

SIBELGAS



JAARVERSLAG 2022



Stadhuis van Vilvoorde

S I B E L G A S

Opdrachthoudende Vereniging

Zetel van de vereniging:
Stadhuis van Vilvoorde

**Verslag van de Raad van Bestuur aan de
Jaarvergadering van de aandeelhouders
van 27 juni 2023**

Jaarrekening 2022
37^{ste} boekjaar



WOORD VOORAF VAN DE VOORZITTER EN DE ONDERVOORZITTER	6
1 SAMENSTELLING VAN DE OPDRACHTHOUDENDE VERENIGING SIBELGAS	9
1.1 Bestuursorganen	9
1.2 Aangesloten gemeenten	11
1.3 Statutaire aanpassingen	12
1.4 Verslag van de Raad van Bestuur	15
2 BEHEERSVERSLAG 2022	19
2.1 SIBELGAS als Opdrachthoudende Vereniging	19
2.2 Marktwerving en beleid	23
2.3 Energienetbeheer	33
2.4 Databeheer	37
2.5 Datatnetbeheer	38
3 FINANCIËLE VERSLAGGEVING	40
3.1 Financieel beleid	40
3.2 Verslag van de Commissaris	68

WOORD VOORAF VAN DE VOORZITTER EN DE ONDERVOORZITTER

Geachte dames en heren,

Ook tijdens 2022 gingen we met veel 'goesting' aan de slag. De uitdagingen waren immers groot. Gelukkig hadden we een uitgekiende strategie en duidelijke plannen.

Met de blik vooruit

Traditioneel kijkt een jaarverslag terug op de werking van het voorbije jaar, maar in 2022 was onze focus in het bijzonder gericht op ons nieuwe Investeringsplan 2023-2032; een blik vooruit, waarin we de uitgangspunten en actieplannen schetsen en waardoor de netten de sterk stijgende vraag naar elektriciteit de komende tien jaar zullen aankunnen.

Immers, tegen 2050 moet elk land in Europa 'klimaat-neutraal' zijn. Door onder meer de sterke stijging van het aantal elektrische voertuigen en meer warmtepompen voor de verwarming van woningen zal elektriciteit een steeds grotere rol spelen in de nieuwe energiemix.

Om onze netwerken voor te bereiden op de toekomst, meer digitalisering toe te laten én in te spelen op een wijzigend klimaat met intensere weersomstandigheden, investeren we via Fluvius de komende tien jaar maar liefst vier miljard euro extra in onze energienetten in Vlaanderen, en dat bovenop de reguliere werking! De uitfasering van de 230V-netten vormt daarbij een specifieke uitdaging voor ons grondgebied.

Ondersteunende maatregelen

Energieregulator VREG voerde sinds 1 januari 2023 de nieuwe nettarieven voor elektriciteit in, waaronder het capaciteitstarief. Die hervormde nettarieven zijn samen met de digitale meter een noodzakelijk element in de energietransitie. Zo helpen we alle Vlaamse gezinnen en bedrijven om hun verbruiken op te volgen en beter te spreiden om zodoende de netten minder te belasten. Zonder deze ondersteunende maatregelen zullen de noodzakelijke investeringen in de elektriciteitsnetten in de toekomst veel sterker oplopen. Het is en blijft dan ook meer dan ooit onze taak om het netbeheer tegen een aanvaardbare maatschappelijke kost te realiseren.

Multi-utility

Ook op andere vlakken zijn de uitdagingen groot. Het aantal warmtenetten in Vlaanderen groeit gestaag.

Om de energiemarkt te faciliteren hebben we nood aan goede, voortdurende én betrouwbare verzameling van data.

Door verdere digitalisering van onze maatschappij is een snelle toegang tot het internet voor ieder van ons een prioriteit. Samen met onze partner Telenet werken wij met Fluvius daarom aan het (glasvezel) netwerk van de toekomst (hiervoor werd aan Europa om een goedkeuring gevraagd).

Evolutie in het landschap van de distributienetbeheerders: oprichting DNB Halle-Vilvoorde

De aanleiding voor deze voor onze gemeenten toch wel ingrijpende wijziging in het DNB-landschap ligt bij het recente wetgevende initiatief waarbij het Energiedecreet in extremis werd gewijzigd. Deze wijziging houdt in dat distributienetbeheerders op 1 januari 2023 moesten voldoen aan niet 2 maar 3 voorwaarden van het Energiedecreet. Naast distributie van elektriciteit en aardgas voor elke gemeente bij één en dezelfde netbeheerder (1^{ste} voorwaarde) en dit binnen een aansluitend geografisch gebied (2^{de} voorwaarde) werd als 3^{de} voorwaarde een minimum aantal aangesloten afnemers van 200.000 opgelegd.

Gezien de al te korte tijdspanne om aan deze laatste voorwaarde te kunnen voldoen, startte SIBELGAS een procedure tot vernietiging van dit Decreet bij het Grondwettelijk Hof. Terzelfdertijd werd, onder meer onder de impuls van de SIBELGASgemeenten, in de schoot van het Toekomstforum Halle-Vilvoorde het scenario van de vorming van een distributienetbeheerder Fluvius Halle-Vilvoorde naar voor geschoven als nieuw voorkeurscenario. Deze nieuwe netwerkbeheerder zou meteen voldoen aan alle 3 de voorwaarden van het energiedecreet.

Ondertussen heeft een overgrote meerderheid van de 33 gemeenten van de referentieregio Halle-Vilvoorde zich ten gunste van het principe van de vorming van een distributienetbeheerder Fluvius Halle-Vilvoorde uitgesproken. Onder begeleiding van Fluvius wordt dit scenario naartoe verder uitgewerkt.

Draagvlak, nu en in de toekomst

Waar staan we vandaag in ons traject naar 'klimaat-neutraal'? Welke oplossingen dienen zich nu al aan en welke beslissingen zijn nog te nemen? We moeten, willen en kunnen actie ondernemen om onze steden en gemeenten in Vlaanderen daarin vooruit te helpen. Daar is het ons vandaag om te doen, opnieuw steeds met het oog op morgen.

Als intercommunale hebben we een belangrijke verantwoordelijkheid - onder meer door voorbeeldgedrag - om onze burgers mee te krijgen in de noodzakelijke gedragsverandering rond het gebruik van minder en/of meer milieuvriendelijke energie. Om dat samen te realiseren is de steun van onze aandeelhouders, de gemeenten, essentieel. We hebben elkaar meer dan ooit nodig.

Het is daarom de absolute ambitie van onze referentieaandeelhouder I.B.E.G. om de productie van hernieuwbare energie te stimuleren. De verschillende initiatieven van dochter VENTUM&green, ook en trouwens meer en meer op het grondgebied van onze 5 gemeenten, zijn hierbij van onschatbare waarde !

De Voorzitter en Ondervoorzitter



Walter VANSTEENKISTE
Ondervoorzitter



Hans BONTE
Voorzitter



1. SAMENSTELLING VAN DE OPDRACHTHOUDENDE VERENIGING SIBELGAS

1.1 Bestuursorgaan

RAAD VAN BESTUUR

Voorzitter

De heer BONTE Hans Burgemeester van Vilvoorde

Ondervoorzitter

De heer VANSTEENKISTE Walter Burgemeester van Wemmel

Leden

De heer	AKKUS Faruk	Gemeenteraadslid van Vilvoorde
De heer	ANDRIES Christian	Schepen van Wemmel
De heer	CLAEYS Steve	Schepen van Machelen
De heer	DE GROEF Jean-Pierre	Burgemeester van Machelen
De heer	HEYVAERT Roger	Gemeenteraadslid van Meise
Mevrouw	OLBRECHTS Trui	Schepen van Grimbergen
Mevrouw	LAMARTI Fatima	Schepen van Vilvoorde
Mevrouw	LATHOUWERS Sonia	Gemeenteraadslid van Meise
Mevrouw	LAUWERS Chantal	Schepen van Grimbergen
De heer	ROOSEN Philip	Schepen van Grimbergen
Mevrouw	VAN DER STRAETEN Monique	Schepen van Wemmel
Mevrouw	VAN HARCK Nancy	Gemeenteraadslid van Machelen
De heer	WOUTERS Jaak †	Gemeenteraadslid van Meise

Lid met raadgevende stem

De heer GROOTJANS Marc Gemeenteraadslid van Machelen

Directie I.B.E.G.

De heer	VAN den BOSSCHE Walter	Algemeen Directeur I.B.E.G. (vanaf 1/07/2022)
De heer	VIAENE Christian	Adviseur I.B.E.G.(tot 31/12/2022)
Mevrouw	GOOSSENS An	Adjunct-directeur

Commissaris

Ernst & Young Bedrijfsrevisoren BV
vertegenwoordigd door de heer M. Van Dooren

Deskundigen

De heer	CLAUS Johan	Gemeenteraadslid van Vilvoorde
De heer	NOLTINCX Didier	Gemeenteraadslid van Wemmel
Mevrouw	TIERENS Diana	Gemeenteraadslid van Meise
De heer	VERTONGEN Patrick	Gemeenteraadslid van Grimbergen
De heer	VAN NESTE Michel	Vertegenwoordiger van Machelen

Secretariaat

Mevrouw	GOOSSENS An	Secretaris
Mevrouw	DEVOS Aurélie	Adjunct-secretaris



Oud-gemeentehuis van Meise

1. SAMENSTELLING VAN DE OPDRACHTHOUDENDE VERENIGING SIBELGAS

1.2 Aangesloten gemeenten



Gemeenten uitgebaat door SIBELGAS als distributienetbeheerder

1. SAMENSTELLING VAN DE OPDRACHTHOUDENDE VERENIGING SIBELGAS

1.3 Statutaire aanpassingen

Opdrachthoudende Vereniging beheerst door het Decreet houdende de intergemeentelijke samenwerking.

Rechtspersonenregister (RPR): 0229 921 078 (voorheen het register der burgerlijke vennootschappen die de vorm van de handelsvennootschap hebben aangenomen onder: Brussel nummer 721).

B.T.W.-nummer: BE0229.921.078

**Zetel van de vennootschap: Stadhuis van Vilvoorde
Administratieve zetel: Laurent Benoit Dewezplein 6
te 1800 Vilvoorde**

Gemachtigd bij:

- Koninklijk Besluit van 17 december 1986, aangevuld bij Koninklijk Besluit van 17 maart 1987;
- Besluit van de Vlaamse Executieve van 17 december 1986, aangevuld bij Besluit van de Vlaamse Executieve van 5 maart 1987.
- Oppericht op 19 december 1986 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 14 januari 1987 onder nummer 870114-418.
- Statuten goedgekeurd bij Koninklijk Besluit van 19 mei 1987 en bij Besluit van de Vlaamse Executieve van 5 maart 1987 en gepubliceerd in de Bijlage van het Belgisch Staatsblad van 17 januari 1987 onder nummer 870114-004;
- Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 27 mei 1988 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 18 juni 1988 onder nummer 880618-321, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 30 mei 1991;
- Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 15 december 1989 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 10 januari 1990 onder nummer 900110-494, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 30 mei 1991;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 29 maart 1990;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 28 maart 1991;
- Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 31 mei 1991 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 2 juli 1991 onder nummer 910702-086, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 30 september 1993;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 22 november 1991;
- Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 28 oktober 1993 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 16 december 1993 onder nummer 931216-202, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 9 juli 1999;

- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 25 februari 1994;
- Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 25 november 1994 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 22 december 1994 onder nummer 941222-468, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 9 juli 1999;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 24 maart 1995;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 26 april 1996;
- Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 26 april 1996 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 18 juni 1996 onder nummer 960618-276, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 9 juli 1999 en bij Besluit van de Vlaamse Executieve van 24 september 2001;
- Statuten gewijzigd door de Jaarvergadering van 24 mei 1996 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 27 juni 1996 onder nummer 960627-164, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 9 juli 1999 en bij Besluit van de Vlaamse Executieve van 24 september 2001;
- Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 2 december 1996 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 21 december 1996 onder nummer 961221-473, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 9 juli 1999 en bij Besluit van de Vlaamse Executieve van 24 september 2001;
- Statuten gewijzigd door de Jaarvergadering van 23 mei 1997 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 21 juni 1997 onder nummer 970621-002, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 9 juli 1999;
- Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 3 juli 1997 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 9 augustus 1997 onder nummer 970809-224, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 9 juli 1999 en bij Besluit van de Vlaamse Executieve van 24 september 2001;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 26 maart 1998;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 18 maart 1999;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 30 augustus 1999;
- Statuten gewijzigd door de Jaarvergadering op 25 mei 2000
- volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 29 juni 2000 onder nummer 20000629-117;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 22 maart 2001;
- Statuten gewijzigd door de Jaarvergadering van 31 mei 2001 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch

