

ONTWERP



Opdrachthoudende vereniging

Activiteitenverslag 2022

Jaarvergadering d.d. 23 juni 2023

Inhoud

Woord vooraf	3
Voorstelling van de netbeheerder	4
• Identiteit	4
• Deelnemers	5
• Distributiegebied	6
• Bestuur en toezicht	7
Verslag van de Raad van Bestuur	11
• Marktwerking en beleid	11
○ Distributienettarieven	11
○ Wijziging aansluitcontract elektriciteit hoogspanning	12
○ Fluvius als tijdelijke noodleverancier	13
○ Toekomstige structuur Fluvius-groep	13
○ Werkmaatschappij Fluvius	13
○ Investeringsplan 2023-2032	14
○ Herziening overeenkomst 'oplaadvergoeding aan OCMW's'	16
○ Realisatie van een snel datanetwerk – project Tramontana	16
• Energienetbeheer	17
○ Digitale meters	17
○ Door hoge energieprijzen verlagen Vlaamse gezinnen gasverbruik	18
○ Openbare verlichting	18
○ Toename projecten warmtenetten	18
• Databeheer	19
○ Databeheer	19
○ Atrias – Centraal dataplatform	19
• Datanetwerk	19
○ Aanpassing Reglement mede-eigendom en Beheerscontract glasvezelnetwerk Engie-Elia-Fluvius	19

Woord vooraf

Wordt later ingevuld.

IDENTITEIT

Benaming :	Iverlek
Rechtsvorm :	Opdrachthoudende vereniging
Ondernemingsnummer :	BTW BE 0222.343.301, RPR Leuven
Zetel :	Aarschotsesteenweg 58, 3012 Leuven
Secretariaat :	Brusselsesteenweg 199, 9090 Melle
Oprichting :	Opgericht als coöperatieve intercommunale vereniging te Leuven op 29 maart 1982 na machtiging bij koninklijk besluit van 14 december 1981 - Belgisch Staatsblad van 16 februari 1982. Oprichtingsakte - Bijlage bij het Belgisch Staatsblad van 7 januari 1983, nr. 118-1.
Statuten :	Goedgekeurd bij ministerieel besluit van 5 november 1982 - Bijlage bij het Belgisch Staatsblad van 9 februari 1983, nr. 118-1. Omgevormd tot een opdrachthoudende vereniging door de algemene vergadering in buitengewone zitting van 5 november 2003. Gewijzigd door de algemene vergadering in buitengewone zitting van 8 december 2020 (notarieel verleden op 23 december 2020) – Bijlage bij het Belgisch Staatsblad van 18 februari 2021, nr. 21022425 – Goedkeuring bij Ministerieel Besluit van 18 maart 2021. Laatst gewijzigd door de Algemene vergadering in buitengewone zitting van 22 december 2022 zoals notarieel verleden op 28 december 2022 – Toezichtsprocedure is lopende. Bijlage bij het Belgisch Staatsblad van 8 februari 2023, nr. 23019499.

