

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

ADVIES (BRUGEL-ADVIES-20251028-408)

**betreffende het definitieve ontwerp van ontwikkelingsplan voor
het elektriciteitsnet, voorgesteld door de beheerder van het
Brusselse distributienet voor de periode 2026-2030**

Opgesteld op basis van de artikelen 12 en 30bis van de
ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

28/10/2025

Inhoudsopgave

1	Wettelijke basis.....	3
2	Beoordeling van de geschiktheid van de rapportage van projecten in het PDD in overeenstemming met het wettelijke kader en de huidige uitdagingen	
	huidige uitdagingen.....	4
2.1	Context.....	4
2.1.1	Energietransitie.....	4
2.1.2	Problematiek van congestie in het transportnetwerk.....	4
2.1.3	Schema van de PDD's.....	5
2.2	Controle van de conformiteit van het PDD met de bepalingen van de ordonnantie.....	5
3	Proces voor het opstellen van ontwikkelingsplannen	9
3.1	Openbare raadpleging.....	9
3.2	Inhoud van de opmerkingen van BRUGEL en antwoorden van SIBELGA	10
4	Onderzoek naar de geschiktheid van de voorgestelde projecten	11
4.1	De huidige leveringscapaciteit.....	11
4.2	De kwaliteit van de voeding	11
4.3	Ontwikkeling van het beleid inzake vermogensbeheer.....	12
4.3.1	Digital Twin.....	12
4.3.2	Schatting van de hoeveelheden versterkingsmateriaal.....	12
4.3.3	Beleid 400V	12
4.4	Beoordeling van investeringsprojecten.....	14
4.4.1	Identificatie van de belangrijkste posten	14
4.4.2	Beoordeling van geplande hoeveelheden	15
4.4.3	Begrotingsanalyse	18
5	Conclusies	21

Lijst van illustraties

Figuur 1: Verdeling van de investeringen in het elektriciteitsnet per hoofdpst voor het jaar 2026	15
Figuur 2: verdeling van het investeringsbedrag in het elektriciteitsnet per hoofdpst over de periode 2026-2030 ...	15
Figuur 3: aanleg van kabels en laagspanningsleidingen (kilometers)	16
Figuur 4: aanleg van hoogspanningskabels en -leidingen (kilometers)	16
Figuur 5: installatie van laagspanningsmeters	16
Figuur 6: aantal laagspanningsaansluitingen.....	17
Figuur 7: uitsplitsing van de verschillen tussen de gerealiseerde cijfers voor 2024 en de begroting voor 2026 per hoofdpst	19
Figuur 8: historiek en prognoses van de investeringsbedragen.....	19
Figuur 9: ramingen van de investeringskosten per activacategorie voor 2026-2030 vergeleken met de investeringskosten in 2024.....	20

1 Wettelijke basis

Artikel 12 van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, hierna "de ordonnantie elektriciteit" genoemd, bepaalt dat:

§ 1. De netbeheerders stellen, elk voor wat hen betreft, een ontwikkelingsplan op om de veiligheid, betrouwbaarheid, regelmaat en kwaliteit van de levering op het net dat zij respectievelijk beheren te waarborgen, met inachtneming van het milieu en de energie-efficiëntie, volgens de procedure van § 3.

Brugel kan het model van de voorgestelde ontwikkelingsplannen preciseren. Het ontwikkelingsplan bevat ten minste de volgende gegevens:

[...]

§ 2. Het door de beheerder van het regionale transmissienet opgestelde ontwikkelingsplan bestrijkt een periode van tien jaar; het wordt om de twee jaar aangepast voor de volgende tien jaar, volgens de procedure bepaald in de paragrafen 2bis en 3. Vóór 31 mei van elk jaar bezorgt de beheerder van het regionale transmissienet aan Brugel een verslag over de stand van zaken bij de uitvoering van het ontwikkelingsplan. Brugel stelt een model voor . Het door de beheerder van het distributienet opgestelde ontwikkelingsplan bestrijkt een periode van vijf jaar; het wordt elk jaar aangepast voor de volgende vijf jaar, volgens de procedure bepaald in § 30.

§ 2bis. Elke netbeheerder raadpleegt de betrokken overheidsinstanties, de feitelijke of potentiële gebruikers van het net en de Raad over het ontwerp van het ontwikkelingsplan. Daartoe wordt hun een vereenvoudigde versie van het ontwerp van het ontwikkelingsplan meegedeeld. De beheerder van het distributienet raadpleegt ook de beheerder van het transmissienet.

De netbeheerders publiceren een raadplegingsverslag en het ontwerpontwikkelingsplan.

§ 3. Elke netbeheerder bezorgt zijn ontwerpontwikkelingsplan en een raadplegingsverslag aan Brugel vóór 15 juni van het jaar dat voorafgaat aan het eerste jaar waarop het plan betrekking heeft. Brugel deelt de netbeheerder uiterlijk op 15 juli van datzelfde jaar zijn opmerkingen en verzoeken tot wijziging van het ontwerpontwikkelingsplan mee.

Op basis van de opmerkingen en wijzigingsverzoeken van Brugel stelt de netbeheerder zijn definitieve ontwerpontwikkelingsplan op en een met redenen omkleed antwoord op de opmerkingen en verzoeken van Brugel, dat hij uiterlijk op 15 september van het jaar voorafgaand aan het eerste jaar waarop het plan betrekking heeft, aan Brugel bezorgt.

Uiterlijk op 30 oktober van datzelfde jaar legt Brugel het definitieve ontwerpplan ter goedkeuring voor aan de regering, vergezeld van zijn advies, het gemotiveerde antwoord op de opmerkingen en verzoeken van Brugel en het door de netbeheerders opgestelde raadplegingsverslag. In haar advies onderzoekt Brugel met name of de in het ontwerpplan voorziene investeringen alle tijdens het raadplegingsproces geïnventariseerde investeringsbehoeften dekken en of dit plan in overeenstemming is met het tienjarenplan voor de ontwikkeling van het netwerk in de hele Europese Unie. Zij houdt ook rekening met de relaties tussen de elektriciteits- en gasmarkten.

Indien de regering op 31 december van hetzelfde jaar geen beslissing heeft genomen en op voorwaarde dat de documenten uiterlijk op 30 oktober van hetzelfde jaar aan de regering zijn toegezonden, wordt het definitieve ontwerp van het ontwikkelingsplan geacht te zijn goedgekeurd. Brugel houdt toezicht op en evalueert de uitvoering van deze ontwikkelingsplannen.

Brugel kan, in het belang van de gebruikers en rekening houdend met milieucriteria, de netbeheerder opdragen bepaalde alternatieve of aanvullende investeringen in het ontwikkelingsplan te bestuderen. Deze studies worden uitgevoerd binnen een termijn die verenigbaar is met de termijnen voor de goedkeuring van de in de vorige alinea bedoelde ontwikkelingsplannen.

Dit advies voldoet aan deze verplichting.

2 Beoordeling van de adequaatheid van de rapportage over de projecten in PDD in het wettelijke kader en de huidige uitdagingen

2.1 Context

2.1.1 Energietransitie

De energietransitie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest past in een Europese en regionale context van decarbonisatie van het energieverbruik, gebaseerd op een vermindering van het verbruik van fossiele brandstoffen, een grotere integratie van hernieuwbare energiebronnen en de geleidelijke elektrificatie van mobiliteit en verwarming.

Deze evolutie heeft een grote impact op SIBELGA, dat zowel de bevoorradingszekerheid moet garanderen, de infrastructuurkosten moet beperken als nieuwe toepassingen van elektriciteit (mobiliteit, verwarming, gedecentraliseerde productie, flexibiliteit) moet integreren.

Om congestie te voorkomen die het gevolg zou kunnen zijn van de opkomst van deze nieuwe toepassingen, plant SIBELGA versterkingen van het netwerk op basis van prospectieve simulaties. Het is essentieel dat de hypothesen die aan deze simulaties ten grondslag liggen, in overeenstemming zijn met het regionale beleid en worden gedeeld door de verschillende actoren van het energiesysteem, om de relevantie en de geschiktheid van de verwachte investeringen te garanderen.

