



# Verlag van de raad van bestuur

Aan de algemene vergadering van vennoten van 20 juni 2023

Over de activiteiten van het boekjaar 2022

# Samenvatting

Verslag van de Raad van bestuur	p.2
Verslag van de commissaris	p.64
Jaarverslagen	p.70
Resultatenrekening	p.78
Resultaatverwerking op	p.79
Analyse van de resultaten op	p.80
Toelichting	p.82
Waarderingsregels	p.102

# Verslag van de raad van bestuur

Aan de algemene vergadering van vennoten van 20 juni 2023  
Over de activiteiten van het boekjaar 2022

---

Geachte dames, geachte heren,

Overeenkomstig de wet en de statuten hebben wij de eer u verslag uit te brengen over de activiteiten van onze onderneming tijdens haar eenenveertigste boekjaar en leggen wij u de balans, de resultatenrekening op 31 december 2022, de toelichting en de winstverdeling, zoals deze moet worden uitgevoerd volgens artikel 40 van de statuten, ter goedkeuring voor. Dit verslag werd opgesteld overeenkomstig artikel 3:5 en 3:6 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen (WV).

# I. Inleiding

---

Hoewel Sibelga verslag uitbrengt over haar activiteiten voor haar eenenveertigste boekjaar, betreft het in werkelijkheid het twintigste boekjaar in de huidige configuratie die het gevolg is van de hergroepering van de activiteiten inzake het beheer van de distributienetten in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, en het zestiende in een volledig vrijgemaakte omgeving.

- Sinds de volledige vrijmaking van de elektriciteits- en de gasmarkt concentreert de intercommunale zich op haar activiteit als distributienetbeheerder en bestaat haar omzet thans vrijwel uitsluitend uit door de leveranciers betaalde vergoedingen voor het gebruik van het net (grid fee).
- Er zij aan herinnerd dat de geassocieerde privévennootschap zich op 31 december 2012 uit de intercommunale heeft teruggetrokken. Sindsdien zijn alle aandelen die het kapitaal vertegenwoordigen in handen van de geassocieerde overheidsinstanties.
- Voorts herinneren we eraan dat het Brusselse parlement op 25 april 2014 een ordonnantie tot wijziging van de elektriciteits- en gasordonnanties heeft aangenomen om een nieuw kader op te stellen inzake de distributietarieven. Die is, wat de ingevoerde bepalingen inzake tariefmethodologie en tarieven betreft, in werking getreden op 1 juli 2014, zijnde de datum van inwerkingtreding van artikel 19 van de bijzondere wet van 6 januari 2014 betreffende de zesde staatshervorming, die de overdracht van de bevoegdheden inzake distributietarieven naar de gewesten regelt.

Krachtens deze ordonnantie ligt de bevoegdheid om een tariefmethodologie voor de distributie van elektriciteit en gas vast te leggen en om de distributietarieven die volgens die methodologie werden vastgelegd goed te keuren, bij Brugel, de Brusselse regulator voor de elektriciteits- en gasmarkt.

- De elektriciteits- en gasordonnanties zijn voor het laatst gewijzigd door een ordonnantie die op 20 april 2022 in het Belgisch Staatsblad is gepubliceerd en op 30 april 2022 in werking is getreden. Daarmee wordt onder meer het kader voor de invoering van slimme meters herzien en worden de nieuwe Europese verplichtingen op het gebied van elektriciteit en gas omgezet, met name wat energiedelen betreft.



## II. Regelgevend kader

---

Na het overleg met de netbeheerder en de officiële raadpleging heeft de regulator Brugel tijdens zijn Raad van Bestuur van 7 maart 2019 de beslissingen goedgekeurd over de tariefmethodologieën voor elektriciteit en gas die van toepassing zijn voor de reguleringsperiode 2020-2024. Deze beslissingen werden genomen overeenkomstig de toepassing van artikel 9quater van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10bis van de gasordonnantie.

De tariefmethodologieën zijn gebaseerd op de volgende voornaamste elementen:

- de tariefperiode van 5 jaar;
- het 'cost +' -systeem met een onderscheid tussen beheersbare en niet-beheersbare kosten;
- de handhaving van de parameters voor de kapitaalvergoeding;
- de handhaving van een incentive regulation inzake cumulatieve beheersbare kosten, afgetopt op een bepaald bedrag met een 50/50-verdeling tussen aandeelhouders en tarieven;
- het voornemen van de regulator om niet alle tariefsaldi toe te wijzen aan een tariefverlaging in 2020-2024.
- de splitsing van de projectkosten in 4 groepen:
  - Projecten in verband met netwerkinvesteringen, projecten in verband met openbardienstverplichtingen en innoverende projecten worden als niet-beheersbaar beschouwd;
  - Andere IT-projecten (waaronder Smartrias) worden als beheersbaar beschouwd;
- de invoering van een incentive regulation op basis van doelstellingen (KPI's) die in gunstige omstandigheden tot € 1 M per jaar kan opleveren;
- een plafond voor beheersbare kosten, vastgelegd op basis van de begroting 2017 exclusief beheersbare IT-projecten - incentive regulation voor kosten 2017 (dus met bijna € 4,7 M gedaald) + indexering + reële kosten IT-projecten 2017 (met een plafond van 85% voor Smartrias);
- een efficiëntiefactor voor beheersbare kosten van 0,75% per jaar exclusief indexering vanaf 2021;
- het voornemen van Brugel om tegen 2025 naar een revenue cap toe te werken.

De tariefvoorstellen die binnen dit nieuwe kader vallen, zijn op 18 december 2019 door de regulator gevalideerd.

Het regelgevende kader dat van toepassing is op het boekjaar, vloeit voort uit de volgende beslissingen:

## 1. Beslissingen

### 1.1. Beslissingen (BRUGEL-BESLISSINGEN-20191218-122BIS EN 123BIS) betreffende de goedkeuring van de elektriciteits- en gastarieven

In het kader van de nieuwe tariefmethodologieën heeft Sibelga in september 2019 tariefvoorstellen ingediend voor de periode 2020-2024. Medio december 2019 heeft Brugel de tarieven van Sibelga voor 5 jaar gevalideerd via zijn beslissingen 20191218-122bis en 123bis.

### 1.2. Beslissingen (BRUGEL-BESLISSINGEN-20191127-124 EN 20191218-126) over de performancetrajecten van de KPI's en over de inwerkingtreding van de prestatie-indicatoren (KPI's) met betrekking tot het mechanisme van stimulerende tarifiering voor de kwaliteit van de dienstverlening van Sibelga

Vanaf het boekjaar 2020 is een incentive regulation voor de kwaliteit van de dienstverlening ingevoerd. In dit kader, en na verschillende uitwisselingen tussen Sibelga en Brugel, heeft deze laatste voor elk van de follow-upindicatoren performancedrempels en -trajecten vastgelegd.

De lijst van KPI's die in 2020 op verzoek van Sibelga in werking is getreden, is gevalideerd door Brugel. Er waren geen bijkomende KPI's in 2021 en 2022.

### 1.3. Beslissingen (BRUGEL-BESLISSINGEN-20211029-174 en 20211029-175) betreffende de goedkeuring van specifieke voorstellen tot tariefaanpassing voor gas en elektriciteit van Sibelga met betrekking tot het jaar 2022

Overeenkomstig de tariefmethodologie voor gas en elektriciteit heeft Sibelga specifieke tariefvoorstellen ingediend die erop gericht zijn de tarieven voor 'openbardienstverplichtingen', de toeslag betreffende de vennootschapsbelasting en de toeslag betreffende de wegenisbijdrage aan te passen. Eind oktober 2021 heeft Brugel de gewijzigde tarieven van Sibelga voor 2022 gevalideerd via zijn beslissingen 20211029-174 en 175.

### 1.4. Beslissingen (BRUGEL-BESLISSINGEN-20221108-215 en 20221108-216) betreffende de door netbeheerder Sibelga gerapporteerde tariefsaldi voor het exploitatiejaar 2021

Met deze beslissingen controleerde de regulator de tariefsaldi voor elektriciteit en gas voor het jaar 2021 en valideerde hij de resultaten van de KPI's inzake de kwaliteit van de dienstverlening, wat resulteerde in een financiële stimulans voor Sibelga. Deze beslissingen leiden tot een correctie van de regulatoire saldi voor 2021 voor een totaalbedrag van € 164.023 ten gunste van de reguleringsfondsen, alsook tot de toekenning van een financiële stimulans voor een totaalbedrag van € 475.397 als gevolg van de resultaten van de doelstellingen inzake de kwaliteit van de door Sibelga geleverde diensten in 2021. Deze twee correcties zijn verwerkt in de rekeningen van Sibelga voor 2022.



BRUGEL heeft ook vastgesteld dat het gebruikte afschrijvingspercentage voor gasmeetapparatuur in 2020 en 2021 onjuist is, met een waarde van 3% in plaats van de 6% die in de methodologie is voorzien. Sibelga heeft de fout erkend en heeft voorgesteld deze te corrigeren door een uitzonderlijke dotatie in 2022.

### 1.5. **Beslissing (BRUGEL-BESLISSING-20230113-222) betreffende de aanpassing van de tarieven voor de doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet en de aanpassing van het tarief voor de plaatsing van een slimme meter**

In overeenstemming met de tariefmethodologie voor elektriciteit en gas heeft Sibelga de transmissietarieven voor het jaar 2022 herberekend. Deze zijn op 13 januari 2023 door de regulator goedgekeurd. Dezelfde beslissing omvat ook de aanpassing van het tarief voor de installatie van een slimme meter vanaf 1 januari 2023.

### 1.6. **Beslissing (BRUGEL-BESLISSING-20221027-214) betreffende de goedkeuring van het specifieke tariefvoorstel 'electriciteit' van Sibelga voor het jaar 2023**

Deze beslissing valideert niet alleen de aangepaste tarieven van Sibelga voor 2023, maar ook twee toewijzingen van tariefsaldi voor het jaar 2022, namelijk een toewijzing van € 10.824.010 ter dekking van het verschil in de elektriciteit voor 'openbaardienstverplichting' voor het jaar 2022, alsmede een toewijzing van € 462.077 ter financiering van het project 'energiedelen' voor de jaren 2022 en 2023.

## 2. **Samenvatting**

Het tariefvoorstel omvat een voorlopige tariefbegroting en de geraamde verdeelde hoeveelheden. De tarieven voor de reguleringsperiode zijn het resultaat van de deling van het budget door de hoeveelheden.

De tariefbegroting bestaat uit drie hoofdelementen:

- de beheersbare kosten;
- de niet-beheersbare kosten;
- de billijke marge.

De billijke marge wordt berekend op basis van de geraamde RAB (de waarde van het net) en een rendementsformule op basis van een geraamde risicovrije rente ( $OLO_{op\ 10\ jaar}$ ) en het geraamde eigen vermogen. Het optimale rendement op eigen vermogen wordt bereikt wanneer de verhouding tussen eigen vermogen en RAB (**S**) 40% bedraagt. Afgezien van deze verhouding van 40% wordt de RAB die gefinancierd wordt door het eigen vermogen, vergoed tegen de risicoloze rente + 100 basispunten<sup>1</sup> (bp) voor zover dit niet meer bedraagt dan 80%.

<sup>1</sup> 1 basispunt stemt overeen met 0,01% op de hoofdsom

De kosten worden volgens de methodologie ingedeeld in beheersbare en niet-beheersbare kosten. De OPEX waarover de DNB controle heeft, worden beheersbaar geacht. Belastingen, verliezen, rentekosten, afschrijvingen en waardeverminderingen, openbardienstverplichtingen, niet-gekapitaliseerde pensioenkosten en uitzonderlijke kosten zijn de voornaamste niet-beheersbare kosten.

Het tariefvoorstel, bestaande uit de tariefbegroting, de geraamde hoeveelheden en de tarieven, wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de regulator die dit analyseert. Aan het eind van de procedure wordt het desgevallend aangepaste voorstel goedgekeurd.

De reële vergoeding van de DNB bestaat uit drie elementen:

- de reële billijke marge berekend op basis van de reële RAB (gemiddelde voor het jaar), het reële eigen vermogen (gemiddelde voor het jaar) en de reële risicovrije rente voor het jaar, die binnen een tunnel van 2,20% tot 5,20% evolueert,
- de incentive op de beheersbare kosten,
- de incentive op kwaliteitsdoelstellingen inzake dienstverlening (KPI).

De verschillen tussen de verschillende geraamde en reële elementen worden in **3 saldi** ingedeeld:

- het saldo van de beheersbare kosten,
- het saldo van de niet-beheersbare kosten (dat het verschil omvat tussen de reële billijke marge en de geraamde billijke marge),
- het volumesaldo.

Het saldo van de beheersbare kosten vormt de basis voor de incentive op de beheersbare kosten. Dit is echter beperkt (zowel naar boven als naar beneden) tot 50% van 10% van de beheersbare kosten.

De niet-beheersbare saldi, het volumesaldo en het beheersbare saldo die niet zijn opgenomen in de incentive op de beheersbare kosten, worden opgenomen in het tariefreguleringsfonds. Als er een gecumuleerde schuld is (te veel ontvangen), kan deze worden gebruikt om de tarieven te verlagen of gelijk te trekken en/of specifieke niet-beheersbare kosten te dekken. Indien er sprake is van een gecumuleerde schuldvordering (te weinig ontvangen), wordt deze schuldvordering volledig toegevoegd aan de kosten die aan de klanten worden aangerekend bij de opstelling van het tariefvoorstel voor de volgende tariefperiode.

### 3. Uittreksels en opmerkingen

#### 3.1. Totaal inkomen en billijke marge

##### Totaal inkomen

Het totale inkomen omvat alle kosten na aftrek van de opbrengsten die de netbeheerder draagt in het kader van de uitoefening van zijn gereguleerde activiteiten. Deze kosten bestaan uit beheersbare kosten enerzijds en niet-beheersbare kosten anderzijds.





Het totale inkomen voor alle gas- en elektriciteitsactiviteiten wordt voor het tariefvoorstel 2022 becijferd op € 321,7 M.

a. Beheersbare kosten

De beheersbare kosten zijn de kosten en opbrengsten in verband met de veiligheid, de efficiëntie, de betrouwbaarheid van het systeem of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten waarover de netbeheerder directe controle heeft. Deze bedragen € 128,5 M voor het tariefvoorstel voor 2022.

b. Niet-beheersbare kosten

De niet-beheersbare kosten zijn de kosten en opbrengsten in verband met de veiligheid, de efficiëntie, de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten waarover de netbeheerder geen directe controle heeft.

De belangrijkste daarvan zijn:

- kosten van de aankoop van netverliezen of dekking ervan met de eigen productiemiddelen van de netbeheerder;
- niet-gekapitaliseerde aanvullende pensioenkosten;
- belastingen;
- vergoedingen, bijdragen en retributies;
- afschrijvingen (inclusief de afschrijving van de meerwaarde);
- buitengebruikstellingen;
- financiële kosten;
- kosten voor de openbaredienstverplichtingen;
- door Elia in rekening gebrachte transmissiekosten;
- uitzonderlijke kosten en opbrengsten ten gevolge van een wijziging van het wettelijke of reglementaire kader of van de regels en procedures die ten grondslag liggen aan de organisatie of de goede werking van de vrijgemaakte elektriciteitsmarkt.

Deze bedragen € 193,2 M voor het tariefvoorstel voor 2022 (exclusief billijke marge).

c. Billijke marge

Deze wordt elk jaar vastgelegd door het hierna vermelde rendementspercentage toe te passen op het gemiddelde van de initiële waarde (op 1 januari) van het gereguleerde actief en de eindwaarde (op 31 december) van het gereguleerde actief van het betrokken boekjaar, waarbij het gereguleerde actief jaarlijks wordt berekend en gewijzigd overeenkomstig de hierna uiteengezette regels.

De billijke marge is een nettovergoeding, na toepassing van de vennootschaps- en rechtspersonenbelasting, maar vóór toepassing van de roerende voorheffing op de dividenden.

Deze bedraagt € 38,3 M voor het tariefvoorstel voor 2022.

## Gereguleerd actief (RAB)

### a. Initiële waarde van het gereguleerde actief

De initiële waarde van het gereguleerde actief stemt overeen met de waarde van de gereguleerde materiële vaste activa per 31 december 2018, in voorkomend geval, vermeerderd met bepaalde immateriële activa in verband met de activering van bepaalde IT-projecten, zoals goedgekeurd door Brugel.

Op 3 april 2019 heeft Brugel de initiële waarde van het gereguleerde actief per 31 december 2018 goedgekeurd. Die bedraagt € 1.197,6 M.

### b. Evolutie van het gereguleerde actief in de tijd

De waarde van het gereguleerde actief evolueert sinds 1 januari 2019 elk jaar door:

- de optelling van de aanschaffingswaarde van nieuwe gereguleerde materiële vaste activa. Deze investeringen omvatten die welke zijn opgenomen in de door de regering goedgekeurde investeringsplannen;
- de aftrek van de nettoboekwaarde van de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die tijdens het boekjaar in kwestie buiten gebruik zijn gesteld;
- de aftrek van de afschrijvingen, waardeverminderingen of buitengebruikstellingen van de RAB-meerwaarde, tegen het tarief van de onderliggende activa, die in de loop van het betrokken jaar zijn geboekt;
- de aftrek van de afschrijvingen op de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die tijdens het betrokken jaar zijn geboekt;
- de aftrek van de tussenkomsten van derden met betrekking tot de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die tijdens het boekjaar in kwestie werden geboekt;
- de aftrek van de subsidies met betrekking tot de gereguleerde materiële en immateriële vaste activa die tijdens het betrokken boekjaar werden geboekt;
- de aftrek van de afschrijvingen (terugnemingen) van subsidies, tegen het tarief van de onderliggende activa, die tijdens het betrokken jaar zijn geboekt.

Het resultaat van de hierboven bedoelde verwerking bepaalt de eindwaarde van de RAB van het jaar N en kan worden overgenomen als initiële waarde van het gereguleerde actief van het jaar N+1 (zie evolutie hierna).

### c. Afschrijvingspercentage

Het in het vorige punt bedoelde jaarlijkse afschrijvingsbedrag wordt bepaald op basis van de historische aanschaffingswaarde en de door de regulator goedgekeurde afschrijvingspercentages.



## Op het gereguleerde actief toe te passen rendementpercentage

De toepasselijke formule voor de berekening van het rendementpercentage (R) is afkomstig van het Capital Asset Pricing Model (CAPM) en ziet er als volgt uit:

### Vergelijking 1: op het gereguleerde actief toe te passen rendementpercentage

- Als  $S \leq 40\% \rightarrow R = 40\% * (t_{OLO} + (RP \times \beta))$
- Als  $S > 40\% \rightarrow R = [40\% * (t_{OLO} + (RP \times \beta))] + [(S - 40\%) * (t_{OLO} + 100 \text{ bp})]$

Waarbij:

- S = verhouding tussen de gemiddelde waarde van het eigen vermogen van het betrokken jaar en de gemiddelde waarde van het gereguleerde actief (%)
- $t_{OLO}$  = risicovrije interestvoet (%)
- RP = risicopremie (%)
- $\beta$  = de bètafactor die het specifieke risico verbonden aan de DNB omvat

Deze verschillende parameters worden hieronder gespecificeerd.

#### a. Risicovrije interestvoet

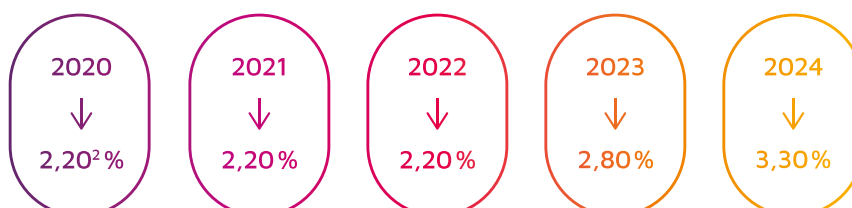
De risicovrije interestvoet wordt elk jaar bepaald op basis van het reële gemiddelde rendement van de OLO-obligaties <sup>op 10 jaar</sup> die in de loop van dat jaar door de Belgische overheid werden uitgegeven. Als referentie wordt het door de Nationale Bank van België gepubliceerde reële gemiddelde rendementpercentage genomen, meer bepaald het gemiddelde referentiepercentage berekend op basis van de dagelijkse gegevens voor lineaire obligaties, berekend op basis van het rendement van Belgische obligaties op de secundaire markt.

Voor de tariefbegroting zijn de in het tariefvoorstel gehanteerde risicovrije interestvoeten die welke als 'long-term interest rate (10 years)' door het Federaal Planbureau in de laatste editie van de macro-economische vooruitzichten zijn verstrekt.

De interestvoeten die in het tariefvoorstel voor de reguleringsperiode 2020-2024 zijn opgenomen, zijn dus die van de economische vooruitzichten 2019-2024, die in februari 2019 zijn gepubliceerd.