- Staatsblad van 25 november 2002 onder nummer 20021125-0141487, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 7 oktober 2002;
- Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur op 29 januari 2002;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 26 februari 2002 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 27 maart 2002 onder nummer 20020327-097, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 7 oktober 2002;
 - Statuten gewijzigd door de Jaarvergadering van 28 mei 2002 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 22 juni 2002 onder nummer 20020622-499, goedgekeurd bij Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Executieve van 7 oktober 2002;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 24 september 2002 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 16 oktober 2002 onder nummer 20021016-0127247;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 17 december 2002 volgens akte gepubliceerd in de Bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 13 januari 2003 onder nummer 20030113-0005127;
 - Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur van 25 februari 2003;
 - Statuten gewijzigd door de Raad van Bestuur van 25 maart 2003;
 - Statuten gewijzigd door de Jaarvergadering van 27 mei 2003 volgens akte gepubliceerd in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 19 juni 2003 onder nummer 20030619-0067675;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 16 december 2003 volgens akte gepubliceerd in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 6 februari 2004 onder nummer 20040206-0019670;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 14 december 2004 volgens akte gepubliceerd in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 3 februari 2005 onder nummer 20050203-0021311;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 20 december 2005 volgens akte gepubliceerd in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 30 januari 2006 onder nummer 20060130-06023010;
 - Statuten gewijzigd door de Jaarvergadering van 27 juni 2006 volgens akte gepubliceerd in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 31 juli 2006 onder nummer 20060731-06123845;
 - Statuten gewijzigd door de Jaarvergadering van 26 juni 2007 volgens akte gepubliceerd in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 27 juli 2007 onder nummer 20070727-07112629;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 18 december 2007 volgens akte gepubliceerd in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 16 januari 2008 onder nummer 20080116-08008921;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 24 juni 2008 volgens akte gepubliceerd in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 15 juli 2008 onder nummer 20080715-08117306;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 15 december 2009 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 14 januari 2010 onder nummer 20100114-10007319;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 14 december 2010 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 3 januari 2011 onder nummer 20110103-11000056;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 28 juni 2011 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 22 juli 2011 onder nummer 20110722-11112342;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 17 december 2013 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 22 januari 2014 onder nummer 14021589;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 16 december 2014 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 14 januari 2015 onder nummer 15006551;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 30 december 2014 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 30 januari 2015 onder nummer 15016464;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 30 juni 2015 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 28 juli 2015 onder nummer 15108484, maar niet goedgekeurd door de toezichthoudende overheid in gevolge een beslissing van 12 oktober 2015 conform artikel 40 van het Decreet en ten gevolge hiervan niet uitvoerbaar;
 - Statuten gewijzigd door de Buitengewone Algemene Vergadering van 28 maart 2017 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 28 april 2017 onder nummer 17061516;
 - Statuten gewijzigd door de eerste Buitengewone Algemene Vergadering van 26 juni 2018 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 26 juli 2018 onder nummer 18116122;
 - Statuten gewijzigd door de tweede Buitengewone Algemene Vergadering van 26 juni 2018 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgisch Staatsblad van 26 juli 2018 onder nummer 18116124. Goedkeuring bij ministerieel besluit van 12 oktober 2018;
 - Statuten gewijzigd door de buitengewone algemene vergadering van 22 december 2020 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgische Staatsblad van 4 januari 2021 onder nummer 21003843;
 - Statuten gewijzigd door de buitengewone algemene vergadering van 20 december 2022 volgens akte bekendgemaakt in de bijlage tot het Belgische Staatsblad van 11 januari 2023 onder nummer 21009186.



1. SAMENSTELLING VAN DE OPDRACHTHOUDENDE VERENIGING SIBELGAS

1.4 Verslag van de Raad van Bestuur

Financieel verslag van de Raad van Bestuur aan de Jaarvergadering van 27 juni 2023

Mevrouwen, Mijne Heren,

Conform het Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen brengen wij hierbij op financieel en boekhoudkundig vlak verslag uit over de werking van onze opdrachthoudende vereniging SIBELGAS.

Je vindt hierna de jaarrekening over het boekjaar 2022 welke bestaat uit de balans, de resultatenrekening, de resultaatverwerking en de toelichting met inbegrip van de waarderingsregels en boekhoudkundige besluiten.

Graag vullen wij deze documenten aan met de volgende bijkomende informatie.

Ingevolge de bijzondere wet van 6 januari 2014 met betrekking tot de zesde staatshervorming zijn de gewesten bevoegd voor de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas. Met het Vlaams decreet van 14 maart 2014 werd de VREG (de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt) vanaf 1 juli 2014 aangesteld als bevoegde regulator over de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas van de Vlaamse distributienetbeheerders (DNB's).

Op 13 augustus 2020 legde de VREG de tariefmethodologie voor de Vlaamse elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders voor de periode 2021-2024 vast volgens de regelgeving zoals opgenomen in het Energiedecreet.

De VREG stelde een aanpassing aan de tariefstructuur voor zodat deze naar de toekomst toe de kosten voor het gebruik van het net beter weerspiegelt en de kosten evenwichtiger toewijst aan de verschillende netgebruikers. Vanaf januari 2023 is hiervoor het capaciteitstarief ingevoerd, waardoor de netkosten deels aangerekend zullen worden op basis van capaciteit (vermogen) i.p.v. volledig op basis van volume (afgenomen kWh).

Eveneens heeft de VREG de kapitaalkostenvergoeding verlaagd van 4,80% naar 3,50%. Dit omvat de vergoeding van het vreemd vermogen en eigen vermogen. De vergoeding van de meerwaarde daalt door een partiële vergoeding op te leggen. Voor 2022 bedraagt deze 3,06%.

Fluvius verzocht de VREG om een aanpassing aan het toegelaten inkomen vanaf 2021 zodat een voorschot kan ontvangen worden naar aanleiding van de versnelde uitrol van de Digitale Meter Ketting. De VREG heeft

toegezegd in een voorschotregeling voor 2021 (42.8 mio euro voor de Fluvius groep) en voor 2022 (22.0 mio euro). Omwille van de energiecrisis en om de tarieven van 2023 te drukken heeft Fluvius beslist om de voorschotten integraal en geactualiseerd terug te betalen in 2023 in de vorm van negatieve voorschotten (-72.1 mio euro).

Op 21 november 2022 heeft de VREG de distributienettarieven 2023 voor elektriciteit en aardgas goedgekeurd.

Binnen onze Opdrachthoudende vereniging werd een positief resultaat gerealiseerd van 2.072.704,54 euro. De overgedragen winst van het vorig boekjaar bedraagt 2.407.692,88 euro.

In de resultaatverwerking wordt een nettobedrag van 344.076,45 euro onttrokken aan het eigen vermogen zodat wij aan de algemene vergadering van juni 2023 voorstellen 1.832.425,97 euro als vergoeding voor het ingebrachte vermogen toe te kennen als dividend. We stellen voor om het resterende saldo van 2.992.047,90 euro over te dragen naar volgend boekjaar.

De raad van bestuur stelt bijgevolg een uitkering voor die in globaliteit in lijn ligt met de eerder aan de deelnemers van de Opdrachthoudende vereniging opgegeven budgetvooruitzichten.

De Fluvius Groep heeft geen activiteiten in Oekraïne of Rusland waardoor er geen rechtstreekse financiële gevolgen zijn van het conflict in Oekraïne. Wel ondervinden alle bedrijven en particulieren de economische gevolgen door een toenemende volatiliteit op de financiële markten en op de energiemarkt. Dit uit zich onder meer in oplopende inflatie en renteniveaus, en in scherpe prijsstijgingen voor elektriciteit en vooral gas. Voor Fluvius betekenen de vermelde evoluties onder meer dat de (her)financiering opgenomen voor de entiteiten van de Fluvius Economische Groep duurder is geworden dan het geval was in het recente verleden waarin de rente op zeer lage niveaus stond.

Naar aanleiding van de energiecrisis en de hoge inflatie hebben de federale en de Vlaamse regering, om de koopkracht te ondersteunen, tijdelijke maatregelen genomen voor de burgers waaronder btw-verlaging voor elektriciteit naar 6%, uitbreiding van het sociaal tarief en de toekenning van een basispakket energie door tussenkomst in elektriciteit en gas. Ondertussen heeft de regering beslist dat de btw-verlaging naar 6% permanent is.

Verder werd beslist om de digitale meter en de verleding van het openbare verlichtingspark versneld

1.4 Verslag van de Raad van Bestuur

te implementeren. Op vraag van de gemeenten werd eveneens overgegaan tot het dimmen van de openbare verlichting tussen 23 uur en 5 uur (met uitzondering van vrijdag – en zaterdagnacht).

SIBELGAS ondersteunt hierbij de gemeenten maar faciliteert ook energiebesparende maatregelen voor de bedrijven en particulieren. Op 1 juli 2022 werden nieuwe regels uitgevaardigd voor premies voor rationeel energiegebruik en werd in samenwerking met Wonen Vlaanderen op 1 oktober 2022 een nieuw aanvraagplatform voor premies in dienst gesteld (website Mijn Verbouwpremie).

Voor eindgebruikers die de rekening van elektriciteit en/of aardgas niet meer kunnen betalen is wettelijk bepaald dat SIBELGAS deze klant opneemt en als sociale leverancier moet optreden.

Voor de energieleverancier die in de problemen kwam en failliet verklaard werd, m.n. de Vlaamse Energieleverancier (VEL) werd failliet verklaard op 7 december 2021, en voor de energieleverancier die een gerechtelijke reorganisatie heeft aangevraagd, m.n. Watz die vanaf 21 december 2021 geen energie meer kon leveren omdat hun toegangscontract tot de elektriciteits- en aardgasnetten werd stopgezet, dient SIBELGAS op te treden als wettelijke noodleverancier. Op 21 april 2022 werd ook Watz failliet verklaard.

Bovendien werd op 18 maart 2022 de noodleveranciersregeling geactiveerd voor de klanten van AECO/Energie2030.

Voor de klanten van deze leveranciers wordt de energielevering van elektriciteit en aardgas tijdelijk (voor maximaal 12 maanden) geregeld vanuit SIBELGAS. Om deze klanten te stimuleren zo snel mogelijk een nieuw contract af te sluiten bij een andere energieleverancier, rekent SIBELGAS een hogere dan de gemiddelde energieprijzen aan.

Op 19 juli 2022 hebben Fluvius en Telenet aangekondigd dat zij een bindende overeenkomst hebben bereikt voor een partnerschap rond 'het datanetwerk van de toekomst' in Vlaanderen.

Beide ondernemingen zullen een nieuwe onafhankelijke zelffinancierende infrastructuuronderneming oprichten (werknaam "NetCo") waarin de vaste netwerkwactiva van beide ondernemingen worden samengebracht. Telenet zal 66,8% en Fluvius 33,2% van de nieuwe entiteit bezitten, via een gezamenlijke holding-vennootschap.

Fluvius zal haar bestaande HFC-netwerk en glasvezelactiva (in eigendom bij de opdrachthoudende ondernemingen; aandeelhouders van Fluvius S.O., en bij Interkabel Vlaanderen cv) overdragen aan NetCo evenals de langlopende erfpachtovereenkomst voor haar huidige netwerk in ongeveer een derde van Vlaanderen inbrengen, deze overeenkomst zal ophouden te bestaan vanaf de datum waarop de transactie wordt afgesloten. Voor Fluvius S.O. zal dat gedeelte van de voorraad dat betrekking heeft op deze activiteiten worden overgedragen aan NetCo.