Het PDD elektriciteit 2026-2030 staat dan ook centraal in deze dynamiek: het moet ervoor zorgen dat het Brusselse netwerk deze elektrificatie kan ondersteunen en tegelijkertijd een hoog niveau van prestaties, kwaliteit en duurzaamheid kan handhaven.

De samenhang met het geleidelijke afbouwen van aardgas en de afstemming tussen investeringen in elektriciteit en desinvesteringen in gas vormen ten slotte een belangrijke uitdaging om een gecoördineerde, efficiënte en duurzame planning van alle regionale energie-infrastructuren te waarborgen.

2.1.2 Problematiek van congestie op het transportnet

De recente ontwikkelingen op het gebied van het hoogspanningsnetwerk baren BRUGEL zorgen: met name de problemen met nieuwe aansluitingen in andere regio's baren de regulator zorgen over het vermogen van ELIA om de Brusselse gebruikers te voorzien van stroom en hen te garanderen dat in hun behoeften wordt voorzien.

Hoewel de specifieke context van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest op het eerste gezicht geen grote behoefte aan aansluitingen voor windenergiecapaciteit of zware industriële activiteiten doet vermoeden, moet redelijkerwijs worden verwacht dat er actoren op het gebied van mobiliteit zullen komen, met name de MIVB, waarvan de elektrificatie van het wagenpark een aanzienlijk laadvermogen zal vereisen, naast de elektrificatiebehoeften van residentiële URD's en de mogelijke komst van energie-intensieve datacenters in de context van de stijgende vraag naar capaciteit voor kunstmatige intelligentie.

Bijgevolg kan de toenemende druk op de beschikbare capaciteit stroomopwaarts van het distributienet van SIBELGA een directe invloed hebben op het vermogen dat beschikbaar is op de leveringspunten. BRUGEL volgt bovendien aandachtig de discussies over de modaliteiten voor het ter beschikking stellen van capaciteit op de leveringspunten, en in het bijzonder die welke door meerdere exploitanten (DNB's) en klanten worden gedeeld, waarvoor de wijze van verdeling van de beschikbare reserve in functie van de evolutie van de behoeften van deze exploitanten/klanten een zorgvuldige en transparante analyse verdient.

BRUGEL zal nadenken over de regelgevende instrumenten die oplossingen voor dit probleem mogelijk maken, met name flexibele aansluitingen.

2.1.3 Kader voor de PDD's

Dit advies wordt gegeven in een Europese en regionale context waarin strenge eisen worden gesteld aan de ontwikkeling van netwerkplannen, met name in verband met de modernisering van netwerken en de energietransitie. Bovendien voorziet de nieuwe tariefmethodologie 2025-2029 in nieuwe mechanismen om de ontwikkeling van de netwerken te kaderen, waaronder met name stimuleringsmechanismen voor de transformatie van het netwerk naar een slim netwerk, de plaatsing van slimme meters en de herwaardering van de investeringskosten om de energietransitie en de integratie van nieuwe elektriciteitsgebruiken (mobiliteit, verwarming, gedecentraliseerde productie, flexibiliteit) te ondersteunen. In deze context vormt het PDD een essentieel planningsinstrument om te anticiperen op de behoeften van het Brusselse netwerk, de samenhang tussen de geplande investeringen en het tariefkader te waarborgen en ervoor te zorgen dat SIBELGA met de toegewezen middelen haar taken kan vervullen in overeenstemming met de regionale doelstellingen op het gebied van decarbonisatie en elektrificatie.

BRUGEL maakt van deze gelegenheid gebruik om het kader van de PDD's te herzien, met als doel: een tariefonderzoek voor de toekomstige analyse van eventuele extra kosten in het kader van de nieuwe tariefmethodologie, een strengere controle van het assetmanagementbeleid voor het onderzoek naar de haalbaarheid van projecten en voor een betere evaluatie van de ontwikkeling van het netwerk, met name door gebruik te maken van de lokale flexibiliteitsmarkt in overeenstemming met de bepalingen van de technische regelgeving en het Europese recht.

2.2 Onderzoek naar de conformiteit van het PDD met de bepalingen van de ordonnantie

Wat betreft de beschrijving van de investeringsprojecten:

Overeenkomstig artikel 12, §1 van de bovengenoemde ordonnantie elektriciteit moet het PDD de volgende minimuminformatie bevatten:

- Een gedetailleerde beschrijving van de bestaande infrastructuur, de staat van veroudering en de mate van gebruik ervan.
- De belangrijkste infrastructuur die tijdens de looptijd van het plan moet worden aangelegd of gemoderniseerd,
- Een raming van de capaciteitsbehoeften, rekening houdend met gedecentraliseerde productie, maatregelen op het gebied van energie-efficiëntie en de ontwikkeling van elektrische mobiliteit.

Gezien de huidige context, die wordt gekenmerkt door de geleidelijke opkomst van nieuwe flexibele belastingen op het distributienet (elektrische voertuigen, batterijen, warmtepompen, enz.), is het duidelijk dat om aan deze eisen te voldoen, een herziening van de beschrijving van de investeringsprojecten in de PDD's noodzakelijk lijkt. In dit kader heeft BRUGEL SIBELGA verzocht haar investeringsprojecten in drie categorieën in te delen (uitbreiding, vervanging en versterking).

- Door vervangingsinvesteringen te identificeren, kunnen investeringen correct worden opgevolgd wanneer ze noodzakelijk zijn vanwege de verouderde staat en de mate van gebruik.
;
- Door de versterkingsinvesteringen te identificeren, kunnen de investeringen correct worden opgevolgd wanneer ze nodig zijn om de komst van nieuwe belastingen (elektrische voertuigen...) en producties te garanderen. Deze identificatie is overigens ook noodzakelijk om twee andere vereisten van artikel 12, §1, 11° en 12° van

de ordonnantie, aangezien het gaat om informatie die nodig is om te beoordelen of alternatieven voor investeringen, zoals flexibiliteitsdiensten, niet mogelijk zijn of om nieuwe capaciteiten op te vangen. Zo leiden bijvoorbeeld de toename van het aantal laadpalen en de verschuiving naar elektriciteit tot een behoefte aan versterking van de netwerken om aan de vraag te kunnen voldoen. De energietransitie moet dus noodzakelijkerwijs gepaard gaan met een nauwkeurige identificatie van de behoeften in het netwerk, die moeten worden vervuld door een versterking van het netwerk of door alternatieve maatregelen. Deze moeten vooral voorspelbaar zijn en worden geanticipeerd. Om dit te bereiken, moet deze inspanning om de versterkingsinvesteringen te identificeren worden opgenomen in het ontwikkelingsplan.

- Door uitbreidingsinvesteringen te identificeren, kunnen de investeringen die voortvloeien uit nieuwe klantenaansluitingen correct worden opgevolgd.
 investeringen die voortvloeien uit nieuwe aansluitingen van klanten.

Bovendien bepaalt artikel 12, §1, punt 8 van de ordonnantie dat het PDD informatie moet bevatten over de stand van zaken met betrekking tot studies, projecten en de implementatie van slimme netwerken. In dit verband heeft BRUGEL overeenkomstig artikel 30bis, §2, 32° van de ordonnantie de volgende taak: [...] *"de prestaties van de distributienetbeheerder controleren en evalueren met betrekking tot de ontwikkeling van een slim netwerk dat energie-efficiëntie en de integratie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen bevordert, op basis van een beperkt aantal indicatoren, en om de twee jaar een rapport met aanbevelingen publiceren"*

Een nieuwe categorisering van investeringen moet dus niet alleen de toepassing mogelijk maken van de door de regering voorziene indicatoren voor het toezicht op slimme netwerken, maar moet de toezichthouder ook in staat stellen de ontwikkeling van een slim netwerk te controleren en te evalueren. Tot de indicatoren die de prestaties van de DNB met betrekking tot de ontwikkeling van een slim netwerk meten, behoren namelijk indicatoren die de evolutie van de versterkingsgraad en de vervangingsgraad van het netwerk meten, aangezien het slimme netwerk onder meer tot doel heeft de capaciteitsinvesteringen uit te stellen of te verminderen door flexibiliteitsdiensten te activeren.