Brugel heeft een aanvaardbaarheidsinterval voor het OLO-percentages bepaald door grenswaarden voor de herberekening *achteraf* vast te leggen. Er werd een minimumdrempel van 2,2% en een maximumdrempel van 5,2% vastgelegd.

Dit resulteert in de volgende percentages voor de periode:



<sup>2</sup> Het Federaal Planbureau publiceerde waarden van 1,1% voor 2020 en 1,6% voor 2021. De minimumdrempel van 2,2% is derhalve van toepassing op de risicovrije interestvoet. Voor 2022 was de prognose van het Federaal Planbureau 2,2%.

De toevoeging van een tunnel waarin de OLO-rente moet evolueren, is een techniek die het mogelijk maakt de impact van de OLO-rente op de billijke marge te beperken. Deze tunnel biedt de distributienetbeheerder ook meer stabiliteit en voorspelbaarheid bij de financiering van zijn activiteiten tijdens de tariefperiode.

#### b. Risicopremie

De marktrisicopremie is de factor die het extra rendement weergeeft dat investeerders in andere ondernemingen op de markt verwachten in vergelijking met de risicovrije interestvoet.

Onverminderd het hierna vermelde wordt de risicopremie vastgelegd op 4,50%.

#### c. Bètafactor

De bètafactor is de factor die het specifieke risico verbonden aan de DNB omvat. Aangezien de DNB niet beursgenoteerd is, komt de bèta niet overeen met de theoretische bèta, maar weerspiegelt deze ook de illiquiditeit die met deze niet-notering gepaard gaat.

Onverminderd wat hierna volgt, wordt de bètafactor ( $\beta$ ) vastgelegd op 0,7.

#### d. S-factor

De S-factor is de verhouding tussen de gemiddelde waarde van het eigen vermogen van het betrokken jaar en de gemiddelde waarde van het gereguleerde actief (%). De S-factor vertegenwoordigt dus het deel van het gereguleerde actief dat met eigen vermogen wordt gefinancierd. Het complement ervan, 1-S, vertegenwoordigt het gedeelte van het gereguleerde actief dat met schulden wordt gefinancierd.

Zowel de waarde van het eigen vermogen als de waarde van het gereguleerde actief wordt voor het betrokken jaar berekend als het rekenkundige gemiddelde van de eindwaarde na toewijzing van het resultaat van het jaar dat aan het betrokken jaar voorafgaat en de eindwaarde na toewijzing van het resultaat van het betrokken jaar.

Brugel is van mening dat de optimale waarde van S 40% bedraagt. Het rendement  $tOLO + (RP \times \beta)$  is derhalve alleen toegestaan indien  $S \leq 40\%$ . Boven die optimale waarde is Brugel van mening dat het optimum niet meer is bereikt en dat de toegestane vergoeding dus lager moet zijn, maar wel de kost van de schuld voor de DNB moet benaderen.

Brugel legt de vergoeding van het eigen vermogen boven 40% vast op de OLO-rente + 100 bp. Als echter  $S > 80\%$ , dan zal de vergoeding van het eigen vermogen boven 80% gelijk zijn aan nul.

#### e. Berekeningsregels

Aan het einde van elk jaar van de reguleringsperiode herberekent de netbeheerder de OLO- en S-parameters volgens de waarden die van toepassing zijn op het betrokken



jaar overeenkomstig de bepalingen van de bovenstaande punten, met inbegrip van de berekening achteraf van de financiële structuur op basis van de werkelijke balans na toewijzing van het resultaat en niet op basis van de geraamde balansen die in de begroting worden gebruikt.

De netbeheerder en Brugel houden rekening met deze herberekende parameters bij het bepalen van het verschil tussen de billijke marge die effectief aan de netbeheerder wordt toegekend en de billijke marge die in het goedgekeurde budget werd geraamd, zoals bedoeld in de tariefmethodologie.

f. Herziening van de parameters

De bovenstaande parameters van de formule voor de berekening van het rendementpercentage (R) worden vastgelegd voor de gehele duur van de reguleringsperiode. Indien op basis van objectieve en transparante gegevens blijkt dat het op basis van deze parameters verkregen rendementpercentage in het licht van een internationale vergelijking niet langer leidt tot een normale vergoeding van het door de netbeheerder in het gereguleerde actief geïnvesteerde kapitaal, kan Brugel de voor de volgende reguleringsperiode in aanmerking te nemen parameter(s) herzien, met inachtneming van artikel 9quater § 3 van de elektriciteitsordonnantie en van artikel 10bis § 3 van de gasordonnantie.

### 3.2. Regulaire saldi

#### Definitie

De regulatoire saldi zijn de voor elk van de vijf jaren van de reguleringsperiode vastgestelde verschillen tussen, enerzijds, de geraamde kosten die in de goedgekeurde begroting zijn opgenomen en de gerapporteerde kosten en, anderzijds, het geraamde inkomen dat in de goedgekeurde begroting is opgenomen en het daadwerkelijk geregistreerde inkomen. De tarieven voor een reguleringsperiode worden immers zo berekend dat de ontvangsten de totale inkomsten dekken. In werkelijkheid kunnen zowel de kosten als de ontvangsten afwijken van de begrote bedragen.

Het saldo voor elk jaar wordt uitgesplitst in meerdere soorten saldi:

- **Het saldo 'beheersbare kosten'**: het verschil tussen de reële beheersbare kosten en de geraamde kosten, achteraf gecorrigeerd met het nationale indexcijfer van de consumptieprijzen.
- **Het saldo 'niet-beheersbare kosten'**:
  - Het verschil tussen de werkelijke indexatiecoëfficiënt en de geraamde indexatiecoëfficiënt toegepast op de geraamde kosten;
  - Het verschil tussen de reële niet-beheersbare kosten en de geraamde niet-beheersbare kosten;
  - Het verschil tussen de geraamde billijke marge in de goedgekeurde begroting van de netbeheerder en de daadwerkelijk aan de netbeheerder toegekende billijke marge.

- **Het 'volumesaldo':** het verschil tussen de werkelijke ontvangsten (uit periodieke tarieven) en de geraamde ontvangsten, dat onder meer voortvloeit uit het verschil tussen de werkelijk verdeelde volumes en de geraamde volumes die in de goedgekeurde begroting zijn opgenomen.

### Beheer en toewijzing van de saldi

De toewijzing van de saldi is afhankelijk van het saldotype:

- **Het saldo 'beheersbare kosten'** wordt toegewezen aan het boekhoudkundige resultaat van de netbeheerder en/of aan het tariefreguleringsfonds (een specifieke rubriek in de overlopende rekeningen van de balans), volgens de beginselen van incentive regulation.
- **Het saldo 'niet-beheersbare kosten'** wordt overgeboekt naar de overlopende rekeningen van de balans onder de specifieke rubriek 'tariefreguleringsfonds'.
  - Indien dit fonds een schuld (exploitatieoverschot of bonus) heeft op het moment dat de netbeheerder een tariefvoorstel voor de volgende reguleringsperiode moet indienen, moet dit voorstel een voorstel bevatten om alle of een deel van de bedragen in het tariefreguleringsfonds te gebruiken om de tarieven in het algemeen te verlagen of af te vlakken en/of om specifieke niet-beheersbare kosten te dekken.
  - Indien het fonds een schuldvordering (exploitatietekort of malus) heeft op het moment dat de netbeheerder een tariefvoorstel voor de volgende reguleringsperiode moet indienen, wordt deze vordering volledig toegevoegd aan de kosten die in de tarieven voor die reguleringsperiode aan de afnemers in rekening worden gebracht.
- Voor gas is er **een specifiek fonds 'gasvolume'** dat evolueert naargelang van het volumesaldo en waarvoor automatische mechanismen voor toewijzing uit het tariefreguleringsfonds zijn voorzien.

### 3.3. Kostenbeheersing en kwaliteit van de dienstverlening – incentive regulation

#### Incentive regulation met betrekking tot de kosten

Brugel heeft beslist de distributienetbeheerder aan te moedigen om zijn goed beheer voort te zetten door hem aan te sporen om zijn kosten te beheersen en te beheren, dankzij de invoering van incentive regulation.

Sinds het boekjaar 2017 wordt, ongeacht of het gecumuleerde saldo 'beheersbare kosten' van de tariefperiode positief of negatief is, het gedeelte van dit saldo dat meer bedraagt dan 10% van het budget voor beheersbare kosten voor het betrokken exploitatiejaar, beschouwd als niet-beheersbaar en automatisch overgeheveld naar het tariefreguleringsfonds voor elektriciteit en gas.



Voor het gedeelte dat niet meer bedraagt dan 10% van het budget voor beheersbare kosten, wordt de helft van dit gecumuleerde saldo toegewezen aan het boekhoudkundige resultaat van de netbeheerder en wordt de andere helft overgeheveld naar het tariefreguleringsfonds voor elektriciteit en gas. Een verificatie van de toewijzing aan het boekhoudkundige resultaat en de overdracht aan het tariefreguleringsfonds voor elektriciteit en gas worden jaarlijks uitgevoerd in het kader van de door Brugel uitgevoerde controle achteraf.

De maximale incentive voor Sibelga voor 2022 bedraagt dus € 6,42 M (50% van 10% van € 128,5 M)<sup>3</sup>.

### **Incentive regulation met betrekking tot de doelstellingen**

De invoering van een op doelstellingen (KPI's) gebaseerd mechanisme voor incentive regulation heeft tot doel de netbeheerder ertoe aan te zetten de kwaliteit van de aan de netgebruikers en de marktdeelnemers aangeboden diensten te verbeteren, door prestatiedrempels vast te leggen voor drie groepen van indicatoren die zijn drie hoofdtaken bestrijken:

- Beheer van de elektriciteits- en gasnetten
- Marktfacilitator
- Algemene dienstverlening aan de netgebruikers

Voor de reguleringsperiode 2020-2024 wordt het bedrag van de stimuleringsenveloppe jaarlijks bepaald door een percentage van 2,75% toe te passen op de waarde van de billijke marge. De totale jaarlijkse bonusenveloppe wordt berekend op basis van het aantal indicatoren dat vóór 1 januari van elk jaar van kracht is geworden voor het resterende deel van de tariefperiode, waarbij elke KPI een zeker vooraf bepaald gewicht binnen die enveloppe vertegenwoordigt.

Het resultaat van elke doelstelling vergeleken met de door de regulator vastgelegde drempel maakt het mogelijk de resulterende bonus of malus te berekenen. In voorkomend geval worden de bedragen van de voor de indicatoren geregistreerde malussen in mindering gebracht van de bonussen. Indien de som van de malussen van alle indicatoren groter is in absolute waarde dan de som van de bonussen, dan zal de incentive voor de DNB nul zijn.

Voor het jaar 2022 zijn 12 KPI's (op een totaal van 18) van kracht, die 72,3% van de enveloppe vertegenwoordigen, d.w.z. een maximumbonus van € 0,8 M.

De incentives worden jaarlijks beoordeeld en toegekend tijdens de controle achteraf van jaar N en worden geboekt in jaar N+1, in overeenstemming met de tariefmethodologie. Het resultaat van de incentive regulation voor 2022 zal dus in principe in 2023 worden geboekt, zodra Brugel de waarde ervan heeft bepaald. Het resultaat van de incentive regulation voor 2021 werd geboekt in 2022 naar aanleiding van de beslissingen 20221108-215 en 216 van Brugel betreffende de tariefsaldi voor gas en elektriciteit met betrekking tot het exploitatiejaar 2021 voor € 0,5 M.



3

€ 128,5 M = beheersbare kosten van het tariefvoorstel voor 2022

# III. Opmerkelijke feiten

## 1. Recordinflatie

Het jaar 2022 werd gekenmerkt door een dramatische stijging van de inflatie. Dit kan worden verklaard door diverse factoren:

- Het sterke economische herstel na twee jaar economische vertraging als gevolg van de Covid-19-pandemie. In deze context was de vraag groter dan het aanbod;
- De oorlog in Oekraïne: dit conflict had veel gevolgen voor de grondstofprijzen, aangezien Oekraïne een belangrijke producent van landbouwgrondstoffen is en Rusland 's werelds grootste exporteur van gas en de op één na grootste exporteur van olie is;
- De stijging van de energieprijzen, die met name voortvloeit uit de bovengenoemde geopolitieke context. De stijging van de energieprijzen leidt op haar beurt tot een algemene stijging van de prijzen van andere goederen.

Deze recordinflatie had een directe impact op de tariefenveloppe, die voorzag in een inflatie van 1,80%, terwijl de werkelijke inflatie 9,60% bedroeg op basis van de consumptieprijsindex.

Er zij op gewezen dat de kostenimpact in 2022 voor Sibelga relatief beperkt is gebleven dankzij de verschillende lopende contracten. De meest opmerkelijke impact komt van de doorgefactuurde loonkosten van BNO aan Sibelga, aangezien BNO deel uitmaakt van het PC326 en de salarissen het hele jaar de afgevlakte gezondheidsindex hebben gevolgd, die tussen december 2021 en december 2022 met 11% is gestegen.

Deze stijging van de kosten, die niet werd gecompenseerd door een gelijkwaardige stijging van de ontvangsten, maar die door de toezichhouders als onbeheersbaar werd beschouwd, leidde tot een vermindering van de regulatoire saldi met € 29 M.

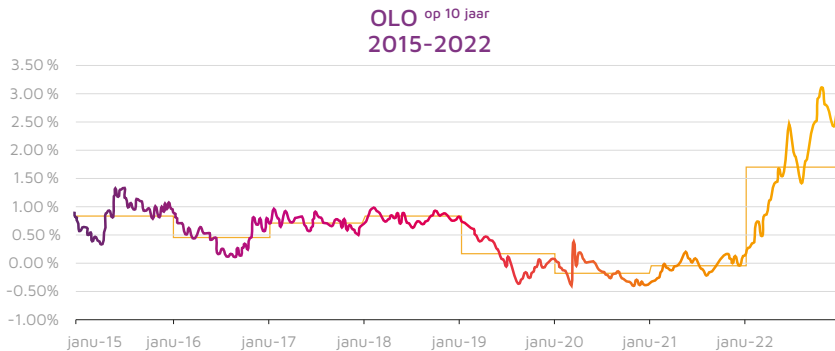




## 2. Evolutie van de OLO-rente op 10 jaar

De OLO-rente op 10 jaar vormt een essentiële parameter in de formule tot vergoeding van het geïnvesteerde kapitaal.

De volgende grafiek toont de evolutie van de OLO-rente op 10 jaar in de loop van de laatste jaren.



Ter herinnering: de OLO-rente op 10 jaar werd bij de indiening van het tariefvoorstel voor de periode 2020-2024 geraamd op 2,2% voor het boekjaar 2022 (ex ante), wat overigens overeenkomt met de minimumdrempel die in de tariefmethodologieën is vastgelegd.

In absolute cijfers leidt een variatie van de OLO-rente op 10 jaar met 1% (d.i. 100 bp) tot een variatie van de billijke vergoeding die overeenkomt met 1% van het eigen vermogen (naar boven of naar beneden), d.i. € 8,6 M.

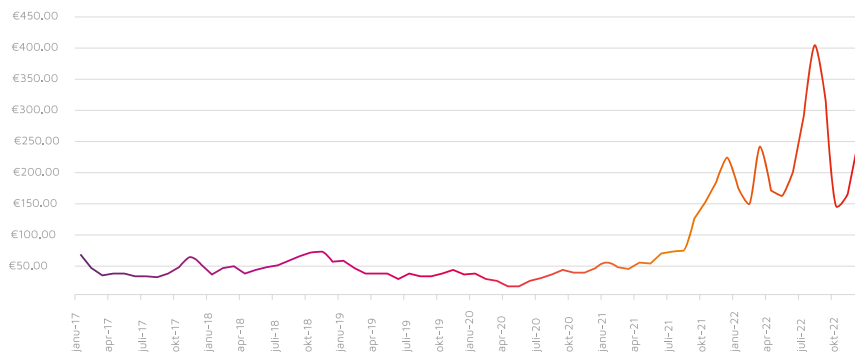
Het wiskundige resultaat van de ex post berekening van de OLO-rente op 10 jaar voor 2022 is 1,75%. We stellen dus een opmerkelijke stijging vast ten opzichte van 2021.

Wel is de OLO-rente op 10 jaar van 1,75% (ex post) teruggebracht tot de minimumdrempel van 2,2% in de berekening van de billijke vergoeding, zoals ook in 2021 is gebeurd. Het gevolg is positief voor de aandeelhouders (geassocieerde overheden), die zo minder blootgesteld zijn aan extreme schommelingen van de OLO-rente op 10 jaar.

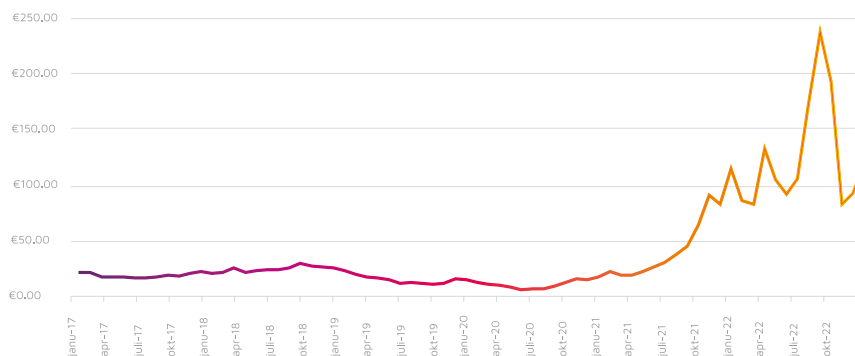
## 3. De opmerkelijke stijging van de energieprijzen

De energieprijzen waren in de loop van het jaar 2021 al sterk gestegen, om op het eind van het jaar af te sluiten op plafonds die tot dan toe nooit waren bereikt. Deze stijging heeft zich in 2022 voortgezet. De volgende grafieken tonen ons de recordontwikkeling van de prijzen voor elektriciteit (Endex) en gas (TTF) op de spotmarkt van 2017 tot 2022.

Spot Belpex (monthly average)



Spot TTF (monthly average)



De impact op de kosten voor de aankoop van energie van Sibelga voor eigen behoeften, voor netverliezen en voor de energievoorziening van beschermde klanten in 2022 is evenwel nihil, aangezien Sibelga al haar energie in 2022 heeft aangekocht op basis van prijzen die de vorige jaren waren vastgelegd. Hetzelfde geldt voor de overheden die hebben deelgenomen aan de energieaankoopcentrales die Sibelga organiseerde. De impact van de stijgende energieprijzen is echter voelbaar bij de aankoop van elektriciteit voor openbare verlichting, aangezien deze tegen *spot price* wordt aangekocht.

De zeer sterke stijging van de energieprijzen heeft ook een niet te verwaarlozen impact gehad op de energieleveranciers door een zeer hoge druk te leggen op hun thesaurie, met als gevolg het faillissement van de leverancier Watz in april 2022 en de intrekking van de toegangscontracten van de leveranciers Octa+, Energie2030 en Elexys. We wijzen ook op de aankondiging, in november 2022, van de stopzetting van de activiteiten van Antargaz via een geleidelijke 'lediging' van hun klantenportefeuille volgens de einddata van hun contracten.

In 2022 werden geen verliezen geboekt als gevolg van deze gebeurtenissen, aangezien de energieleveranciers de met Sibelga overeengekomen betalingsplannen respecteerden. Sibelga had geen vordering op Watz. Overigens is het belangrijk eraan te herinneren dat het regelgevende kader bepaalt dat de eventuele onbetaalde facturen van de leveranciers beschouwd worden als niet-beheersbaar en dus geen impact hebben op het resultaat van Sibelga.



#### 4. De lancering van een nieuw centraal dataplatform (CMS)

De Belgische sector voor elektriciteit en gas gebruikt sinds december 2021 een nieuw centraal dataplatform. Dit platform ('CMS' - Central Market System) biedt tal van voordelen voor de klant en faciliteert de energietransitie dankzij nieuwe mogelijkheden. Naast het platform gebruikt de markt voortaan nieuwe communicatieprotocollen (MIG6) die zullen toelaten om in de toekomst nieuwe mogelijkheden te verkennen. Het jaar 2022 was het eerste volledige jaar onder dit platform.

Dit nieuwe gegevensplatform werd de afgelopen jaren ontworpen door Atrias, een dochteronderneming van de Belgische distributienetbeheerders, en dit in nauwe samenwerking met de energieleveranciers. Gelet op het feit dat alle partijen voortaan hetzelfde systeem voor uitwisseling van gegevens (CMS) en dezelfde communicatienorm (MIG6) zullen gebruiken, zullen de wederzijdse uitwisseling van gegevens (bijvoorbeeld de meteropnames en de factureringsgegevens) en de marktprocessen (bijvoorbeeld veranderingen van leverancier en verhuizingen) vlotter verlopen.