Deelnemers per 31 december 2022

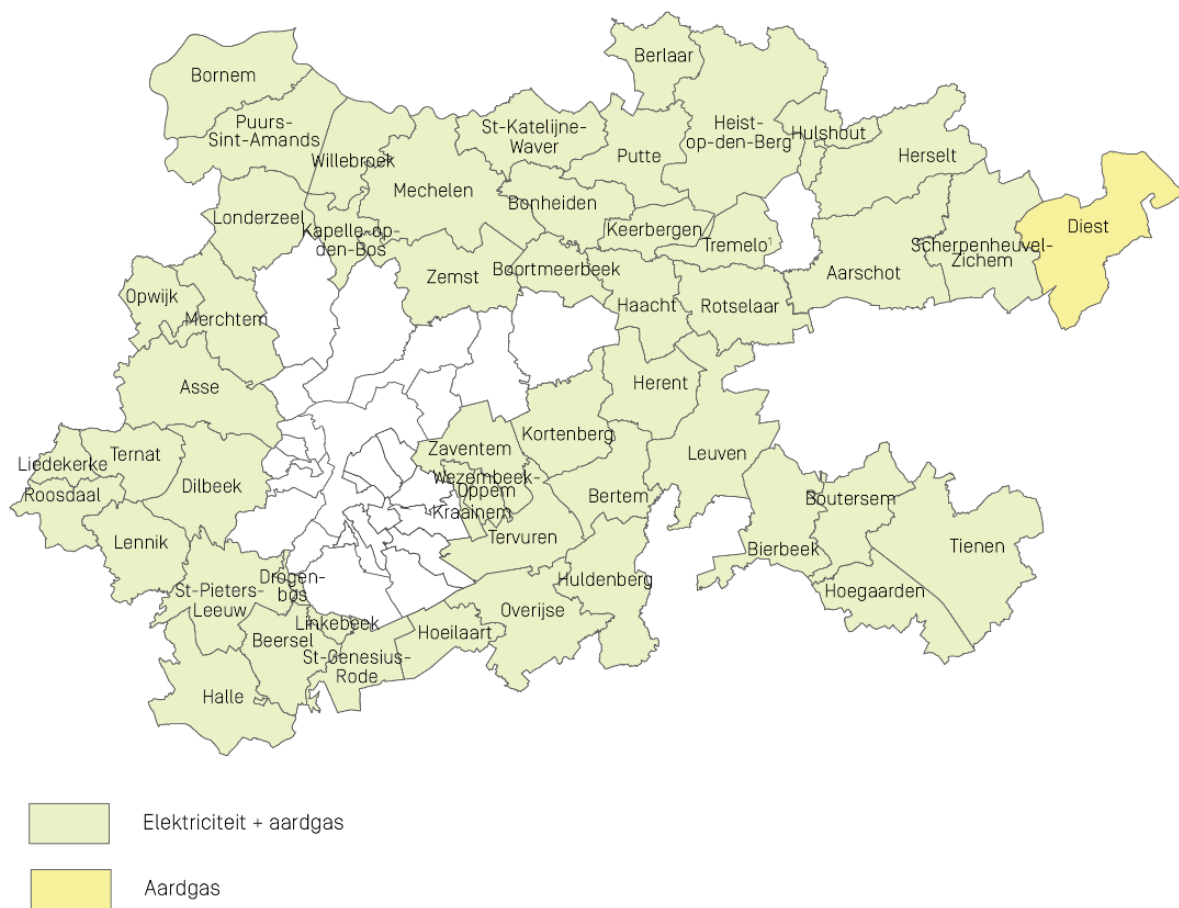
51 gemeenten

Gemeenten	Elektriciteit	Aardgas	OV	FluviusNet
Aarschot	x	x	x	-
Asse	x	x	x	-
Beersel	x	x	x	-
Berlaar	x	x	x	-
Bertem	x	x	x	-
Bierbeek	x	x	x	-
Bonheiden	x	x	x	-
Boortmeerbeek	x	x	x	-
Bornem	x	x	x	-
Boutersem	x	x	x	-
Diest	-	x	-	-
Dilbeek	x	x	x	-
Drogenbos	x	x	x	-
Haacht	x	x	x	-
Halle	x	x	x	x
Heist-op-den-Berg	x	x	x	-
Herent	x	x	x	-
Herselt	x	x	x	-
Hoegaarden	x	x	x	-
Hoeilaart	x	x	x	-
Huldenberg	x	x	-	-
Hulshout	x	x	x	x
Kapelle-op-den-Bos	x	x	x	-
Keerbergen	x	x	x	-
Kortenberg	x	x	x	-
Kraainem	x	x	-	-
Lennik	x	x	x	-
Leuven	x	x	-	-
Liedekerke	x	x	x	-
Linkebeek	x	x	x	-
Londerzeel	x	x	x	-
Mechelen	x	x	x	-
Merchtem	x	x	x	-
Opwijk	x	x	x	-
Overijse	x	x	-	-
Putte	x	x	x	x
Puurs-Sint-Amands	x	x	x	-
Roosdaal	x	x	x	-
Rotselaar	x	x	x	-
Scherpenheuvel-Zichem	x	x	x	-
Sint-Genesius-Rode	x	x	-	-
Sint-Katelijne-Waver	x	x	x	-
Sint-Pieters-Leeuw	x	x	x	x
Ternat	x	x	x	-
Tervuren	x	x	-	x
Tienen	x	x	x	-
Tremelo	x ⁽¹⁾	x	x	-
Wezenbeek-Oppem	x	x	x	-
Willebroek	x	x	x	-
Zaventem	x	x	-	-
Zemst	x	x	x	-

⁽¹⁾ Tremelo: enkel deelgemeente Tremelo

Distributiegebied per 31 december 2022

Volgens activiteit



¹: Tremelo enkel elektriciteit voor deelgemeente Tremelo

Bestuur en toezicht per 31 december 2022

RAAD VAN BESTUUR

Voorzitter

Jan Desmeth

Sint-Pieters-Leeuw

Ondervoorzitter

Greet Geypen

Mechelen

Leden

Geert Daems

Hulshout

Bertrand Demiddeleer

Halle

Heidi Elpers

Lennik

Nathalie Heremans

Heist-op-den-Berg

Tom Roovers

Tienen

Dirk Vansina

Leuven

Gerry Vranken

Aarschot

Lid met raadgevende stem

Bart Van Doren

Londerzeel

Secretaris

Géry Vanlommel

Vertegenwoordiging Fluvius

Bart Bruyneel

Jean Pierre Hollevoet

Luc Neefs

Raf Rosseels

Frank Vanbrabant

COMMISSARIS

EY Bedrijfsrevisoren BV,
vertegenwoordigd door Marnix Van Dooren

REGIONAAL BESTUURSCOMITE LEUVEN

Voorzitter

Dirk Vansina

Leuven

Ondervoorzitter

Gerry Vranken

Aarschot

Leden

Milo Anthonis	Herselt	Joris Pijpen	Hoeilaart
Frederik De Buck	Bierbeek	Astrid Pollers	Herent
Robert De Mol	Zaventem	Tom Roovers	Tienen
Dirk De Vos	Tervuren	Stef Ryckmans	Kortenbergh
Peter Lombaert	Overijse	Ronald Schuyten	Scherpenheuvel-Zichem
Christiaan Marichal	Kraainem	Thijs Van Goidsenhoven	Boutersem
Dominique Matthys-Reyniers	Wezembeek-Oppem	Gerda Vandenplas	Huldenberg
Werner Mertens	Rotselaar	Joris Verbaeten	Hoegaarden
Marc Morris	Bertem	Mario Versavel	Diest

Secretaris

Géry Vanlommel

Vertegenwoordiging Fluvius

Joris Buts
Jean Pierre Hollevoet
Rafaël Martens
Johan Proesmans
Raf Rosseels

Frank Vanbrabant
Natalie Verhasselt
Filip Vos
Peter Vranckx
Patrick Wuestenberg

REGIONAAL BESTUURSCOMITE MECHELEN

Voorzitter

Nathalie Heremans Heist-op-den-Berg

Ondervoorzitter

Greet Geypen Mechelen

Leden

Wouter Boncquet	Keerbergen	Yvo Van Damme	Puurs - Sint-Amands
Geert Daems	Hulshout	Kevin Van Ranst	Bornem
Hilde De Keersmaeker	Kapelle-op-den-Bos	Dirk Van Roey	Zemst
Peter De Vooght	Putte	Pascal Vandenhoudt	Haacht
Walter Horemans	Berlaar	Sven Verelst	Sint-Katelijne-Waver
Luc Spiessens	Willebroek	Marc Willems	Tremelo
Willy Stroobants	Boortmeerbeek	Rudi Withaegels	Bonheiden