Deze nieuwe classificatie en categorisering van investeringen is ook noodzakelijk in het licht van de milieuverplichtingen die worden opgelegd door de ordonnantie elektriciteit en het Europese recht.

Eenzijds bepaalt artikel 7 van de ordonnantie dat het takenpakket van de DNB omvat: *"bij de planning van de ontwikkeling van het distributienetwerk voorzien in de maatregelen en de aankoop van diensten die nodig zijn om de efficiëntie van het beheer en de ontwikkeling van het distributienetwerk te verbeteren en die het mogelijk maken om op kostenefficiënte wijze de noodzaak om elektriciteitscapaciteit te moderniseren of te vervangen te verminderen. De aankoop van deze diensten, met inbegrip van flexibiliteitsdiensten, gebeurt volgens transparante, niet-discriminerende en op markregels gebaseerde procedures, tenzij Brugel heeft vastgesteld dat de aankoop van deze diensten niet kostenefficiënt kan gebeuren of ernstige marktverstoringen of grotere congestie kan veroorzaken."*

Bovendien voorziet de technische verordening in een mechanisme waardoor de DNB kan afwijken van deze verplichting om gebruik te maken van flexibiliteitsdiensten wanneer vaststaat dat deze diensten niet kunnen worden aangekocht, met name wanneer dit niet kostenefficiënt is.

Uit de bovengenoemde bepalingen volgt dus dat:

- De DNB moet bij het opstellen van het ontwikkelingsplan relevante informatie verstrekken over de noodzaak om de elektriciteitscapaciteit te moderniseren of te vervangen. Deze informatie moet echter een duidelijk onderscheid maken tussen investeringen in vervanging, versterking en uitbreiding;

- De regulator zal deze relevante informatie gebruiken om, indien nodig, te beoordelen of het opportuun is om gebruik te maken van de alternatieve oplossingen die in de ordonnantie elektriciteit worden voorgesteld. Op basis van de informatie die momenteel in het PDD wordt verstrekt, kan deze beoordeling niet worden uitgevoerd.

Anderzijds heeft Richtlijn 2023/1791 betreffende energie-efficiëntie het beginsel van het primaat van energie-efficiëntie in de planningsprocessen ingevoerd om de verbetering van de energie-efficiëntie te stimuleren. De DNB moet dus met dit beginsel rekening houden, met name bij het opstellen van scenario's voor de uitbreiding van de energie-infrastructuur. Zo bepaalt artikel 27, lid 1, dat *"de nationale energieregelgevende instanties het beginsel van voorrang voor energie-efficiëntie toepassen, overeenkomstig artikel 3 van deze richtlijn, bij de uitoefening van de reguleringsstaken waarin de Richtlijnen 2009/73/EG en (EU) 2019/944 voorzien met betrekking tot hun beslissingen inzake de exploitatie van gas- en elektriciteitsinfrastructuur, met inbegrip van hun beslissingen inzake netwerktarieven. Naast het beginsel van energie-efficiëntie als prioriteit kunnen de nationale energieregelgevende instanties rekening houden met kostenefficiëntie, systeemefficiëntie en voorzieningszekerheid, alsook met marktintegratie, , met inachtneming van de klimaatdoelstellingen van de Unie en duurzaamheid, overeenkomstig artikel 18 van Verordening (EU) 2019/943 en artikel 13 van Verordening (EG) nr. 715/2009.*

Bovendien bepaalt lid 2 van hetzelfde artikel dat *"de lidstaten ervoor zorgen dat de beheerders van gas- en elektriciteitstransport- en distributienetwerken het beginsel van energie-efficiëntie als prioriteit toepassen, overeenkomstig artikel 3 van deze richtlijn, bij hun beslissingen inzake netwerkplanning en -ontwikkeling en bij hun investeringsbeslissingen. De nationale regulerende instanties of andere aangewezen nationale instanties controleren of de door de transmissie- en distributienetbeheerders gebruikte methoden de mogelijke opties in het kader van een kosten-batenanalyse evalueren en rekening houden met de bredere voordelen van oplossingen op het gebied van energie-efficiëntie, de flexibiliteit van de vraag en de uitvoering van investeringen in activa die bijdragen tot de beperking van de klimaatverandering. De nationale regulerende instanties en andere aangewezen nationale instanties controleren ook of de transmissienetbeheerders en distributienetbeheerders het beginsel van energie-efficiëntie als prioriteit toepassen bij de goedkeuring, verificatie of monitoring van hun netontwikkelingsplannen en -projecten overeenkomstig artikel 22 van Richtlijn 2009/73/EG en artikel 32, lid 3, en artikel 51 van Richtlijn (EU) 2019/944. De nationale regulerende instanties kunnen methoden en richtsnoeren verstrekken voor de beoordeling van alternatieve oplossingen in het kader van de kosten-batenanalyse, in nauwe samenwerking met de transmissiesysteembeheerders en distributiesysteembeheerders, die hun essentiële expertise kunnen delen.*

Hieruit blijkt dat de regering in haar rol als goedkeurende instantie en de regulator in zijn rol van advies- en controleorgaan voor de uitvoering van het PDD, moeten beschikken over minimale informatie over het ontwikkelingsbeleid van het netwerk om een onderzoek te kunnen uitvoeren naar de methoden die de GRD gebruikt om de mogelijke opties te evalueren, rekening houdend met de voordelen van flexibiliteit van de vraag en oplossingen die energie-efficiëntie bevorderen. Om dit onderzoek te kunnen uitvoeren, moet BRUGEL beschikken over informatie over de behoeften aan versterking van het netwerk en de mate van gebruik ervan.

Daartoe hebben BRUGEL en SIBELGA verschillende overleggen gevoerd, waarna BRUGEL op 4 april 2024 beslissing ²⁶⁶¹ heeft genomen, waarin een nieuw modelraamwerk wordt vastgesteld. Nadat SIBELGA op 22 april 2024 een verzoek tot herziening van beslissing 266 had ingediend, heeft BRUGEL het verzoek van SIBELGA ontvankelijk verklaard en, rekening houdend met

<https://brugel.brussels/publication/document/decisions/2024/fr/BESLISSING-266-CANEVAS-PDD-GRD.pdf>

Na bestudering van de argumenten van SIBELGA heeft BRUGEL Beslissing ²⁷⁶² genomen, waarmee Beslissing 266 wordt ingetrokken en een nieuwe beslissing wordt aangekondigd waarin nieuwe vereisten zullen worden gespecificeerd. BRUGEL zal dus vóór eind 2025 het nieuwe kader voor de PDD's vaststellen.

Bovendien moet worden vermeld dat het vorige kader van de PDD's 2025-2029 een aanzienlijke evolutie heeft ondergaan op het vlak van structuur in vergelijking met het kader van de vorige PDD's, als resultaat van maandenlange besprekingen tussen BRUGEL en SIBELGA.

BRUGEL merkt op dat de presentatie van de investeringen in het huidige kader niet volledig beantwoordt aan de hierboven uiteengezette beoordelingsbehoeften. BRUGEL verwacht dat het volgende plan zal worden afgestemd op het nieuwe kader dat BRUGEL nog in 2025 zal definiëren.

² <https://brugel.brussels/publication/document/decisions/2024/fr/BESLISSING-276-REEXAMEN-NOUVEAU-CANEVAS-PDD.pdf>

3 Proces voor het opstellen van ontwikkelingsplannen

Op 16 juni 2025 heeft SIBELGA aan BRUGEL een voorlopig ontwerp van het PDD voor de periode 2026-2030 meegedeeld, dat van 19 mei tot 15 juni 2025 aan een openbare raadpleging³ werd onderworpen, samen met een verslag waarin de tijdens de raadpleging ontvangen reacties werden samengevat.