#### 5. Benoeming van de CEO

In mei 2021 nam Marie-Pierre Fauconnier ontslag als CEO. Raphaël Lefere werd toen benoemd tot CEO ad interim, gedurende de tijd van de selectieprocedure voor de aanstelling van een nieuwe CEO. Inne Mertens werd in oktober 2021 aangesteld als CEO en trad op 1 februari 2022 in functie.

#### 6. Boekhouding voor onverkochte groenestroomcertificaten

Doordat het aanbod de vraag overtrof, heeft Sibelga niet alle voor verkoop beschikbare groenestroomcertificaten verkocht. Het evenwicht zou zich in de komende jaren moeten herstellen. Overeenkomstig het advies van de Commissie voor Boekhoudkundige Normen 2009/14 zijn de onverkochte certificaten tegen de gegarandeerde minimumprijs als immateriële activa opgenomen.

#### 7. Voorbereidende besprekingen over de tariefmethodologie 2025-2029

In mei 2022 ondertekenden Sibelga en BRUGEL een akkoord over de procedure voor de vastlegging van de tariefmethodologieën voor 2025-2029. Dit akkoord bepaalt dat, voorafgaand aan de formele overlegfase die in de tweede helft van 2023 zal plaatsvinden, bilaterale uitwisselingen zullen worden georganiseerd om BRUGEL in staat te stellen de tariefmethodologieën voor de periode 2025-2029 op te stellen en de te volgen oriëntaties objectief te motiveren.

De bilaterale uitwisselingen van de voorbereidende fase gingen in mei 2022 van start en er werden drie onderwerpen met betrekking tot het regelgevende kader besproken: de algemene architectuur van het reguleringsmodel, de vergoedingsmethode en de behandeling van gestrande gasactiva.

Eind 2022 moesten nog besprekingen met BRUGEL worden gevoerd over de laatste punten met betrekking tot het regelgevende kader (namelijk het stimuleringsmechanisme, de parametrisering van het rendement en de parametrisering van het initiële inkomen en het rendement), alsook over eventuele wijzigingen van de tariefstructuur.

In het algemeen en rekening houdend met het feit dat geen van de in dit stadium besproken punten definitief is, hebben de voornaamste oriëntaties betrekking op:

- De vergoedingsformule die gericht zou zijn op een klassieke WACC, vastgelegd voor de 5 jaar van de tariefperiode (kosten van de schuld en van eigen vermogen vooraf vastgelegd)
- Een grotere incentive voor de beheersing van beheersbare kosten
- Een Totex-model, waarbij de afschrijvingskosten worden opgenomen in de beheersbare kosten

## 8. Overeenkomst met IRISnet over het delen van glasvezel

Op 1 december 2022 ondertekenden zes Brusselse instellingen, waaronder Sibelga, een overeenkomst over de mutualisering van hun respectieve glasvezelnetwerken binnen een door IRISnet beheerd uniek loket.

Tot nu toe ontwikkelde elke instelling – Sibelga, Brussel Mobiliteit, Vivaqua, de Haven van Brussel, de MIVB en IRISnet – haar eigen netwerk naargelang van haar behoeften. De mutualisering van netwerken zal het mogelijk maken de exploitatiekosten te drukken en een deel van de capaciteit tegen betaling ter beschikking te stellen aan openbare of particuliere derden door middel van één enkel contract. In totaal beschikt het openbare gedeelde netwerk over 964 km glasvezel en 1.030 km buizen. Deze operatie is dus een belangrijke stap op weg naar een echt Brussels glasvezelnetwerk.

## 9. RenoClick-programma

Sinds 2016 coördineerde Sibelga twee initiatieven die door het Gewest werden opgezet en als openbaardienstverplichtingen zijn vastgelegd in artikel 24 van de ordonnantie van 2018:

- de installatie van fotovoltaïsche panelen op de gebouwen van gewestelijke en lokale openbare besturen in Brussel (SolarClick-project);
- de oprichting van een gewestelijke facilitator bestemd voor diezelfde Brusselse openbare besturen ter ondersteuning van de energie-efficiëntie. Dit tweede project, gebaseerd op de tool voor energieboekhouding die eerder door Sibelga werd ontwikkeld, kreeg de naam NRClick.

De programma's NRClick en SolarClick, in deze vorm, werden eind 2020 afgesloten. Maar overeenkomstig de bepalingen van de gewestelijke beleidsverklaring 2019-2024 zijn ze overgenomen door een nieuw programma dat gebaseerd is op dezelfde



opdrachten, maar met een uitgebreide perimeter; deze uitbreiding van de perimeter is opgenomen in de gesloten beheerovereenkomst in de ordonnantie die in april 2022 is gepubliceerd.

Overeenkomstig het beheercontract 2021-2023 dat tussen het Gewest en Sibelga is gesloten, heeft het programma – omgedoopt tot RenoClick – tot doel een ‘uniek loket’ op te zetten voor de lokale en gewestelijke overheden. Het gaat erom begeleiding van de gewestelijke en lokale overheden in te voeren in het kader van het gewestelijk project voor de renovatie van de gebouwen van deze overheden en voor de plaatsing van hernieuwbare energie-installaties op de sites van deze overheden via informatie, adviezen, hulp bij het identificeren van kansen, technische en administratieve ondersteuning en de organisatie van aankoopcentrales.

Dankzij het door Sibelga beheerde RenoClick-programma en de nieuwe ‘one-stop shop’ kunnen de Brusselse lokale, gewestelijke en gemeenschapsoverheden sinds 2022 gebruikmaken van geïntegreerde begeleiding op het gebied van de installatie van fotovoltaïsche panelen, de renovatie en het onderhoud van HVAC-installaties, de grondige en duurzame renovatie van volledige gebouwen, de terbeschikkingstelling van een energieboekhoudingstool en groepsaankopen van energie.

## 10. Ondersteuning van elektrische mobiliteit

De elektriciteitsordonnantie van 2018 heeft in artikel 24bis, 12° een nieuwe openbare dienstopdracht ingevoerd waarvoor Sibelga verantwoordelijk is. Deze opdracht, zoals herzien door de ordonnantie van 2022, luidt als volgt: «volgens de voorwaarden en de financiering bepaald door de Regering, de begeleiding van de gewestelijke en lokale overheden ten gunste van de uitrol van infrastructuur voor de verdeling van alternatieve brandstoffen en voor de aankoop van elektrische voertuigen, via adviezen, steun bij het zoeken naar opportuniteiten, technische en administratieve ondersteuning en de organisatie van een aankoopcentrale».

In dit kader heeft Sibelga twee afzonderlijke projecten ontwikkeld:

MobiClick heeft tot doel de lokale en gewestelijke overheden te begeleiden en hen toe te laten de oplaadinfrastructuur en de tools te implementeren die noodzakelijk zijn voor het beheer van hun wagenpark met alternatieve brandstoffen. Dit initiatief moet de overheden toelaten te beantwoorden aan hun verplichtingen inzake hun voorbeeldfunctie, en hun transitie naar een duurzamere mobiliteit vergemakkelijken. In dit kader heeft Sibelga een aankoopcentrale opgericht die het mogelijk maakt de activiteiten voor de aankoop van voertuigen van de netbeheerder met de lokale en gewestelijke overheden te centraliseren. Sibelga zorgt ook voor het organiseren van overheidsopdrachten of het sluiten van kaderovereenkomsten voor werken, leveringen of diensten die verband houden met de uitrol van infrastructuur op privédo-

mein (van de overheden) voor de distributie van alternatieve brandstoffen, alsook het organiseren en opvolgen van de werken. Op basis van deze opdrachten heeft Sibelga in 2022 de lokale en gewestelijke overheden begeleid bij de uitvoering van hun projecten.

Via het project ChargyClick heeft Sibelga, met de hulp van de VUB en in samenwerking met Leefmilieu Brussel en Brussel Mobiliteit, een plan opgesteld voor de plaatsing van de laadpalen op basis van zowel technische als sociaal-economische objectieve criteria. Het doel van de eerste concessies (gepubliceerd in respectievelijk 2021 en 2022) was dat elke Brusselaar toegang zou hebben tot een paal binnen een straal van 250 en vervolgens 150 meter van zijn woning, waarbij voorrang werd verleend aan de wijken waar de inwoners niet de mogelijkheid hebben om een eigen laadpaal te installeren.

In overeenstemming met het uitvoeringsbesluit, dat bepaalde dat Sibelga in samenwerking met de lokale en gewestelijke overheden een plan moest opstellen voor de installatie van minimaal 400 laadpunten, werden in 2022 in het kader van de eerste concessie 493 laadpunten in gebruik genomen, waaronder 28 die gereserveerd zijn voor gemotoriseerde deelvoertuigen.

## 11. **Versnelde overschakeling op led – beslissing ODV**

Gezien het feit dat zogenaamde 'klassieke' lampen tegen 2030 niet meer op de markt beschikbaar zullen zijn, en de wens van Sibelga om haar energie-efficiëntie te verhogen en haar koolstofvoetafdruk te verkleinen, heeft Sibelga zich er via haar openbaredienstverplichting toe verbonden een programma uit te voeren om tegen die datum alle gemeentelijke openbare verlichtingsarmaturen te vervangen door met leds uitgeruste armaturen.

Op basis hiervan wil Sibelga in 2023 6.000 lichtpunten vervangen door leds en van 2024 tot 2030 8.500 lichtpunten per jaar.

Om dit ambitieuze programma, volgens welk er veel meer lichtpunten moeten worden vervangen dan momenteel gebeurt (3.500 vervangingen van lichtpunten per jaar), te kunnen uitvoeren tegen beheerste kosten en de haalbaarheid van de organisatorische aanpassingen te garanderen, moest de asset-managementaanpak voor openbare verlichting worden herzien.

Met dit voor ogen zullen de projecten voor de vernieuwing van de OV-installaties in twee categorieën worden ingedeeld.

- Projecten waarbij alleen armaturen worden vervangen;
- Volledige herinrichtingsprojecten waarbij de voedingskabels, steunen (palen/beugels) en armaturen worden vervangen.



De volledige herinrichtingsprojecten zullen dus vergelijkbaar zijn met de meeste projecten die tot 2022 werden gerealiseerd. Voor de projecten waarbij alleen de armaturen worden vervangen, worden de voedingskabels en de steunelementen echter niet vervangen, aangezien zij nog in voldoende goede staat zijn om hun functie te vervullen totdat de overschakeling op led is voltooid.

## 12. Nieuwe ordonnantie

Na de aanneming van de richtlijn ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen (richtlijn 2018/2001) en de richtlijn betreffende de organisatie van de interne elektriciteitsmarkt (richtlijn 2019/944) moesten de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en die van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest een reeks wijzigingen ondergaan om aan de Europese vereisten te voldoen.

Van de door de voornoemde ordonnantie van 2022 ingevoerde wijzigingen noemen we de volgende:

- De erkenning van de verschillende vormen van 'energiedelen' en de bepaling van het operationele kader ervan;
- De omkadering van nieuwe opkomende activiteiten op de elektriciteitsmarkt, zoals het opladen van elektrische voertuigen, het delen van zelf opgewekte elektriciteit, flexibiliteit en opslag van elektriciteit;
- De erkenning van nieuwe rechten van de eindafnemer, waaronder het recht om een 'actieve klant' te worden: d.w.z. een klant die op vrijwillige basis en via diensten en producten actief deelneemt aan de elektriciteitsmarkt;
- De bepaling van de modaliteiten voor de uitrol van slimme meters op het grondgebied;
- De bevestiging van de rol van de distributienetbeheerder als marktfacilitator in verband met de ontwikkeling van de bovengenoemde nieuwe spelers en opkomende activiteiten;
- De wijziging van het governancekader van de opdrachten van de regulator Brugel in het licht van de verschillende bovengenoemde ontwikkelingen;
- De juridische vertaling van de strategische krachtlijnen van de gewestelijke visie op de uitrol van een oplaadinfrastructuur voor elektrische voertuigen, met name op het niveau van de verplichtingen en opdrachten van de distributienetbeheerder; en
- De omschrijving van de opdrachten ter begeleiding van de overheden in het kader van het gewestelijke project voor de renovatie van de gebouwen van deze overheden en de uitrol van installaties voor de productie van groene elektriciteit die aan Sibelga zijn toegewezen.

# IV. Risico's en onzekerheden

## 1. Risico's in verband met de onzekerheid betreffende het regelgevende kader

In het kader van zijn bevoegdheid heeft de regulator Brugel de tariefmethodologieën voor gas en elektriciteit vastgelegd voor de periode 2020-2024. Deze zijn door Brugel vastgelegd volgens een procedure die in onderling overleg met de distributienetbeheerder is bepaald op basis van een expliciete, transparante en niet-discriminerende overeenkomst.

Brugel wilde zoveel mogelijk een stabiel regelgevend kader behouden en het 'Cost +'-systeem handhaven dat door de vorige bevoegde autoriteit is ingevoerd, maar er ook een incentive regulation aan toevoegen. Brugel heeft zich bij de invoering van alle regelgevingsmechanismen laten leiden door de basisprincipes van transparantie en non-discriminatie.

Met de huidige methodologie zijn de risico's verbonden aan de onzekerheid betreffende het regelgevende kader beperkt:

- De billijke vergoeding van Sibelga is gebaseerd op een model dat geïnspireerd is op het Capital Asset Pricing Model (CAPM), waarin de risicovrije interestvoet een centrale rol speelt. De OLO-rente <sup>op 10 jaar</sup> werd als risicovrije referentierente genomen. De evoluties van de OLO-rente <sup>op 10 jaar</sup> en de daaruit voortvloeiende steeds onbillijkere vergoeding hebben Brugel ertoe gebracht de ongewenste effecten van de methodologie aan te passen, door in een bodem en een plafond voor deze rente te voorzien. Het resultaat is een vermindering van het risico voor de intercommunale sinds het boekjaar 2017, bevestigd door de methodologie die van kracht is voor de tariefperiode 2020-2024. De op kosten gebaseerde incentive regulation houdt voor Sibelga zowel een opportuniteit als een risico in: dit kan haar resultaat verbeteren of verslechteren. Indien Sibelga erin slaagt om haar

beheersbare kosten te verminderen, kan met dit mechanisme een bonus worden opgebouwd op de gerealiseerde besparingen (tot maximaal 10% van het budget van de beheersbare kosten, zelfs wanneer het aandeel van deze bonus dat toekomt aan de aandeelhouder nog altijd beperkt is tot 50%). Omgekeerd, wanneer de beheersbare kosten van Sibelga het vooropgestelde budget zouden overschrijden, zal een malus worden toegepast (opnieuw beperkt tot 10% van het budget, waarvan 50% toe te rekenen is aan de aandeelhouder).

- De op doelstellingen (KPI) gebaseerde incentive regulation die met de nieuwe methodes wordt ingevoerd, houdt geen enkel risico in voor Sibelga, omdat ze nooit in het nadeel van Sibelga kan zijn.

## 2. Financiële risico's

### 2.1. Beschrijving van de belangrijkste kenmerken van de interne controle- en risicomanagementsystemen van de vennootschap in het kader van het proces voor het opstellen van de financiële informatie

Het proces voor het opstellen van de financiële informatie houdt een aantal interne controles in. Deze zijn proportioneel en erop gericht de betrouwbaarheid, de integriteit, de relevantie en de beschikbaarheid van de financiële informatie te waarborgen. Deze controles worden uitgewerkt en geïmplementeerd in functie van de geïdentificeerde risico's en kunnen in voorkomend geval worden gewijzigd. Het proces voor het opstellen van de financiële informatie kan op verschillende manieren intern worden gecontroleerd. Wij vermelden hierbij vier soorten controles:

- preventief: verdeling van de taken, 4-ogenprincipe, toegangsbeheer en -controles voor de informaticasystemen die gebruikt worden in de financiële processen;





- detectief: tussentijdse rapporteringen;
- correctief: foutenanalyse, procedures voor het bewaren van gegevens en redundancies van informaticasystemen;
- directief: duidelijk gedefinieerde rollen en verantwoordelijkheden, bestaan van procedures en handleidingen, voortdurende opleiding van het personeel.

Aangezien Sibelga verplicht is om een bedrijfsrevisor aan te stellen, geeft deze bovendien een redelijke zekerheid, met name met betrekking tot de betrouwbaarheid, de volledigheid en de conformiteit van de financiële informatie. Zijn werk is over het algemeen gebaseerd op de analyse van het bestaan, de relevantie en de doeltreffendheid van de hierboven beschreven interne controles.

## 2.2. Rentevoetrisico

Sibelga is actief in een gereguleerde sector. Het regelgevende kader dat voor de lopende reguleringsperiode geldt, bepaalt dat alle kosten in verband met het financieringsbeleid (rente- en andere kosten) gedekt worden door de regulatorische tariefenveloppe. Aangezien de tarieven echter voor meerjarenperiodes van vijf jaar vastgelegd worden, kunnen veranderingen inzake rentekosten die zich tijdens een tariefperiode voordoen pas tijdens de volgende tariefperiode doorgerekend worden.

Sibelga werkt niet met derivaten van het type 'swap' of 'cap'. Regelmatig en ook bij elke nieuwe financieringsronde worden de renteposities opnieuw bekeken.

Wat het eventuele liquiditeitsoverschot betreft, werd Sibelga in 2022 geconfronteerd met het probleem van de negatieve interestvoeten. Het financiële beleid van Sibelga bestond er toen in deze overschotten te beperken in het kader van cash pooling binnen de groep en ze te spreiden over verschillende banken om de gevolgen ervan te beperken.

## 2.3. Liquiditeits- en kredietrisico

Het liquiditeits- en kredietrisico is gekoppeld aan het feit dat Sibelga genoodzaakt is de nodige externe financieringen binnen te halen, onder meer voor de uitvoering van haar ontwikkelingsprogramma, alsook voor de herfinanciering van de bestaande financiële schulden. De liquiditeit van Sibelga berust onder meer op het aanhouden van beschikbare middelen en van bevestigde kredietfaciliteiten.

Een verslechtering van de kwetsbare toestand op de Europese krediet- of kapitaalmarkt zou een weerslag kunnen hebben op de activiteiten, de financiële toestand en de resultaten van Sibelga.

Het gediversifieerde en aangepaste financieringsbeleid dat Sibelga voert, strekt ertoe dit liquiditeits- en kredietrisico te beperken. De in 2013 uitgevoerde obligatie-uitgifte past volledig in dit beleid, net als de in 2021 uitgevoerde financiering middels een banklening.

Een deel van de financiering van Sibelga wordt echter verzekerd door de regulatorische saldi en de regulator heeft gevraagd om deze in het tariefvoorstel 2020-2024 te verlagen. Daarnaast zijn de investeringen over het algemeen hoger dan de afschrijvingen, waardoor er behoefte is aan extra financiering.

Bovendien spoort de regulator Sibelga aan om haar schuld te verhogen door een lager rendement voor te stellen voor eigen vermogen boven 40% van de RAB, terwijl het eigen vermogen van Sibelga iets meer dan 70% van de RAB bedraagt.

Om het gamma beschikbare financieringsinstrumenten uit te breiden, heeft Sibelga haar CP-programma (Commercial Papers) van € 100 M in de loop van 2020 uitgebreid tot een MTN-programma (Medium Term Notes) van € 200 M.

In 2023 zal Sibelga haar obligatielening van € 100 M moeten herfinancieren en een beroep moeten doen op een aanvullende lening, om de vermindering van de saldi als gevolg van de wensen van de regulator en de gevolgen van de kostenstijgingen in verband met de inflatie en de stijgende energiekosten te dekken.

Een actualisering van de financieringsbehoeften op basis van de eerste resultaten van 2022 en de evolutie van de thesaurie en de facturering in het begin van 2023 heeft de behoefte vastgesteld op € 190 M om ervoor te zorgen dat de toekomstige liquiditeitstest positief zal zijn. In maart 2023 werden leningen ondertekend met investeerders op de USPP-markt voor € 190 M, en in mei 2023 worden die ter beschikking gesteld.

#### 2.4. Risico inzake commerciële operaties – Concentratierisico – Faillissement van een leverancier

In het kader van haar risicobeleid voor haar commerciële activiteiten heeft Sibelga voor het merendeel van haar activiteiten de mogelijkheid om een bankwaarborg te vragen aan tegenpartijen die niet aan de gestelde solvabiliteitscriteria voldoen. Beleidsmatig zorgt Sibelga voor een nauwgezette opvolging van haar handelsvorderingen en verricht ze systematisch onderzoek naar de financiële draagkracht van haar tegenpartijen. Het risico op in gebreke blijven wordt daardoor beperkt.

Gezien evenwel het feit dat Sibelga een beperkt aantal debiteuren heeft – één enkele debiteur (Engie-Electrabel) is goed voor 64% van de omzet en de 3 grootste debiteuren samen vertegenwoordigen 90% van de omzet – is het risico in verband met de solvabiliteit van de Sibelga-debiteurs sterk geconcentreerd.