Secretaris

Anne Delanote

Vertegenwoordiging Fluvius

Johan Bogaert	Luc Neefs
Christel Heylen	Erwin Van den Bogaert
Jean Pierre Hollevoet	Werner Van Hauwaert
Ludwina Jacobs	Frank Vanbrabant
Stijn Jacobs	Géry Vanlommel
Angelo Lambrechts	Natalie Verhasselt

Marktwerving en beleid

Distributienettarieven

- **Tariefmethodologie**

De tariefmethodologie berekent het 'toegelaten inkomen' voor de activiteiten aardgas- en elektriciteitsdistributie van de DNB's op basis van het verleden. Bij een acceleratie van de kosten loopt hierdoor het toegelaten inkomen achter op de werkelijke kosten en worden de DNB's met zogenaamde 'mali' geconfronteerd: tekorten op het inkomen die de winst drukken tot de hogere kosten worden meegenomen bij een volgende trendberekening (de volgende tarifaire periode gaat in vanaf 2025).

Daarom voorzag de tariefmethodologie in 2021 de mogelijkheid het 'endogeen' inkomen te verhogen met 'voorschotten'. De endogene kosten zijn kosten van activiteiten eigen aan de werking van Fluvius (zoals exploitatiekosten, afschrijvingen, financieringskosten, ...) en worden als 'beheersbaar' aanzien. Fluvius moet zorgen dat deze activiteiten kunnen worden betaald met het door de VREG 'toegelaten inkomen'. In het kader van de versnelde uitrol van digitale meters werd dit systeem van voorschotten toegepast in 2021 waarbij het endogeen inkomen 2021 werd verhoogd. De VREG bepaalt de voorschotten per jaar.

Ook in 2022 was het bewaken van de financiële gezondheid een belangrijke strategische doelstelling van de netbeheerders. De nieuwe tariefmethodologie 2021-2024 die de regulator reeds in 2021 oplegde, heeft een ongunstige impact op de inkomsten en winstgevendheid van de gereguleerde activiteiten. De DNB's krijgen minder middelen voor hun taken en opdrachten en de aandeelhouders krijgen aanzienlijk minder winst. Om te vermijden dat dit een negatief effect heeft op het lange termijn financieel plan drongen zich in 2021 maatregelen op. Fluvius werkte daarom een aantal mitigerende maatregelen uit die door alle Vlaamse distributienetbeheerders, waaronder Iverlek, werden goedgekeurd en zich situeren op de domeinen van investeringen, operationele kosten, dividendbeleid en de voorschotten die aan de regulator kunnen worden gevraagd.

Alle netbeheerders binnen de Fluvius-groep hebben in oktober 2022 beslist om gezamenlijk 119 miljoen euro aan financiële reserves in te zetten om de impact van de torenhoge inflatie op de distributienettarieven voor 2023 onder controle te houden. Deze inspanning komt bovenop het al lopende besparingstraject dat bij de start van Fluvius in 2018 werd opgestart en dat door de VREG bepaald is op 150 miljoen euro recurrent einde 2024.

Zonder die extra inspanningen zou het nettatarief van een gemiddeld Vlaams gezin in 2023 met meer dan 10 procent of 137 euro stijgen (elektriciteit en aardgas samen). Met deze beslissing van Fluvius wordt de impact van de inflatie op de factuur voor 2023 beperkt tot een stijging van slechts 3 procent of ongeveer 11 euro per jaar voor elektriciteit en van 10 procent of ongeveer 21 euro voor aardgas.

Voor Iverlek daalde het nettatarief voor elektriciteit met 2% (6 euro), terwijl het nettatarief voor aardgas steeg met 10% (21 euro).

Niet onbelangrijk daarbij is het signaal aan de financiële wereld, investeerders, banken en ratingbureaus dat Fluvius bereid is (moeilijke) beslissingen te nemen om de financiële gezondheid te vrijwaren. Dit onder meer met het oog op het bekomen van gunstige voorwaarden voor de financiering van onze werking.

- **Tariefvoorstel 2022**

Het toegelaten inkomen voor elektriciteit daalde met 8,84% in 2022 t.o.v. 2021. Er was nagenoeg een status-quo (+0,7%) van het endogeen toegelaten inkomen 2022 t.o.v. 2021, maar er was een groter effect bij het exogeen inkomen distributie, nl. een daling van 22,4% (-21,3 miljoen euro). Voor aardgas daalde het toegelaten inkomen in 2022 met 5,03% t.o.v. 2021. Het endogeen toegelaten inkomen daalde voor deze activiteit met 4,2% (-3,4 miljoen euro) en het exogeen toegelaten inkomen daalde met 273,9% (-0,7 miljoen euro) t.o.v. vorig jaar.

Daardoor betaalde een gezin met een tweevoudige meter, een elektriciteitsverbruik van 3.500 kWh per jaar, gemiddeld 283 euro (in Vlaanderen gemiddeld 268 euro inclusief btw) aan nettarieven in 2022. Dat is 31 euro minder dan het jaar ervoor (in Vlaanderen gemiddeld 34 euro lager dan in 2021). Voor een prosumant op het laagspanningsnet bedroeg het distributienettarief in 2021 jaarlijks 76 euro en in 2022 gemiddeld 65 euro (in Vlaanderen gemiddeld 73 euro in 2021 en 62 euro in 2022).

Ook de nettarieven voor aardgas daalden. Een gezin met een aardgasverbruik van 23.260 kWh per jaar betaalde in 2022 gemiddeld 238 euro (in Vlaanderen gemiddeld ook 238 euro inclusief btw) of 12 euro minder dan het jaar ervoor (in Vlaanderen gemiddeld 15 euro lager dan in 2021).