Overeenkomstig de bepalingen van de ordonnantie elektriciteit werden de voorlopige opmerkingen en vragen van BRUGEL op 15 juli 2025 aan SIBELGA meegedeeld.

3.1 Openbare raadpleging

De openbare raadpleging over de ontwikkelingsplannen vond plaats van 19 mei tot 15 juni 2025, wat, zoals ook door Leefmilieu Brussel in de opmerkingen aan SIBELGA werd vermeld, een te korte termijn is. SIBELGA heeft hiervan nota genomen en geantwoord dat deze termijn in de toekomst zal worden verlengd.

Het document werd op de website van SIBELGA geplaatst, samen met een animatiefilm waarin de toestand van de netwerken, de verwachte uitdagingen en de mogelijke oplossingen werden samengevat. SIBELGA heeft ook via verschillende communicatiekanalen informatie verspreid over de openbare enquête.

SIBELGA heeft ook de betrokken overheidsinstanties, de huidige en potentiële gebruikers van het netwerk en de Raad (van gebruikers) geraadpleegd, overeenkomstig de bepaling in artikel 12, § 2bis van de ordonnantie. Op verzoek van de Raad van gebruikers van elektriciteit en gas heeft Sibelga deelgenomen aan de speciale vergadering van de Raad over haar voorstel voor een ontwikkelingsplan. De Raad en Leefmilieu Brussel hebben een advies uitgebracht over het voorstel voor een ontwikkelingsplan van SIBELGA.

De belangrijkste punten die tijdens de openbare raadpleging werden besproken, zijn de volgende:

- De raadplegingsperiode van 25 dagen werd als te kort beschouwd: SIBELGA verbindt zich ertoe om de duur voor de volgende raadplegingen te verlengen tot 30 dagen;
- Feitelijke correcties en aanpassing van bepaalde technische gegevens;
- Bezorgdheid over de sociale impact van een geavanceerde tarifiering: SIBELGA verduidelijkt dat het doel is om pieken te beheersen zonder niet-flexibele klanten te benadelen, en dat elke implementatie door BRUGEL moet worden goedgekeurd;
- Slimme meters, energiedeling en gegevensbescherming: SIBELGA zet haar voorlichtingsactiviteiten voort (website, MySibelga-app), verbetert de beveiligde gegevensoverdracht en benadrukt dat zij het wettelijke kader en de AVG naleeft.
- Decarbonisatie van warmte: de deelnemers benadrukken de noodzaak van samenhang tussen het warmtebeleid en de elektriciteitsplanning, waarop SIBELGA reageert door elementen van de werkzaamheden van de TaskForce Energie 2050 te integreren en aangeeft haar simulaties dienovereenkomstig te coördineren.

³ <https://www.sibelga.be/fr/nouvelles/2025/05/consultation-publique-plans-de-developpements-electricite-et-gaz-2026-2030>

- Zorgen over geluidsoverlast en hinder door installaties en werkzaamheden: SIBELGA bevestigt dat de toepasselijke regionale en Europese normen worden nageleefd.

Ten slotte merkt BRUGEL op dat SIBELGA op haar website het verslag van de openbare raadpleging, de tijdens de raadpleging ontvangen opmerkingen en de antwoorden van SIBELGA, en ten slotte het definitieve ontwikkelingsplan heeft gepubliceerd. Deze publicatie, die beantwoordt aan een verzoek van BRUGEL, is een positieve stap voorwaarts die de transparantie in het proces van de uitwerking van de PDD's versterkt.

BRUGEL is ingenomen met de inspanningen van SIBELGA om de openbare raadpleging toegankelijker en transparanter te maken.

De duur van de openbare raadpleging is echter onvoldoende, zoals Leefmilieu Brussel in zijn opmerkingen heeft benadrukt. BRUGEL verzoekt SIBELGA een termijn van een maand te voorzien, zodat de actoren binnen een comfortabelere termijn kunnen reageren.

3.2 Inhoud van de opmerkingen van BRUGEL en antwoorden van SIBELGA

Overeenkomstig de procedure van artikel 12, § 3, van de elektriciteitsordonnantie heeft BRUGEL op 15 juli 2025 een lijst met vragen bezorgd, waarop SIBELGA uitvoerig heeft geantwoord. Deze vragen hadden betrekking op strategische aspecten, het begrip en de volledigheid van de PDD's. De vragen hadden met name betrekking op:

- De geplande hoeveelheden voor de versterking van de netwerken vanaf 2028
- De resultaten van de simulaties van congestie in BT en HT tegen 2040 en 2050
- Nadere informatie over de vervanging van verouderde kabels in 2024 voor laagspanning
- Integratie van de resultaten van "*de visie op de mogelijkheden voor het koolstofarm maken van warmte (en koude) in Brussel tegen 2050*"
- Nadere informatie over de voorlichtingscampagnes van de URD over de slimme meter slimme meters

De antwoorden van SIBELGA hebben de nodige duidelijkheid verschaft.

Wat betreft de visie op de middelen voor het koolstofarm maken van warmte, heeft SIBELGA aangegeven dat, indien deze taskforce in 2025 tot een gemeenschappelijke visie komt, de invoerhypothesen van de Digital Twin-simulaties zullen worden gebaseerd op de resultaten van deze studie in 2026, met het oog op integratie in het PDD in 2027 (PDD 2028-2032). BRUGEL verzoekt SIBELGA om de resultaten van de taskforce minimaal op te nemen in het perspectiefgedeelte van het PDD in 2026.

Tot slot heeft BRUGEL in het kader van deze uitwisseling opgemerkt dat SIBELGA in oktober 2025 een campagne zal voeren om klanten met een slimme meter uit te nodigen hun toestemming te geven via *MySibelga* en kennis te maken met het online portaal voor verbruiksovervolgving en de functionaliteiten ervan. BRUGEL zal toezien op de opvolging van deze campagne.

⁶ <https://sibelga.be/asset/file/ea39b3df-cee3-4937-b2f4-af499e3b9f56?domain=www.sibelga.be>

4 Opportuïteitsonderzoek van de voorgestelde projecten

BRUGEL analyseert het PDD aan de hand van drie hoofdcriteria:

- De leveringscapaciteit van het distributienetwerk in het licht van de vraag van de netwerkgebruikers, doelstellingen van de energietransitie en markteisen;
- De beoordeling van de kwaliteit en regelmaat van de stroomvoorziening aan de netwerkgebruikers;
- De budgettaire opvolging en de samenhang met het tariefvoorstel.

De belangrijkste bevindingen die voortvloeien uit de analyse van het PDD 2026-2030 door BRUGEL worden in dit hoofdstuk toegelicht.

4.1 De huidige leveringscapaciteit

De leveringscapaciteit van de URD's wordt door BRUGEL met name beoordeeld op basis van het vermogen van het netwerk om de geraamde evoluties van de belasting op korte en middellange termijn op te vangen.

Op dit moment blijkt uit de analyse van de door SIBELGA uitgevoerde belastingsmetingen, die in haar PDD worden gepresenteerd, wijst uit dat:

- **Het laagspanningsnet** beschikt over een aanzienlijke reservecapaciteit, de gemiddelde belasting bedraagt 33% voor transformatoren en 20% voor BT-kabels.
- **Het hoogspanningsnetwerk** is ook goed gedimensioneerd in verhouding tot zijn belasting. Op foto 2024-2025 overschreed een lus echter 90% van de maximaal toegestane belasting in een "N-1"-situatie. Daarom worden er momenteel projecten uitgevoerd om de "N-1"-geldigheid op dit deel van het netwerk te verbeteren, die tegen 2025-2026 moeten zijn afgerond. Anderzijds bereiken twee netwerken een niveau van 76%, terwijl geen enkel ander netwerk 75% van de toegestane waarde in een "N-1"-situatie overschreed. Rekening houdend met deze resultaten en de evolutie van de validiteit van de netwerken, heeft SIBELGA geen specifieke investeringen gepland om de netwerken te versterken.