NetCo zal investeren in de geleidelijke evolutie van het huidige HFC-netwerk (hybrid fiber coaxial) tot een FTTH-netwerk (fiber-to-the-home), met een doelstelling van 78% van de gecombineerde footprint in Vlaanderen tegen 2038 door een combinatie van eigenbouw en/of een mogelijke samenwerking met externe partners. De partners van NetCo zijn ervan overtuigd dat dit initiatief het Vlaams Gewest kan voorbereiden op het digitale leven van morgen en een nieuwe digitale kloof kan voorkomen. Het goedkeuringsproces in de vennootschapsorganen van Fluvius S.O., Interkabel Vlaanderen cv en de opdrachthoudende verenigingen met betrekking tot de verdere formalisering van het tussen Fluvius en Telenet bereikte akkoord, om via een gemeenschappelijk bedrijf snel internet te realiseren in Vlaanderen, werd in de maand december 2022 afgerond.

De transactie dient nog groen licht te krijgen in toezichtprocedures zoals deze bij de Europese Commissie. Fluvius en Telenet verlenen in dit verband hun volledige medewerking, en dit op constructieve wijze, om dit zo spoedig mogelijk succesvol te kunnen afronden. Dit heeft wel tot gevolg dat de start van NetCo veeleer tegen de zomer van 2023 zal plaatsvinden.

Het decretaal kader voor de intergemeentelijke samenwerking in de Vlaamse energiedistributie voorziet dat zogenaamde 'eilanden' en geografisch niet aaneengesloten distributiegebieden voor Elektriciteit en Gas naar de toekomst toe niet meer kunnen. Concreet betekent dit dat elke gemeente voor elektriciteit en gas moet aangesloten zijn bij één Distributienetbeheerder (DNB) en dat het werkingsgebied van de DNB's voor elektriciteit en gas een aaneengesloten geografisch gebied vormt. SIBELGAS voldoet aan deze bepalingen. Via een decreetswijziging, gepubliceerd op 26 juli 2022, moet elke DNB daarenboven minstens 200.000 aangesloten afnemers tellen. Ook deze nieuwe vereiste werd

onderhevig gemaakt aan de overgangsbepaling, die de invoegetrede van 1 januari 2023 legt.

Deze te korte implementatietijd (minder dan 3 maanden, rekening houdend met het Decreet Lokale Besturen dat eist dat de vereiste aanpassingen 90 dagen voor de zitting van de Buitengewone Algemene Vergadering van SIBELGAS aan de betrokken gemeentebesturen bezorgd worden) was de reden om een uitstel te bepleiten bij de betrokken ministers. Tezelfdertijd besliste de Raad van Bestuur om deze decreetswijziging aan te vechten voor het Grondwettelijk Hof.

Tijdens de internationale klimaatop (eind 2019) heeft de Europese Commissie een 'European Green Deal-plan' uitgewerkt. Dit plan heeft de ambitie om tegen 2050 Europa klimaatneutraal te maken. Dit plan vormt dan ook 'de' grote uitdaging van de toekomst.

Om te voldoen aan deze ambitieuze doelstellingen wenst Europa de volgende stappen te zetten: het uitwerken van een klimaatwet, de klimaatdoelstelling aanpassen naar minstens 50% minder koolstofdioxide-emissie tegen 2030, de klimaatrichtlijnen en energiebelasting herzien, het uitwerken van een circulaire economie en het invoeren van een koolstofstarifiering. Om deze plannen te realiseren zal de nodige financiering noodzakelijk zijn.

In België werd op federaal niveau beslist om de fiscale aftrekbaarheid van bedrijfswagens vanaf 2026 te beperken tot elektrische wagens. In Vlaanderen werden twee beleidskaders ontwikkeld om de klimaatdoelstellingen te behalen: de klimaatstrategie 2050 met een visie om te evolueren naar een klimaatneutrale samenleving en het Vlaams Energie- en Klimaatplan zoals het eind 2021 door de Vlaamse Overheid werd uitgewerkt met concrete sectoriële maatregelen (m.b.t. mobiliteit, verwarming, industrie, ...) om tegen 2030 de broeikasgassen te reduceren. De Vlaamse overheid zet voornamelijk in op elektrificatie.

In dit kader heeft Fluvius haar activiteiten geëvalueerd en een investeringsplan voor het elektriciteitsnet uitgewerkt vertrekkende van de hierboven geschetste maatschappelijke context. De extra investeringen worden geraamd op vier miljard euro voor de periode 2023-2032 bovenop de geplande investeringen die zonder de energietransitie noodzakelijk zijn. Na een publieke consultatie dient de Vlaamse energieregulator VREG te beslissen of het investeringsplan van Fluvius wordt goedgekeurd. Dit goedkeuringsproces is lopende. Voor wat betreft gasdistributie zal het distributienet nog amper uitbreiden en zullen klanten op termijn die-

nen over te stappen naar alternatieven (groene gassen – biomethaan, groene waterstof – en power-to-gas). De investeringen in gas worden daarom beperkt om tegen 2032 bijna te halveren tot 88 miljoen euro op jaarbasis.

De remuneratie van de bestuurders van de vennootschap is gebaseerd op een presentiegeld van 221,94 euro per effectief bijgewoonde zitting begin 2022 gradueel stijgend tot 235,52 euro einde 2022. De reisvergoeding voor de bestuurders voor hun verplaatsing naar en van de plaats van de vergaderingen van de raad van bestuur bedroeg 0,37 euro per km tijdens de eerste semester van 2022 en steeg vanaf juli 2022 naar 0,40 euro per km. In totaal werd aan de bestuurders globaal een bruto presentiegeld toegekend van 31.310,93 euro en een km-vergoeding van 816,78 euro.

Op het gebied van onderzoek en ontwikkeling vermelden we voor 2022 de verderzetting van Fiber to the home (FTTH), het project voor glasvezel-tot-in-de-woning gestart in 2019.

Daarbuiten zijn er investeringen opgenomen in het immaterieel vast actief voor de transitie naar één IT-platform (SAP) voor heel Fluvius.

Er dient geen melding gemaakt te worden van enig belangenconflict bij leden van de Raad van Bestuur.

Verder hebben wij geen kennis van feiten en/of gebeurtenissen die zich kunnen voordoen en die een belangrijke impact zouden kunnen hebben op het resultaat of de staat van activa en passiva van onze opdrachthoudende vereniging met betrekking tot het boekjaar 2022.

SIBELGAS heeft geen bijkantoren.

De Raad van Bestuur

21 maart 2023



2. BEHEERSVERSLAG 2022

2.1 SIBELGAS als Opdrachthoudende Vereniging

Gewone Algemene Vergadering

De Gewone Algemene Vergadering samengekomen op 28 juni 2022 heeft de hierna volgende beslissingen genomen:

- Verslagen van de Raad van Bestuur en van de Commissaris.
- Onderzoek en goedkeuring van de balans en de resultatenrekening van het boekjaar 2021, van de toelichting, het beheersverslag, de winstverdeling, de boekhoudkundige besluiten en de waarderingsregels.
- Kwijting te geven aan de Bestuurders en aan de Commissaris met betrekking tot het boekjaar 2021.
- Vaststelling uitkeringen overeenkomstig art. 6:114 en volgend WvV.
- Statutaire ontslagnemingen en benoemingen.
- Statutaire mededelingen.

Buitengewone Algemene Vergaderingen

De Buitengewone Algemene Vergadering van 22 december 2022 heeft volgende beslissingen genomen:

- Kennisneming en bespreking van de overeenkomst tussen Fluvius en Telenet inzake de realisatie van het datanetwerk van de toekomst in Vlaanderen (dossier Tramontana).
- Wijziging van de statuten van SIBELGAS ingevolge het dossier Tramontana en de oprichting van NetCo BV en HoldCo BV (die in werking treden op 1 januari 2023) en ingevolge gewijzigde regelgeving en tekstuele correcties (die in werking treden op 1 januari 2022).
- Verlenen van machtiging aan de Secretaris van de Raad van Bestuur en/of een medewerker van de directie Secretariaat-generaal van Fluvius System





Kerk van Beigem

Operator om de beslissingen genomen in de agendapunten 2 en 6 bij authentieke akte te doen vaststellen.

- Bespreking in het kader van artikel 432 van het Vlaams decreet lokaal bestuur van de te ontwikkelen activiteiten en de te volgen strategie voor het boekjaar 2023 alsook van de door de Raad van Bestuur opgestelde begroting 2023.
- Vaststelling van de uitkering overeenkomstig artikel 6:114 ev WVW (Wetboek van Venootschap).
- Statutaire ontslagnemingen en benoemingen.
- Statutaire mededelingen.

Overzicht van de belangrijkste beslissingen van de Raad van Bestuur in 2022

- Balans- en resultatenrekening van het boekjaar 2021;
- Beheersverslag over het jaar 2021;
- Voorschot op dividenden boekjaar 2021;
- Budget investeringsprogramma 2023-2027;
- Netto-actiefteest en liquiditeitstest;
- Principe en volmacht voor uitkering;
- Hernieuwing van de gemeentelijke retributies 2023-2024-2025.
- Tramontana:
 - Verslag(en) inbreng bedrijfstak;
 - Ontwerp statutenwijzigingen SIBELGAS, goedkeuring bijzonder verslag van de Raad van Bestuur m.b.t. de wijziging van het voorwerp;

- Erfpachtovereenkomst;
- Dadingsovereenkomst OPEX-en CAPEX vergoedingen en vergoeding voor gebruik van palen door Telenet (historical issues);
- Overeenkomst betreffende het gebruik van steunen (palen) vanaf 2023.
- Aanpassing kredietovereenkomst I.B.E.G. – SIBELGAS: De Raad van Bestuur van 17 mei 2022 heeft beslist om de kredietovereenkomst I.B.E.G. - SIBELGAS te verhogen tot een maximum bedrag van 30.000.000 Euro.
- Bekrachtiging van het overgedragen resultaat SIBELGAS (500.000 Euro) naar de aandeelhouders.
- Toekomstige structuur Fluvius groep: voorwaarden secretariaat I.B.E.G.-SIBELGAS, Ventum&green.
- Visie m.b.t. het ontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 – voorbereiding indiending annulatieverzoek
- De Raad van Bestuur beslist na kennis genomen te hebben van het Decreet van 15 juli 2022 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat de voorwaarden voor de aanwijzing van de distributienetbeheerders betreft (B.S. 26 juli 2022) en na de bespreking van dit Decreet en de impact ervan op SIBELGAS een beroep tot nietigverklaring tegen hogervermeld decreet van 15 juli 2022 bij het Grondwettelijk Hof in te stellen door Meesters Xavier Remy en Pieter De Bock, advocaten bij het kantoor Clifford Chance LLP te Brussel.



Samenwerking SIBELGAS - Fluvius



2. BEHEERSVERSLAG 2022

2.2 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, waaronder SIBELGAS 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 SIBELGAS, 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 per jaar voor aardgas.

Voor SIBELGAS steeg het nettatarief voor elektriciteit met 3 % (10 euro), en het nettatarief voor aardgas steeg met 3 % (6 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 Distributie voor elektriciteit daalde met 5,68% in 2022 t.o.v. 2021. Er was een lichte stijging (+0,95%; +0,2 miljoen euro) 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 14,57% (-1,8 miljoen euro).

Voor aardgas daalde het toegelaten inkomen in 2022 met 2,41% t.o.v. 2021. Het endogeen toegelaten inkomen daalde voor deze activiteit met 5,03% (-0,5 miljoen euro) en het exogeen toegelaten inkomen steeg met 34,92% (+0,2 miljoen euro) t.o.v. vorig jaar.

Daardoor betaalde een gezin met een tweevoudige meter, een elektriciteitsverbruik van 3.500 kWh per jaar, gemiddeld 303 euro (in Vlaanderen gemiddeld 268 euro inclusief btw) aan nettarieven in 2022. Dat is 21 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 79 euro en in 2022 gemiddeld 70 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 234 euro (in Vlaanderen gemiddeld 238 euro inclusief btw) of 25 euro minder

2.2 Marktwerving en beleid

dan het jaar ervoor (in Vlaanderen gemiddeld 6 euro lager dan in 2021).

Voor een gezin met een gemiddeld elektriciteits- en aardgasverbruik betekende dit een totale besparing van 76 euro t.o.v. 2021 (Vlaanderen gemiddelde daling met 49 euro).

Ook de nettatarieven 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 distributienet-beheer-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 distributie-







netbeheerder ook een geografisch aaneengesloten gebied moet vormen dat bovendien minstens 200.000 aangesloten afnemers telt.