Voor een gezin met een gemiddeld elektriciteits- en aardgasverbruik betekende dit een totale besparing van 43 euro t.o.v. 2021 (Vlaanderen gemiddelde daling met 49 euro).

Ook de nettarieven voor elektriciteit en aardgas voor bedrijven daalden in 2022.

- **Nieuwe tariefstructuur – ‘Capaciteitstarief’**

De VREG kondigde in 2020 de invoering aan van het capaciteitstarief vanaf 1 januari 2022. ‘Capaciteit’ (vermogen, kilowatt) treedt hierdoor grotendeels in de plaats van ‘verbruik’ (kilowattuur) als belangrijkste criterium voor de berekening van de netvergoeding die klanten moeten betalen. Bedoeling is om verbruiken meer te spreiden om piekbelastingen te voorkomen, wat een gunstige impact heeft op de netinvesteringen.

Fluvius vroeg in 2021 uitstel van invoering van dit capaciteitstarief tot 1 juli 2022. De invoering zou anders bijna samenvallen met de ‘go live’ van het project CMS-MIG6 van Atrias, wat technisch-operationeel een extra risico betekende. De VREG was bereid om de invoering van het capaciteitstarief tot dan uit te stellen. De VREG besliste begin juni 2022 de invoering van het capaciteitstarief opnieuw uit te stellen tot 1 januari 2023. Voornamelijk de energieleveranciers gaven aan zich niet comfortabel genoeg te voelen om de belangrijke testperiode richting 1 juli 2022 aan te vatten, mede gezien de op dat ogenblik woelige energiemarkt. Dit is in het belang van de Vlaamse energiemarkt in zijn geheel. Fluvius onderschreef dit standpunt. De voorbereidingen voor de invoering van het nieuwe nettatarief werden onverkort voortgezet met het oog op de invoering op 1 januari 2023.

Wijziging aansluitingscontract elektriciteit hoogspanning

Op 29 maart 2022 keurde de VREG de wijzigingen goed aan het 'Aansluitingscontract elektriciteit hoogspanning (1 kV < Un < 36 kV)'. De aanleiding van deze wijziging was de introductie van het capaciteitstarief. Specifiek moeten klanten met een grootvermogensmeting het gewenste toegangsvermogen via het Fluvius-portaal opgeven. Die modaliteiten moesten in het Aansluitingscontract worden opgenomen. Tegelijk werd een nieuwe bijlage ‘Trans LS’ opgenomen, die beschrijft wat de specifieke rechten en verplichtingen zijn die bij deze specifieke klantengroep horen.

Fluvius als tijdelijke noodleverancier

De Ondernemingsrechtbank van Brussel sprak op 7 december 2021 het faillissement uit van de Vlaamse Energieleverancier (aantal toegangspunten elektriciteit: 66.000 en aardgas: 63.000). Per 21 december 2021 werd eveneens de toegang tot de Vlaamse distributienetten ontzegd aan leverancier Watz, met toestemming van de VREG (aantal toegangspunten elektriciteit: 22.000 en aardgas: 12.000).

Dit leidde ertoe dat Fluvius de decretaal toegewezen rol van noodleverancier opnam voor de klanten van beide energieleveranciers.

Daarnaast werd Fluvius op 18 maart 2022 tijdelijke noodleverancier voor zo'n 200 gasklanten van energieleverancier AECO/Energie2030. Deze leverancier werd de toegang ontzegd tot het Vlaamse distributienet voor aardgas omdat hij zijn contractuele verplichtingen niet langer kon nakomen.

De rol van noodleverancier is een tijdelijke oplossing tot de getroffen klanten een nieuw contract hebben afgesloten bij een commerciële leverancier van hun keuze. In 2022 wijzigde het Energiedecreet de maximale termijn voor de distributienetbeheerder om als noodleverancier voor huishoudelijke afnemers op te treden van 60 dagen naar 12 maanden. Voor niet-huishoudelijke afnemers blijft de termijn 60 dagen.

De tarieven die Fluvius wettelijk dient te hanteren, liggen hoger dan de tarieven op de commerciële markt, maar zijn kosten-reflectief. Fluvius diende plots een groot aantal klanten te bevoorraden op een moment dat de marktprijzen uitzonderlijk hoog waren. De betrokken klanten werden dan ook zoals wettelijk voorzien aangespoord om zo snel als mogelijk een nieuwe leverancier te kiezen.

Toekomstige structuur Fluvius-groep

Er drong zich een hertekening van het distributienetbeheer-landschap op omdat Het Energiedecreet bepaalt dat tegen ten laatste 2025 elke gemeente voor elektriciteit en aardgas moet aangesloten zijn bij dezelfde distributienetbeheerder en dat die distributienetbeheerder ook een geografisch aaneengesloten gebied moet vormen dat bovendien minstens 200.000 aangesloten afnemers telt.

De decretale bepalingen vormden de basis voor 'verplichte' gebiedsuitwisselingen tussen sommige Opdrachthoudende Verenigingen wat aanleiding gaf tot enkele partiële splitsingen en fusies binnen de Fluvius-groep. Dat kadert ook in de wens van de Vlaamse Regering tot vereenvoudiging van de organisatie van het distributienetbeheer in Vlaanderen.

Om aan de regelgeving te voldoen beslisten PBE en Iverlek op hun respectievelijke Buitengewone Algemene Vergadering van december 2022 over te gaan tot een fusie vanaf 1 januari 2025, waarbij Iverlek, als overnemende entiteit, zijn naam zal wijzigen in Fluvius Zenne-Dijle. Aan de goedkeuring van deze fusie werden door PBE voorwaarden gekoppeld waaraan de Raad van Bestuur van PBE de tegemoetkoming vóór 31 december 2024 zal vaststellen. Daarnaast zullen door middel van partiële splitsingen de gemeenten Steenokkerzeel en Kampenhout voor de activiteit aardgas overgaan naar Iverlek en zullen de 16 gemeenten die via PBE deelnemen aan Fluvius Limburg voor aardgas ook overgaan naar Iverlek.