Net als in de afgelopen jaren blijkt uit de door SIBELGA gepresenteerde informatie dat het distributienetwerk over het algemeen over een goede reservecapaciteit beschikt.

4.2 De kwaliteit van de stroomvoorziening

Elk jaar dient SIBELGA bij BRUGEL een rapport in te dienen waarin zij de kwaliteit van haar diensten tijdens het voorgaande kalenderjaar beschrijft. BRUGEL voert jaarlijks een analyse van de kwaliteit van de levering uit in een initiatiefadvies over de verslagen over de kwaliteit van de dienstverlening van de beheerder van de elektriciteits- en gasdistributienetten voor het voorgaande kalenderjaar. BRUGEL heeft in juli 2025 zijn advies uitgebracht over de dienstverlening in 2024.

⁷ <https://brugel.brussels/publication/document/avis/2025/fr/AVIS-403-QUALITE-SERVICES-SIBELGA-2024.pdf>

4.3 Evolutie van het beleid inzake activabeheer

4.3.1 Digital Twin

Een belangrijke ontwikkeling betreft de presentatie, voor het eerst in het PDD, van versterkingshoeveelheden om te anticiperen op toekomstige congestierisico's. Deze volumes konden worden bepaald dankzij het gebruik van de Digital Twin, de digitale tweeling van het elektriciteitsdistributienetwerk.

Dit instrument betekent een belangrijke stap voorwaarts voor het anticiperen op investeringsbehoeften, en de verdere ontwikkeling ervan in de komende jaren zou SIBELGA in staat moeten stellen om efficiënter en flexibeler te worden wat betreft het gebruik en de exploitatie van de simulatieresultaten.

BRUGEL wil de inspanningen van de teams van SIBELGA en de behaalde resultaten erkennen en benadrukt de kwaliteit van het reeds verrichte werk. BRUGEL is voornemens dit instrument op te nemen in zijn rapportagevereisten in het nieuwe PDD-kader.

4.3.2 Schatting van de versterkingshoeveelheden

Zoals vermeld in het vorige punt, heeft de Digital Twin SIBELGA in staat gesteld om in het PDD 2026-2030 volumes voor de versterking van de netwerken voor te stellen, met als doel het risico op congestie te voorkomen dat anders zou kunnen ontstaan door de massale elektrificatie van toepassingen zoals het opladen van elektrische voertuigen en verwarming met warmtepompen.

BRUGEL onderzoekt in punt 4.4.2 van dit advies de geplande hoeveelheden, met name de versterkingsvolumes voor de belangrijkste categorieën van activa (laagspanningskabels, hoogspanningskabels, aansluitingen).

In dit verband is het van cruciaal belang dat de hypothesen van de scenario's voor de evolutie van het gebruik die SIBELGA in de Digital Twin hanteert, in overeenstemming zijn met de trajecten en hypothesen die in andere relevante regionale beleidsmaatregelen worden voorzien (plannen voor de uitrol van laadpalen, TaskForce 2050, actualisering van het PACE, enz.).

4.3.3 Beleid 400V

In zijn advies over het vorige plan heeft BRUGEL SIBELGA verzocht om het nieuwe beleid voor de standaardomschakeling naar 400 V voor te stellen, evenals de geschiktheid ervan in het kader van de invoering van slimme meters en de opkomst van nieuwe toepassingen.

Ter herinnering: het beleid voor de omschakeling van het 230V-laagspanningsnet naar 400V was in het verleden opportunistisch. In zijn PDD 2025-2029 heeft SIBELGA zijn nieuwe standaardomschakelingsbeleid voorgesteld, dat het volgende omvat:

- De omzetting naar 400V, zowel voor hernieuwingswerken als voor uitbreidingswerken van het netwerk
- Aanpassings- of overgangsmaatregelen voor specifieke gevallen waarin een omzetting niet direct mogelijk is

Er werd een vergadering georganiseerd tussen de technische teams zodat SIBELGA meer uitleg kon geven en vragen van BRUGEL kon beantwoorden over dit nieuwe standaardconversiebeleid.

SIBELGA heeft de nodige verduidelijking kunnen geven en aangetoond dat dit nieuwe proactieve beleid past in de context van de uitrol van slimme meters en de opkomst van nieuwe toepassingen, zodat BRUGEL geen opmerkingen meer heeft over dit punt.

4.4 Onderzoek van de investeringsprojecten

In dit punt wordt eerst de verdeling van de door de DNB geplande investeringen gepresenteerd, gerangschikt naar belangrijkheid van de kosten, om de belangrijkste posten te identificeren die bijzondere aandacht verdienen.

Vervolgens worden de volumes van de geplande investeringen voor deze belangrijkste posten geanalyseerd, waarbij de verwachte hoeveelheden worden vergeleken met de historische gerealiseerde investeringen: BRUGEL controleert met name de rechtvaardiging van de verschillen tussen de laatste investeringen voor het jaar 2024 en de prognoses voor het jaar 2026 (het startpunt van de prognoses). Tijdens het onderzoek controleert BRUGEL bovendien of de geplande volumes voor de looptijd van het PDD overeenstemmen met de hoeveelheden die in het tariefvoorstel worden voorgesteld.

Ten slotte voert BRUGEL in het kader van de beoordeling van de tariefvoorstellen een financiële analyse uit van de bedragen die in het PDD zijn opgenomen. De beoordeling van het tariefvoorstel voor de lopende reguleringsperiode 2025-2029 heeft geleid tot de volgende beslissingen:

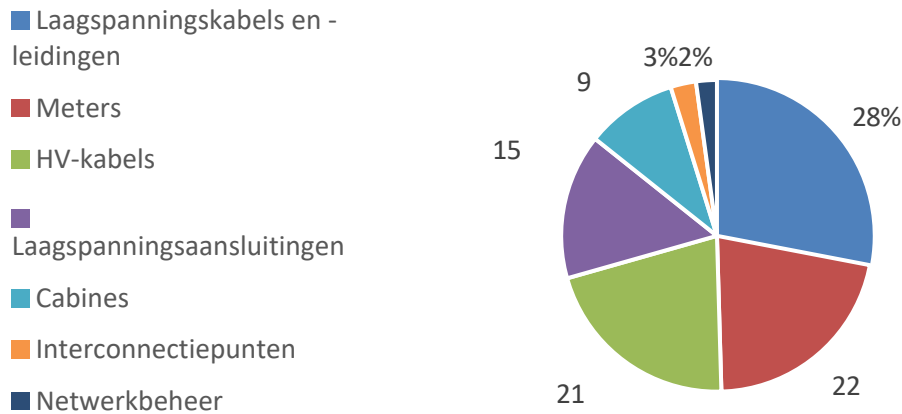
- (i) De extra kosten voor de financiering van de geplande versterkingsinvesteringen in de periode 2025-2027 worden geregeld en vastgesteld in beslissing ^{285bis} tot goedkeuring van de aangepaste tariefvoorstellen.
- (ii) De extra kosten voor de investeringen die nodig zijn voor de versterking van het netwerk in de jaren 2028 en 2029 zullen het voorwerp uitmaken van een nieuwe aanvraag die, indien nodig, in 2027 zal worden ingediend.
- (iii) Ten slotte zullen de financieringskosten van de investeringen vanaf 2030 worden onderworpen aan een nieuw kader dat betrekking heeft op de volgende tariefperiode en vallen ze momenteel buiten het toepassingsgebied van de huidige tariefperiode 2025-2029.

Bijgevolg worden de in de PDD's vermelde investeringsbedragen ter informatie gegeven.