Artikel 4.1.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009 bevat een aantal specifieke voorwaarden om door de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (VREG) als distributienetbeheerder te worden aangesteld. Momenteel moet een distributienetbeheerder immers beschikken over een “aaneensluitend geografisch afgebakend gebied” en moeten bovendien de netgebieden van elektriciteit en aardgas onder dezelfde distributienetbeheerder vallen. SIBELGAS voldoet aan al deze voorwaarden.

Het decreet van 15 juli 2022 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 bepaalt dat de Vlaamse distributienetbeheerders een bepaalde kritische massa aan aangesloten afnemers moeten hebben: minstens 200.000 aangesloten afnemers per 1/1/2023. SIBELGAS telt 113.842 aangesloten afnemers per 31/12/2022.

Vanuit SIBELGAS werd per 2 december 2022 door het Advocaten kantoor Clifford Chance een verzoek tot nietigverklaring van dit laatste decreet gericht aan het Grondwettelijk Hof.

Binnen de Raad van Bestuur van SIBELGAS werd er beslist om een aantal scenario's te bekijken, en dit verder te zullen opvolgen in de loop van 2023, namelijk:

- de uitbreiding van SIBELGAS met alle gemeenten van de referentieregio Halle Vilvoorde;
- de uitbreiding van SIBELGAS met de haar omringende gemeenten (teneinde een geografisch aaneengesloten gebied te blijven);
- fusie met de distributienetbeheerders Iverlek en PBE, zoals voorgesteld door Fluvius.

De opties 1 en 2 laten toe om uitdagingen te gaan benaderen vanuit een bovenlokale bril:

- Geografisch: verstedelijkingsdruk vanuit Brussel, gebieden met hoge bevolkingsdichtheid, de druk op de woningmarkt, de aanpak van mobiliteitsproblemen bij gemeente overschrijdende werken, het coördineren van lichtplannen Openbare Verlichting, verkeerscongestie t.g.v. de aanwezigheid van belangrijke verkeersaders, nabijheid van de luchthaven (2^{de} belangrijkste economische toegangspoort van België) ...
- Economisch: de energietransitie en regionale economie, regionale acties in het kader van het lokale energie- en klimaatpact, energiehuizen, bestrijden van energiearmoede ...
- Demografisch: gelijkaardige diversiteit in samenstelling bevolking (aantal nationaliteiten, talen, religies, culturen ...), die een specifieke aanpak vergt ook op het vlak van energie (aantal sociale klanten, behoefte klantenkantoor ...).

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

2.2 Marktwerving en beleid

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 aardgas aansluitingen 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 zorgen ervoor 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.





Sint-Katarinakerk van Diegem

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 distributiecabinen 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 capaciteitstarief 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 doorgerkende prognose voor de komende tien jaar qua investeringen in de distributienetten voor elektriciteit en aardgas. Dat plan wordt in het voorjaar aan de over-

heden, 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.

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 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 vergoedingsmethode (2025).



2. BEHEERSVERSLAG 2022

2.3 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 (vooraftbetaling van energie) via digitale meter

Ook in 2022 werd de aanpak onverminderd verdergezet 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 Fluvijs-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 Fluvijs met de anonieme gegevens van de digitale meters. In de vergelijking werd rekening gehouden met de temperatuurverschillen tussen beide jaren. Fluvijs 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 verledning openbare verlichting een succes

Samen met de lokale besturen, onze aandeelhouders, zet Fluvius in naam van SIBELGAS 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 SIBELGAS zijn reeds 5.692 van de in totaal 20.856 straatlampen een ledlamp, wat neerkomt op 27,29 procent.

In oktober 2022 besliste Fluvius, waaronder SIBELGAS om de verledning 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.

Half oktober maakten de vijf SIBELGAS gemeenten - Vilvoorde, Grimbergen, Meise, Machelen en Wemmel – bekend dat ze samen beslist hebben de publieke straatverlichting te doven tussen 23u en 5u 's nachts, met uitzondering van de vrijdag- en zaterdagavond. De uitvoering van deze beslissing ging zondagavond 4 december van start.





Drijvend zonnepanelenpark

2. BEHEERSVERSLAG 2022

2.4 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 werkmatschappij 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.



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 SIBELGAS van 20 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 respectieve 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.

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.





3. FINANCIËLE VERSLAGGEVING

3.1 Financieel beleid

3.1.1. BALANS NA WINSTVERDELING PER 31 DECEMBER 2022

ACTIVA	Codes	2022	2021
VASTE ACTIVA	21/28	220.229.637,99	211.347.707,01
Immateriële vaste activa	21	2.045.303,84	2.211.753,82
Materiële vaste activa	22/27	218.157.345,58	209.108.964,62
Terreinen en gebouwen	22	1.885.761,02	1.866.028,38
Installaties, machines en uitrusting	23	186.836.148,34	182.184.689,05
Meubilair en rollend materieel	24	698.448,83	703.651,56
Leasing en soortgelijke rechten	25	--	--
Overige materiële vaste activa	26	187.831,13	209.205,80
Activa in aanbouw en vooruitbetalingen	27	28.549.156,26	24.145.389,83
Financiële vaste activa	28	26.988,57	26.988,57
Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	282/3	26.988,57	26.988,57
<i>Deelnemingen</i>	282	26.988,57	26.988,57
VLOTTENDE ACTIVA	29/58	36.532.809,28	38.873.919,05
Vorderingen op meer dan één jaar	29	--	--
Handelsvorderingen	290	--	--
Vorraden en bestellingen in uitvoering	3	2.327.423,21	1.761.201,05
Bestellingen in uitvoering	37	2.327.423,21	1.761.201,05
Vorderingen op ten hoogste één jaar	40/41	23.230.334,80	25.189.829,67
Handelsvorderingen	40	7.357.728,17	12.264.566,25
Overige vorderingen	41	15.872.606,63	12.925.263,42
Liquide middelen	54/58	3.217,10	1.075,50
Overlopende rekeningen	490/1	10.971.834,17	11.921.812,83
TOTAAL DER ACTIVA	20/58	256.762.447,27	250.221.626,06

PASSIVA	Codes	2022	2021
EIGEN VERMOGEN	10/15	74.333.613,76	74.093.335,19
Inbreng	10	70.923.545,67	70.923.545,67
Beschikbaar	110	70.923.545,67	70.923.545,67
Reserves	13	418.020,19	762.096,64
Wettelijke reserve	130	--	--
Beschikbare reserves	133	418.020,19	762.096,64
Overgedragen winst (verlies) (+)/(-)	14	2.992.047,90	2.407.692,88
VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN	16	4.660,70	24.925,70
Voorzieningen voor risico's en kosten	160/5	4.660,70	24.925,70
Overige risico's en kosten	164/5	4.660,70	24.925,70
SCHULDEN	17/49	182.424.172,81	176.103.365,17
Schulden op meer dan één jaar	17	129.301.627,12	122.295.071,92
Financiële schulden	170/4	129.301.627,12	122.295.071,92
<i>Kredietinstellingen</i>	173	129.301.627,12	122.295.071,92
Schulden op ten hoogste één jaar	42/48	45.962.289,21	47.532.310,47
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen	42	17.463.415,78	13.325.193,74
Financiële schulden	43	19.500.000,00	25.003.217,86
<i>Kredietinstellingen</i>	430/8	19.500.000,00	25.003.217,86
<i>Overige leningen</i>	439	--	--
Handelsschulden	44	5.422.114,40	6.181.644,46
<i>Leveranciers</i>	440/4	5.422.114,40	6.181.644,46
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	46	2.529.800,06	1.609.494,24
Schulden m.b.t. belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	45	232.343,31	642.840,90
<i>Belastingen</i>	450/3	232.343,31	642.840,90
Overige schulden	47/48	814.615,66	769.919,27
Overlopende rekeningen	492/3	7.160.256,48	6.275.982,78
Toe te rekenen kosten	492	6.849.931,86	6.106.171,44
Over te dragen opbrengsten	493	310.324,62	169.811,34
TOTAAL DER PASSIVA	10/49	256.762.447,27	250.221.626,06

3.1 Financieel beleid

COMMENTAAR OP DE BALANS

Hierna vindt u de commentaar op de verschillende rubrieken van de balans per 31 december 2022, die wij u ter goedkeuring voorleggen.

ACTIVA	2022	2021
IMMATERIËLE VASTE ACTIVA	2.045.303,84	2.211.753,82
Immateriële inbreng van de vennoten		
Deze rubriek bevat de geactiveerde bedragen in verband met Fibre-to-the-home (uitrol van glasvezel tot in de woning), Hydronaut (studie ten behoeve van de dimensionering van het globale rioleringsnet), Smallworld GIS (Grafisch informatiesysteem van de netten) en sinds de totstandkoming van de geïntegreerde onderneming Fluvius System Operator ook kosten met betrekking tot 'New-foundations' (het nieuwe ERP-systeem).	2.045.303,84	2.211.753,82
MATERIËLE VASTE ACTIVA	218.157.345,58	209.108.964,62
Deze rubriek is een weergave van de RAB-waarde (Regulated Asset Base). Dit is de door de regulator aanvaarde waarde van de activa. Ze vertegenwoordigen de volgende waarden:		
- aanschaffingswaarde: uitgaven	395.561.043,23	380.522.744,72
tussenkomen	-43.320.856,73	-41.278.681,43
- afschrijvingen	-197.405.900,94	-193.458.158,69
- aanpassing van de boekwaarde	63.323.060,02	63.323.060,02
- aangepaste boekwaarde op het einde van het boekjaar	<u>218.157.345,58</u>	<u>209.108.964,62</u>
FINANCIËLE VASTE ACTIVA	26.988,57	26.988,57
Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat		
Deelneming in Fluvius	26.988,57	26.988,57
VORDERINGEN OP MEER DAN ÉÉN JAAR	--	--
Handelsvorderingen		
Omvat het gedeelte van de vorderingen op openbare besturen m.b.t. uitgevoerde EDLB-werken dat pas in de volgende boekjaren inbaar wordt	--	--
VOORRADEN EN BESTELLINGEN IN UITVOERING	2.327.423,21	1.761.201,05
Bestellingen in uitvoering		
Het gaat hier alleen om uitgaven voor werkzaamheden voor rekening van derden, in uitvoering op 31 december en slechts na de uitvoering aan te rekenen	2.327.423,21	1.761.201,05

	2022	2021
VORDERINGEN OP TEN HOOGSTE ÉÉN JAAR	23.230.334,80	25.189.829,67
Handelsvorderingen	7.357.728,17	12.264.566,25
Deze rekening omvat:		
- gewone klanten, bedragen verschuldigd door de klanten voor levering van elektriciteit en gas	1.029.293,49	832.988,40
- derden voor diverse werkzaamheden, aansluitingen, openbare verlichting en signalisatie	6.090.132,29	11.029.170,06
- derden voor twijfelachtige vorderingen verminderd met de geboekte waardeverminderingen	238.302,39	402.407,79
Overige vorderingen	15.872.606,63	12.925.263,42
Deze rekening omvat:		
- nog te verkopen groenestroomcertificaten uit zonne-energie	789.849,00	380.339,00
- diverse debiteuren		
- omvat de bedragen verschuldigd door de Staat en derden	954,42	2.248,72
- betaalde voorschotten	730,81	1.047,46
- terug te vorderen belastingen en btw	140.000,00	300.000,00
- aandeel SIBELGAS in de cashpool	14.555.518,40	12.241.628,24
- vordering op de CREG ter compensatie van het door de DNB's in hun rol als energieleverancier toegekende 'basispakket energie'	385.554,00	--
LIQUIDE MIDDELEN	3.217,10	1.075,50
Saldo van onze zichtrekeningen bij de banken		
OVERLOPENDE REKENINGEN	10.971.834,17	11.921.812,83
Omvatten:		
- over te dragen pensioenlasten:	5.595.260,52	5.940.892,33
het tijdens volgende boekjaren ten laste te nemen saldo van de pensioenlasten die werden uitbetaald door Electrabel in de vorm van kapitaal of verzekeringspremies ten gunste van zijn personeel dat voorheen toegewezen was aan de distributieactiviteiten op het grondgebied van de intercommunale.		
- overdracht ingevolge rol als sociale leverancier	2.127.400,00	2.194.266,48
- regulatoire overdrachten	2.723.201,91	3.022.717,31
- provisie distributienetvergoeding doorvoer	--	19.400,00
- provisie voor te ontvangen creditnota's van inkoop energie	--	674.931,50
- recuperatie delta sociaal tarief bij CREG	502.982,30	--
- over te dragen kosten	21.480,49	18.968,62
- saldi federale bijdrage	--	7.676,27
- provisie te ontvangen financiële reconciliatie	--	41.594,45
- opbrengsten uit vlottende activa	1.508,95	1.365,87
TOTAAL DER ACTIVA	256.762.447,27	250.221.626,06