Werkmaatschappij Fluvius

• Eén bedrijf – integratiewerkzaamheden bijna ten einde

De in 2018 opgestarte integratie die moet leiden tot belangrijke efficiëntiewinsten op niveau van de werkmaatschappij en de opdrachthoudende verenigingen is ver gevorderd. Binnen diverse domeinen en processen werd de beoogde uniformisering met succes bereikt.

Tijdens het jaar 2022 werden nog grote en belangrijke stappen ondernomen met het oog op de afronding van de integratie en als gevolg hiervan de realisatie van de verwachte besparing van 150 miljoen euro tegen einde 2024. Het integratieproject is per einde 2022 succesvol afgesloten.

- **Visie op energienetbeheer van de toekomst**

De energietransitie en klimaatdoelstellingen vormen zowel wetenschappelijk als politiek, maar heel zeker ook maatschappelijk, technisch en economisch een belangrijke uitdaging voor de toekomst. Twee jaar geleden formuleerde Fluvius een 'Visie netbeheer energie 2050', die hierop passend inspeelt. Samen met alle betrokken stakeholders volgt Fluvius de ontwikkelingen op de voet en overlegt het om zijn noodzakelijke bijdrage aan de realisatie van de energietransitie in te passen in een globale en efficiënte aanpak.

De basis is onder meer terug te vinden in het Vlaamse Energie- en Klimaatplan waarop Fluvius zijn energievisie van de toekomst aanpast en de acties zal moeten versnellen in het kader van de elektrificatie die hiervan het gevolg zal zijn (onder andere ten behoeve van elektrische voertuigen en warmtepompen).

- **Fluvius richt directie Energie- en Klimaattransitie op**

Sinds 1 juli 2022 heeft netbedrijf Fluvius een nieuwe directie Energie- en Klimaattransitie. Die moet de impact van de energietransitie en de klimaatadaptatie op de bedrijfsactiviteiten coördineren. Fluvius wil zo tijdig de nodige stappen zetten in het voorbereiden van de publieke nutsvoorzieningen op de maatschappelijke verwachtingen van morgen.

Investeringsplan 2023-2032

Onze samenleving bouwt het gebruik van fossiele brandstoffen af om tegen 2050 'klimaatneutraal' te zijn. Dat betekent een transitie naar een nieuwe energiemix waarin vooral elektriciteit een steeds belangrijker rol speelt. Maar wat betekent dat voor onze energienetten? En welke financiële inspanningen vraagt dat? Dat schetst Fluvius in het Investeringsplan 2023-2032.

- **Investeringsplan in lijn met beleidsbeslissingen**

Het investeringsplan vertrekt vanuit de recentste beleidsbeslissingen m.b.t. de energietransitie: de Europese initiatieven Green Deal, Fit for 55 en REPowerEU, de federale beslissingen rond fiscaliteit m.b.t. elektrische bedrijfswagens vanaf 2026 en de ambities rond mobiliteit en verwarming in de recentste versie van het Vlaams Energie- en Klimaatplan van de Vlaamse Overheid.

- **Stijgende elektrificatie**

We houden rekening met 1,5 i.p.v. 1 miljoen elektrische wagens in Vlaanderen tegen 2030, een volledige elektrificatie van het openbare busvervoer tegen 2035 en stapsgewijs meer elektrisch vrachtvervoer. Mobiliteit zal het komende decennium sowieso de grootste impact op het elektriciteitsnet hebben, geleidelijk aan ook de verwarming van gebouwen. We gaan er van uit dat ongeveer 12 procent van de Vlaamse gebouwen in 2030 met een warmtepomp verwarmd zal worden - al zal de renovatiegraad moeten verdriedubbelen van 1 naar 3 procent per jaar in 2030 om dat doel haalbaar te maken. Volledig elektrische warmtepompen werken immers het efficiëntst in goed geïsoleerde gebouwen.

Volgens de cijfers uit de beleidsdoelstellingen van de Vlaamse Overheid houden we qua hernieuwbare productie op het distributienet voor de komende tien jaar rekening met een verdere groei van het aantal zonnepanelen en windturbines op land in Vlaanderen. Ook het bedrijfsleven heeft impact: door stijgende elektrificatie verwachten we eveneens een stijgend elektriciteitsverbruik en een stijgende piekbelasting in de industrie.

- **Evolutie aardgasnetten**

Door de verplichte uitfasering van stookolie en het grote aantal minder goed geïsoleerde woningen in Vlaanderen houdt Fluvius voor de eerstkomende jaren nog rekening met een stijging van het aantal aardgasaansluitingen op het al bestaande net. Nadien is de verwachting dat het aantal aardgasgebruikers zal beginnen dalen.

Een ander plan is er voor het aardgasnet: 'keep it running'. Het distributienet voor aardgas zal, als gevolg van eerdere beleidsbeslissingen, het komende decennium amper tot niet meer uitbreiden. Het is wel belangrijk dat gebruikers van het aardgasnet steeds op een veilig en betrouwbaar net kunnen blijven rekenen. Daarom zullen investeringen voor onderhoud en veilige exploitatie van het aardgasnetwerk blijven gebeuren. De projecten rond de uitrol van de digitale aardgasmeters en de conversie van arm naar rijk aardgas zullen ook afgewerkt worden. Fluvius voorziet tenslotte middelen voor proefprojecten rond groene gassen (biomethaan, groene waterstof) en power-to-gas. Het jaarlijks investeringsbudget voor aardgas zal in de komende tien jaar halveren tot 88 miljoen euro per jaar.