Er zij echter op gewezen dat de kosten die voortvloeien uit het faillissement van een ‘supplier’-debiteur, in principe als niet-beheersbaar worden

beschouwd. Dit houdt in dat deze op lange termijn worden geneutraliseerd via de regulatoire saldi en dat alleen de tijdelijke impact op de thesaurie in aanmerking zou moeten worden genomen.

Zoals hierboven reeds werd aangegeven, is het risico op wanbetaling van een energieleverancier aanzienlijk toegenomen als gevolg van de sterke stijging van de energieprijzen, in het bijzonder voor de kleinere leveranciers die niet over de nodige thesaurie of over eigen productiemiddelen beschikken. Dit heeft concreet vorm gekregen in 2022 (zie hiervoor) via de intrekking van het toegangcontract van 3 leveranciers in het Brussels Gewest, evenals één faillissement.

Naar aanleiding van dit toegenomen risico staat Sibelga voortdurend in contact met zowel de energieleveranciers om hun moeilijkheden te evalueren, als de regulator om zeer snel te kunnen optreden in geval van effectieve of verwachte wanbetaling, teneinde de onbetaalde facturen van Sibelga maximaal te beperken. Bovendien, teneinde deze tijdelijke impact te verminderen, kan Sibelga de klantenportefeuille van een debiteur in faillissement zorgvuldig identificeren om die over te brengen naar een vervangende leverancier die is aangesteld door de regering.

#### 2.5. Pensioenrisico

Vóór 1993 bestond het pensioenstelsel van de werknemers (of hun rechthebbenden) dat Sibelga aangerekend werd, uit rentes. De jaarlijkse rentebetalingen zijn langzaam maar zeker aan het verminderen, aangezien ook het aantal rechthebbenden afneemt. In 2022 kwamen de daadwerkelijk uitgekeerde bedragen uit hoofde van niet-gekapitaliseerde pensioenkosten uit op € 4.703.943,30.



De uitgekeerde rentes worden op het ogenblik van betaling als bedrijfskosten geboekt en door dochteronderneming BNO aan Sibelga gefactureerd. Deze rentekosten (net zoals alle andere personeelsgebonden kosten) worden door Sibelga doorgerekend in de distributietarieven.

Hier moet evenwel aangestipt worden dat de actuariële waarde van deze toekomstige betalingsverbintenissen krachtens de Belgische boekhoudnormen niet als financiële schuld erkend wordt. De actuariële waarde van deze toekomstige rentebetalings wordt, rekening houdend met een aantal veronderstellingen, onder meer inzake actualisatierente en residuele levensverwachting, geraamd op een bedrag van € 27.948.243,45. Die raming kan afhankelijk van de gehanteerde veronderstellingen schommelen.

Het personeel dat recht had op het rentestelsel, kreeg in 1993 de mogelijkheid om over te stappen naar een regeling met een pensioenkapitaal op pensioenleeftijd. Hiertoe heeft de nv Electrabel (backservice) de nodige voorzieningen in haar boeken aangelegd. Bij de vrijmaking van de markt werd voor de pensioenverbintenissen voor die personeelsleden een verrekening gemaakt tussen de nv Electrabel en dochteronderneming BNO. Volgens de Belgische boekhoudnormen (BGAAP) is het de DNB's toegestaan om de overname van die verbintenissen in de tijd te spreiden. De verbintenissen worden integraal in de distributietarieven doorgerekend, worden op de overlopende rekeningen aan de actiefzijde geboekt en vormen aan de passiefzijde een bankschuld. Het uitstaande bedrag van deze verplichtingen bedroeg op het einde van het boekjaar 2016, maar vóór de afsluiting van het boekjaar, € 58.095.643,73 (met inbegrip van lijfrenten die vervolgens werden gekapitaliseerd).

De regulator Brugel heeft Sibelga gevraagd om deze pensioenkapitalen ten laste te nemen in de rekeningen op 31 december 2016 en om alle regulatoire saldi te gebruiken die aan deze post werden toegewezen. Dit heeft het pensioenrisico aanzienlijk verminderd.

Er zij op gewezen dat de niet-gekapitaliseerde pensioenkosten worden gedekt door een tarief toeslag die door de regulator is goedgekeurd overeenkomstig de elektriciteits- en de gasordonnantie en de bijbehorende methodologieën.

Bovendien wordt het residuele financiële risico's in geval van wijziging van het wetgevende of regelgevende kader

- enerzijds afgedekt door de Synatom-kredietlijn die de verbintenissen van Electrabel heeft overgenomen na de terugtrekking van laatstgenoemde uit het kapitaal van Sibelga eind 2012,
- en anderzijds door Interfin, voor haar aandeel, die hiervoor speciaal in een onbeschikbare reserve in haar rekening heeft voorzien. Deze reserve wordt elk jaar door de algemene vergadering van Interfin aangepast aan de ontwikkeling van dit risico.

## 2.6. Belastingrisico

De gevolgen van de fiscale hervormingen voor Sibelga blijven beperkt, aangezien de aangerekende belastingen volgens de ordonnantie van 8 mei 2014 in de tarieven doorgerekend mogen worden.

## 2.7. Bijkomende schulden van Sibelga

De schuldenlast van Sibelga is momenteel vrij laag, ondanks de nieuwe financiering van 2021. Zoals hierboven vermeld, zal de schuldenlast in de toekomst toenemen op basis van twee elementen: enerzijds een vermindering van de reguleringsfondsen en anderzijds een volgehouden plan voor investeringen in het net om de energietransitie te waarborgen. In 2023 zal de schuld dus met bijna € 90 M toenemen.

## 2.8. Macro-economische en conjuncturele risico's

De huidige economische onrust kan een invloed hebben op de vraag naar gas en elektriciteit. Een daling van de volumes, in vergelijking met die welke in het tariefvoorstel worden voorzien, vanwege macro-economische of conjuncturele factoren, is

evenwel een risico dat niet door Sibelga gedragen wordt, aangezien binnen het huidige regulatorische stelsel het inkomstenverlies vanwege volumedaalingen normaal gezien hersteld kan worden in het kader van de goedkeuring van de saldi op het einde van de reguleringsperiode en in principe doorgerekend mag worden in de tarieven van de volgende reguleringsperiode. Hetzelfde geldt voor de inflatie.

### 3. Technische en operationele risico's

In 2022 werd het beheer van deze risico's georganiseerd volgens vijf domeinen: (1) de risico's in verband met de fysieke integriteit van de installaties, (2) de risico's in verband met de performance van de installaties, (3) de risico's in verband met de beveiliging van de informatiesystemen, (4) de risico's verbonden aan het beheer van het welzijn op het werk en (5) de belangrijke corporate risico's. De eerste 4 risicodomeinen worden op permanente basis behandeld, terwijl de belangrijke corporate risico's, althans sommige ervan, slechts tijdelijk in het risicobeheer voorkomen, met name afhankelijk van de evolutie van de context van de onderneming.

Algemeen beschouwd zijn de verschillende risicodomeinen niet allemaal even belangrijk of even relevant. Zo wordt de beveiliging van de informatiesystemen steeds belangrijker en gaat dit domein steeds consequentere middelen vereisen. Het beheer van de fysieke installaties is evenwel een meer conjunctureel domein dat verbonden is aan de risico's van indringing, brand of aanslag.

Het opvolgen van de evolutie, alsook de evaluatie van de domeinen is essentieel voor een goed risicomanagement in de onderneming. Deze activiteit wordt uitgevoerd binnen interne beheerorganen die hiertoe zijn aangewezen door het directiecomité of door het stuurcomité. Naast de opvolging van de evolutie van de risico's en de herevaluatie ervan wordt de doeltreffendheid van de mitigatieplannen er ook in behandeld. Het doel bestaat er immers in om doeltreffende en proportionele acties in te voeren, om de gevolgen van het zich

voordoen van een risico te verminderen tot een niveau dat aanvaardbaar is voor de onderneming. De verantwoordelijkheid voor de implementatie van risicobeperkende maatregelen wordt toevertrouwd aan de operationele lijnen.

Het risicoprofiel van de onderneming is in maart 2023 opnieuw beoordeeld en vormgegeven en zal in het jaarverslag 2023 worden uiteengezet.

#### 3.1. Risico's in verband met de fysieke integriteit van de installaties

Sibelga beheert haar netten zodanig dat zij zo betrouwbaar mogelijk zouden zijn. Toch zijn deze nooit volledig beschermd tegen incidenten die tot een plaatselijke of algemene uitval van de distributie kunnen leiden. Dergelijke incidenten kunnen te wijten zijn aan natuurverschijnselen, onvrijwillige beschadiging of kwaad opzet (sabotage, koperdiefstal ...). Er zijn verzekeringspolissen om de financiële gevolgen van deze risico's deels te dekken en ook worden er maatregelen genomen om onze installaties te beveiligen.

#### 3.2. Risico's in verband met de performance van de installaties

Om de performancedoelstellingen voor haar installaties te halen, moet Sibelga de impact van een incident of van een aantal vergelijkbare incidenten op haar netten kunnen beheersen. Daartoe analyseert Sibelga de incidenten, onderzoekt zij de oorzaken en stelt zij herstelmaatregelen voor. Deze zijn geformaliseerd in het vijfjarige ontwikkelingsplan, in het beleid inzake preventief onderhoud en in het gasveiligheidsplan.

#### 3.3. Risico's in verband met de beveiliging van informatiesystemen

In het kader van het toenemende gebruik van digitale oplossingen voor haar operationele activiteiten en een veranderend wetgevingskader (Sibelga is op 1 november 2022 door de FOD Economie aangesteld als 'aanbieder van essentiële diensten' in de zin van de Europese NIS-richtlijn) moet Sibelga de risico's beheeren die verbonden zijn aan infor-



matie- en telecommunicatietechnologieën (ICT), waaronder:

- de continuïteit van de geïmplementeerde IT-oplossingen, aangezien elke storing, zelfs tijdelijk, leidt tot een onbeschikbaarheid die het betrokken personeel verhindert zijn dagelijkse activiteiten uit te voeren of mogelijk fouten genereert die schadelijk zijn voor de operationele activiteiten van Sibelga;
- de beveiliging van de informatiesystemen en in het bijzonder de bescherming van de daarin verwerkte en/of opgeslagen gegevens.

Om deze risico's te beheersen, heeft Sibelga, naast de aangekondigde en in het verleden genomen maatregelen, het volgende gedaan:

- een programma gelanceerd om haar Information Security Management System (ISMS) voor haar kritische activiteiten te certificeren volgens de ISO 27001-norm, volgens het door de sectorautoriteit vastgelegde tijdschema;
- geïnvesteerd in de continue verbetering van haar activiteiten om het vereiste beveiligingsniveau te waarborgen, met een governance die de rollen vastlegt: een 'Information Security Committee' dat verantwoordelijk is voor het toezicht op de beveiliging van informatiesystemen en een 'Data Privacy Officer' die verantwoordelijk is voor het waarborgen van de vertrouwelijkheid van privégegevens;
- een meerjarig actieplan en een bewustmakingscampagne inzake de beveiliging van informatiesystemen vastgelegd;
- geïnvesteerd in de vaardigheden van het beveiligingsbeheerteam onder leiding van de Chief Information Security Officer (CISO).

### 3.4. Risico's verbonden aan het beheer van het welzijn op het werk

Dit domein betreft de identificatie van elementen die van invloed zijn op het welzijn van de werknemers bij de uitvoering van hun werk, in termen van veiligheid, gezondheid, psychosociale risico's, ergonomie, hygiëne, verfraaiing van de werkplek en milieumaatregelen. De initiatieven die moeten

worden genomen om het welzijn van de werknemers te garanderen, zijn geformaliseerd in een vijfjarenplan dat het 'Globaal preventieplan' wordt genoemd. Dit is uitgesplitst in jaarlijkse plannen om de uitvoering en opvolging ervan te waarborgen.

### 3.5. Belangrijke corporate risico's

De eerste 4 hierboven genoemde risicogebieden worden op permanente basis behandeld, terwijl de geïdentificeerde belangrijke corporate risico's, althans sommige ervan, slechts tijdelijk in het globale risicobeheersysteem van de onderneming voorkomen.

#### Risico van stroomuitval en gastekort

De evolutie van de context van de Europese energiemarkt en de grootschalige ontwikkeling van intermitterende gedecentraliseerde productie zullen het risico van black-outs in het nationale of internationale elektriciteitssysteem waarschijnlijk doen toenemen. Hoewel er op verschillende niveaus maatregelen worden genomen om dit risico te verminderen (meer samenwerking tussen landen, invoering van stimuleringsmaatregelen voor investeringen in productiemiddelen, toenemend beheer van de vraag), is de distributienetbeheerder volledig afhankelijk van het nationale transmissienet dat hem bevoorraadt en de stabiliteit ervan beheert.

De gevolgen van een black-out voor de distributienetbeheerder zijn een mogelijk imagooverlies bij de gebruikers en de uitdaging om het net snel te herstellen in nauwe coördinatie met de transmissienetbeheerder (TNB). Sibelga heeft dit risico geïdentificeerd en heeft verschillende maatregelen genomen om het zo nodig aan te pakken.

Er zijn verschillende interne maatregelen uitgevoerd: versterking van het telecommunicatienetwerk, vergroting van de capaciteit van de batterijen in de elektriciteitsposten en verbetering van de betrouwbaarheid van de IT-infrastructuur voor toezicht en controle op afstand.

Er is een specifiek intern organisatieplan opgesteld, waarin de door de verschillende operationele actoren te vervullen rollen worden gespecificeerd. Er zijn validatietests van dit plan uitgevoerd en er is een actualiseringsproces beschreven, met inbegrip van opleiding van het personeel, regelmatige monitoring van het contact met de TNB en overleg met diverse sectorale actoren op dit gebied.

In de context van de oorlog in Oekraïne heeft het DG Energie (FOD Economie), in samenwerking met het kabinet van de minister van Energie en Fluxus Belgium, het noodplan voor de bevoorradingszekerheid van aardgas opgesteld. Het doel van het federale noodplan voor de bevoorradingszekerheid van aardgas is te reageren op een tekort aan aardgas om:

- de impact van een eventuele verstoring van de aardgasvoorziening op het verbruik te beperken;
- de verantwoordelijkheden van de verschillende belanghebbenden in de aardgassector duidelijk te omschrijven;
- concrete procedures op te leggen die moeten worden gevolgd bij een onderbreking van de aardgasvoorziening;
- in de eerste plaats de levering van aardgas aan beschermde klanten te waarborgen.

De Belgische DNB's worden vertegenwoordigd door Synergrid, dat tegelijkertijd regelmatige vergaderingen tussen de netbeheerders organiseert via een specifieke werkgroep 'SoS Gas'. Sibelga neemt actief deel aan deze werkgroep en voert de uit het plan voortvloeiende besluiten uit.

#### Risico's van uitval van het telecommunicatienetwerk

Het is van cruciaal belang dat de communicatie met onze sleutelinfrastructuur in alle omstandigheden onder controle blijft, vooral in het geval van een black-out. Daarom heeft Sibelga besloten een eigen beveiligd communicatienetwerk op te zetten. Voor dit netwerk is gekozen voor glasvezel om te anticiperen op en het hoofd te bieden aan de evolutie van onze toekomstige behoeften en

de ontwikkeling van nieuwe technologieën (smart metering, 'smart' distributienet). Deze glasvezel zal niet openstaan voor het externe internet, en Sibelga is er de eigenaar van, om zowel een goede controle op de continuïteit van de activiteiten als een goede bescherming tegen eventuele aanvallen van buitenaf te waarborgen.

#### Risico's van uitval van de dispatchinginstrumenten

Met het oog op een goed beheer van haar netwerk heeft Sibelga haar dispatchingcentrum uitgerust met nieuwe IT-tools voor realtimebeeldvorming en communicatie tussen de verschillende sleutelementen van haar netwerk. Sibelga beschikt ook over een nooddispatching.

#### Risico's in verband met de algemene verordening gegevensbescherming (AVG of GDPR)

Sinds 25 mei 2018 is er een nieuwe wetgeving inzake de bescherming van de persoonlijke levenssfeer van kracht. Deze heeft tot doel de gegevensbescherming in de hele EU te harmoniseren door strenge regels op te leggen voor het verzamelen, opslaan en verwerken van persoonsgegevens. Sibelga heeft de nodige maatregelen genomen om aan de vereisten van deze wetgeving te voldoen, met name wat betreft het ontwerp van de IT-systemen, de gegevensverwerking en de melding van inbreuken op de gegevens aan de toezichhoudende autoriteit.

Met deze acties wil Sibelga haar klanten tonen dat zij zorg draagt voor hun persoonsgegevens en dat zij deze gebruikt met de nodige zorgvuldigheid en transparantie om een efficiënte dienstverlening aan te bieden, in overeenstemming met onze opdracht.

### **3.6. Risico's i.v.m. juridische geschillen**

Het risico op juridische geschillen is inherent aan de activiteiten van Sibelga. Om dit risico te dekken, werden of worden desgevallend gepaste voorzieningen doorgevoerd.



### 3.7. Risicodekking en verzekeringen

In het algemeen zorgt Sibelga ervoor dat alle risico's zo veel mogelijk afgewend worden op de verzekeringsmarkt.

Als dusdanig heeft Sibelga op 1 januari 2013, samen met de ondernemingen Fluvius en Ores, een polis afgesloten die haar burgerlijke aansprakelijkheid dekt tot een bedrag van € 150 M (alle rangen bijeen), naargelang de situatie per schadegeval en/of per verzekeringsjaar. De eerste rang, die de vorm heeft van een eigen polis voor elke onderneming, biedt een waarborg tot € 5 M per schadegeval met een plafond van € 10 M per jaar, terwijl de volgende rangen een waarborg van € 145 M bieden via een voor de drie operatoren gemeenschappelijke polis. Het milieurisico wordt gedekt door een specifieke verzekering met een dekking van € 20 M. Net zoals de polis BA exploitatie dekt deze polis naast accidentele verontreiniging ook graduele verontreiniging, eigen schade en schade aan de biodiversiteit.

Sinds 1 januari 2017 beschikt Sibelga ook over een polis 'alle risico's behalve' die haar onroerend vermogen en andere belangrijke assets dekt.

In 2018 heeft Sibelga een verzekering 'cyber risks' afgesloten.



# V. Analyse van het resultaat van 2022 volgens de regulatoire benadering

Het resultaat van het boekjaar bedraagt € 42.322.637,43. Dit is het resultaat van onze netbeheeractiviteiten:

- **gereguleerde activiteiten:** + € 42.475.808,99 voor de kernactiviteiten van Sibelga. Dit gereguleerde resultaat (na verwerking van de niet-beheersbare saldi) laat zich activiteitgerelateerd als volgt opdelen:

	Elektriciteit	Gas	Totaal
Billijke vergoeding 2022	€ 23.468.685,69	€ 14.805.844,31	€ 38.274.530,00
Incentive regulation voor beheersbare kosten	€ 2.301.597,52	€ 1.588.307,75	€ 3.889.905,27
Incentive regulation voor KPI's 2021 <sup>4</sup>	€ 285.623,00	€ 189.774,00	€ 475.397,00
Correctie van de regulatoire saldi 2021 <sup>5</sup>	€ -104.944,13	€ -59.079,15	€ -164.023,28
<b>Totaal 'gereguleerd'</b>	<b>€ 25.950.962,08</b>	<b>€ 16.524.846,91</b>	<b>€ 42.475.808,99</b>

- **niet-gereguleerde activiteiten:** - € 153.171,56. Dit resultaat, dat niet significant is, kan als volgt worden uitgesplitst:

	Elektriciteit	Gas	Totaal
Restant van de activiteit 'ex-supply'	€ 25.506,22	€ 3.332,51	€ 28.838,73
Activiteit 'verhuur radiatoren'		€ -27.899,52	€ -27.899,52
Project 'H2Mobility'		€ -38.000,00	€ -38.000,00
Project 'MobiClick'	€ -116.110,77		€ -116.110,77
<b>Totaal 'gereguleerd'</b>	<b>€ -90.604,55</b>	<b>€ -62.567,01</b>	<b>€ -153.171,56</b>

<sup>4</sup> cf. Brugel-beslissingen 20221108-215 en 216 betreffende het boekjaar 2021

<sup>5</sup> Idem





Het 'MobiClick'-project is geen niet-gereguleerde activiteit in de strikte betekenis van het woord, aangezien het gaat om een openbardienstverplichting (zie hierboven), maar het deel van de activiteit dat niet gefinancierd wordt door de subsidies, is ten laste van de intercommunale en valt dus niet onder het toepassingsgebied van de tarieven. Het kan dus beschouwd worden als een niet-gereguleerde activiteit in de financiële betekenis van het woord.

## 1. Opmerkingen over de rubrieken

De billijke vergoeding wordt bepaald aan de hand van de formule die is opgenomen in de door Brugel goedgekeurde tariefmethodologie.