3.1 Financieel beleid

PASSIVA	2022	2021
INBRENG	70.923.545,67	70.923.545,67
De inbreng is ingedeeld als volgt per:		
31 december 2022: 3.264.362 aandelen C, geplaatst en volledig volstort		
31 december 2021: 3.264.362 aandelen C, geplaatst en volledig volstort		
RESERVES	418.020,19	762.096,64
Wettelijke reserve	--	--
Beschikbare reserves	418.020,19	762.096,64
Betreft de gewone reserves elektriciteit en gas		
OVERGEDRAGEN WINST (VERLIES)	2.992.047,90	2.407.692,88
Betreft het overgedragen resultaat m.b.t. de activiteiten elektriciteit en gas		
PROVISIES VOOR RISICO'S EN LASTEN	4.660,70	24.925,70
Provisies m.b.t. het fonds van 25 miljoen euro ter financiering van de vervanging van enkelvoudige door tweevoudige uurmeters en budgetmeters		
SCHULDEN OP MEER DAN ÉÉN JAAR	129.301.627,12	122.295.071,92
Leningen bij Belfius, KBC, ING en BNP Paribas Fortis ter financiering van de distributie-installaties alsook de doorrekening van obligatieleningen en de EMTN-obligatieleningen uitgegeven door Fluvius		
SCHULDEN OP TEN HOOGSTE ÉÉN JAAR	45.962.289,21	47.532.310,47
Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen	17.463.415,78	13.325.193,74
Betreft de aflossing van de leningen op lange termijn die in de loop van het volgend boekjaar wordt terugbetaald		
Financiële schulden	19.500.000,00	25.003.217,86
- Creditsaldo op bankrekening	--	3.217,86
- Kredietovereenkomst met I.B.E.G.	19.500.000,00	25.000.000,00
Handelsschulden	5.422.114,40	6.181.644,46
- Bevat vooral nog aan de leveranciers te betalen beheersfacturen en transportnetvergoeding	4.603.908,27	4.714.984,96
- Nog te ontvangen facturen en creditnota's, voornamelijk vergoeding Elia	818.206,13	1.466.659,50

	2022	2021
Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen	2.529.800,06	1.609.494,24
Deze rekening is onderverdeeld als volgt:		
- Voorschotten op jaarlijks verbruik: bedrag van de voor gas- en elektriciteits verbruik opgestelde voorschotrekningen, in het raam van de jaarlijkse meteropname, te regulariseren met de jaarlijkse rekening	1.584.280,96	817.094,84
- Vooruitbetalingen op bestellingen	563.425,21	33.186,59
- Door de klanten gestorte voorschotten voor nog uit te voeren werken	382.093,89	759.212,81
Schulden m.b.t. belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	232.343,31	642.840,90
Belastingen, voornamelijk Belgische winstbelastingen, btw en energiebijdrage		
Overige schulden	814.615,66	769.919,27
Klanten:		
- borgtochten commerciële klanten	9.500,00	18.772,81
- waarborg in afwachting van storting bankgarantie	--	700,00
Diverse crediteuren waarin omvat:		
- storting Distrigas ingevolge de aanbeveling van 12 maart 2003 van het C.C.E.G., welke later in overleg met FIGAS in resultaat zal genomen worden	--	58.752,11
De vennoten:		
- voor het bruto-dividend van het boekjaar, onder aftrek van de gestorte voorschotten aan de aandeelhouders; onder de opschortende voorwaarde van de goedkeuring van de jaarrekeningen door de Algemene Vergadering, zullen de dividenden aan de vennoten gestort worden met eventuele afhouding van de roerende voorheffing	741.725,97	433.916,60
Nog te verrekenen bedragen	63.389,69	209.239,14
Bankwaarborg juridisch geschil	--	48.538,61
OVERLOPENDE REKENINGEN	7.160.256,48	6.275.982,78
Toe te rekenen kosten	6.849.931,86	6.106.171,44
Over te dragen opbrengsten	310.324,62	169.811,34
TOTAAL DER PASSIVA	256.762.447,27	250.221.626,06

3.1 Financieel beleid

3.1.2. RESULTATENREKENING PER 31 DECEMBER 2022

RESULTATENREKENING	Codes	2022	2021
Bedrijfsopbrengsten	70/76A	49.995.418,99	57.282.716,34
Omzet	70	47.758.630,98	55.549.932,13
Voorraad goederen in bewerking en gereed product en bestellingen in uitvoering: toename (afname) (+)/(-)	71	566.222,16	163.825,81
Andere bedrijfsopbrengsten	74	1.670.565,85	1.568.958,40
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	76A	--	--
Bedrijfskosten	60/66A	43.967.568,14	49.904.516,96
Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen	60	17.651.710,71	26.481.563,62
<i>Aankopen</i>	600/8	17.651.710,71	26.481.563,62
Diensten en diverse goederen	61	14.638.195,51	13.123.396,90
Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa	630	8.821.463,45	8.632.999,63
Waardeverminderingen op voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugnemingen) (+)/(-)	631/4	7.927,10	-209.073,60
Voorzieningen voor risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen en terugnemingen) (+)/(-)	635/8	-20.265,00	-19.005,00
Andere bedrijfskosten	640/8	2.868.536,37	1.894.635,41
Niet-recurrente bedrijfskosten	66A	--	--
Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies) (+)/(-)	9901	6.027.850,85	7.378.199,38
Financiële opbrengsten	75/76B	95.556,88	47.584,58
Recurrente financiële opbrengsten	75	95.556,88	47.584,58
<i>Opbrengsten uit financiële vaste activa</i>	750	--	--
<i>Opbrengsten uit vlottende activa</i>	751	95.556,75	47.583,48
<i>Andere financiële opbrengsten</i>	752/9	0,13	1,10
Niet-recurrente financiële opbrengsten	76B	--	--

	Codes	2022	2021
Financiële kosten	65/66B	2.952.769,55	3.219.117,50
Recurrente financiële kosten	65	2.952.769,55	3.219.117,50
<i>Kosten van schulden</i>	650	2.951.474,53	3.217.869,20
<i>Waardeverminderingen op vlottende activa andere dan voorraden, bestellingen in uitvoering en handelsvorderingen: toevoegingen (terugneming) (+)/(-)</i>	651	--	--
<i>Andere financiële kosten</i>	652/9	1.295,02	1.248,30
Niet-recurrente financiële kosten	66B	--	--
Winst (Verlies) van het boekjaar voor belasting (+)/(-)	9903	3.170.638,18	4.206.666,46
Onttrekkingen aan de uitgestelde belastingen	780	--	--
Overboeking naar de uitgestelde belastingen	680	--	--
Belastingen op het resultaat (+)/(-)	67/77	1.097.933,64	1.349.830,26
Belastingen	670/3	1.097.933,64	1.350.662,59
Regularisering van belastingen en terugneming van voorzieningen voor belastingen	77	--	832,33
Winst (Verlies) van het boekjaar (+)/(-)	9904	2.072.704,54	2.856.836,20
Onttrekking aan de belastingvrije reserves	789	--	--
Overboeking naar de belastingvrije reserves	689	--	--
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar (+)/(-)	9905	2.072.704,54	2.856.836,20

3.1 Financieel beleid

RESULTAATVERWERKING	Codes	2022	2021
Te bestemmen winst (verlies) (+)/(-)	9906	4.480.397,42	6.024.267,18
Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar (+)/(-)	(9905)	2.072.704,54	2.856.836,20
Overgedragen winst (verlies) van het vorige boekjaar (+)/(-)	14P	2.407.692,88	3.167.430,98
Ottrekking aan het eigen vermogen	791/2	344,076,45	1.116.142,30
aan de reserves	792	344.076,45	1.116.142,30
Toevoeging aan het eigen vermogen	691/2	2.992.047,90	2.407.692,88
aan de overige reserves	6921	--	--
Over te dragen winst (verlies) (+)/(-)	(14)	2.992.047,90	2.407.692,88
Uit te keren winst	694/7	1.832.425,97	4.732.716,60
Vergoeding van de inbreng	694	1.832.425,97	4.732.716,60

3.1.3. TOELICHTING

STAAT VAN DE IMMATERIËLE VASTE ACTIVA	Codes	Boekjaar
(post 21 van de activa)		
KOSTEN VAN ONTWIKKELING		
AANSCHAFFINGSWAARDE		
Per einde van het vorige boekjaar	8051P	10.937.241,67
Mutaties tijdens het boekjaar:		
- Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8021	636.666,97
- Overdrachten en buitengebruikstellingen	8031	--
- Overboeking van een post naar een andere	8041	--
Per einde van het boekjaar	8051	11.573.908,64
AFSCHRIJVINGEN EN WAARDEVERMINDERINGEN		
Per einde van het vorige boekjaar	8121P	8.725.487,85
Mutaties tijdens het boekjaar:		
- Geboekt	8071	803.116,95
- Teruggenomen	8081	--
- Verworven van derden	8091	--
- Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8101	--
- Overgeboekt van een post naar een andere	8111	--
Per einde van het boekjaar	8121	9.528.604,80
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	81311	2.045.303,84

3.1 Financieel beleid

STAAT VAN DE MATERIËLE VASTE ACTIVA	Codes	Terreinen en gebouwen (post 22)	Installaties, machines en uitrusting (post 23)
(post 22 tot 26 van de activa)			
AANSCHAFFINGSWAARDE			
Per einde van het vorige boekjaar	819xP	2.366.844,46	309.163.674,78
Mutaties tijdens het boekjaar:			
- Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa (*)	816x	83.474,97	6.763.547,42
- Overdrachten en buitengebruikstellingen	817x	--	6.469.697,47
- Overboeking van een post naar een andere	818x	-14.010,83	7.998.152,02
Per einde van het boekjaar	819x	2.436.308,60	317.455.676,75
MEERWAARDE			
Per einde van het vorige boekjaar	825xP	--	63.323.060,02
Mutaties tijdens het boekjaar:			
- Geboekt	821x	--	--
- Verworven van derden	822x	--	--
- Afgeboekt	823x	--	--
- Overgeboekt van een post naar een andere	824x	--	--
Per einde van het boekjaar	825x	--	63.323.060,02
AFSCHRIJVINGEN EN WAARDEVERMINDERINGEN			
Per einde van het vorige boekjaar	832xP	500.816,08	190.302.045,75
Mutaties tijdens het boekjaar:			
- Geboekt	827x	52.550,68	7.634.692,68
- Teruggenomen	828x	--	--
- Verworven van derden	829x	--	--
- Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	830x	--	3.996.969,18
- Overgeboekt van een post naar een andere	831x	-2.819,18	2.819,18
Per einde van het boekjaar	832x	550.547,58	193.942.588,43
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR		1.885.761,02	186.836.148,34
* waarvan tussenkomsten :			-1.372.041,32

Meubilair en rollend materieel (post 24)	Overige vaste activa (post 26)	Activa in aanbouw (post 27)	TOTAAL
2.878.985,72	689.168,50	24.145.389,83	339.244.063,29
300.550,18	9.367,80	12.476.859,95	19.633.800,32
79.027,31	--	88.952,33	6.637.677,11
--	--	-7.984.141,19	--
3.100.508,59	698.536,30	28.549.156,26	352.240.186,50
--	--	--	63.323.060,02
--	--	--	--
--	--	--	--
--	--	--	--
--	--	--	--
--	--	--	63.323.060,02
2.175.334,16	479.962,70	--	193.458.158,69
300.360,67	30.742,47	--	8.018.346,50
--	--	--	--
73.635,07	--	--	4.070.604,25
--	--	--	--
2.402.059,76	510.705,17	--	197.405.900,94
698.448,83	187.831,13	28.549.156,26	218.157.345,58
		56.124,83	

