel 4.1.9 van het Energiedecreet vermeldt onder §1 2° reeds dat het investeringsprogramma van het investeringsplan volgende elementen dient te bevatten, die gelinkt zijn met deze specifieke rapportage:

b) de belangrijkste infrastructuur die vereist is voor de aansluiting van nieuwe productiecapaciteit en nieuwe belasting, inclusief oplaadpunten voor elektrische voertuigen en snellaadinfrastructuur;

c) voorspellingen van de langetermijntrends, onder meer inzake de potentiële bijdrage van elektrische voertuigen en, specifiek, slim en bidirectioneel laden aan de flexibiliteit van het energiesysteem;

Wat betreft de *'potentiële bijdrage aan de flexibiliteit van het energiesysteem'*, vermeld in bovenstaand punt c), geeft de distributienetbeheerder minstens een inschatting rond³:

- (i) de potentiële vermindering van de gebruikers- en systeemkosten
- (ii) de potentiële extra toename van het aandeel van hernieuwbare elektriciteit in het elektriciteitssysteem

Verder doet de distributienetbeheerder in dit hoofdstuk voorstellen met betrekking tot eventuele maatregelen rond netontwikkeling, die gebruikers beter in staat kunnen stellen hun elektrische voertuigen in het systeem te integreren. De informatie en inzichten hieromtrent houden rekening met⁴:

- (i) alle types openbare en particuliere laadpunten en laadvermogens
- (ii) alle types ondersteunende technologie
- (iii) geografische spreiding

De te rapporteren informatie moet de VREG in staat stellen om te voldoen aan zijn verplichting uit bepaling 1° v) van Artikel 3.1.3 uit het Energiedecreet:

"het uitvoeren van de beoordeling en het aanduiden van mogelijke passende maatregelen, vermeld in de leden 3 en 4 van artikel 15 van de verordening (EU) 2023/1804 van 13 september 2023 betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen en tot intrekking van Richtlijn 2014/94/ EU;"

3.5 Investeringsbudgetten

3.5.1 Korte termijn

Opdat de netbeheerder aan de wettelijke verplichting om voldoende capaciteit aan te houden zou voldoen, dient hij vervangings- en uitbreidingsinvesteringen uit te voeren. De investeringen van de netbeheerder vertalen zich, via de tariefmethodologie, in een maatschappelijke kost. Door opvolging van de geplande investeringsbudgetten en de gerealiseerde investeringen in de voorbije jaren kan de evolutie van die maatschappelijke kost worden gemonitord.

Hiervoor dient de netbeheerder zijn 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 (m.a.w. de waarden zoals in het jaar van indiening Y, zonder verdere inflatie) worden gerapporteerd.

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

³ Overeenkomstig lid 4 van artikel 15 van de verordening (EU) 2023/1804 van 13 september 2023 betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen en tot intrekking van Richtlijn 2014/94/ EU

⁴ Overeenkomstig lid 3 van artikel 15 van de verordening (EU) 2023/1804 van 13 september 2023 betreffende de uitrol van infrastructuur voor alternatieve brandstoffen en tot intrekking van Richtlijn 2014/94/ EU

In Bijlage 3 is het rapporteringsmodel om het korte termijn 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).

3.5.2 Lange termijn

De belangrijkste investeringsnoden die uit de lange termijn worden gedetecteerd moeten worden gemeld. Een inschatting van de budgettaire impact van de lange termijn visie dient te worden weergegeven in het investeringsplan.

In Bijlage 5 is het rapporteringsmodel om het lange termijn investeringsbudget aan te leveren opgenomen. Dit budget voor de komende 10 jaar is onderverdeeld in volgende 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 5. De netbeheerder vult hier de bedragen voor netto-investeringen in, d.w.z. na aftrek van tussenkomsten door derden. De budgetten moeten ook hier in reële waarden worden opgegeven (waarden in jaar Y).

4 Bijlagen

4.1 Bijlage 1 Gegevenstabel

4.2 Bijlage 2 Belasting en projecten

4.3 Bijlage 3 Rapporteringsmodel korte termijn investeringsbudget

4.4 Bijlage 4 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/ontvangststation/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-VERHOG. CAPACITEIT	Verhogen capaciteit

elektriciteit	S-VERMIND.ONDERBR.	Verminderen onderbrekingsduur
elektriciteit	V-DEFECTEN	Defecten

4.5 Bijlage 5 Rapporteringsmodel lange termijn investeringsbudget