- **Oplossingen aanreiken**

Het investeringsplan houdt rekening met enkele specifieke lokale uitdagingen, zoals de problematiek van uitvallende PV-omvormers in landelijke gebieden, de aanwezigheid van 230 volt-netten in historische stadscentra en de rand rond Brussel, en de noden van de Vlaamse zeehavens.

Het investeringsplan houdt er rekening mee dat op aanvraag iedereen 400V ter beschikking kan worden gesteld. Nieuwe uitbreidingen gebeuren steeds op 400V en we ervoor zorgen dat prioritair in alle cabines 400V beschikbaar wordt.

- **Uitgangspunten voor doelgerichte investeringen**

Fluvius heeft meerdere scenario's (met verwachte aantallen rond mobiliteit, industrie, verwarming, zonnepanelen en windturbines) op het huidige elektriciteitsnet gesimuleerd en stelt vast dat voor de komende tien jaar sowieso een extra investering nodig is. Fluvius stelt daarom een 'no regret'-actieplan voor de periode 2023-2032 voor. Dat plan houdt in dat 30.000 kilometer of 40 procent van het laagspanningsnet (belangrijk voor gezinnen en kleine bedrijven), 6.000 kilometer of 13 procent van het middenspanningsnet (belangrijk voor grotere bedrijven en een deel van de industrie) en 22.450 of één derde van de distributiecabines die stroom over Vlaanderen verdelen aangepast of versterkt moeten worden. Tevens dienen 750.000 huisaansluitingen te worden aangepast.

Zo kunnen alle verwachte veranderingen qua mobiliteit, verwarming, in de industrie en qua hernieuwbare energie in de komende tien jaar goed opgevangen worden. Mocht de transitie toch trager verlopen dan vandaag in de berekeningen ingeschat, dan betekent dit 'no regret'-plan geen overinvestering: we zitten dan gewoon iets voor op schema m.b.t. de uitdagingen van de verdere energietransitie.

- **Extra financiële inspanningen**

Het Fluvius-plan om de energietransitie op te vangen vertegenwoordigt 4 miljard euro aan extra investeringen tot 2032, bovenop de eerder al geplande 7 miljard euro aan investeringen die ook zonder de energietransitie nodig zijn: denk aan het realiseren van klantaansluitingen, vernieuwingen van de netten bij wegeniswerken en het vervangen van verouderde netonderdelen. De 4 miljard euro extra voor de energietransitie betekent een stijging van de werkingsmiddelen voor Fluvius met bijna 10 procent in 2032.

- **Combinatie investeringen en slim netgebruik**

Door een juist en massaal gebruik van de digitale meter, het goed spreiden van laden bij elektrische wagens, gunstige effecten van het capaciteitsstarief en maatregelen rond flexibiliteit op het elektriciteitsnet, kan de verdere investeringskost voor de energietransitie in de distributienetten volgens de huidige inschatting beperkt worden tot 6 miljard euro tegen 2050. Worden deze maatregelen niet op grote schaal toegepast, dan zal de kostprijs richting 2050 veel hoger liggen. Aangezien iedereen via de elektriciteitsfactuur bijdraagt tot het beheer van de Vlaamse elektriciteitsnetten, is het dan ook aan te bevelen hier als samenleving werk van te maken.

- **Jaarlijkse bijsturing**

De energietransitie staat centraal in het nieuwe Investeringsplan van Fluvius. We maken jaarlijks een doorgerekende prognose voor de komende tien jaar qua investeringen in de distributienetten voor elektriciteit en aardgas. Dat plan wordt in het voorjaar aan de overheden, stakeholders en publieke opinie voorgesteld. Na een publieke consultatieronde is het de Vlaamse energieregulator VREG die beslist of het definitieve Investeringsplan van Fluvius wordt goedgekeurd en de gevraagde middelen in de komende jaren worden vrijgemaakt.

- **Investeren in datanetbeheer**

Inzake telecom wordt vastgesteld dat het bestaande netwerk op vandaag voldoet aan de behoeften. De toekomstige verwachtingen zijn echter hoog. Daarom is het initiatief genomen om het datanetwerk uit te bouwen in functie van de veeleisende toekomstige noden. Daarbij worden vier cruciale principes gehanteerd: toegang tot het internet voor alle gezinnen en bedrijven in Vlaanderen; het voorzien van een open en niet-discriminerend datanetwerk dat toegankelijk is voor alle aanbieders van diensten; het creëren van een datanetwerk met hogere datasnelheden dan vandaag, en dit aan de laagst mogelijke maatschappelijke kost.

In de rubriek Datanetbeheer verder in dit verslag komen we hierop terug.

Herziening overeenkomst 'oplaadvergoeding aan OCMW's'

De vergoeding voor oplaadpunten is historisch ontstaan bij de start van de werking bij de distributienetbeheerders als sociale leverancier met budgetmeters. In de regelgeving wordt aan de distributienetbeheerder opgelegd dat er per gemeente minstens één oplaadpunt ter beschikking moet zijn. Om dit te kunnen realiseren is een samenwerking uitgewerkt met de OCMW's. Ten gevolge van de introductie van de selfservice oplaadterminals was de reële tijd voor ondersteuning van de klanten door OCMW-medewerkers evenwel fors gereduceerd. Dit heeft ertoe geleid dat sinds 2016 het OCMW een vergoeding per oplaadpunt ontvangt, rekening houdend met de openingsuren (bereikbaarheid) en een vergoeding per actieve budgetmeter/digitale meter in prepaid in de betrokken gemeente. Sinds de komst van de prepaid digitale meter gebeurt circa 85% van de betalingen online.