4.4.1 Identificatie van de belangrijkste posten

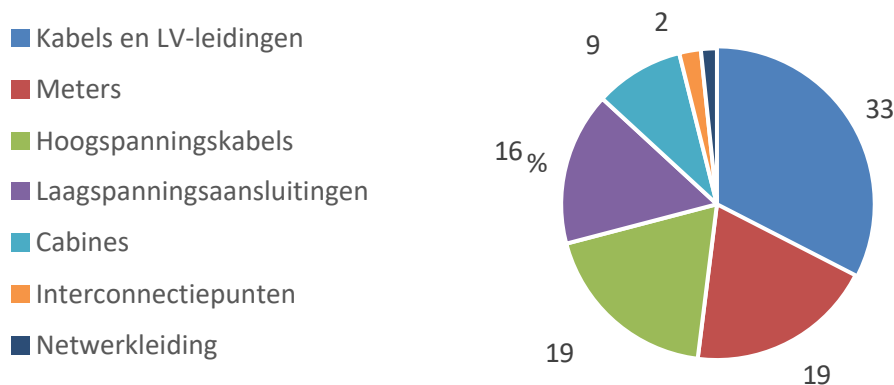
Uit een analyse van de geraamde bedragen blijkt dat de belangrijkste posten betrekking hebben op laagspanningskabels en -leidingen, gevolgd door meters, hoogspanningskabels en ten slotte laagspanningsaansluitingen. Deze vier posten zijn goed voor 86% van de investeringen voor het jaar 2026, zoals blijkt uit de volgende grafiek:

⁸ <https://brugel.brussels/publication/document/beslissings/2024/fr/BESLISSING-285bis-PROPOSITION-TARIFAIRE-ADAPTEE-SIBELGA-2025-29.pdf>



Figuur 1: verdeling van de investeringen in het elektriciteitsnet per hoofdpост voor het jaar 2026

In de periode 2026-2030 zijn de vier belangrijkste posten goed voor 87% van de investeringen in het elektriciteitsnet:



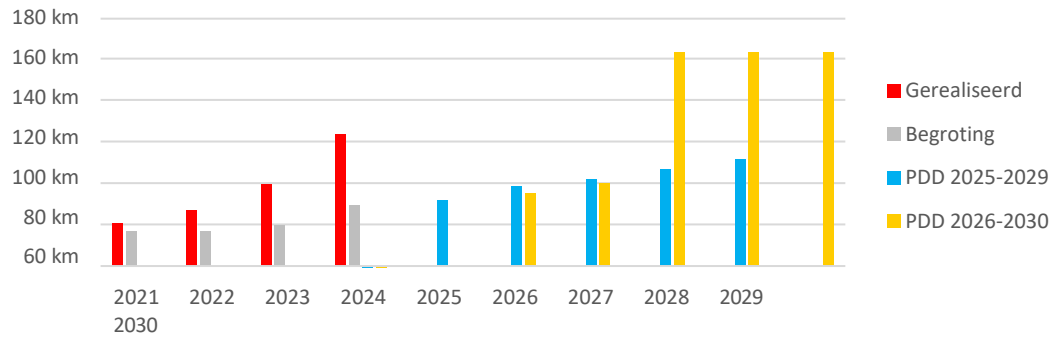
Figuur 2: verdeling van de investeringen in het elektriciteitsnet per hoofdpост over de periode 2026-2030

Er moet dan ook bijzondere aandacht worden besteed aan de specifieke opvolging van projecten voor de aanleg en vervanging van kabels en leidingen, alsook aan aansluitingsprojecten.

4.4.2 Onderzoek van de geplande hoeveelheden

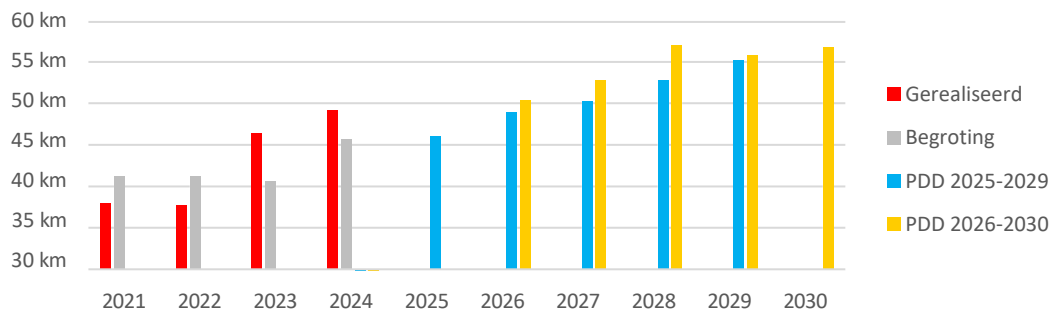
De hoeveelheden voor de vier belangrijkste posten worden weergegeven in de onderstaande figuren 3 tot en met 6:

Voor LV-kabels en -leidingen:



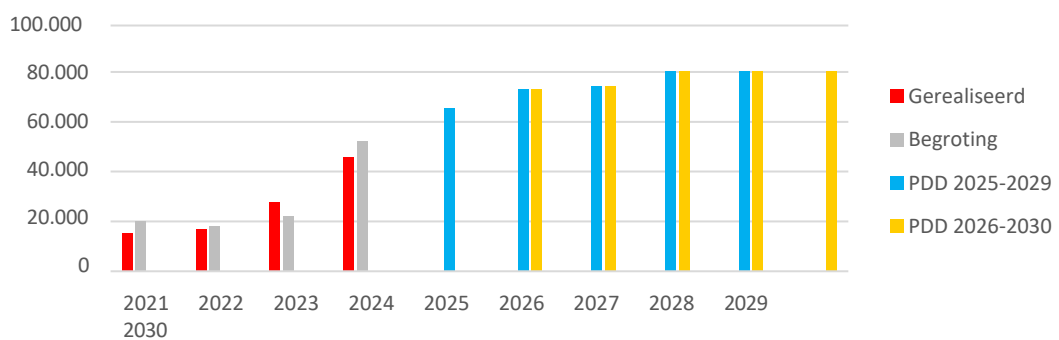
Figuur 3: aanleg van kabels en laagspanningsleidingen (kilometers)

Voor hoogspanningskabels:



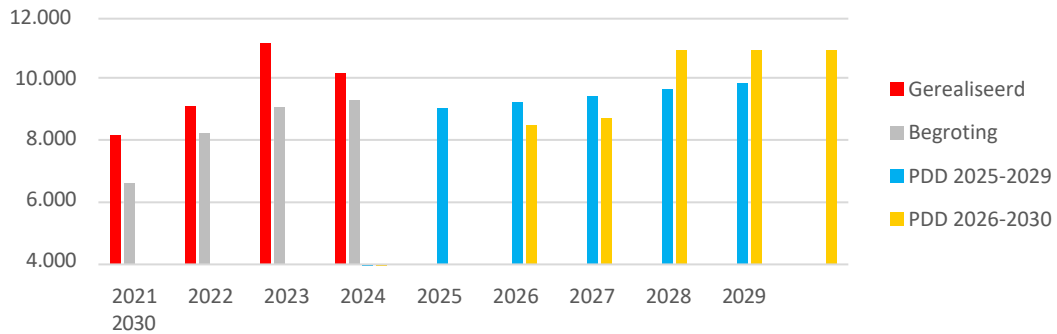
Figuur 4: aanleg van kabels en hoogspanningsleidingen (kilometers)

Voor laagspanningsmeters:



Figuur 5: installatie van laagspanningsmeters

Voor LV-aansluitingen:



Figuur 6: aantal LV-aansluitingen

Uit de hierboven weergegeven cijfers blijkt dat:

- Met uitzondering van de plaatsing van laagspanningsmeters ligt de realisatiegeschiedenis (weergegeven door de rode balken 'Gerealiseerd') in 2024 aanzienlijk hoger dan de hoeveelheden die voor datzelfde jaar waren begroot (grijze balken 'Begroting'): +38% voor laagspanningskabels en -leidingen, +8% voor hoogspanningskabels, +9% voor laagspanningsaansluitingen. SIBELGA rechtvaardigt deze verschillen door de mogelijkheden tot coördinatie tussen de bouwplaatsen, voornamelijk in het kader van de aanleg van glasvezel door de telecomoperatoren, wat in 2024 heeft geleid tot een groter aantal werkzaamheden dan was voorzien bij de planning van deze investeringen in 2023. Daarentegen heeft SIBELGA 12% minder meters geplaatst dan aanvankelijk gepland, vanwege moeilijkheden bij het aanwerven van aannemers tijdens de opstartfase van de grootschalige uitrol van de meters, wat inmiddels is opgelost.
- De investeringen in het elektriciteitsnet die voor de jaren 2026 en 2027 zijn gepland en die in het PDD 2026-2030 worden gepresenteerd (de eerste twee gele balken "PDD 2026-2030"), vertonen lichte schommelingen in de totale hoeveelheden ten opzichte van de volumes die in het PDD 2025-2029 worden gepresenteerd, terwijl de hoeveelheden die specifiek voor de versterking van het netwerk zijn gepland, ongewijzigd zijn gebleven, wat betekent dat de gepresenteerde totale schommelingen uitsluitend betrekking hebben op de "Business As Usual"-activiteiten; In de praktijk bedragen deze variaties -2% voor LV-kabels en -leidingen, +4% voor HV-kabels en -8% voor LV-aansluitingen, wat gematigd en over het algemeen aanvaardbaar blijft. Bovendien past een variatie in de geplande volumes in het kader van de 'Business As Usual'-activiteit volledig in het beleid van Asset Management. De volumes van de meters zijn niet gewijzigd en komen overeen met de hoeveelheden die zijn voorzien in het plan voor de uitrol van slimme meters.
- De geplande investeringen vanaf 2028, en met name de hoeveelheden voor de versterking van de netwerken, laten een aanzienlijke stijging zien: met name de hoeveelheden extra kabels en LV-leidingen laten een aanzienlijke stijging zien van +50% wanneer we de volumes voor 2028 en 2029 van het huidige PDD vergelijken met die in het vorige PDD, terwijl de hoeveelheden HV-kabels en LV-aansluitingen ook toenemen, maar in veel mindere mate (respectievelijk +4% en +12%). Deze nieuwe hoeveelheden konden door SIBELGA worden bepaald dankzij het gebruik van de Digital Twin: ze zijn bedoeld om vanaf 2028 te anticiperen op de investeringen die nodig zijn om de nieuwe toepassingen als gevolg van de energietransitie op te vangen, door de inspanningen lineair te verdelen, d.w.z. door de hoeveelheden die naar schatting nodig zijn om de gesimuleerde congestie tegen 2040 op te lossen, over de jaren te verdelen. **Voor deze extra hoeveelheden voor de jaren 2028 en 2029 zal in 2027 een aanvraag voor extra kosten worden ingediend, zoals voorzien in de**

tariefmethodologie in zoals overeengekomen in beslissing ^{285bis9} van BRUGEL tot aanvaarding van het aangepaste tariefvoorstel. Bijgevolg, en in overeenstemming met de adviezen die BRUGEL vorig jaar heeft uitgebracht over het PDD 2025-2029 en over het addendum bij het PDD 2025-2029, moeten de door SIBELGA voor de jaren 2028 en 2029 voorgestelde hoeveelheden als indicatief worden beschouwd. Hetzelfde geldt voor de volumes die vanaf 2030 worden voorgesteld en die eveneens als indicatief moeten worden beschouwd, aangezien deze prognoses betrekking hebben op de volgende tariefperiode.

4.4.3 Begrotingsanalyse

BRUGEL voert in dit advies ter informatie een eerste analyse uit van de begrotingselementen die in de PDD's zijn opgenomen, overeenkomstig de volledigheidseisen van artikel 12 van de ordonnantie elektriciteit.

Zoals vermeld in het advies over het PDD-gas, verzoekt BRUGEL SIBELGA omwille van de coherentie tussen de PDD's de kostenrapportage te harmoniseren door de tabellen 5 en 13 aan te passen, zodat het onderscheid tussen directe en indirecte kosten duidelijk wordt weergegeven.

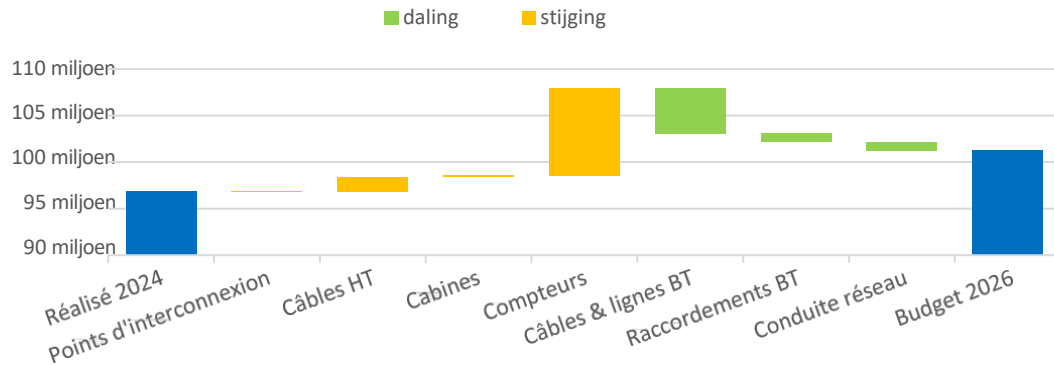
4.4.3.1 *Vergelijking van de prognose voor 2026 met de realisatie voor 2024*

Uit de analyse van de verschillen tussen de geplande investeringen en de daadwerkelijk gerealiseerde investeringen in 2024 (het meest recente jaar waarvoor informatie beschikbaar is) blijkt een aanzienlijke stijging van de post meters met 9,4 miljoen euro, wat in werkelijkheid de versnelling weerspiegelt die in het plan voor de uitrol van slimme meters is voorzien.

Bovendien zijn de bedragen die zijn voorzien voor investeringen in het BT-netwerk in 2026 lager dan de investeringen die in 2024 zijn gedaan. Dit wordt verklaard door het feit dat de voor 2026 voorziene hoeveelheden lager zijn dan die van 2024, aangezien aangezien 2024 een relatief uitzonderlijk jaar was wat betreft de mogelijkheden voor de coördinatie van bouwprojecten, vanwege de aanleg van glasvezel door telecomoperatoren, zoals in het vorige punt is uitgelegd.

Het totale bedrag dat voor het jaar 2026 in de begroting is opgenomen, is met +4,6% gestegen ten opzichte van het bedrag dat in 2024 voor de uitvoering van de projecten is uitgegeven. Deze stijging wordt voornamelijk gerechtvaardigd door de versnelde plaatsing van slimme meters die in het implementatieplan is voorzien, zoals hierboven uiteengezet.

⁹ <https://brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2024/fr/BESLISSING-285bis-PROPOSITION-TARIFAIRE-ADAPTEE-SIBELGA-2025-29.pdf>

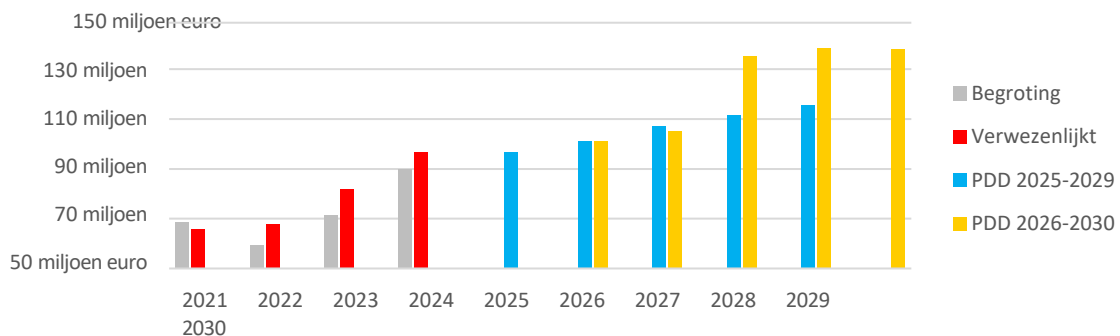


Figuur 7: uitsplitsing van de verschillen tussen de gerealiseerde cijfers voor 2024 en de begroting voor 2026 per hoofdpunt