De incentive regulation over beheersbare kosten kent Sibelga 50% toe van het verschil tussen de reële beheersbare kosten en die welke zijn opgenomen in de begrotings-/tariefnorm. De incentive bedraagt maximaal 10% van de geherindexeerde, in de begroting opgenomen beheersbare kosten. De overige 50% van het verschil is opgenomen in de niet-beheersbare saldi en wordt overgedragen naar het reguleringsfonds.

De incentive regulation voor de kwaliteit van de diensten (KPI) wordt pas geregistreerd in het jaar N+1 na de 'ex post' controle door de regulator. Sibelga erkent dus geen resultaten voor 2022. Daarentegen werd het resultaat voor de KPI's voor het boekjaar 2021 in 2022 gevalideerd door Brugel en kon het dus worden erkend en geboekt in het resultaat van 2022.

De saldi aan de passiefzijde van de balans komen uit op - € 29,0 M. Ter herinnering: deze saldi worden gebruikt om het boekhoudkundige resultaat aan te passen, zodat het overeenstemt met het toegestane gereguleerde resultaat. De saldi zijn van verschillende aard:

- De overdracht naar het reguleringsfonds:
  - het deel van de beheersbare saldi dat niet in de incentive regulation is opgenomen (50% van het totale verschil) (€ 3,9 M). In 2022 zijn de beheersbare saldi opnieuw positief, wat betekent dat zowel voor 'elektriciteit' als voor 'gas' de werkelijke uitgaven onder het toegestane tariefbudget zijn gebleven;
  - de door Brugel gevraagde correctie naar aanleiding van de ex post controle van 2021 (€ 0,2 M); dit heeft een rechtstreekse negatieve invloed op het resultaat en verhoogt de saldi van 2022.
- De niet-beheersbare saldi van het boekjaar (- € 12 M), die voornamelijk betrekking hebben op
  - de herindexering van het tariefbudget van de beheersbare kosten
  - afschrijvingen
  - financiële kosten (embedded costs)
  - de toeslagen en heffingen zoals belastingen en pensioenkosten
  - de openbardienstverplichtingen

- de billijke winstmarge
  - de volumeverschillen (ontvangsten)
  - de kosten voor verliezen
  - buitengewone kosten en opbrengsten
- Het gebruik van niet-beheersbare saldi uit het verleden (- € 21,1 M) zoals bepaald in het tariefvoorstel.

In dit geval vormen de niet-beheersbare saldi van de activiteit ‘elektriciteit’ voor het jaar 2022 een totaalbedrag van € 1.350.132,90, wat wil zeggen dat er te veel werd ontvangen (schuld) ten aanzien van de markt.

De niet-beheersbare saldi van de activiteit ‘gas’ voor het jaar 2022 vormen een totaalbedrag van - € 13.338.980,06, wat wil zeggen dat er te weinig werd ontvangen (vordering) ten aanzien van de markt.

Bovendien heeft Sibelga in 2022 saldi uit het verleden gebruikt voor een bedrag van € 20.631.473,99 voor elektriciteit en € 452.761,79 voor gas.

Niet-beheersbare saldi	Elektriciteit	Gas	Totaal
Niet-beheersbare saldi 2022	€ 1.350.131,90	€ -13.338.980,06	€ -11.988.848,16
Aandeel van het saldo van de beheersbare kosten dat in het reguleringsfonds wordt gestort	€ 2.301.597,52	€ 1.588.307,75	€ 3.889.905,27
Gebruik van saldi uit het verleden	€ -20.631.473,99	€ -452.761,79	€ -21.084.235,78
Correctie van de saldi 2021	€ 104.944,13	€ 59.079,15	€ 164.023,28
<b>Totaal niet-beheersbare saldi op de passiefzijde van de balans</b>	<b>-16.874.800,44 €</b>	<b>€ -12.144.354,95</b>	<b>€ -29.019.155,39</b>

## 2. Opmerkingen over de trends

De billijke vergoeding is zeer stabiel. Het niveau van de OLO-rente, een essentiële parameter in de formule van de billijke vergoeding, heeft geen effect gehad gezien de in de tariefmethodologieën bepaalde minimumdrempel van 2,2%.

De grondslag van de billijke vergoeding (de RAB) is over het geheel genomen licht gestegen ten opzichte van 2021. Voor elektriciteit is hij gestegen doordat de investeringen de afschrijvingen overtroffen. Voor gas is hij in mindere mate gedaald doordat de afschrijvingen en waardeverminderingen de investeringen overtroffen. De gasafschrijvingen in 2022 werden voornamelijk beïnvloed door de herziening van het afschrijvingspercentage voor lagedrukmeters van 3% naar 6%, met terugwer-



kende kracht tot 1 januari 2020, in overeenstemming met de tariefmethodologie, waardoor de RAB voor gas met bijna € 9 M werd beïnvloed.

De incentive regulation laat toe om, overeenkomstig de methodologie, een bijkomend resultaat te genereren, als gevolg van de beheersbare kosten die lager zijn dan het budget en van het behalen van de doelstellingen inzake de kwaliteit van de dienstverlening.

De incentive regulation wordt in hoofdzaak door de volgende elementen gegeneerd:

- een recordinflatie in 2022, die heeft geleid tot een herindexering van de tariefenveloppe, maar waarvan de effecten op de reële kosten gedeeltelijk zijn uitgesteld dankzij goed contractbeheer;
- kostenbeheersing door meer efficiëntie, ondanks de impact van de indexering;
- kwaliteitsvolle diensten die toelaten een incentive met betrekking tot de kwaliteit van de dienstverlening te genereren.

Bovendien brengt de analyse van de niet-beheersbare saldi van het boekjaar enkele opvallende elementen aan het licht:

- in het voordeel van de saldi:
  - de reconciliaties tussen het verbruik uit de voorgaande boekjaren hebben de intercommunale toegelaten om haar schulden bij de marktspelers terug te vorderen;
  - het aandeel van de besparingen op de beheersbare kosten dat zoals bepaald in het regelgevende kader in de tarieven werd verrekend, wordt in het reguleringsfonds gestort;
  - de afschrijvingskosten elektriciteit zijn lager uitgevallen dan verwacht als gevolg van een lager niveau van totale investeringen dan waar het tariefvoorstel in voorzag;
  - de inkomsten van de elektriciteitsdistributietarieven waren hoger dan verwacht;
  - de aankoop van netverliezen bleek minder duur dan verwacht, met name dankzij de efficiënte werking van onze warmtekrachtkoppelingseenheden.
- in het nadeel van de saldi:
  - de herindexering van het tariefbudget van de beheersbare kosten zoals bepaald in de tariefmethodologie; in feite is de reële indexering sneller geëvolueerd dan de verwachte indexering die in de tariefbudgetten is opgenomen;
  - de afschrijvingskosten voor gas zijn hoger dan voorzien in het tariefvoorstel als gevolg van de wijziging van het afschrijvingspercentage voor lagedrukkmeters (6% in plaats van 3%);
  - de belastingkosten, die hoger waren dan verwacht;
  - het gebruik van saldi zoals bepaald in het tariefvoorstel (tariefverlaging, dekking van extra kosten voor ODV, versnelde afschrijving van elektriciteitsmeters, innovatieve projecten, incentive regulation inzake KPI's ...).

### 3. Rendement

In onze analytische benadering is het resultaat van het boekjaar 2022 dus als volgt opgebouwd:

Billijke vergoeding	€ 38.274.530,00	
Incentive regulations	€ 4.365.302,27	1
Correctie van de regulatoire saldi 2021	€ - 164.023,28	
<hr/>		
Gereguleerd resultaat	€ 42.475.808,99	2
Niet-gereguleerd resultaat	€ - 153.171,56	
<hr/>		
Resultaat van het boekjaar	€ 42.322.637,43	3

- 1 De billijke vergoeding levert een rendement op van 4,47% op het gemiddelde eigen vermogen exclusief kapitaalsubsidies.
- 2 Indien rekening wordt gehouden met de positieve impact van de twee incentive regulations (op beheersbare kosten en op de kwaliteit van de dienstverlening), komt het rendement uit op 4,98%.
- 3 Het resultaat van het boekjaar met inbegrip van het niet-gereguleerde gedeelte brengt het rendement op 4,94%.



# VI. Vervolg van het jaarverslag waarvan sprake in de artikelen 3:5 en 3:3 van het Wetboek van Vennootschappen en Verenigingen

## 1. Toelichting bij de jaarrekening om op getrouwe wijze de ontwikkeling van de zaken en de situatie van de vennootschap uiteen te zetten

### 1.1. Balansrekening

Het balanstotaal komt uit op € 1.357.068.450,58 tegen € 1.406.557.057,56 over het voorgaande boekjaar. Dit is een daling met € 49.488.606,98.

De hierna volgende beknopte toelichtingen hebben betrekking op de meest opvallende rubrieken en verschuivingen.

#### **Actiefrekeningen**

**Vaste activa: € 1.266.933.030,64 (+ € 12.308.416,88)**

- **Immateriële vaste activa: € 2.039.440,00 (+ € 2.039.440,00)**

De immateriële vaste activa bestaan uit de op 31 december 2022 onverkochte groenestroomcertificaten. Dit is het eerste jaar waarin Sibelga eind december onverkochte goederen boekt.

Deze zijn conservatief geschat op € 65 per certificaat, wat de door Elia gegarandeerde minimumprijs is.

- **Materiële vaste activa: € 1.260.852.659,39 (+ € 10.268.957,20)**

Deze rubriek heeft vrijwel volledig betrekking op de waarde van onze netten of 'Regulatory Asset Base' (RAB).

Die vormt de basis voor de billijke vergoeding.

De stijgende evolutie is voornamelijk het gevolg van de uitvoering van het investeringsprogramma, onder aftrek van de afschrijvingen en de buitendienststellingen.

De voornaamste investeringen die in 2022 werden uitgevoerd, kunnen als volgt worden samengevat:

- saneringswerken aan het net om de continuïteit van de dienstverlening en de beheersing van de bedrijfskosten te waarborgen en de veiligheid te verbeteren. Voorbeelden hiervan zijn de vernieuwing van transformatorcabines en drukreducerposten, de vernieuwing van verdeelborden op koppelpunten en de vernieuwing van twee ontspanningslijnen in het ontvangstation 'ZUID', alsmede de vervanging van verouderde kabels;
- werkzaamheden die werden uitgevoerd in het kader van wettelijke verplichtingen. Een voorbeeld is de door de metrologie opgelegde vervanging van meters;
- werken op verzoek van derden, zoals uitbreidingen, versterkingen, nieuwe aansluitingen, alsook het verleggen van leidingen of het verplaatsen van installaties naar aanleiding van de vernieuwing van wegen of voor de verlenging van tramsporen voor de MIVB;
- investeringen in glasvezel in het kader van het 'Backbone'-project en de uitbreidingen daarvan met de realisatie van 32 nieuwe verbindingen.

De evolutie van de netto-investeringen voor 2018-2022 (= bruto-investeringen – interventies cliënteel – subsidies) verliep als volgt:

#### Netto-investeringen

€	Distributie Elektriciteit	Distributie Gas	RAB	Niet-gereguleerde activa
<b>Gerealiseerd in 2018</b>	48.057.214	14.194.380	62.251.594	82.000
<b>Gerealiseerd in 2019</b>	54.594.516	18.164.478	72.758.994	58.920
<b>Gerealiseerd in 2020</b>	63.215.218	19.584.062	82.799.280	83.938
<b>Gerealiseerd in 2021</b>	68.224.478	15.958.221	84.182.699	91.552
<b>Gerealiseerd in 2022</b>	69.808.241	16.494.518	86.302.759	51.351



De evolutie van de RAB en, incidenteel, van sommige niet-gereguleerde activa ziet er als volgt uit:

#### RAB

Boekwaarde (€)	Distributie Elektriciteit	Distributie Gas	RAB	Niet-gereguleerde activa
op 31/12/2018	717.375.640	480.267.658	1.197.643.298	173.181
op 31/12/2019	733.981.234	474.345.814	1.208.327.048	169.436
op 31/12/2020	757.992.102	469.725.744	1.227.717.846	184.193
op 31/12/2021	785.099.328	461.196.020	1.246.295.348	199.543
op 31/12/2022	812.574.623	444.022.864	1.256.597.486	177.185

De RAB en de niet-gereguleerde activa komen overeen met de materiële vaste activa na aftrek van subsidies en uitgestelde belastingen.

Boekwaarde (€)	Materiële vaste activa	Subsidies en uitgestelde belastingen	Totaal
op 31/12/2018	1.200.143.007	- 2.326.528	1.197.816.479
op 31/12/2019	1.211.788.464	- 3.291.980	1.208.496.484
op 31/12/2020	1.230.999.013	- 3.096.974	1.227.902.039
op 31/12/2021	1.250.583.702	- 4.088.811	1.246.494.891
op 31/12/2022	1.260.852.659	- 4.077.988	1.256.774.671

- **Financiële vaste activa: € 4.040.931,25 (+ € 19,68)**

Deze rubriek heeft hoofdzakelijk betrekking op de participatie van Sibelga in haar dochteronderneming Brussels Network Operations (BNO).

De lichte daling wordt verklaard door de overname van borgsommen.

#### **Vlottende activa: € 90.135.419,94 (- € 61.797.023,86)**

- **Voorraden en bestellingen in uitvoering: € 15.133.219,69 (+ € 370.848,39)**

Deze rubriek omvat leveringen in verband met 'elektriciteit', 'gas', 'gemengd' en, sinds 2015, 'openbare verlichting'.

De trends voor de leveringen 'gemengd' (+ € 0,1 M), de leveringen 'gas' (+ € 0,2 M) en de leveringen 'openbare verlichting' (+ € 0,8 M) zijn gestegen, terwijl de leveringen 'elektriciteit' (- € 0,7 M) zijn gedaald.

- **Vorderingen op ten hoogste één jaar: € 55.413.637,75 (- € 66.274.741,58)**

Het grootste deel van deze rubriek heeft betrekking op handelsvorderingen, ten bedrage van € 45.157.335,40.

Globaal genomen daalt dit bedrag met € 59.194.577,39. Deze sterke daling valt allereerst te verklaren door het feit dat de lancering van CMS op het einde van het jaar 2021 heeft plaatsgevonden, wat geleid heeft tot een vertraging van de facturering voor de maand november die pas helemaal op het einde van het jaar heeft kunnen plaatsvinden, met als gevolg een vertraging van de betalingen en een stijging van de handelsvorderingen in dat jaar.

Ze is als volgt verdeeld (in € M):





Deze rubriek wordt aangevuld met diverse vorderingen ten belope van € 10.256.302,35.

Dit bedrag daalt met € 7.080.164,19.

Het is als volgt verdeeld (in € M):



- **Thesauriebeleggingen en liquide middelen: € 10.182.912,04 (+ € 3.291.249,78)**

Het gaat om termijnbeleggingen van € 0,1 M (- € 0,9 M) en liquide middelen van € 10,2 M (+ € 3,3 M).

De stijging van de thesaurie houdt, net zoals de daling van de handelsvorderingen, voornamelijk verband met de lancering van CMS op het einde van het jaar 2021 en met de vertraging die deze heeft veroorzaakt met betrekking tot de facturering van de maand november 2021. Dit effect maakte het mogelijk om, zonder aanvullende financiering in 2022, de liquiditeitsbehoeften van Sibelga te dekken om de stijging van de kosten in verband met de indexerings- en de energiecrisis op te vangen, alsook de financieringsbehoeften in verband met een investering die hoger is dan de afschrijvingen.

- **Overlopende activarekeningen: € 9.296.904,45 (+ € 1.707.162,38)**

De overige bedragen hebben hoofdzakelijk betrekking op:

- op meerjarenfacturen over te dragen kosten voor € 4,8 M (- € 0,4 M), overeenkomstig het boekhoud- en belastingrecht;
- € 0,4 M (- € 0,2 M) aan opbrengsten uit verrichte werkzaamheden;
- van de CREG te ontvangen opbrengsten voor het specifieke sociale tarief ten bedrage van € 2,3 M (+ € 1,4 M);
- van Leefmilieu Brussel te ontvangen opbrengsten te bedrage van € 1,4 M (+ € 1,0 M);
- diverse te ontvangen opbrengsten ten bedrage van € 0,4 M (+ € 0,1 M).

### ***Passiefrekeningen***

#### **Eigen vermogen: € 859.748.779,05 (-€ 8.117,09)**

- **Onbeschikbare inbreng exclusief kapitaal (ex - kapitaal): € 580.000.000,00 (s.q.)**

Dit bestaat uit:

2.170.000 aandelen A met een waarde van € 217.000.000,00

3.630.000 aandelen E met een waarde van € 363.000.000,00

- **Herwaarderingsmeerwaarden: € 179.796.653,72 (- € 8.168.614,14)**

Deze daling is het gevolg van de verwerking van de waardevermindering op de meerwaarde van de Regulatory Asset Base (RAB), die onder de materiële vaste activa is geboekt.

- **Statutaire onbeschikbare reserve (ex - wettelijke reserve): € 200.000,00 (s.q.)**

Deze was in het verleden samengesteld conform artikel 428 van het Wetboek van Vennootschappen en was in principe beperkt tot 10% van het vaste gedeelte van het maatschappelijke kapitaal.

- **Overige onbeschikbare reserves: € 96.693.634,15 (+ € 8.168.614,14)**

Deze worden bepaald met toepassing van de afwijking voor de herwaardering van materiële vaste activa, overeenkomend met de afschrijving van de meerwaarde van deze vaste activa, alsmede de herwaarderingsmeerwaarden voor buiten gebruik gestelde installaties, onder verwijzing naar advies 113/6 van de Commissie voor Boekhoudkundige Normen (CBN) en overeenkomstig de regulatoire methodologie.

De stijging van deze reserves is de tegenhanger van de daling van de herwaarderingsmeerwaarden (zie hierboven).

- **Kapitaalsubsidies: € 3.058.491,18 (-€ 8.117,09)**

Deze rubriek omvat de subsidies van het Brussels Gewest voor de werkzaamheden voor het verleggen van leidingen en de 'energiepremies' van Leefmilieu Brussel.



Onder het toepassingsgebied van de VenB wordt een aandeel van 25,00% van de subsidies overgeheveld naar de rubriek 'Uitgestelde belastingen' (zie hieronder).

**Voorzieningen en uitgestelde belastingen: € 20.712.585,59 (+ € 2.613.995,73)**

• **Voorzieningen voor risico's en kosten: € 19.693.088,57 (+ € 2.616.701,39)**

Als algemene regel geldt dat de dekking van de geïdentificeerde risico's en uitgaven voortdurend wordt bijgesteld.

De rubriek 'Voorzieningen voor risico's en kosten' in de boekhouding omvat nog drie posten:

- Sanering van sites: € 2,8 M (bijna s.q.). Deze voorziening is in overeenstemming met de milieuverplichtingen. De kleine neerwaartse bijstelling is het resultaat van een aanwending in de loop van het jaar.  
Het saldo wordt gehandhaafd naar gelang van het te dekken risico en de uit te voeren werken.
- Rest term: € 15,9 M (- € 2,7 M). Dit is de financiële dekking voor het verschil tussen de toegewezen energievolumes (ex ante) en de gemeten energievolumes (ex post) in het kader van de afstemming.
- Warmtekrachtkoppeling: € 1,0 M (- € 0,1 M). Deze voorziening dekt het niet-routinematige onderhoud en de niet-routinematige reparaties aan onze warmtekrachtkoppelinginstallaties.

• **Uitgestelde belastingen: € 1.019.497,02 (- € 2.705,66)**

Onder het toepassingsgebied van de VenB wordt, rekening houdend met de wet op de hervorming van de vennootschapsbelasting, een aandeel van 25,00% van de subsidies overgeheveld naar de rubriek 'Uitgestelde belastingen'. Dit wordt vervolgens verminderd naar gelang van de afschrijving van het onderliggende actief dat met de subsidie wordt gefinancierd.

**Schulden: € 476.607.085,94 (- € 52.094.485,62)**

• **Schulden op meer dan een jaar: € 27.169.084,97 (- € 102.058.744,31)**

Deze rubriek bestaat uit de volgende elementen:

- obligatielening: € 0 M (- € 100 M). Aangezien deze laatste vervalt in mei 2023, is zij heringedeeld onder de schulden op minder dan een jaar;
- bankleningen: € 24 M (s.q.). Sibelga heeft zich in juni 2021 geherfinancierd voor € 24 M, waarvan € 12 M de eindvervaldag bereikt in juni 2031 en € 12 M in juni 2036;
- de kredietlijn 'pensioenen': € 3,1 M (- € 2,0 M). Dit is de kredietlijn bij Synatom met een variabele interestvoet: deze bereikt in december 2026 de eindvervaldag;
- in contanten ontvangen borgsommen: € 0,1 M (s.q.).