3.1 Financieel beleid

STAAT VAN DE FINANCIËLE VASTE ACTIVA	Codes	Boekjaar
(post 28 van de activa)		
ONDERNEMINGEN MET DEELNEMERSVERHOUDING		
DEELNEMINGEN EN AANDELEN		
AANSCHAFFINGSWAARDE		
Per einde van het vorige boekjaar	8392P	202.400,46
Mutaties tijdens het boekjaar:		
- Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8362	--
- Overdrachten en buitengebruikstellingen	8372	--
- Overboeking van een post naar een andere	8382	--
Per einde van het boekjaar	8392	202.400,46
WAARDEVERMINDERINGEN		
Per einde van het vorige boekjaar	8121P	175.411,89
Mutaties tijdens het boekjaar	--	
Per einde van het boekjaar	8121	175.411,89
NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR	282	26.988,57

OVERLOPENDE REKENINGEN (ACTIVA)	Boekjaar
Uitsplitsing van de post 490/1 van de activa	
Over te dragen kosten	5.616.741,01
Verkregen opbrengsten	5.355.093,16

STAAT VAN DE INBRENG	Boekjaar	Aantal aandelen
Inbreng		
- Per einde van het vorige boekjaar	70.923.545,67	
- Wijzigingen tijdens het boekjaar	--	
- Per einde van het boekjaar	70.923.545,67	
Samenstelling van de inbreng		
- Soorten aandelen		
Aandelen C1	70.923.545,67	3.264.362
- Aandelen op naam		3.264.362

VOORZIENINGEN VOOR OVERIGE RISICO'S EN KOSTEN	Boekjaar
Ventilatie van de rubriek 164/5 van de passiva	
Voorziening m.b.t. het fonds van een bedrag van 25 miljoen euro ter financiering van de vervanging van enkelvoudige door tweevoudige uurtarief- en budgetmeters	4.660,70

3.1 Financieel beleid

STAAT VAN DE SCHULDEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (PASSIVA)

Codes

Boekjaar

UITSPLITSING VAN DE SCHULDEN MET EEN OORSPRONKELIJKE LOOPTIJD VAN MEER DAN ÉÉN JAAR, NAARGELANG HUN RESTERENDE LOOPTIJD

Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen

Financiële schulden

- Kredietinstellingen

8841

17.463.415,78

Schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar

Financiële schulden

- Kredietinstellingen

8842

36.000.373,36

Schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar

Financiële schulden

- Kredietinstellingen

8843

93.301.253,76

SCHULDEN MET BETREKKING TOT BELASTINGEN, BEZOLDIGINGEN EN SOCIALE LASTEN

Belastingen (post 450/3 van de passiva)

Vervallen belastingschulden

9072

--

Niet-vervallen belastingschulden

9073

216.447,08

Geraamde belastingschulden

450

15.896,23

OVERLOPENDE REKENINGEN

Uitsplitsing van de post 492/3 van de passiva

Toe te rekenen kosten

6.849.931,86

Over te dragen opbrengsten

310.324,62

BEDRIJFSRESULTATEN	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
BEDRIJFSOPBRENGSTEN			
Netto-omzet			
Uitsplitsing per bedrijfscategorie			
- Elektriciteit		35.251.717,65	43.872.587,06
- Gas		11.432.608,33	10.657.919,53
- Andere activiteiten		1.074.305,00	1.019.425,54
BEDRIJFSKOSTEN			
Waardeverminderingen (post 631/4)			
Op handelsvorderingen			
- Geboekte	9112	32.868,23	50.340,50
- Terugnemingen	9113	24.941,13	259.414,10
Voorzieningen voor risico's en kosten			
Toevoegingen	9115	--	--
Bestedingen en terugnemingen	9116	20.265,00	19.005,00
Andere bedrijfskosten			
Bedrijfsbelastingen en -taksen	640	24.340,44	28.023,09
Andere	641/8	2.844.195,93	1.866.612,32
Uitzendkrachten en ter beschikking van de onderneming gestelde personen			
Totaal aantal op de afsluitingsdatum	9096		
Gemiddeld aantal berekend in voltijdse equivalenten	9097	--	--
Aantal daadwerkelijk gepresteerde uren	9098	--	--
Kosten voor de onderneming	617	--	--

3.1 Financieel beleid

FINANCIËLE RESULTATEN	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
RECURRENTE FINANCIËLE OPBRENGSTEN			
Andere financiële opbrengsten			
Diverse financiële opbrengsten		0,13	1,10
RECURRENTE FINANCIËLE KOSTEN			
Uitsplitsing van de overige financiële kosten			
Diverse financiële kosten		1.295,05	1.248,30

OPBRENGSTEN EN KOSTEN VAN UITZONDERLIJKE OMVANG OF UITZONDERLIJKE MATE VAN VOORKOMEN	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
NIET-RECURRENTE OPBRENGSTEN			
Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten			
Andere niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	764/8	--	--
NIET-RECURRENTE KOSTEN			
Niet-recurrente bedrijfskosten			
Andere niet-recurrente bedrijfskosten	664/7	--	--

BELASTINGEN EN TAKSEN	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
BELASTINGEN OP HET RESULTAAT			
Belastingen op het resultaat van het boekjaar	9134	1.097.933,64	1.350.662,59
Verschuldigde of betaalde belastingen en voorheffingen	9135	1.232.000,00	1.640.700,00
Geactiveerde overschotten van betaalde belastingen en voorheffingen	9136	140.000,00	300.000,00
Geraamde belastingsupplementen	9137	5.933,64	9.962,59
Belangrijkste oorzaken van de verschillen tussen de winst vóór belastingen, zoals die blijkt uit de jaarrekening, en de geraamde belastbare winst			
1) Verworpen uitgaven		75.976,64	49.105,60
2) Terugname reeds belaste provisies		-20.265,00	-19.005,00
3) Afschrijvingen + verkopen herwaarderingsmeerwaarden		1.165.384,75	1.165.883,28
BELASTINGEN OP DE TOEGEVOEGDE WAARDE EN BELASTINGEN TEN LASTE VAN DERDEN			
In rekening gebrachte belasting op de toegevoegde waarde			
Aan de onderneming (aftrekbaar)	9145	11.751.716,06	12.237.466,33
Door de onderneming	9146	15.598.897,15	17.413.411,29
Ingehouden bedragen ten laste van derden als			
Bedrijfsvoorheffing	9147	11.218,59	9.446,65

3.1 Financieel beleid

NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN	Boekjaar
GOEDEREN EN WAARDEN GEHOUDEN DOOR DERDEN IN HUN NAAM MAAR TEN BATE EN OP RISICO VAN DE ONDERNEMING, VOOR ZOVER DEZE GOEDEREN EN WAARDEN NIET IN DE BALANS ZIJN OPGENOMEN	
Budgetmeteropladingen nog te ontvangen bedragen	18 667,93
BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN TOT AANKOOP VAN VASTE ACTIVA	
Aankoopverbintenissen cabinegronden	16.875,00
ANDERE NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN	
Bankwaarborgen	365.334,00
BEDRAG, AARD EN VORM VAN BELANGRIJKE HANGENDE GESCHILLEN EN ANDERE BELANGRIJKE VERPLICHTINGEN	

1. Voor alle obligatieleningen geldt als principe dat de opdrachthoudende verenigingen zich elk garant stellen op een niet-hoofdelijke en niet-solidaire basis maar beperkt tot het proportioneel aandeel in het kapitaal van hun toenmalige werkmaatschappij. Het aandeel in het kapitaal werd vastgelegd op het moment van uitgifte en ligt vast voor de resterende looptijd van de obligatieleningen. Voor de overgenomen EMTN-obligatieleningen die op naam van Infracvba stonden, zullen enkel de opdrachthoudende verenigingen van ex-Infracvba garant staan. Analooft geldt voor de overige obligatieleningen die op naam van Eandis System Operator stonden, dat enkel de opdrachthoudende verenigingen van ex-Eandis cvba garant staan. De obligatieleningen die sinds de fusie van Eandis en Infracvba werden uitgegeven onder het EMTN programma op naam van Fluvius System Operator cv heeft alle opdrachthoudende verenigingen van de Groep als garant.
2. De opdrachthoudende verenigingen hebben de mogelijkheid om in totaal 500 miljoen euro aan thesauriebewijzen uit te geven. Op 31 december 2022 werden thesauriebewijzen ten bedrage van 300 miljoen euro nominale waarde uitgegeven.
3. In het kader van een korte termijn kredietprogramma kan Fluvius System Operator onder de vorm van een vaste voorschottenkrediet (wentelkrediet) 200 miljoen euro opnemen; op einde 2022 werd hiervan niets opgenomen. Tevens kan via straightloans bij Belfius 200 miljoen euro en bij BNP Paribas Fortis 25 miljoen euro worden opgenomen. Op eind 2022 werd hiervan niets opgenomen.
4. Het aandeel van SIBELGAS bedraagt 2.429.173,81 euro in de geactualiseerde waarde van de toekomstige verplichtingen (toegezegde pensioenbijdragen, bijdrage in de gezondheidszorgen, tariefvoordelen, afscheid- en jubileumpremies) opgenomen in Fluvius System Operator wat betreft het contractueel personeel.
5. SIBELGAS heeft diverse bankwaarborgen aangegaan voor een bedrag van 40.402,25 euro.
6. SIBELGAS ontving bankwaarborgen van verschillende energieleveranciers welke samen 365.334,00 euro bedragen.
7. Voor het kantoor te Vilvoorde, Laurent Benoit Dewezplein 6 werd een huurverplichting van 150.209,00 euro geregistreerd.
8. Verder vallen er ook juridische geschillen met verschillende partijen (333.936,65 euro) te noteren.
9. Op 19 juli 2022 hebben Fluvius en Telenet aangekondigd dat zij een bindende overeenkomst hebben bereikt voor een partnerschap rond "het datanetwerk van de toekomst" in Vlaanderen. Meer info wordt hierover gegeven in het financieel verslag van de raad van bestuur.

BETREKKINGEN MET VERBONDEN ONDERNEMINGEN, GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN EN DE ANDERE ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
--	-------	----------	----------------

VERBONDEN ONDERNEMINGEN

Schulden	9351	19.500.000,00	25.003.217,86
Op hoogstens één jaar	9371	19.500.000,00	25.003.217,86

ANDERE ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT
--

Financiële vaste activa	9252	26.988,57	26.988,57
Deelnemingen	9262	26.988,57	26.988,57

Vorderingen	9292	14.555.518,40	12.319.655,00
Op hoogstens één jaar	9312	14.555.518,40	12.319.655,00

Schulden	9352	120.291.745,15	109.619.782,16
Op meer dan één jaar	9362	103.402.700,80	98.324.890,80
Op hoogstens één jaar	9372	16.889.044,35	11.294.891,36

3.1 Financieel beleid

FINANCIËLE BETREKKINGEN MET	Codes	Boekjaar	
BESTUURDERS EN ZAAKVOERDERS			
Rechtstreekse en onrechtstreekse bezoldigingen			
Aan bestuurders en zaakvoerders	9503	31.310,93	27.038,64
DE COMMISSARIS(SEN) EN DE PERSONEN MET WIE HIJ (ZIJ) VERBONDEN IS (ZIJN)			
Bezoldiging van de Commissaris(sen)	9505	5.750,00	5.230,00
Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door de Commissaris(sen)			
Andere controleopdrachten	95061	5.910.00	5.445,00
Belastingadviesopdrachten	95062		
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten	95063		
Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door personen met wie de Commissaris(sen) verbonden is (zijn)			
Andere controleopdrachten	95081		
Belastingadviesopdrachten	95082	2.145,00	1.950,00
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten	95083		

WAARDERINGSREGELS

A. ALGEMEEN

Conform aan de voorschriften van het Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen worden hierna de regels vermeld, vastgesteld door de Raad van Bestuur die voor de vaststelling van de jaarrekening dienen te worden toegepast.

Door de regionalisering van de tariefbevoegdheid is vanaf 1 juli 2014 de VREG de bevoegde regulator over de distributietarieven voor elektriciteit en aardgas geworden in het Vlaams Gewest. Voor de door de VREG gereguleerde activiteiten worden haar richtlijnen toegepast.