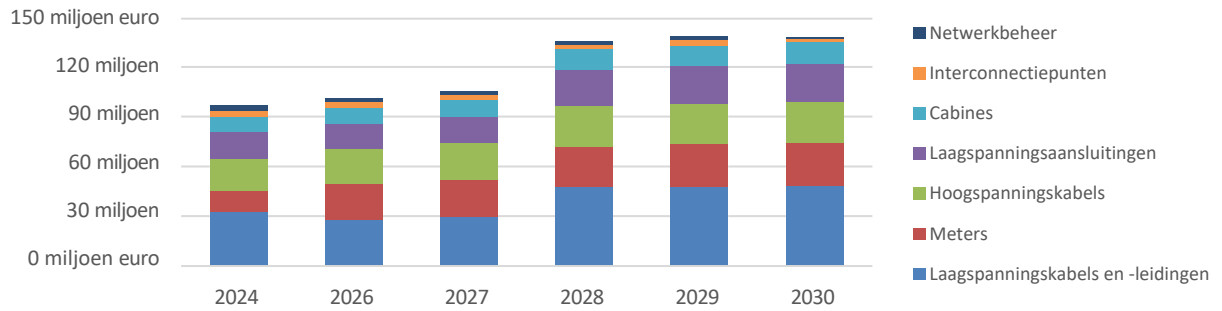
4.4.3.2 Analyse van de prognoses voor 2026-2030

Zoals in het vorige punt is uitgelegd:

- De geplande investeringen voor de jaren 2026 en 2027 die in het PDD 2026-2030 worden voorgesteld, zijn over het algemeen in overeenstemming met de in het vorige plan geplande bedragen: als er al verschillen zijn, blijven deze beperkt en compenseren ze elkaar grotendeels, zodat de voor 2026 en 2027 voorziene bedragen in beide plannen vergelijkbaar blijven;
- De investeringen vanaf 2028 laten een aanzienlijke stijging zien – vooral voor de versterking van het laagspanningsnet – als resultaat van de simulaties van de Digital Twin. Het doel is om vanaf 2028 te anticiperen op de investeringen die nodig zijn om toekomstige congestie te voorkomen, die anders zou worden veroorzaakt door de verwachte ontwikkeling van nieuwe toepassingen (EV, HP, PV). De extra kosten die gepaard gaan met deze anticiperende investeringen in verband met de energietransitie, kunnen het voorwerp uitmaken van een aanvraag voor aanvullende kosten voor de versterking van de netwerken, die in 2027 ter goedkeuring aan BRUGEL zal worden voorgelegd, in overeenstemming met de geldende tariefmethodologie.



Figuur 8: historisch overzicht en prognoses van de investeringsbedragen



Figuur 9: ramingen van de investeringskosten per activacategorie voor 2026-2030 vergeleken met de investeringskosten in 2024

5 Conclusies

De belangrijkste opmerkingen van BRUGEL over het definitieve PDD zijn de volgende:

1. **Conformiteit van de projectrapportage met het wettelijk kader:** sinds het vorige PDD is de structuur van het document aanzienlijk gewijzigd. De presentatie van de investeringen in het huidige kader voldoet echter niet en moet nog worden aangepast om rekening te houden met een categorisering van de investeringen die compatibel is met de evolutie van de behoeften van de regulator. Daartoe zetten de technische teams van BRUGEL en SIBELGA de besprekingen voort om tot een beslissing van BRUGEL te komen over het nieuwe kader dat van toepassing is op de voorlopige versie van de PDD 2027-2031 van mei 2026.
2. **Ontwikkelingen in het beleid inzake vermogensbeheer:** De versterkingsvolumes die voortvloeien uit simulaties van de Digital Twin vormen een eerste succesvolle exercitie, waarvan de relevantie wordt gewaarborgd door de samenhang met het regionale beleid inzake de veronderstellingen voor de ontwikkeling van nieuwe toepassingen die in de simulaties worden gebruikt, en door de nauwkeurige documentatie van de processen voor het aanleveren van gegevens aan de DT en het gebruik van de resultaten die met dit instrument worden verkregen.

Wat betreft de implementatie van het 400V-beleid hebben de technische besprekingen met BRUGEL de evolutie naar een proactief beleid van standaardconversie naar 400V bevestigd.

3. **Analyse van investeringsprojecten:** Hoewel er in 2024 aanzienlijk meer investeringen zijn gedaan dan voor dat jaar was voorzien (tot 38% meer voor laagspanningskabels) en deze investeringen gerechtvaardigd zijn vanwege mogelijkheden om bouwprojecten te coördineren, zijn de geplande hoeveelheden voor 2026 en 2027 voorzichtiger, in lijn met de prognoses van het vorige plan, en zijn ze afgestemd op de hoeveelheden die worden vermeld in het aangepaste tariefvoorstel dat BRUGEL bij beslissing 285*bis* heeft goedgekeurd.

BRUGEL merkt bovendien op dat de prognoses vanaf 2028 rekening houden met een aanzienlijke toename van de extra volumes die SIBELGA heeft gepland in het kader van een anticiperende versterking van de netwerken: deze extra volumes, die voortvloeien uit de simulaties van de Digital Twin, zijn de vertaling van de door SIBELGA bestudeerde oplossingen om het risico van toekomstige congestie als gevolg van de elektrificatie van het gebruik (PV, EV, HP) te voorkomen.

BRUGEL herinnert eraan dat, overeenkomstig de tweefasenaanpak die met name in het advies over het PDD 2025-2029 wordt beschreven, de vanaf 2028 voorgestelde projecten als indicatief moeten worden beschouwd. Bovendien kunnen de kosten in verband met de versterkingsprojecten voor de jaren 2028 en 2029 aanleiding geven tot een verzoek om aanvullende kosten door SIBELGA, in welk geval ze moeten worden beoordeeld op basis van nieuwe indicatoren die BRUGEL in het nieuwe PDD-kader zal opnemen. BRUGEL kan ook een audit uitvoeren van het verwachte voorstel van SIBELGA.

4. **Begrotingsanalyse:** Ter herinnering: BRUGEL onderzoekt de financieringskosten van de investeringen vanaf 2025 volgens een proces dat is vastgelegd in de tariefmethodologie. De begrotingsanalyse in dit advies is dus louter informatief en doet geen afbreuk aan het goedkeuringsproces voor de financiering van projecten die onder de exclusieve bevoegdheid van BRUGEL vallen.

BRUGEL stelt vast dat de door SIBELGA voor het jaar 2026 geraamde bedragen 4,6 % hoger liggen dan de in 2024 gerealiseerde investeringen, een stijging die

voornamelijk wordt gerechtvaardigd door de versnelde uitrol van slimme meters.
zoals voorzien in het PDD en in overeenstemming met de volumes van het specifieke stappenplan.

Ten slotte wenst BRUGEL een opmerking te maken over de procedure en de inhoud van artikel 12 van de ordonnantie elektriciteit: Wat zijn advies betreft, is BRUGEL van mening dat de hieronder geformuleerde en opgenomen wijzigingsverzoeken door de regering in aanmerking moeten worden genomen en dat zij, indien nodig, moet motiveren waarom zij daarvan afwijkt, overeenkomstig arrest nr. 105/2023 van het Grondwettelijk Hof.

Gezien het bovenstaande stelt BRUGEL de regering voor om de PDD alleen voor de jaren 2026 en 2027 goed te keuren.

Wat de voorgestelde investeringsprojecten voor de jaren 2028 tot 2030 betreft, plaatst BRUGEL kanttekeningen bij de ramingen van de investeringsvolumes voor versterking, die in 2027 specifiek moeten worden onderzocht overeenkomstig de tariefmethodologie voor de bepaling van de extra kosten voor de ontwikkeling van het net. Bovendien is BRUGEL voornemens om in een volgend besluit over het PDD-kader eisen op te nemen om de versterkingsvolumes van het net te motiveren.

* *

*