- **Schulden op ten hoogste één jaar: € 223.940.914,18 (+ € 77.070.989,03)**

Deze rubriek bestaat grotendeels uit 4 elementen:

- schulden op meer dan een jaar die binnen het jaar vervallen: € 102,0 M (+ € 99,5 M);
- handelsschulden: € 62,3 M (- € 19,4 M);
- schulden m.b.t. belastingen, bezoldigingen en sociale kosten: € 6,6 M (- € 1,7 M);
- overige schulden: € 53,0 M (- € 1,4 M).

De schulden op meer dan een jaar die binnen het jaar vervallen, die gestegen zijn, worden beïnvloed door de overdracht van het aandeel van de schulden op lange termijn naar de schulden op korte termijn. Deze nemen toe als gevolg van de vermindering van de schulden op meer dan een jaar en in het bijzonder voor de obligatielening van € 100 M die in mei 2023 de eindvervaldag bereikt (zie opmerkingen hierboven).

De handelsschulden zijn voornamelijk afgenomen op het niveau van de post leveranciers: € 38,8 M (- € 15,1 M). Deze sterke daling brengt het cijfer terug naar de normale situatie na de lancering van Atrias eind 2021, die een vertraging veroorzaakte in de facturering aan klanten. Bijgevolg werd ook het tempo van de betalingen aan leveranciers vertraagd om voldoende thesaurie te behouden.

Handelsvorderingen met een creditsaldo daalden ook, in mindere mate, en vertegenwoordigen € 0,6 M (- € 0,4 M). De te ontvangen facturen en kredietnota's: € 2,9 M (+ € 3,9 M) maken de rubriek compleet.

De belastingsschulden bedragen € 6,6 M (- € 1,7 M) en bestaan voornamelijk uit een regularisatie van de geraamde fiscale belasting ten bedrage van € 5,9 M (+ € 2,7 M) en de te betalen btw ten bedrage van € 0,6 M (- € 4,4 M).

De overige schulden omvatten hoofdzakelijk dividenden aan vennoten, afgerond op: € 42,3 M (- € 3,0 M), het saldo van aan de gemeenten verschuldigde wegenisretributies: € 5,6 M (- € 2,8 M), het aan Leefmilieu Brussel verschuldigde aandeel voor het fonds voor energiebegeleiding en het fonds m.b.t. het energiebeleid: € 1,9 M (- € 3,3 M), een bedrag van € 0,1 M (s.q.) in het kader van het verlichtingsplan en een bedrag van € 1,0 M voor het saldo van de TNB-retributie verschuldigd aan Elia (- € 0,2 M), alsook een bedrag van € 2,1 M (+ € 2,0 M) aan de CREG, waarvan de stijging wordt verklaard door de ontvangen voorschotten in het kader van de uitbreiding van het sociale tarief voor personen die een verhoogde tegemoetkoming van het ziekenfonds krijgen (RVV).

- **Overlopende passivarekeningen: € 225.497.086,79 (- € 27.106.730,34)**

Deze rubriek is onderverdeeld in:

- in rekening te brengen kosten: € 4,1 M (+ € 1,5 M) met betrekking tot financiële kosten van € 2,0 M (s.q.) en diverse bedrijfskosten van € 2,1 M (+ € 2,0 M), waarvan de stijging voornamelijk verband houdt met een voorziening voor te ontvangen facturen in verband met een project rond de uitrol van slimme meters;



- over te dragen opbrengsten: € 221,4 M (- € 28,6 M) die vrijwel uitsluitend betrekking heeft op de regulatoire schuld voor niet-beheersbare activiteiten (= regulatoire saldi).

De gedetailleerde saldi, uitgedrukt in € M, zijn als volgt:

Activiteiten	Elektriciteit	Gas	Totaal
Innovatieprojecten	0,9 (- 0,3)	0,4 (s.q.)	1,3 (- 0,3)
Versnelde afschrijving van meters	4,3 (- 2,0)	-	4,3 (- 2,0)
Reserve voor metersafschrijving	18,7 (s.q.)	-	18,7 (s.q.)
Verschillen ODV	0,0 (- 0,3)	2,0 (+ 1,1)	2,0 (+ 0,8)
Incentive regulation kwaliteit '20-24'	1,3 (- 0,3)	0,6 (- 0,2)	1,9 (- 0,5)
Afvlakking tarieven '20-24'	26,7 (- 7,0)	-	26,7 (- 7,0)
Reserve tarieven '25-29'	33,4 (s.q.)	-	33,4 (s.q.)
Gasvolumes	-	16,3 (- 0,4)	16,3 (- 0,4)
L-H-omschakeling	-	16,6 (- 1,0)	16,6 (- 1,0)
Toe te wijzen	21,5 (- 7,1)	77,3 (- 11,7)	98,8 (- 18,8)
<b>Totaal</b>	<b>106,8 (- 16,9)</b>	<b>113,2 (- 12,1)</b>	<b>220,1 (- 29,0)</b>

#### Opmerkingen:

Dit jaar zijn de saldi eind 2022 sterk gedaald.

Het is de bedoeling van de regulator om ze uiteindelijk weg te werken.

Voor de elektriciteitsactiviteit werden in 2022 aanzienlijke bedragen gebruikt voor het afvlakken van de tarieven '20-24' (€ 7,0 M) en de versnelde afschrijvingen van de meters (€ 2,0 M). Er zij ook op gewezen dat een toevoeging van niet-toegewezen saldi ter waarde van € 10,9 M aan de ODV-verschillen in 2022 het mogelijk maakte om in hetzelfde jaar € 11,1 M te gebruiken. Tegelijkertijd maakte het jaar 2022 een toevoeging van € 3,8 M aan de te gebruiken saldi mogelijk, met een netto-effect op de te gebruiken saldi van minus € 7,1 M.

Voor de gasactiviteit werden in 2022 bedragen gebruikt voor de L-H-omschakeling

(- € 1,0 M), terwijl er € 1,1 M werd toegevoegd aan de ODV-verschillen omdat de kosten uiteindelijk lager waren dan begroot. Ten slotte wijzen we op het gebruik van de te gebruiken saldi ten belope van € 11,7 M, voornamelijk in verband met de afschrijving van de LD-gasmeters en de uitzonderlijke correctie van de kosten uit het verleden.

Ondanks de merkbare daling van de saldi dit jaar moet nog een aanzienlijk bedrag worden toegewezen en moeten de besprekingen met de regulator worden voortgezet. Sibelga zou een voldoende deel van deze regulatoire saldi willen toewijzen aan de problematiek van gestrande gasactiva als gevolg van de decarbonisatie die verwacht wordt in 2050.

Het saldo van de rubriek, ten bedrage van € 1,3 M (+ € 0,4 M), betreft over te dragen opbrengsten in verband met subsidies voor 0,8 M (+ 0,3 M), werken en huur voor € 0,4 M (+ € 0,1 M).

Globaal dalen de schulden van € 528.701.571,56 eind 2021 naar € 476.607.085,94 eind 2022. Dat is een daling van € 52.094.485,62.

## 1.2. Resultatenrekening

Globaal boekt Sibelga voor het boekjaar 2022 een winst van € 42.322.637,43 tegenover € 39.367.744,35 voor het vorige boekjaar, oftewel een stijging met € 2.954.893,08. Deze wordt verklaard door de onderstaande opmerkingen.

Verkoop en prestaties: € 390.583.157,29 (+ € 28.434.320,96)

Deze worden beïnvloed door:

- de omzet (€ 365,4 M / + € 23,8 M)
- de andere bedrijfsopbrengsten (€ 25,2 M / + € 4,7 M)
- niet-recurrente bedrijfsopbrengsten (*niet significant*)

### Omzet

Deze rubriek betreft voornamelijk de facturering van de gebruiksvergoeding voor het net (grid fee) aan de energieleveranciers voor een bedrag van € 324,7 M (- € 0,5 M).

Dit bedrag werd verhoogd met € 29,0 M (+ € 24,8 M) in het kader van de verwerking van de regulatoire saldi. Dit bedrag werd in mindering gebracht van de rubriek 'over te dragen opbrengsten' onder de overlopende passiefrekeningen (zie hierboven).

Laten we nu kijken naar de **grid fee**.

- **Voor de activiteit 'elektriciteit'** gaat het om 676.666 actieve leveringspunten (EAN).



De gefactureerde hoeveelheden bedragen 3.958.535 067 kWh, wat overeenkomt met een daling van 4,06% ten opzichte van het voorgaande boekjaar. Aangestipt moet worden dat de energie in de meter (verbruikte maar niet opgenomen energie) niet meegerekend werd. Deze vaststelling kadert binnen een context van rationeel gebruik en energiebesparing, rekening houdend met de sterk gestegen energieprijzen, en een toenemend aantal fotovoltaïsche zonnepanelen die zelfverbruik mogelijk maken.

Dankzij deze hoeveelheden kon de intercommunale € 218.780.582,05 factureren (inclusief de wegenisretributie voor een bedrag van € 22.155.366,57), d.w.z. een stijging met 2,45%. Deze stijging van de inkomsten ondanks een daling van de hoeveelheden wordt verklaard door drie belangrijke factoren:

- a. De verdeling van het verbruik over de verschillende klantencategorieën (LS-klanten<sup>6</sup>, goed voor 76% van de inkomsten en met een hoger proportioneel tarief, tegenover 75% in 2021 ondanks een daling van de verbruikte volumes met 1%).
  - b. De tarieven voor 2022 zijn licht gestegen ten opzichte van de tarieven in 2021.
  - c. Een deel van het tarief is niet gekoppeld aan volumeschommelingen:
    - Het meettarief is niet gekoppeld aan de verbruikte volumes
    - LS-klanten: het LS-capaciteitstarief is niet gekoppeld aan de verbruikte volumes.
- **Voor de activiteit 'gas'** heeft deze betrekking op 435.330 actieve leveringspunten (EAN).

De gefactureerde hoeveelheden bedroegen 9.265.160.823 kWh, wat overeenkomt met een daling van 9,88%. Er is geen rekening gehouden met energie in de meter.

De graaddagen voor het boekjaar 2022 bedragen 1.922. Deze bevinden zich onder het niveau van het voorgaande jaar (2.286), oftewel een daling van 15,92%, wat met name de daling van de hoeveelheden verklaart. Ze liggen 15,14% onder de norm van het tariefvoorstel (2.265).

Dankzij deze hoeveelheden kon de intercommunale € 105.902.233,99 factureren (inclusief € 12.076.528,70 wegenisretributie), wat neerkomt op een daling met 5,12%.

De evolutie van de gefactureerde hoeveelheden wordt gekenmerkt door:

- een daling van de hoeveelheden met 51,2% voor afnemers die minder dan 5.000 kWh/jaar verbruiken;
- een daling met 1,2% van de hoeveelheden voor afnemers die tussen 5.000 en 150.000 kWh/jaar verbruiken;
- een daling met 17,5% van de hoeveelheden voor afnemers die tussen 150.000 en 1.000.000 kWh/jaar verbruiken;
- een daling met 22,0% van de hoeveelheden voor afnemers die tussen 1 en 10 GWh/jaar verbruiken;
- een daling met 12,8% van de hoeveelheden voor afnemers die meer dan 10 GWh/jaar verbruiken (op afstand opgenomen).

<sup>6</sup> LS-klanten, laagspanning, zonder piek en LS-klanten zonder meter, die meer lijken op typische huishoudelijke afnemers

**De rubriek 'omzet' omvat ook (in € M):**

vergoedingen voor het gebruik van posten, gefactureerd aan Elia, Iverlek en Sibelgas	1,8	(s.q.)
energieverkopten aan beschermde klanten	2,5	(- 2,0)
verkoop van warmte (warmtekrachtkoppeling) en verkoop van groenestroomcertificaten	5,9	(+ 2,3)
werkzaamheden voor rekening van derden	0,7	(- 0,4)
in rekening gebrachte studiekosten	0,3	(- 0,1)
kosten ten laste van dochterondernemingen	0,4	(-0,3)
verhuur van gasteestellen	0,1	(s.q.)
	<b>11,7</b>	<b>(- 0,5)</b>

De daling van de gasverkopten aan beschermde klanten kan worden verklaard door het feit dat Sibelga in het kader van haar openbardienstverplichting in het begin van het jaar 2021 heeft moeten leveren aan klanten in sociale woningen in het Brussels Gewest in de periode waarin deze geen energieleverancier hadden.

De waargenomen stijging van de verkoop van warmte (warmtekrachtkoppeling) (+ € 1,0 M) is voornamelijk het gevolg van de opstart van de warmtekrachtkoppelingcentrale Rijksarchief in december 2021.

De stijging van de verkoop van groenestroomcertificaten (+ € 1,3 M) kan door verschillende factoren worden verklaard. In 2022 profiteerde Sibelga van de inkomsten uit twee jaren van certificaatproductie, die van 2021 en 2022, terwijl de inkomsten in 2021 overeenkwamen met de verkoop van de in 2020 geproduceerde certificaten. Maar ondanks het feit dat Sibelga in 2022 twee productie jaren heeft verkocht tegenover één in 2021, zijn de inkomsten niet verdubbeld omdat het grootste deel van de in 2021 en 2022 geproduceerde gsc's niet werd verkocht, maar werd gewaardeerd tegen een eenheidsprijs van 65 euro, de door Elia gegarandeerde minimumprijs, terwijl de certificaten in 2021 werden verkocht tegen gemiddeld 90,32 euro.

Samenvattend kan worden gesteld dat voor het boekjaar 2022 de omzet € 365.367.203,58 bedraagt tegenover € 341.565.041,64 voor het voorgaande boekjaar (na aanpassingen van de niet-beheersbare saldi), oftewel een stijging van € 23.802.161,94 die voornamelijk verband houdt met het gebruik van de regulatoire saldi (zie toelichting hierboven).





## Andere bedrijfsopbrengsten

De omzet wordt aangevuld met andere bedrijfsopbrengsten, die uitkomen op € 25.183.433,17 tegenover € 20.523.055,60 voor het voorgaande boekjaar, oftewel een stijging van € 4.660.377,57.

### Deze andere opbrengsten hebben hoofdzakelijk betrekking op (in € M):

		Variatie
de facturering van diensten (beurzen en festiviteiten, openen en sluiten van meters, werkzaamheden zonder provisie, fraude en verbreking van zegels, herstel van schade)	5,9	(- 1,1)
terugvordering van administratieve kosten (fraude, verbreking van zegels)	0,7	(+ 0,1)
terugvordering van beheerskosten	0,5	(s.q.)
schadevergoedingen (vergeten meters, fraude, verbreking van zegels)	9,2	(+ 4,0)
exploitatiesubsidies (programma's NRClick en SolarClick)	5,0	(+ 1,4)
gebruiksvergoedingen en terugvordering van kosten	1,5	(+ 0,1)
meerwaarden op de realisatie van materiële vaste activa	1,2	(+ 0,4)
teruggevorderde schade	0,1	(- 0,1)
diverse terugvorderingen	1,2	(- 0,1)
	<b>25,2</b>	<b>(+ 4,7)</b>

De daling van de facturering van diensten (- € 1,1 M) valt te verklaren door het feit dat er minder diensten werden gefactureerd voor het openen en sluiten van meters (voornamelijk Move-In), door de facturering van migratie- en transitiediensten voor Smartrias, die in 2021 plaatsvond maar niet in 2022, en door een daling van de facturering voor prestaties van de dienst Klantenwerken.

De stijging van de schadevergoedingen (+ € 4,0 M) is het gevolg van de toegenomen facturering voor fraude en zegelbreuk in 2022 (+ € 2,9 M) en de Delta CREG-vergoedingen (+ € 1,1 M).

### Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten

De rubriek 'niet-recurrente bedrijfsopbrengsten' (voorheen uitzonderlijke opbrengsten) bedraagt € 32.520,54 tegenover € 60.739,09 voor het voorgaande boekjaar, oftewel een daling met € 28.218,55. Het bedrag van dit jaar heeft hoofdzakelijk betrekking op het toegenomen gebruik van de voorziening voor de sanering van sites.

De gegeneerde omzet, aangevuld met andere bedrijfsopbrengsten en niet-recurrente bedrijfsopbrengsten, moet de intercommunale in staat stellen haar uitgaven te dekken.

Bedrijfskosten: € 328.406.048,61 (+ € 23.853.978,33)

### Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen: € 42.136.114,99 (+ € 6.769.710,59)

Deze rubriek, die is gestegen, omvat de aankopen en de veranderingen in voorraden.

Zoals voorgeschreven door de wet op de overheidsopdrachten worden deze aankopen toegekend tegen de economisch meest voordelige voorwaarden, rekening houdend met de criteria zoals in de bestekken vermeld.

- **De aankopen voor voorraden**, ten bedrage van € 19,6 M, zijn in totaal met € 2,1 M gestegen. Deze stijging is voornamelijk het gevolg van de toename van de aankopen van leveringen voor 'openbare verlichting' (+ € 2,1 M), terwijl de aankopen van leveringen voor 'gas' (+ € 0,1 M) en 'gemengde' leveringen (+ € 0,2 M) in mindere mate zijn gestegen en de aankopen voor 'elektriciteit' zijn gedaald (- € 0,4 M).
- **De aankopen van energie** vervolledigen de rubriek aankopen met een bedrag van € 23,2 M, een stijging met € 5,1 M.

Ze worden als volgt uitgesplitst (uitgedrukt in € M):

Activiteiten	Elektriciteit	Gas	Totaal	Variatie
Afstemming van de vrijgemaakte markt	- 0,6	- 1,1	- 1,7	- 0,2
Beschermde klanten	1,4	1,0	2,4	- 4,2
Netverliezen	5,5	-	5,5	+ 1,3
Openbare verlichting	15,0	-	15,0	+ 8,7
Warmtekracht-koppeling	-	2,0	2,0	- 0,5
<b>Totaal</b>	<b>21,3</b>	<b>1,9</b>	<b>23,2</b>	<b>+ 5,1</b>



Dankzij de financiële afstemming tussen de spelers op de vrijgemaakte markt voor de boekjaren 2018 (definitieve afstemming), 2019 en 2020 (voorlopige afstemming) kon Sibelga voor de activiteit 'gas' een bedrag van - € 1,1 M terugvorderen, tegenover een terugvordering van - € 1,0 M vorig jaar (- € 0,1 M). Wat de financiële afstemming met betrekking tot de activiteit 'elektriciteit' betreft, heeft Sibelga een terugvordering van - € 0,6 M opgetekend, tegenover een terugvordering van - € 0,5 M vorig jaar (- € 0,1 M).

De aankopen van elektriciteit voor beschermde klanten, de netverliezen en de openbare verlichting bedragen € 21,9 M, een totale stijging met € 9,8 M ten opzichte van het vorige boekjaar. Deze stijging is voornamelijk het gevolg van aankopen in verband met openbare verlichting (+ € 8,7 M) en de aankoop van netverliezen (+ € 1,3 M). De stijging voor openbare verlichting is het gevolg van het feit dat in de marktstrategie voor openbare verlichting ruim voor de energiecrisis was gekozen voor een 'spotprijs', wat een zeer grote invloed had gezien de prijsstijging in 2022. De stijging van de kosten voor de aankoop van netverliezen is het gevolg van de toename van de aangekochte hoeveelheden na de volledige renovatie van de warmtekrachtkoppelingstallatie aan de Werkhuizenkaai, die voor het grootste deel van 2022 werd stilgelegd.

De gasaankopen voor beschermde klanten en voor warmtekrachtkoppeling bedragen € 3,0 M, een daling met € 4,6 M, voornamelijk voor de activiteit 'beschermde klanten' (- € 4,0 M). Dit wordt verklaard door het feit dat Sibelga in het begin van het jaar 2021 klanten in bepaalde sociale woningen in het Brussels Gewest uitzonderlijk heeft moeten bevoorraden in de periode waarin ze geen energieleverancier hadden.

De voorraadwijzigingen ten slotte vertegenwoordigen een negatieve kost van € 1,1 M in totaal, tegenover een negatieve kost van € 0,6 M in het voorgaande boekjaar. Dat is een stijging van de negatieve kosten met bijna € 0,6 M.

**Diensten en diverse goederen: € 201.267.079,61 (+€ 2.229.387,35)**

Deze rubriek vertegenwoordigt bijna twee derde van alle bedrijfskosten. De totale toename bedraagt 1,12%.