De uitgekeerde oplaadvergoeding aan OCMW's m.b.t. het werkjaar 2021 beliep voor de totaliteit van de OCMW's 3,1 miljoen euro. In 2022 steeg deze vergoeding fors omwille van de stijging van het aantal meters in prepaid. Gelet hierop is er nood aan een andere invulling voor de toekenning van een (oplaad)vergoeding aan de OCMW's, alsook aan een herziening van de verdelings- en/of toekenningscriteria. Na voorafgaand overleg met VVSG werd een nieuw voorstel van contract uitgewerkt. Om de budgettaire impact van deze uitgekeerde vergoeding aan de OCMW's ~~bewaken~~ onder controle te houden, werd voorgesteld om te werken met een gesloten enveloppe, te verdelen over de OCMW's ten belope van het bedrag dat uitgekeerd werd over het werkingsjaar 2021. De totale vergoeding wordt jaarlijks geïndexeerd vanaf de inwerkingtreding van de nieuwe vergoedingsmethodiek (2025).

Realisatie van een snel datanetwerk – project Tramontana

Op 19 juli 2022 hebben Telenet Group Holding NV en Fluvius System Operator een bindend akkoord gesloten om samen de volgende stap te zetten in de realisatie van het datanetwerk van de toekomst. Op termijn zullen snelheden van 5 Gbps of meer mogelijk zijn; dit is vijf keer sneller dan de hoogste downloadsnelheid die vandaag wordt aangeboden. Via hun vertegenwoordiging binnen Fluvius kan door de gemeenten gewaakt worden over uitvoering van de opdracht conform de cruciale uitgangspunten en doelstellingen.

- **Zelfstandig datanetbedrijf**

Zowel Telenet als Fluvius zullen hun bestaande HFC-netwerk (hybride glasvezel-coax) en hun bestaande glasvezelactiva onderbrengen in een zelfstandig datanetbedrijf, met op vandaag de werknaam NetCo. NetCo zal instaan voor de realisatie van snel internet voor elke Vlaming, en dit

zowel in landelijk als stedelijk gebied. Hierbij zal maximaal gestreefd worden naar synergie met de aanleg van andere nutsvoorzieningen.

Fluvius zal in NetCo ook de erfpachtovereenkomst (op het netwerk dat Telenet via een langetermijnlease huurt van Fluvius in ongeveer één derde van Vlaanderen) inbrengen, die zal ophouden te bestaan van zodra deze transactie is afgerond. Daarnaast is er de geruisloze fusie van Interkabel met als overnemende vennoot Fluvius System Operator.

Bij de start van NetCo zal Fluvius 33,2% van de aandelen van NetCo aanhouden en Telenet 66,8%. In afwachting van bevestiging dat de samenwerking tussen Fluvius en Telenet geen verdere stappen vereist op niveau van de mededingingsautoriteiten, de Europese Commissie en de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA), worden alle voorbereidingsacties onder dit voorbehoud verder uitgevoerd. Verwacht wordt dat de nieuwe vennootschap van start kan gaan in de zomer van 2023.

In dat kader werden de nodige beslissingen genomen in de Buitengewone Algemene Vergadering van december 2022. Hoe dan ook zal deze activiteit via een aparte juridische entiteit geen enkele impact hebben, financieel of op enige andere wijze, op de gereguleerde activiteiten van de Fluvius Economische Groep.

- **Bestaande telecomdiensten naar NetCo**

De netbeheerders hadden vroeger al een aanbod elektronische-communicatiediensten ontwikkeld voor de deelnemende steden en gemeenten alsook andere lokale besturen bestaande uit voornamelijk internet, telefonie, lokale netwerken & Free WiFi, genaamd 'Fluvius Net'. 113 gemeenten hebben heden een beheersoverdracht inzake Fluvius Net gedaan bij hun respectievelijke netbeheerder. Die dienstenrelatie tussen de netbeheerders en gemeenten zal samen met de vaste netwerkinfrastructuur ingebracht worden in NetCo. De bestaande diensten zullen aldus aan dezelfde voorwaarden verdergezet worden tot 2046 voor de reeds genietende gemeenten.

Energienetbeheer

Digitale meters

- **Stand van zaken uitrol**

Begin november 2022 werd de 2 miljoenste digitale energiemeter in Vlaanderen geplaatst, een belangrijke mijlpaal in de uitrol van de digitale meter. Meer dan één op de drie Vlaamse gezinnen beschikt daarmee ondertussen al over een digitale meter.

- **Prepaid (voorafbetaling van energie) via digitale meter**

Ook in 2022 werd de aanpak onverminderd verder gezet om onze energieleveringen als sociale leverancier te verzekeren via de digitale meter. Nu de digitale meter uitgerold wordt, wordt de budgetmeter vervangen door een zogenaamde prepaid meter, die zich van niets onderscheidt van de digitale meter. Dat maakt het hele proces en de bijhorende communicatie klantvriendelijker en minder stigmatiserend.

- **Schaalvergroting leidt tot synergie**

Eerder al werden gesprekken opgestart met Pidpa, De Watergroep en Farys om mee in te stappen in de uitrol van de digitale meter en samen de digitale elektriciteits-, aardgas- én watermeters te installeren. Begin 2022 startte dan ook een grootschalig pilootproject voor installatie van de digitale watermeter, samen met de digitale elektriciteits- en aardgasmeter. Dit pilootproject werd inmiddels positief geëvalueerd zodat structureel kan worden overgegaan tot

een grootschalige gezamenlijke uitrol van deze digitale meters. Dit heeft ook geleid tot de beslissing om enerzijds gebruik te maken van de elektriciteitsmeter om de data naar de digitale watermeters door te sturen en anderzijds maximaal een beroep te doen op een gezamenlijke aannemer voor de plaatsing van deze meters. Door de digitale water- én energiemeters gezamenlijk te plaatsen werken de Vlaamse nutsbedrijven intensief samen en ontzorgen ze zo ook maximaal de klanten.