B. SPECIFIEKE WAARDERINGSREGEL

ACTIVA

OPRICHTINGSKOSTEN

Alle oprichtingskosten worden onmiddellijk ten laste van het resultaat van het boekjaar genomen.

IMMATERIELE VASTE ACTIVA

De immateriële vaste activa waarvan verwacht wordt dat ze een rendement zullen hebben over een periode langer dan het lopende boekjaar worden aan kostprijs gewaardeerd en afgeschreven over een periode van vijf jaar volgens de lineaire methode.

MATERIELE VASTE ACTIVA

Aanschaffingswaarden

De investeringen worden geboekt aan aanschaffings- of kostprijs met inbegrip van alle toerekenbare kosten. Dit zijn direct toewijsbare kosten, toeslagen en overhead.

De tussenkomsten van derden in de financiering van de materiële vaste activa worden in mindering geboekt van de overeenkomstige aanschaffingswaarde.

Meerwaarden

De herwaardering volgens de door de toezichthoudende overheid uitgevaardigde onderrichtingen werd voor het laatst toegepast voor het boekjaar 2002 (omzendbrief 25 april 2003).

Verder bevat deze rubriek ook de meerwaarde afkomstig van de waardering aan economische herconstructiewaarde volgens de richtlijnen van de CREG, definitief vastgelegd in de dading met de CREG op 1 oktober 2007.

3.1 Financieel beleid

Afschrijvingen

De netto-aanschaffingswaarde wordt lineair afgeschreven.

De gebruikte afschrijvingspercentages bedragen:

- 2% voor kabels, lijnen, leidingen, de constructie van administratieve gebouwen en overige zakelijke rechten;
- 3% voor posten, cabines, stations, aansluitingen en meetapparatuur;
- 4% voor technische installaties van administratieve gebouwen;
- 5% Fluvius-net;
- 6,67% voor steunen OV en verlichtingstoestellen, voor hergebruikte uitrusting in cabines, digitale meters en druk-regelaars ombouw Laag/Hoog calorisch gas;
- 10% voor elektronische meters, telebeheer, centrale afstandsbediening, glasvezel, diverse gereedschappen, meubilair, inrichting van administratieve gebouwen, overige materiële vaste activa en actieve sturing OV;
- 11,12% voor inrichting van gehuurde gebouwen;
- 20% voor elektronica van administratieve gebouwen, rollend materieel en oplaadpunten;
- 33,33% voor informatica hardware;

De terreinen en de activa in aanbouw worden niet afgeschreven.

Buitendienststellingen

Bij de buitendienststelling van activa wordt de netto-boekwaarde afgeboekt.

In geval van verkoop wordt tevens de resterende meerwaarde in rekening gebracht.

De nog aanwezige meerwaarde wordt à rato van 2% per jaar afgeboekt.

FINANCIËLE VASTE ACTIVA

De deelnemingen en vorderingen worden geboekt tegen aanschaffingswaarde. De bijkomende kosten worden onmiddellijk ten laste van het resultaat genomen.

Waardeverminderingen worden geboekt en ten laste van het resultaat genomen wanneer blijkt dat, rekening houdend met het eigen vermogen, de rentabiliteit en de toekomstverwachtingen van de betrokken onderneming er zich een duurzame waardevermindering voordoet.

Terugnemingen van waardeverminderingen worden geboekt en in het resultaat opgenomen wanneer de evolutie van de betrokken onderneming dit rechtvaardigt.

Voor andere financiële vaste activa worden dezelfde regels toegepast.

VOORRADEN EN BESTELLINGEN IN UITVOERING

De bestellingen in uitvoering worden gewaardeerd tegen kostprijs. De kostprijs omvat alle uitgaven die rechtstreeks verband houden met specifieke projecten en een toerekening van de gemaakte vaste en variabele indirecte kosten in verband met de contractactiviteiten van Fluvius System Operator op basis van de normale productiecapaciteit.

VORDERINGEN

De vorderingen worden geboekt voor hun nominale waarde.

In het geval van een faillissement of gerechtelijke reorganisatie wordt de vordering afgeschreven in overeenstemming met de voorafgaande beslissing in fiscale zaken nr. 2021.1149 en de belasting over de toegevoegde waarde teruggevorderd.

De vorderingen m.b.t. uitgevoerde werken en geleverde prestaties, met uitzondering van enerzijds de schadegevallen welke in behandeling zijn bij de dienst Juridisch Beheer - aansprakelijkheid en anderzijds de vorderingen op aangesloten gemeenten, welke meer dan 6 maanden vervallen zijn, worden als dubieus beschouwd en hiervoor wordt een waardevermindering ten belope van 100% (exclusief btw) aangelegd.

De vorderingen ingevolge energieleveringen door de distributienetbeheerder worden eveneens in de balans vermeld voor hun nominale waarde.

Jaarlijks wordt een provisie voor oninvorderbare vorderingen berekend en aangelegd op basis van de gemiddelde inningsgraad die resulteert uit de statistische gegevens inzake het betalingsverkeer die opgetekend werden sinds de vrijmaking van de energiemarkt voor de voornaamste klantencategorieën.

Vorderingen worden definitief ten laste genomen (afgeboekt) met aanwending van de hiervoor reeds eerder aangelegde provisie voor oninbaarheid van zodra op basis van attesten, aangeleverd door deurwaarders, advocaten of incassokantoren kan aangetoond worden dat er geen recupereerbaarheid meer mogelijk is, rekening houdende met de voorafgaande beslissing in fiscale zaken nr. 2021.1149.

Ook wanneer kan aangetoond worden dat de opbrengsten verbonden aan een mogelijke recuperatie niet opwegen (m.a.w. niet economisch verantwoord zijn) tegen de te maken kosten voor recuperatie, wordt een vordering definitief afgeboekt met aanwending van eerder reeds aangelegde provisies.

Ten gevolge van het faillissement van de Vlaamse Energie Leverancier werd er een provisie voor oninbare vordering aangelegd.

LIQUIDE MIDDELEN

Liquide middelen omvatten geld en tegoeden bij kredietinstellingen (zicht- en termijnrekeningen).

OVERLOPENDE REKENINGEN VAN HET ACTIEF

De tijdens het boekjaar of vorige boekjaren gemaakte lasten die behoren tot één of meerdere latere boekjaren, worden pro rata gewaardeerd tegen het bedrag dat betrekking heeft op latere boekjaren.

De gedeelten van opbrengsten waarvan de inning pas plaats zal vinden tijdens één of meer komende boekjaren, worden gewaardeerd tegen het bedrag dat betrekking heeft op het lopende boekjaar.

3.1 Financieel beleid

PASSIVA

VOORZIENINGEN VOOR RISICO'S EN KOSTEN

Voorzieningen voor risico's en kosten worden aangelegd op de balansdatum op basis van een beste schatting van de te verwachten lasten en kosten.

SCHULDEN

De schulden worden gewaardeerd aan de nominale waarde.

De fiscale en sociale voorzieningen worden vastgesteld door evaluatie van de meest waarschijnlijke schuld.

OVERLOPENDE REKENINGEN VAN HET PASSIEF

De toe te rekenen kosten en de over te dragen opbrengsten worden gewaardeerd tegen de bedragen die respectievelijk betrekking hebben op afgesloten of komende boekjaren.

KOSTEN EN OPBRENGSTEN

Kosten en opbrengsten worden in het Fluvius controlling model geboekt op operationele activiteiten, nl: OPEX en CAPEX kernactiviteiten, toeslagactiviteiten en ondersteunende activiteiten.

Kosten en opbrengsten kunnen geboekt worden als :

1. **“Directe kosten/opbrengsten”** : directe toewijzing van kosten en opbrengsten aan de OPEX en CAPEX kernactiviteiten zowel in de werkmaatschappij Fluvius SO als in de DNB's
2. **“Toeslagen”** : directe kosten die rechtstreeks betrekking hebben op de OPEX en CAPEX kernactiviteiten, maar op toeslagactiviteiten binnen Fluvius SO geboekt worden en vervolgens op basis van een forfaitair mechanisme o.b.v. percentages geboekt worden op de kernactiviteiten.
3. **“Algemene overhead”** : : kosten en opbrengsten die niet direct toewijsbaar zijn aan de OPEX en CAPEX kernactiviteiten en op ondersteunende activiteiten in Fluvius SO worden geboekt. De kosten/opbrengsten van deze ondersteunende activiteiten worden op basis van een forfaitair mechanisme o.b.v. percentages geboekt op de kernactiviteiten.

De delta tussen de reële kosten/opbrengsten van de toeslag- en ondersteunende activiteiten en het forfaitair geboekte toeslag en overhead bedrag op de kernactiviteiten, wordt eveneens op basis van een algemene verdeelsleutel geboekt op een OPEX kernactiviteit.

TARIEFMETHODOLOGIE REGULERINGSPERIODE 2021-2024

Op 13 augustus 2020 legde de VREG de tariefmethodologie voor de Vlaamse elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders voor de periode 2021-2024 vast volgens de regelgeving in het Energiedecreet. De tariefmethodologie omvat de regels, de rapporteringen en de berekeningen waarmee de tarieven voor de elektriciteits- en aardgasdistributie worden bepaald.

In de VREG-methodologie bestaan er exogene, niet-exogene, overige kosten en regulatoire saldi.

Het inkomen van een distributienetbeheerder uit zijn distributienettarieven zal enerzijds dienen ter dekking van zijn exogene kosten en anderzijds van zijn niet-exogene kosten. De ontstane saldi tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten ter dekking van deze exogene kosten zijn voor rekening van de distributienetgebruikers. De niet-exogene kosten zijn onderhevig aan een inkomstenregulering waarin door de VREG een vergoeding voor het ingebrachte vermogen wordt opgenomen. De overige kosten zijn voor rekening van de distributienetbeheerder.

De VREG zal een toegelaten inkomen uit periodieke distributienettarieven bepalen per distributienetbeheerder en per jaar van de reguleringsperiode met onderscheid tussen exogene, niet-exogene en overige kosten.

Hierbij vestigen wij de aandacht op het feit dat de overgedragen saldi met betrekking tot boekjaar 2021 zo goed mogelijk werden ingeschat, rekening houdende met alle beschikbare informatie. Er zal echter maar zekerheid zijn over deze bedragen na de definitieve goedkeuring van deze saldi door de VREG.

Deze onzekerheid omvat dat de controle door de regulator nog aanleiding zou kunnen geven tot bijkomende delta's die dan achteraf nog dienen verwerkt te worden via aanpassingen van het regulatorisch actief/passief of via het resultaat van het volgende boekjaar.

BELANGRIJKE GEBEURTENISSEN

Fluvius System Operator heeft twee ratings. De eerste rating is bij Moody's en staat sinds 29 oktober 2021 op A3 met stabiele vooruitzichten. Daarnaast heeft Fluvius System Operator ook een rating bij Creditreform Rating. Deze rating is sinds 16 augustus 2022 een A rating met stabiele vooruitzichten.



Sint-Servaasbasiliek van Grimbergen

3.1.4. EVOLUTIE VAN HET AANTAL MAATSCHAPPELIJKE AANDELEN PER VENNOOT

AANDELEN C	Boekjaar	Vorig boekjaar
Grimbergen	2	2
Machelen	2	2
Meise	2	2
Vilvoorde	2	2
Wemmel	2	2
I.B.E.G.	3.264.352	3.264.352
TOTAAL AANDELEN C	3.264.362	3.264.362

3.1.5. WINSTVERDELING

AANDELEN C	Boekjaar	Vorig boekjaar
Aangesloten gemeenten	7,10	16,60
I.B.E.G.	1.832.418,87	4.732.700,00
TOTAAL AANDELEN C	1.832.425,97	4.732.716,60

3. FINANCIËLE VERSLAGGEVING

3.2 Verslag van de Commissaris

Verslag van de commissaris aan de algemene vergadering van SIBELGAS OV over het boekjaar afgesloten op 31 december 2022

In het kader van de wettelijke controle van de jaarrekening van SIBELGAS OV (de “Vereniging”), brengen wij u verslag uit in het kader van ons mandaat van commissaris. Dit verslag omvat ons oordeel over de balans op 31 december 2022, de resultatenrekening van het boekjaar afgesloten op 31 december 2022 en over de toelichting (alle stukken gezamenlijk de “Jaarrekening”) en omvat tevens ons verslag betreffende overige door wet- en regelgeving gestelde eisen. Deze verslagen zijn één en ondeelbaar.