Laten we de belangrijkste elementen van deze rubriek nader bekijken (uitgedrukt in miljoen euro), met de variatie ten opzichte van het voorgaande jaar:

<b>Activiteiten</b>	<b>Kosten</b>	<b>Variatie</b>
Beheerfacturen (BNO)	128,5	+10,8
Onderaanneming (onderhoud en herstellingen)	53,5	-2,6
Prestaties van derden	49,5	-3,9
Wegenisretributies	34,2	-1,4
Rechtstreekse aankopen	11,6	-2,5
Licenties	10,2	+2,9
Telefoon- en portokosten	1,9	-0,2
Diverse retributies	0,5	-0,4
Verzekeringen	0,9	+0,1
Energie voor eigen gebruik	1,0	+0,3
Bijdragen	0,7	+0,1
Reclame en informatie	0,6	+0,1
Kosten in verband met transport	1,1	+0,3
Kosten overgeboekt naar materiële vaste activa	-95,1	-0,9
<b>Subtotaal</b>	<b>199,2</b>	<b>+ 2,7</b>
Overige diversen	2,1	- 0,4
<b>Totaal</b>	<b>201,3</b>	<b>+ 2,2</b>

Opmerkingen:

- Beheerfacturen (BNO).

Deze facturen vormen met € 128,5 M de grootste uitgavenpost in deze rubriek, een stijging met € 10,8 M.



We noteren de volgende belangrijke punten:

- De diensten en diverse goederen die door BNO in rekening zijn gebracht, voor € 7,1 M, vertonen een stijging met € 0,6 M in vergelijking met het voorgaande boekjaar. Deze stijging is het gevolg van verschillende factoren. Er zij echter op gewezen dat bijna de helft van deze stijging kan worden toegeschreven aan de verbeterde gezondheidssituatie in 2022 die leidde tot een stijging van de kosten voor seminars en teambuilding;  
De bezoldigingen, sociale kosten en pensioenen ten bedrage van € 120,0 M liggen € 9,3 M hoger dan in het voorgaande boekjaar. Dit laat zich hoofdzakelijk verklaren door de index, die in de loop van het boekjaar met + 11,0% is gestegen. Het aantal BNO-medewerkers steeg slechts met 0,50% als we rekening houden met het gemiddelde aantal medewerkers over het hele boekjaar. Wat de gepensioneerde medewerkers betreft, houdt BNO nog steeds alleen rekening met (dalende) rentes.
- een voorziening die is aangelegd om de kosten van jubileumpremies voor actieve personeelsleden van BNO te dekken is aangepast. De voorziening steeg met € 0,8 M als gevolg van toewijzingen, bestedingen en terugnemingen.
- het saldo op de rekening betreft:
  - € 2,1 M aan belastingen, een stijging met € 0,4 M;
  - € 1,6 M aan gerecupereerde kosten, een stijging met € 0,2 M;
- De onderaanneming die betrokken is bij **onderhouds- en herstellingswerken** voor € 53,5 M daalt met € 2,6 M. Er zij op gewezen dat deze kosten deels aan investeringen en deels aan exploitatie zijn toe te schrijven. Het gedeelte dat aan investeringen kan worden toegeschreven, wordt overgebracht naar de materiële vaste activa (zie hierna);
- **De prestaties van derden** blijven een aanzienlijke post met een kost van € 49,5 M, dat is € 3,9 M minder dan in het voorgaande boekjaar. Ze hebben voornamelijk betrekking op het gebruik van IT-consultancy;
- **De wegenisretributies** bedroegen € 34,2 M, een daling met € 1,4 M. Uit het bovenstaande blijkt dat de verdeelde hoeveelheden voor elektriciteit met 4,06% en voor gas met 9,88% zijn gedaald.  
Er zij aan herinnerd dat, overeenkomstig de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de wegenisretributie, een indexering wordt toegepast op de basisbedragen.

Dit resulteert in een uitsplitsing van de facturering per fluidum:

- € 22,2 M voor elektriciteit, een daling met € 0,4 M;
- € 12,1 M voor gas, een vermindering met € 1,0 M;

- **De directe aankopen** ten bedrage van € 11,6 M zijn met € 2,5 M afgenomen. Er zij op gewezen dat deze rechtstreekse aankopen zowel aan investeringen als aan de werking kunnen worden toegeschreven. Het gedeelte dat aan investeringen kan worden toegeschreven, wordt overgebracht naar de materiële vaste activa (zie hierna);
- **De licenties** kwamen op € 10,2 M, een toename met € 2,9 M;
- De **telefoon- en portokosten** bedroegen € 1,9 M, een daling met € 0,2 M;
- **De diverse retributies** zijn goed voor een bedrag van € 0,5 M, een daling met € 0,4 M. Deze daling wordt voornamelijk verklaard door het einde van de TCC-retributies eind 2021 (- € 0,5 M);
- **De verzekeringen** kwamen op € 0,9 M, een toename met € 0,1 M;
- **De energiekosten voor eigen gebruik** kwamen op € 1,0 M, een stijging met € 0,3 M;
- **De diverse bijdragen** zijn goed voor een bedrag van € 0,7 M, een stijging met € 0,1 M;
- **De reclame- en informatiekosten** bedroegen € 0,6 M, een stijging met € 0,1 M;
- **De transportgerelateerde kosten** bedroegen € 1,1 M, een stijging met € 0,3 M;
- **De naar de materiële vaste activa overgeboekte kosten** bedroegen - € 95,1 M, een stijging met - € 0,9 M. Zij houden verband met de uitvoering van het investeringsprogramma en met de verwerving van vastgoed.

Naast de belangrijkste hierboven vermelde posten vertegenwoordigen alle andere posten een kost van € 2,1 M, een daling met € 0,4 M.

#### **Bezoldiging, sociale kosten en pensioenen: € 27.076,92 (+ € 1.366,65)**

Deze post is niet langer significant sinds de overdracht van het personeel aan de dochteronderneming BNO op 1 oktober 2009.

#### **Afschrijvingen en waardeverminderingen op materiële vaste activa: € 67.134.430,36 (+ € 4.006.528,77)**

Dit komt overeen met een stijging van 6,3%. Laten we aannemen dat de afschrijvingen en waardeverminderingen de zelffinanciering van onze investeringen vormen. In verhouding tot de netto-investeringen (exclusief subsidies) bedraagt het zelffinancieringstekort € 29,5 M voor de activiteit 'elektriciteit'. Voor de activiteit 'gas' hebben we een bonus van € 10,1 M. We stellen dus een zelffinancieringstekort dat gekoppeld is aan de investering vast van € 19,4 M.



Er zij op gewezen dat de inschrijving van de RAB op de actiefzijde van de balans een meerwaarde heeft opgeleverd. Dit wordt afgeschreven tegen hetzelfde tarief als de onderliggende activa; we wijzen op een stijging van de afschrijving van de meerwaarde van € 0,5 M op de technische installaties.

Voorts moet worden opgemerkt dat de afschrijvingen op de aanschaffingswaarde van de RAB met € 3,5 M zijn toegenomen. Dit is het gevolg van een verhoging van de afschrijfbaar basis en een verlaging van de gemiddelde afschrijvingsperiode, maar ook van de correctie van de afschrijvingspercentages van de gasmeters van 3% naar 6%.

**Waardevermindering op voorraden en handelsvorderingen: € 1.742.440,27 (+€ 2.514.111,77)**

- **De voorraden** zijn onderworpen aan voortdurende waarderingsaanpassingen op basis van de activiteit van de intercommunale en de economische realiteit. De mutaties in de loop van het jaar bedragen € 0,8 M, wat overeenkomt met een stijging van de kosten met € 0,5 M. Dit komt met name door de waardevermindering van 80% van de nog in voorraad zijnde slimme meters van de eerste generatie, die door nieuwe modellen worden vervangen.
- **Handelsvorderingen** vertegenwoordigen een kost van € 1,0 M;

In de loop van dit boekjaar hebben wij waardeverminderingen geboekt op handelsvorderingen met betrekking tot onze diverse en aanverwante activiteiten voor een bedrag van € 8,0 M (s.q.).

Wij hebben ook eerder geboekte waardeverminderingen gebruikt en teruggenomen voor een bedrag van - € 3,5 M (zowel terugnemingen als gebruik).

Samengevat zijn de evoluties van de waardeverminderingen op handelsvorderingen goed voor een kost van € 1,0 M en worden ze als volgt voorgesteld:

(in € M)	2022	2021	Delta
Toevoegingen	8,0	8,1	(s.q.)
Aanwendungen	- 3,5	- 5,2	+ 1,6
Terugnemingen	- 3,5	- 4,0	+ 0,5
<b>Totaal</b>	<b>1,0</b>	<b>- 1,1</b>	<b>+ 2,1</b>

**Voorzieningen voor risico's en kosten: € 2.648.969,53 (+ € 3.959.283,91)**

Deze vertegenwoordigen een kost van € 2.648.969,53, tegenover een negatieve kost van - € 1.310.314,38 in het vorige boekjaar.

Dit valt als volgt te verklaren:

- De toevoegingen voor de voorzieningen hebben uitsluitend betrekking op de dekking van het 'rest term'-risico voor € 3,2 M, tegenover € 0,4 M vorig boekjaar, na een sterke toename van het niet-gemeten verbruik en het verbruik buiten contract.
- De aanwendungen van voorzieningen hebben voornamelijk betrekking op de 'rest term' voor - € 0,5 M (- € 0,3 M). We wijzen er evenwel op dat er dit jaar - € 0,1 M werd aangewend voor de warmtekrachtkoppeling, terwijl er in het voorgaande boekjaar geen voorzieningen werden aangewend;
- Er waren geen terugnemingen van voorzieningen in 2022, in tegenstelling tot het voorgaande boekjaar, toen een terugneming van - € 1,5 M plaatsvond met betrekking tot de 'rest term'.

Samengevat zijn de evoluties voor de voorzieningen als volgt:

(in € M)	2022	2021	Delta
Toevoegingen	3,2	0,4	+ 2,7
Aanwendungen	- 0,5	- 0,2	- 0,3
Terugnemingen	-	- 1,5	+ 1,5
<b>Totaal</b>	<b>2,6</b>	<b>- 1,3</b>	<b>+ 4,0</b>

**Overige bedrijfskosten: € 7.017.267,06 (- € 2.020.977,75)**

Deze rubriek omvat twee hoofdpunten:

- € 2,7 M aan **minderwaarden op de realisatie van materiële vaste activa**, voornamelijk ten gevolge van sloopwerken. Deze blijven stabiel;
- **minderwaarden op de realisatie van handelsvorderingen**, die overeenkomstig het boekhoud- en belastingrecht voor € 4,1 M werden geboekt. Deze zijn met € 2,1 M gedaald. We herinneren er hier aan dat vrijwel de volledige kost betrekking heeft op de vorderingen voor fraude en verbruik buiten contract.

**Niet-recurrente bedrijfskosten: € 6.432.669,87 (+ € 6.394.567,04)**

De niet-recurrente bedrijfskosten zijn aanzienlijk gestegen door de correctie van het afschrijvingspercentage voor gasmeters (6% in plaats van 3%) voor de jaren 2020 en 2021.

Daarbij komt de sanering van de sites voor € 31K, tegenover € 37K voor het voorgaande boekjaar.

**Het bedrijfsresultaat bedraagt € 62.177.108,68 tegenover € 57.596.766,05 in het vorige boekjaar.**





Dit bedrijfsresultaat stijgt met € 4.580.342,63. Onderstaande samenvattende tabel geeft de belangrijkste tendensen weer:

<b>(in € M)</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>delta</b>
Omzet	365,4	341,6	+ 23,8
Andere opbrengsten	25,2	20,5	+ 4,7
Niet-recurrente opbrengsten	0,0	0,1	- 0,0
<b>Subtotaal opbrengsten</b>	<b>390,6</b>	<b>362,1</b>	<b>28,4</b>
Bevoorradingen	42,1	35,4	+ 6,8
Diensten en diverse goederen	201,3	199,0	+ 2,2
Afschrijvingen	67,1	63,1	+ 4,0
Waardeverminderingen	1,7	- 0,8	+ 2,5
Bewegingen op voorzieningen	2,6	- 1,3	+ 4,0
Overige kosten (minderwaarden)	7,0	9,0	- 2,0
Niet-recurrente kosten	6,4	0,0	+ 6,4
<b>Subtotaal kosten</b>	<b>328,4</b>	<b>304,5</b>	<b>23,9</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>62,2</b>	<b>57,6</b>	<b>4,6</b>

**Het financiële resultaat vormt een kost. Die bedraagt € 3.174.911,67, tegenover € 3.129.831,23 voor het voorgaande boekjaar.**

Het financiële resultaat daalt met € 45.080,44.

De financiële opbrengsten stijgen van € 254.797,82 naar € 321.689,33 (+ € 66.891,51). Zij bestaan hoofdzakelijk uit rente op voorschotten (€ 132K), bij klanten gevorderde verwijlinteressen (€ 56K) en terugnemingen van kapitaalsubsidies (€ 122K).

De financiële kosten stijgen van € 3.384.629,05 naar € 3.496.601,00 (+ € 111.971,95). Het grootste deel van de kosten is terug te vinden in de schuldkosten met de betaling van de negende coupon van de obligatielening (€ 3,2 M). Daarbij komen nog de interesten van de in juni 2021 afgesloten bankleningen (€ 0,2 M), die hoger zijn dan in 2021, toen sprake was van slechts 6 maanden interest op de bankleningen.

**De winst van het boekjaar vóór belastingen bedraagt € 59.002.197,01 tegenover € 54.466.934,82 voor het voorgaande boekjaar.**

**Ontrekkingen aan uitgestelde belastingen**

Deze rubriek komt op € 40.756,74 (+ € 2.104,99). Ze wordt aan hetzelfde tempo bijgeboekt als de afschrijving van de materiële vaste activa die gedeeltelijk met een investeringssubsidie werden gefinancierd.

**Belastingen op het resultaat**

Deze rubriek komt op € 16.720.316,32 (+ € 1.582.474,10). De inhoud van de rubriek wordt verklaard door:

- **toe te rekenen** (te verwaarlozen) **roerende voorheffingen**;
- **de voorafbetalingen**, die € 13,0 M bedragen, net zoals in het voorgaande boekjaar;
- **de** geraamde **aanvullende belasting** voor het voorbije boekjaar bedraagt + € 3,7 M, oftewel + € 1,6 M in vergelijking met het voorgaande boekjaar.

De stijging van de post ‘belastingen op het resultaat’ van het boekjaar is voornamelijk het gevolg van het verbeterde resultaat in 2022 (+ € 3,0 M), de stijging van de onbeschikbare reserves als gevolg van de afschrijving van de RAB-meerwaarde (+ € 1,5 M), een kleinere stijging van de belastingreserves als gevolg van een vermindering van de terugnemingen van waardeverminderingen geboekt onder het stelsel van de rechtspersonenbelasting (+ € 0,5 M) en een stijging van de verworpen uitgaven belastingen (+ € 1,6 M):

	(in € M)
Variatie van het boekhoudkundige resultaat van het boekjaar	+ 3,0
Onbeschikbare reserves – Afgeschreven meerwaarden	+ 1,5
Waardeverminderingen RPB: toename (-), afname (+)	+ 0,5
Stijging van de verworpen uitgaven belastingen	+ 1,6
<b>Belasting (25%) op verschil belastbare basis</b>	<b>+ 1,6</b>

**De winst van het boekjaar bedraagt € 42.322.637,43 tegenover € 39.367.744,35 voor het voorgaande boekjaar.**

**Bestemming van deze winst**

Aangezien de winst van het boekjaar niet wordt beïnvloed door bewegingen op de reserves, bedraagt de te bestemmen winst van het boekjaar € 42.322.637,43.

Aan de gewone algemene vergadering van 20 juni 2023 wordt voorgesteld om een dividend ten bedrage van € 42.322.637,43 uit te keren, een bedrag dat overeenkomt met de winst over het boekjaar.



Dit voorstel is in overeenstemming met de artikelen 6:114, 6:115 en 6:117 van het WV (nettoactiefest die afzonderlijk moet worden gerapporteerd). De verdeling van het resultaat van het boekjaar zonder bewegingen op de reserves wijzigt noch de financiële structuur, noch het nettoactief van Sibelga.

Dit voorstel doorstaat de solvabiliteitstest waarbij een dividenduitkering wordt verboden indien het nettoactief negatief is of negatief zou worden ten gevolge van een dergelijke uitkering.

De betaling van dit bedrag zal eind juni 2023 worden verricht.

### 1.3. Financieringstabel

Deze samenvattende tabel toont alle middelen die tijdens het boekjaar ingezet werden, alsook het gebruik dat ervan gemaakt werd.

Cash flow statement 31-12-2022 (€ M)	Details	Totaal
Cashflow 'operationele activiteiten'		
Resultaat van het boekjaar	42,3	
Niet-kaskosten	81,2	
Evolutie van het bedrijfskapitaal	6,6	
<b>Cashflow 'operationele activiteiten' = (A)</b>		130,2
Cashflow 'investeringsactiviteiten'		
Investerings van het boekjaar	-88,5	
Desinvesterings	2,7	
<b>Cashflow 'investeringsactiviteiten' = (B)</b>		-85,8
Cashflow 'financieringsactiviteiten'		
Kapitaal		
- vermeerdering	0,0	
- vermindering	0,0	
Kapitaalsubsidies	0,0	
LT-schulden		
- vermeerdering	0,0	
- terugbetaling	-2,5	
Uitgekeerde dividenden	-39,4	
<b>Cashflow 'financieringsactiviteiten' = (C)</b>		-41,9
<b>Nettocashflow = (A) + (B) + (C)</b>		2,4
Liquide middelen en geldbeleggingen		
Begin van de periode = (B)		7,9
Einde van de periode = (E)		10,3
Delta = (E) – (B)		2,4

## 2. Gegevens over belangrijke gebeurtenissen die plaatsvonden na afsluiting van het boekjaar

In maart 2023 bereikte Sibelga een akkoord met investeerders op de USPP-markt voor een obligatie van € 190 M om de obligatielening van de onderneming van € 100 M te herfinancieren en de uitdagingen van de energietransitie aan te gaan. Deze middelen zullen in mei 2023 aan Sibelga ter beschikking worden gesteld en na een periode van 10 jaar worden terugbetaald.

## 3. Aanwijzingen over de omstandigheden die mogelijk een noemenswaardige invloed hebben op de ontwikkeling van de vennootschap

### 3.1. Nieuwe elektriciteits- en gasordonnantie

Op 11 maart 2022 heeft de Brusselse regering een ordonnantie tot wijziging van de elektriciteitsordonnantie van 19 juli 2001 en van de gasordonnantie van 1 april 2004 aangenomen. Zij strekt met name tot omzetting van Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot gedeeltelijke omzetting van Richtlijn 2018/2001 (EU) van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen.

Deze ordonnantie zal onder andere gevolgen hebben voor de toegelaten activiteiten voor Sibelga, de openbaardienstverplichtingen die haar worden toevertrouwd, met name inzake sociale levering en delen van energie tussen klanten, en de modaliteiten voor de uitrol van slimme meters.

### 3.2. Lucht-Klimaat-Energieplan en strategisch plan

Het Lucht-Klimaat-Energieplan (LKEP) van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest is het gewestelijke stappenplan voor maatregelen in de context van de klimaatverandering. De maatregelen om tegen 2050 koolstofneutraliteit te bereiken, met een tussentijdse mijlpaal in 2030, worden erin opgesomd. Een nieuwe versie van het LKEP zal in 2023 het licht zien en zal als leidraad dienen voor de acties van Sibelga als partner in de energietransitie. In 2023 heeft Sibelga bovendien een nieuw strategisch plan opgesteld waarin de aan te gane uitdagingen en de strategische krachtlijnen zijn vastgelegd.

Deze nieuwe strategie kadert binnen de opdracht van Sibelga om alle Brusselse klanten een betrouwbare en kwaliteitsvolle toegang tot energie te garanderen. Sibelga heeft drie strategische krachtlijnen gedefinieerd om deze opdracht te verwezenlijken en tegelijkertijd te werken aan haar visie om een partner te zijn in een energietransitie die voor iedereen toegankelijk en betaalbaar is.

Deze drie strategische krachtlijnen houden het volgende in:

- De nieuwe vormen van energiegebruik integreren in de netten en markten;
- De energietransitie voor alle klanten vergemakkelijken;
- Streven naar efficiëntie van onze processen, systemen, gegevens en organisatie.



### 3.3. Derde investeerder(s)

Nu privéonderneming Electrabel zich op 31/12/2012 uit de intercommunale teruggetrokken heeft, zetten de gewijzigde statuten van Sibelga de deur open voor één of meer externe investeerders, ten belope van hoogstens 30% van het maatschappelijke kapitaal. Dit is echter geen vooruitzicht op korte termijn.

De geassocieerde overheden zullen een participatie van minstens 70% van het maatschappelijke kapitaal behouden.

### 3.4. Optimalisatie van de balansstructuur

In het huidige regelgevende kader meet de 'S-coëfficiënt' voor de billijke vergoeding de verhouding tussen het eigen vermogen en de geïnvesteerde kapitalen. Momenteel bedraagt dit 64,93% voor de activiteiten 'elektriciteit' en 75,35% voor de activiteiten 'gas'. Het is niet uitgesloten de S-coëfficiënt op termijn naar 40% te laten evolueren afhankelijk van de fiscale en regelgevende context en de behoeften aan kasmiddelen van de verschillende fluida.