Ook binnen de samenwerkingsmogelijkheden met andere netbeheerders in België (Sibelga, Ores en Resa) lopen projecten, zoals deelname aan de Fluvius-aankoopprocedure voor digitale meters en uitleessystemen.

Door hoge energieprijzen verlagen Vlaamse gezinnen gasverbruik

Gezinnen in Vlaanderen bleven hun elektriciteits- en gasverbruik in 2022 flink bijsturen ten opzichte van vorig jaar. Voor aardgas gaat het gemiddeld om 14% minder verbruik per maand, temperatuurverschillen uitgevlakt. Voor elektriciteit gaat het gemiddeld om 12% minder.

Dat blijkt uit een data-analyse van Fluvius met de anonieme gegevens van de digitale meters. In de vergelijking werd rekening gehouden met de temperatuurverschillen tussen beide jaren. Fluvius ziet ook opnieuw een duidelijke stijging in het aantal klanten dat actief aan de slag gaat met de verbruiksinfo uit de digitale meter.

Openbare verlichting

- **Aanbod verledding openbare verlichting een succes**

Samen met de lokale besturen, onze aandeelhouders, zet Fluvius in naam van Iverlek volop in op de modernisering van de openbare verlichting met interactieve ledverlichtingstoestellen. Doel was om dit in 2030 verwezenlijkt te hebben conform het Vlaamse regeerakkoord.

In Iverlek zijn reeds 81.241 van de in totaal 192.300 straatlampen een ledlamp, wat neerkomt op 42%.

In oktober 2022 besliste Fluvius om de verledding van de openbare verlichting in Vlaanderen te versnellen. Er wordt voortaan toegewerkt naar 2028 i.p.v. 2030 als het jaar waarin alle 1,2 miljoen straatlampen van interactieve led-technologie voorzien moeten zijn.

Fluvius contracteert extra leveranciers en aannemers om dat mogelijk te maken. Deze stap vermindert de energiefactuur van de lokale besturen in de komende jaren ook sneller.

Van de 50 gemeenten die aangesloten zijn bij Iverlek voor de activiteit elektriciteit zijn er 43 reeds toegetreden tot het aanbod OV 2.0.

Toename projecten warmtenetten

Warmte is één van de focuspunten in de multi-utility visie van Fluvius. In het kader van de energietransitie bekijken we om overal waar het kan groene restwarmte als energiebron te gebruiken. Zo telden we eind 2022 voor heel Vlaanderen samen in 15 gemeenten zo'n 68 km warmtenet en 2.123 warmteklanten. Bovendien stellen we een toename vast van het aantal warmteprojecten. Wat warmtenetten betreft, gaat Fluvius er voorlopig van uit dat er in 2050 een potentieel van 8 TWh zal zijn om huizen en gebouwen te verwarmen.

Databeheer

Databeheer

Databeheer omvat het verzamelen, beheren, verwerken, beveiligen en bewaren van meetgegevens op de toegangspunten tot het distributienet voor elektriciteit en aardgas, het beheer van het toegangsregister, de uitwisseling van data tussen marktpartijen, het faciliteren van innovatieve applicaties, enz. Deze vormen meer dan ooit een ondersteunende behoefte voor een goed functionerende energiemarkt om de verwachtingen inzake energietransitie en energie-efficiëntie te kunnen inlossen.

De Vlaamse decreetgever heeft de rol van databeheerder toevertrouwd aan de distributienetbeheerders. In de praktijk worden de activiteiten inzake databeheer conform het Energiedecreet uitgevoerd door de werkmaatschappij Fluvius. Het databeheer wordt uitgeoefend in volle onafhankelijkheid van de activiteit en de rekeningen van het databeheer ten opzichte van de andere activiteiten die aan Fluvius werden opgelegd. De zorg voor het recht op privéleven en informatiebeveiliging hebben in het 'data-verwerkingsproces' een prominente plaats en zullen ook in de toekomst verder gehonoreerd en bewaakt worden.

Atrias – Centraal dataplatform

Atrias staat in voor de creatie en de uitbating van een gemeenschappelijk data-uitwisselingsplatform voor gegevensuitwisseling tussen alle actoren op de Belgische energiemarkt. Atrias verenigt alle energieleveranciers, de transmissienetbeheerder Elia, de gasvervoeronderneming Fluxys en de distributienetbeheerders in België. Atrias gaat over meer dan 10 miljoen aansluitingspunten en 300 miljoen meterstandgegevens. Atrias is in het leven geroepen ter vervanging van de aparte datasystemen bij de Belgische distributienetbeheerders en centraliseert de dataverwerking voor de Belgische energiemarkt in één enkel, federaal systeem.

Het Atrias-platform (Central Market System - CMS) met de bijhorende communicatieregels (MIG-6) ging van start op 1 november 2021. Vanaf dan stuurt het CMS de onderlinge uitwisseling van marktgegevens (zoals meterstanden en facturatiegegevens) en marktprocessen (zoals verhuizingen en leverancierswissels) aan door middel van MIG 6.

Datanetbeheer

Aanpassing Reglement mede-eigendom en Beheerscontract glasvezelnetwerk Engie-Elia-Fluvius

Sinds 2001 is er een 'Contract van mede-eigendom' en 'Contract van aanneming' tussen CPTe (vandaag Engie & Elia) en Electrabel (vandaag Fluvius). Het Beheerscontract werd telkens stilzwijgend verlengd voor een jaar. Elia heeft eind februari 2022 een deel van het netwerk van Engie gekocht. Hiervoor werd een nieuw 'Reglement van mede-eigendom' opgesteld met een duurtijd van 10 jaar, om de oude contracten te actualiseren en af te stemmen op de huidige situatie. In de nieuwe contracten wordt pro-actief rekening gehouden met de noden van het project Tramontana.

*** * ***