Wij werden als commissaris benoemd door de algemene vergadering op 24 juni 2020, overeenkomstig het voorstel van het bestuursorgaan. Ons mandaat loopt af op de datum van de algemene vergadering die zal beraadslagen over de Jaarrekening afgesloten op 31 december 2022. We hebben de wettelijke controle van de Jaarrekening van de Vereniging uitgevoerd gedurende 3 opeenvolgende boekjaren.

Verslag over de controle van de Jaarrekening

Oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben de wettelijke controle uitgevoerd van de Jaarrekening van SIBELGAS OV, die de balans op 31 december 2022 omvat, alsook de resultatenrekening van het boekjaar afgesloten op die datum en de toelichting, met een balanstotaal van € 256.762.447 en waarvan de resultatenrekening afsluit met een winst van het boekjaar van € 2.072.705.

Naar ons oordeel geeft de Jaarrekening een getrouw beeld van het vermogen en van de financiële toestand van de Vereniging per 31 december 2022, alsook van haar resultaten over het boekjaar dat op die datum is afgesloten, in overeenstemming met het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel.

Basis voor ons oordeel zonder voorbehoud

We hebben onze controle uitgevoerd in overeenstemming met de International Standards on Auditing (“ISA’s”) die van toepassing zijn in België. Wij hebben bovendien de door International Auditing and Assurance Standards Board (“IAASB”) goedgekeurde ISA’s toegepast die van toepassing zijn op huidige afsluitingsdatum en nog niet goedgekeurd zijn op nationaal niveau.

Onze verantwoordelijkheden uit hoofde van die standaarden zijn nader beschreven in het gedeelte “Onze verantwoordelijkheden voor de controle van de Jaarrekening” van ons verslag.

Wij hebben alle deontologische vereisten die relevant zijn voor de controle van de Jaarrekening in België nageleefd, met inbegrip van deze met betrekking tot de onafhankelijkheid.

Wij hebben van het bestuursorgaan en van de aangestelden van de Vereniging de voor onze controle vereiste ophelderingen en inlichtingen verkregen.

Wij zijn van mening dat de door ons verkregen controle-informatie voldoende en geschikt is als basis voor ons oordeel.

Benadrukking van bepaalde aangelegenheden

Zonder afbreuk te doen aan ons hierboven tot uitdrukking gebracht oordeel, vestigen wij de aandacht op de toelichting VOL-inb 6.19 bij de Jaarrekening waarin de tariefmethodologie m.b.t. de reguleringsperiode 2021-2024 een omschrijving bevat over de onzekerheid inzake de saldi over boekjaar 2022, die in de Jaarrekening werden opgenomen onder de rubriek “Overlopende rekeningen”.

Verantwoordelijkheden van het bestuursorgaan voor het opstellen van de Jaarrekening

Het bestuursorgaan is verantwoordelijk voor het opstellen van de Jaarrekening die een getrouw beeld geeft in overeenstemming met het in België van toepassing zijnde boekhoudkundige referentiestelsel en met de in België van toepassing zijnde wettelijke en reglementaire voorschriften, alsook voor een systeem van interne beheersing die het bestuursorgaan noodzakelijk acht voor het opstellen van de Jaarrekening die geen afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten.

In het kader van de opstelling van de Jaarrekening is het bestuursorgaan verantwoordelijk voor het inschatten van de mogelijkheid van de Vereniging om haar continuïteit te handhaven, het toelichten, indien van toepassing, van aangelegenheden die met continuïteit verband houden en het gebruiken van de continuïteitsveronderstelling tenzij het bestuursorgaan het voornemen heeft om de Vereniging te vereffenen of om de bedrijfsactiviteiten stop te zetten of geen realistisch alternatief heeft dan dit te doen.

Onze verantwoordelijkheden voor de controle over de Jaarrekening

Onze doelstellingen zijn het verkrijgen van een redelijke mate van zekerheid over de vraag of de Jaarrekening als geheel geen afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of van fouten en het uitbrengen van een commissarisverslag waarin ons oordeel is opgenomen. Een redelijke mate van zekerheid is een hoog niveau van zekerheid, maar is geen garantie dat een controle die overeenkomstig de ISA's is uitgevoerd altijd een afwijking van materieel belang ontdekt wanneer die bestaat. Afwijkingen kunnen zich voordoen als gevolg van fraude of fouten en worden als van materieel belang beschouwd indien redelijkerwijs kan worden verwacht dat zij, individueel of gezamenlijk, de economische beslissingen genomen door gebruikers op basis van de Jaarrekening, beïnvloeden.

Bij de uitvoering van onze controle leven wij het wettelijk, reglementair en normatief kader dat van toepassing is op de controle van de Jaarrekening in België na. De wettelijke controle biedt geen zekerheid omtrent de toekomstige levensvatbaarheid van de Vereniging, noch omtrent de efficiëntie of de doeltreffendheid waarmee het bestuursorgaan de bedrijfsvoering van de Vereniging ter hand heeft genomen of zal nemen. Onze verantwoordelijkheden inzake de door het bestuursorgaan gehanteerde continuïteitsveronderstelling staan hieronder beschreven.

Als deel van een controle uitgevoerd overeenkomstig de ISA's, passen wij professionele oordeelsvorming toe en handhaven wij een professioneel-kritische instelling gedurende de controle. We voeren tevens de volgende werkzaamheden uit:

- het identificeren en inschatten van de risico's dat de Jaarrekening een afwijking van materieel belang bevat die het gevolg is van fraude of fouten, het bepalen en uitvoeren van controlewerkzaamheden die op deze risico's inspelen en het verkrijgen van controle-informatie die voldoende en geschikt is als basis voor ons oordeel. Het risico van het niet detecteren van een van materieel belang zijnde afwijking is groter indien die afwijking het gevolg is van fraude dan indien zij het gevolg is van fouten, omdat bij fraude sprake kan zijn van samenspanning, valsheid in geschrifte, het opzettelijk nalaten om transacties vast te leggen, het opzettelijk verkeerd voorstellen van zaken of het doorbreken van het systeem van interne beheersing;

- het verkrijgen van inzicht in het systeem van interne beheersing dat relevant is voor de controle, met als doel controlewerkzaamheden op te zetten die in de gegeven omstandigheden geschikt zijn maar die niet zijn gericht op het geven van een oordeel over de effectiviteit van het systeem van interne beheersing van de Vereniging;
- het evalueren van de geschiktheid van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving en het evalueren van de redelijkheid van de door het bestuursorgaan gemaakte schattingen en van de daarop betrekking hebbende toelichtingen;
- het concluderen van de aanvaardbaarheid van de door het bestuursorgaan gehanteerde continuïteitsveronderstelling, en op basis van de verkregen controle-informatie, concluderen of er een onzekerheid van materieel belang bestaat met betrekking tot gebeurtenissen of omstandigheden die significante twijfel kunnen doen ontstaan over de mogelijkheid van de Vereniging om de continuïteit te handhaven. Als we besluiten dat er sprake is van een onzekerheid van materieel belang, zijn wij ertoe gehouden om de aandacht in ons commissarisverslag te vestigen op de daarop betrekking hebbende toelichtingen in de Jaarrekening of, indien deze toelichtingen inadequaat zijn, om ons oordeel aan te passen. Onze conclusies zijn gebaseerd op de controle-informatie die verkregen is tot op de datum van ons commissarisverslag. Toekomstige gebeurtenissen of omstandigheden kunnen er echter toe leiden dat de continuïteit van de Vereniging niet langer gehandhaafd kan worden;
- het evalueren van de algehele presentatie, structuur en inhoud van de Jaarrekening, en of deze Jaarrekening de onderliggende transacties en gebeurtenissen weergeeft op een wijze die leidt tot een getrouw beeld.

Wij communiceren met het bestuursorgaan, onder andere over de geplande reikwijdte en timing van de controle en over de significante controlebevindingen, waaronder eventuele significante tekortkomingen in de interne beheersing die we identificeren gedurende onze controle.

3.2 Verslag van de Commissaris

Verslag betreffende de overige door wet- en regelgeving gestelde eisen

Verantwoordelijkheden van het bestuursorgaan

Het bestuursorgaan is verantwoordelijk voor het opstellen en de inhoud van het jaarverslag, voor het naleven van de wettelijke en bestuursrechtelijke voorschriften die van toepassing zijn op het voeren van de boekhouding, alsook voor het naleven van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen en van de statuten van de Vereniging.

Verantwoordelijkheden van de commissaris

In het kader van ons mandaat en overeenkomstig de Belgische bijkomende norm (Herzien) bij de in België van toepassing zijnde ISA's, is het onze verantwoordelijkheid om, in alle van materieel belang zijnde opzichten, het jaarverslag over de Jaarrekening, alsook de naleving van bepaalde verplichtingen uit het Wetboek van vennootschappen en verenigingen en de statuten te verifiëren, alsook verslag over deze aangelegenheden uit te brengen.

Aspecten betreffende het jaarverslag over de Jaarrekening

Naar ons oordeel, na het uitvoeren van specifieke werkzaamheden op het jaarverslag over de Jaarrekening, stemt dit jaarverslag over de Jaarrekening overeen met de Jaarrekening voor hetzelfde boekjaar, enerzijds, en is dit jaarverslag over de Jaarrekening opgesteld overeenkomstig artikels 3:5 en 3:6 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, anderzijds.

In de context van onze controle van de Jaarrekening, zijn wij tevens verantwoordelijk voor het overwegen, op basis van de kennis verkregen in de controle, of het jaarverslag over de Jaarrekening een afwijking van materieel belang bevat, hetzij informatie die onjuist vermeld is of anderszins misleidend is. In het licht van de werkzaamheden die wij hebben uitgevoerd, hebben wij geen afwijking van materieel belang te melden.

Vermeldingen betreffende de onafhankelijkheid

Ons bedrijfsrevisorenkantoor en ons netwerk hebben geen opdrachten verricht die onverenigbaar zijn met de wettelijke controle van de Jaarrekening en zijn in de loop van ons mandaat onafhankelijk gebleven tegenover de Vereniging.

De honoraria voor de bijkomende opdrachten die verenigbaar zijn met de wettelijke controle van de Jaarrekening bedoeld in artikel 3:65 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen werden correct vermeld en uitgesplitst in de toelichting bij de Jaarrekening.

Andere vermeldingen

- Onverminderd formele aspecten van ondergeschikt belang, werd de boekhouding gevoerd overeenkomstig de in België van toepassing zijnde wettelijke en reglementaire voorschriften.
- De resultaatverwerking, die aan de algemene vergadering wordt voorgesteld, stemt overeen met de wettelijke en statutaire bepalingen.
- Wij hebben geen kennis van verrichtingen of beslissingen die in overtreding met de statuten of Wetboek van vennootschappen en verenigingen zijn gedaan of genomen en die in ons verslag zouden moeten vermeld worden.
- In het kader van artikel 6:115 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, hebben wij het hierbij gevoegd beoordelingsverslag inzake de nettoactietest opgesteld. Wij hebben de historische en prospectieve boekhoudkundige en financiële gegevens van het verslag van het bestuursorgaan in de context van de uitkeringen beslist door de algemene vergadering van 28 juni 2022 en 20 december 2022 beoordeeld overeenkomstig artikel 6:116 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen en ons besluit aan het bestuursorgaan bekendgemaakt.

Gent, 21 maart 2023

EY Bedrijfsrevisoren BV
Commissaris
Vertegenwoordigd door

Marnix Van Dooren*
Partner

* Handelend in naam van een BV
Ref. 23MVD0100

Nuttige contacten

Gasreuk	0800 65 0 65
Storingen en defecten	078 35 35 00
Defecte straatlampen	gratis online melden: www.fluvius.be
Infolijn	078 35 35 34
Mensen met een spraak- en/of gehoorstoornis	waarschuw ons via SMS

Website

www.fluvius.be

Klantenkantoor

Laurent Benoit Dewezplein 6, 1800 Vilvoorde

Secretariaat SIBELGAS

Laurent Benoit Dewezplein 6, 1800 Vilvoorde