De impact zou drievoudig zijn:

- verlaging van de billijke vergoeding in absolute termen
- stijging van de vergoeding van het eigen vermogen
- toename van de interestkosten

Naast de fiscale en regelgevende context zal deze ontwikkeling afhangen van de komst van een derde investeerder (zie hierboven), maar ook, voor Sibelga, van de voorwaarden voor de herfinanciering van haar activiteiten en, voor Interfin, van alternatieve investeringsmogelijkheden. Dit is echter geen vooruitzicht op korte termijn.

### 3.5. Risico's en onzekerheden

Het hoofdstuk 'Risico's en onzekerheden' hierboven bevat ook aanwijzingen over de omstandigheden die mogelijk een ingrijpende invloed kunnen hebben op de verdere ontwikkeling van de onderneming.

## 4. Aanwijzingen in verband met activiteiten inzake onderzoek en ontwikkeling

Gezien de grote uitdagingen voor de energiesector, die met name verband houden met de noodzaak van decarbonisatie, een groeiend aandeel van hernieuwbare en intermitterende elektriciteitsproductie, veranderingen in het gebruik (mobiliteit, verwarming) en stijgende energieprijzen, is het voor Sibelga steeds noodzakelijker om voorop te lopen wat betreft de kennis van de ontwikkelingen op deze gebieden.

Van de verschillende onderzoeks- en ontwikkelingsactiviteiten die bij Sibelga plaatsvinden, noemen we de volgende:

- **Lopende studies en projecten over waterstof:**

Waterstof als nieuwe koolstofarme energiebron (indien het zonder CO<sub>2</sub>-uitstoot wordt geproduceerd) is in een koolstofarme economie en dankzij de mogelijkheid tot opslag een onmisbare aanvulling op groene elektriciteit.

Voor de energiebehoeften van Brussel is het nog onduidelijk welke rol waterstof zal spelen en onder welke voorwaarden het aardgasdistributienetwerk kan worden hergebruikt of omgebouwd voor de distributie van waterstof.

Om kennis op dit gebied te verwerven, onderzoekt Sibelga momenteel de mogelijkheid om op een van haar sites een *living lab* voor waterstof te installeren.

Dit *living lab*, dat een partnerschap zal vormen met andere industriële spelers en academici, zou Sibelga in staat stellen de aanpasbaarheid van haar netwerk aan de distributie van waterstof te testen.

Bovendien onderzoekt Sibelga, in samenwerking met de Belgische transportnetbeheerder Fluxys Belgium, de haalbaarheid van een *waterstofbackbone* in Brussel (om uiteindelijk de Brusselse consumenten te bevoorraden) en de mogelijkheid om de Brusselse openbare vervoersmaatschappij, de MIVB, te begeleiden bij de implementatie van een waterstoftankstation voor een toekomstig wagenpark van bussen op waterstof.

- **Onderzoek, in samenwerking met academici, naar de haalbaarheid van warmtenetten in bepaalde Brusselse wijken**

- **Studies over de flexibiliteit van de vraag in de laagspanningsnetten** (in samenwerking met de andere Belgische netbeheerders)

## 5. Diversiteitsbeleid

Sibelga waakt over diversiteit. In dit kader moet elk orgaan van de vennootschap, sinds de laatste wijziging van de statuten tijdens de algemene vergadering van 16 juni 2020, blijk geven van voorbeeldigheid en moet het streven naar een representativiteit tussen mannen en vrouwen van minstens 1/3-2/3, of zelfs de pariteit behalen.

Net zoals de Raad van Bestuur moet streven naar deze pariteit, wordt van de gemeenten vereist dat ze kandidaten van verschillend geslacht voorstellen wanneer ze over verschillende mandaten beschikken.

Momenteel is de Raad van Bestuur samengesteld uit 9 vrouwen en 19 mannen.

## 6. Aanwijzingen betreffende het bestaan van bijkantoren van de vennootschap

Nihil.



7. **Uit de balans blijkt een overgedragen verlies of uit de resultatenrekening blijkt gedurende twee opeenvolgende boekjaren een verlies van het boekjaar.**

Nihil.

8. **Alle gegevens die volgens het Wetboek van Vennootschappen in dit verslag opgenomen moeten worden**

Nihil.

9. **Gebruik van financiële instrumenten door de vennootschap**

De intercommunale beschikt in de loop van het boekjaar nog over thesaurieoverschotten en volgt een behoedzaam beleid dat erin bestaat die overschotten in thesauriebeveks te beleggen waarvan het risico uiterst beperkt is (quoteringen AAA of AA), of in termijnrekeningen.

Om desgevallend de financiering van haar activiteiten te waarborgen, beschikt Sibelga over een MTN-programma (Medium Term Notes) voor een bedrag van € 200 M.

Tot zover onze opmerkingen over de jaarrekening 2022.

Concluderend verzoeken wij u de jaarrekening goed te keuren zoals deze is voorgelegd.



# VII. Bestuur en toezicht

## 1. Verkiezingen

U moet, tijdens deze Vergadering, overgaan tot de verkiezing:

- van een bestuurder om het mandaat vol te maken dat voorheen bekleed werd door de heer Boris DILLIES, die ontslagnemend is. De gemeente Ukkel heeft de heer Michel COHEN aangeduid om hem te vervangen. De heer Cohen neemt ook de functie van lid van het Stuurcomité over van de heer DILLIES.
- van een bestuurder om het mandaat vol te maken dat voorheen bekleed werd door mevrouw Valérie COPS, die ontslagnemend is. De gemeente Oudergem heeft mevrouw Stéphanie PAULISSEN aangeduid om haar te vervangen.
- van een bestuurder om het mandaat vol te maken dat voorheen bekleed werd door de heer Orhan AYDIN, die ontslagnemend is. De gemeente Jette heeft de heer Christophe KURT aangeduid om hem te vervangen.

## 2. Kwijting

Wij verzoeken u om via een bijzondere stemming kwijting te willen verlenen aan uw bestuurders en aan de commissaris-revisor voor de uitvoering van hun mandaat tijdens het boekjaar 2022.

Brussel, 16 mei 2023  
De Raad van Bestuur





# Verlag van de commissaris aan de algemene vergadering van Sibelga CV over het boekjaar afgesloten op 31 december 2022

Overeenkomstig de wettelijke en statutaire bepalingen, brengen wij u verslag uit in het kader van ons mandaat van commissaris van Sibelga CV (de "Vennootschap"). Dit verslag omvat ons oordeel over de balans op 31 december 2022, over 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 21 juni 2022, overeenkomstig het voorstel van het bestuursorgaan uitgebracht op aanbeveling van het auditcomité. Ons mandaat loopt af op de datum van de algemene vergadering die zal beraadslagen over de Jaarrekening afgesloten op 31 december 2024. We hebben de wettelijke controle van de Jaarrekening van de Vennootschap uitgevoerd gedurende 10 opeenvolgende boekjaren.

## Verlag over de controle van de Jaarrekening

### Oordeel zonder voorbehoud

Wij hebben de wettelijke controle uitgevoerd van de Jaarrekening van Sibelga CV, 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 € 1.357.068.451 en waarvan de resultatenrekening afsluit met een winst van het boekjaar van € 42.322.637.

Naar ons oordeel geeft de Jaarrekening een getrouw beeld van het vermogen en van de financiële toestand van de Vennootschap 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 ("ISAs"). 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 Vennootschap 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.

### **Kernpunten van de controle**

De kernpunten van onze controle betreffen die aangelegenheden die volgens ons professioneel oordeel het meest significant waren bij onze controle van de Jaarrekening van de huidige verslagperiode.

Deze aangelegenheden werden behandeld in de context van onze controle van de Jaarrekening als een geheel en bij het vormen van ons oordeel hieromtrent en derhalve formuleren wij geen afzonderlijk oordeel over deze aangelegenheden.

### **Berekeningsmethode van de billijke vergoeding**

#### **Beschrijving van het kernpunt**

Zoals beschreven in het jaarverslag, wordt het netto resultaat van het boekjaar bepaald door toepassing van de berekeningsmethode zoals opgelegd door de regionale regulator Brugel (het « tariefmechanisme »). Dit tariefmechanisme is gebaseerd op berekeningsmethodes die complex zijn en die het gebruik vereisen van parameters (zoals de gemiddelde interest « OLO », de Betafactor, de risicopremie, de toepassing van een coëfficiënt die rekening houdt met de verhouding tussen het eigen vermogen en de RAB), en van boekhoudgegevens van de gereguleerde activiteiten (het gereguleerd actief, het gereguleerd eigen vermogen, investeringen en verkregen subsidies). Het tariefmechanisme maakt een onderscheid tussen kosten en opbrengsten op basis van de controle dat de Vennootschap heeft over deze kosten en opbrengsten in elk van de sectoren (gas en elektriciteit). De afwijkingen in gereguleerde kosten en opbrengsten, gekwalificeerd als "niet-beheersbaar", worden volledig geïncorporeerd in toekomstige tarieven. De elementen gekwalificeerd als "beheersbaar" zijn deze waarover de Vennootschap controle heeft, en waarbij afwijkingen (gedeeltelijk) ten laste of ten bate komt van de leden van de coöperatieve vennootschap. Daarom is de berekeningsmethode van het netto resultaat van de Vennootschap complex en behoeft ze inschattingen van het management, meer bepaald met betrekking tot het gebruik van correcte boekhoudgegevens, operationele data, parameters en formules zoals opgelegd door de regulator. Het gebruik van foutieve boekhoudkundige en operationele data kan een significante impact hebben op het netto resultaat van de Vennootschap.

### **Samenvatting van de uitgevoerde procedures**

Onze controleprocedures omvatten onder andere het volgende:

- Evaluatie van de opzet van de werking van de voornaamste interne controles met betrekking tot de berekening van het netto resultaat, met inbegrip van de controles met betrekking tot de volledigheid en accuraatheid van de gebruikte data in de berekeningen alsook de voornaamste controles betreffende op de gepaste goedkeuring van de activatie, de overeenstemming met de voorwaarden voor activatie van de waarderingregels, de correcte presentatie van uitgaven als investeringen (CAPEX) of



als operationele kosten (OPEX), beoordelingscontroles van het management over het investeringsproces;

- Testen van een steekproef van boekhoudkundige transacties van de resultatenrekening om te evalueren of deze transacties voldoen aan de classificatie als « beheersbare/niet-beheersbare » kosten;
- Uitvoeren van onafhankelijk herberekeningen van het netto resultaat van de sectoren (gas en elektriciteit) op basis van onderliggende interne documentatie en extern beschikbare informatie, en rekening houdend met de formules zoals beschreven in het tariefmechanisme;
- Uitvoeren van substantieve analytische procedures op investeringen (CAPEX) en diensten en diverse goederen (OPEX) door vergelijking van de cijfers van huidig boekjaar met de gebudgetteerde cijfers zoals goedgekeurd door de regulator;
- Testen van een steekproef van investeringen in materiële vaste activa en evalueren of de uitgaven voldoen aan de voorwaarden voor activering onder het in België van toepassing zijnde boekhoudkundig referentiestelsel en aan de waarderingsregels van de Vennootschap;
- Het lezen en evalueren van de boekhoudkundige effecten van communicaties en beslissingen genomen door de regulator Brugel;
- Evaluatie van de toereikendheid van de betreffende informatie in het jaarverslag die door de Raad van bestuur voorbereid is.

### **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 Vennootschap 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 Vennootschap 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 ISAs 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 Vennootschap, noch omtrent de efficiëntie of de doeltreffendheid waarmee het bestuursorgaan de bedrijfsvoering van de Vennootschap 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 ISAs, 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 Vennootschap;
- 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 Vennootschap 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 Vennootschap 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 auditcomité binnen 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.

We verstrekken aan het auditcomité binnen het bestuursorgaan een verklaring dat we



de relevante deontologische vereisten inzake onafhankelijkheid naleven en we melden hierin alle relaties en andere aangelegenheden die redelijkerwijs onze onafhankelijkheid zouden kunnen beïnvloeden, alsook, voor zover van toepassing, de bijbehorende maatregelen die we getroffen hebben om onze onafhankelijkheid te waarborgen. Aan de hand van de aangelegenheden die met het auditcomité binnen het bestuursorgaan besproken worden, bepalen we de aangelegenheden die het meest significant waren bij de controle van de Jaarrekening over de huidige periode en die daarom de kernpunten van onze controle uitmaken. We beschrijven deze aangelegenheden in ons verslag, tenzij het openbaar maken van deze aangelegenheden is verboden door wet- of regelgeving.

### **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 Vennootschap.

### **Verantwoordelijkheden van de commissaris**

In het kader van ons mandaat en overeenkomstig de Belgische bijkomende norm (Herzien) bij de in België van toepassing zijnde ISAs, 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 Vennootschap.

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 vennoot-

schappen 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.
- Huidig verslag is consistent met onze aanvullende verklaring aan het auditcomité bedoeld in artikel 11 van de verordening (EU) nr. 537/2014.
- Wij hebben de historische en prospectieve boekhoudkundige en financiële gegevens van het verslag van het bestuursorgaan in de context van de uitkering te beslissen door de algemene vergadering van 20 juni 2023 beoordeeld overeenkomstig artikel 6:116 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen en ons besluit aan het bestuursorgaan bekendgemaakt.

EY Bedrijfsrevisoren BV Commissaris  
Vertegenwoordigd door Carlo-Sébastien D'Addario \*  
Partner  
\* Handelend in naam van een BV

Diegem, 30 mei 2023

Ref. 23CSD0045



# Jaarverslagen



# Activa

	Codes	31/12/22	31/12/21
<b>VASTE ACTIVA</b>	<b>21/28</b>	<b>1.266.933.030,64</b>	<b>1.254.624.613,76</b>
<b>II. Immateriële vaste activa</b>	<b>21</b>	<b>2.039.440,00</b>	<b>0,00</b>
<b>III. Materiële vaste activa</b>	<b>22/27</b>	<b>1.260.852.659,39</b>	<b>1.250.583.702,19</b>
A. Terreinen en gebouwen	22	69.687.576,32	69.732.201,97
B. Installaties, machines en uitrusting	23	1.138.702.227,75	1.127.491.872,27
C. Meubilair en rollend materieel	24	52.285.670,49	53.160.084,90
E. Overige materiële vaste activa	26	177.184,83	199.543,05
<b>IV. Financiële vaste activa</b>	<b>28</b>	<b>4.040.931,25</b>	<b>4.040.911,57</b>
A. Verbonden ondernemingen	280/1	4.018.873,24	4.018.873,24
1. Deelnemingen	280	4.018.873,24	4.018.873,24
B. Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	282/3	3.100,00	3.100,00
1. Deelnemingen	282	3.100,00	3.100,00
C. Andere financiële vaste activa	284/8	18.958,01	18.938,33
1. Aandelen	284	288,33	288,33
2. Vorderingen en borgtochten in contanten	285/8	18.669,68	18.650,00
<b>VLOTTENDE ACTIVA</b>	<b>29/58</b>	<b>90.135.419,94</b>	<b>151.932.443,80</b>
<b>VI. Voorraden en bestellingen in uitvoering</b>	<b>3</b>	<b>15.133.219,69</b>	<b>14.762.371,30</b>
A. Voorraden	30/36	15.133.219,69	14.762.371,30
1. Grond- en hulpstoffen	30/31	15.133.219,69	14.762.371,30
<b>VII. Vorderingen op ten hoogste één jaar</b>	<b>40/41</b>	<b>55.413.637,75</b>	<b>121.688.379,33</b>
A. Handelsvorderings	40	45.157.335,40	104.351.912,79
B. Overige vorderingen	41	10.256.302,35	17.336.466,54
<b>VIII. Geldbeleggingen</b>	<b>50/53</b>	<b>108.746,01</b>	<b>1.000.288,84</b>
B. Overige beleggingen	51/53	108.746,01	1.000.288,84
<b>IX. Liquide middelen</b>	<b>54/58</b>	<b>10.182.912,04</b>	<b>6.891.662,26</b>
<b>X. Overlopende rekeningen</b>	<b>490/1</b>	<b>9.296.904,45</b>	<b>7.589.742,07</b>
<b>TOTAAL VAN DE ACTIVA</b>	<b>20/58</b>	<b>1.357.068.450,58</b>	<b>1.406.557.057,56</b>





# Toelichting van de activa

## Immateriële vaste activa

Onder deze rubriek zijn de groenestroomcertificaten geboekt.

## Materiële vaste activa

Deze rubriek omvat de waarde van de materiële vaste activa, na aftrek van de tussenkomsten van de cliënteel en van de afschrijvingen.

## Financiële vaste activa

### Verbonden ondernemingen – Deelnemingen

Inschrijving op 189 aandelen van het maatschappelijk kapitaal van de maatschappij Brussels Network Operations.

### Ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat – Deelnemingen

Inschrijving op 62 aandelen van het maatschappelijk kapitaal van de onderneming Atrias.

## Andere financiële vaste activa

### Aandelen

Inschrijving op een aandeel van Laborelec.

## Vorderingen en borgtochten in contanten

Diverse waarborgen.

## Voorraden en bestellingen in uitvoering

### Voorraden – Grond- en hulpstoffen

Valorisatie van de magazijnvoorraad gelegen aan de Werkhuizenkaai.

## Vorderingen op ten hoogste één jaar

### Handelsvorderingen

- Vorderingen voor de activiteit « Acces & Transit » (€ 27.560.729,73 / € 89.147.905,44).
- Vorderingen voor energieleveringen elektriciteit en gas, voor de verhuur van radiators, voor werken en diversen (€ 8.706.609,58 / € 5.763.126,10).
- Dubieuze vorderingen voor energieleveringen elektriciteit en gas, voor de verhuur van radiators, voor werken en diversen (€ 32.865.959,68 / € 33.079.079,40).
- Waardevermindering op oninbare schuldvorderingen (€ -24.776.334,22/ € -24.328.580,89).
- Verschillende nog te regulariseren bedragen (€ 800.370,63 / € 690.382,74).

### Overige vorderingen

- Inkohiering voor de financiering van de Openbaredienstverplichtingen krachtens artikel 26 van de Ordonnantie Elektriciteit van 19 juli 2001 en artikel 20 septiesdecies van de Ordonnantie Gas van 1 april 2004 (€1.742.205,60 / € 5.402.705,36).
- Nog te recupereren btw-bedrag (€ 178,00 / € 0,00).
- Nog te recupereren bedrag energiebijdrage (€ 0,00 / € 5.268,59).
- Overdracht van voorafbetalingen (€ 0,00 / € 2.000.000,00).
- Voorschotten van fondsen toegekend aan de vennootschap Atrias (€ 7.690.192,21 / € 8.157.792,21).
- Voorschotten van fondsen toegekend aan Leefmilieu Brussel in het kader van de projecten Click (€ 230.354,04 / €436.055,63).
- Vorderingen voor schade veroorzaakt aan het net (€ 592.235,89 / € 1.300.573,88).
- Dubieuze schuldvorderingen betreffende de schadegevallen (€ 617.544,35 / € 100.752,43).
- Waardevermindering op oninbare schuldvorderingen schadegevallen (€ -617.544,35 / € -100.752,43).
- Fondsvorschot Interfin (€ 599,11 / € 32.417,69).
- Diverse nog te recupereren bedragen (€ 537,50 / € 1.653,18).

### Geldbeleggingen

#### Overige beleggingen

Situatie van de beleggingen bij banken.

#### Liquide middelen

Situatie van de zichtrekeningen geopend bij diverse banken.

#### Overlopende rekeningen

- Over te dragen lasten (€ 4.784.179,16 / € 5.269.698,95).
- Verworven opbrengsten (€ 4.512.725,29 / € 2.320.043,12).



# Passiva

	Codes	31/12/22	31/12/21
<b>EIGEN VERMOGEN</b>	<b>10/15</b>	<b>859.748.779,05</b>	<b>859.756.896,14</b>
<b>I. Inbreng</b>	<b>10/11</b>	<b>580.000.000,00</b>	<b>580.000.000,00</b>
A. Onbeschikbaar	111	580.000.000,00	580.000.000,00
<b>III. Herwaarderingsmeerwaarden</b>	<b>12</b>	<b>179.796.653,72</b>	<b>187.965.267,86</b>
<b>IV. Reserves</b>	<b>13</b>	<b>96.893.634,15</b>	<b>88.725.020,01</b>
A. Onbeschikbare reserves	131	96.893.634,15	88.725.020,01
1. Statutair onbeschikbare reserves	1311	200.000,00	200.000,00
2. Overige	1319	96.693.634,15	88.525.020,01
<b>VI. Kapitaalsubsidies</b>	<b>15</b>	<b>3.058.491,18</b>	<b>3.066.608,27</b>
<b>VOORZIENINGEN EN UITGESTELDE BELASTINGEN</b>	<b>16</b>	<b>20.712.585,59</b>	<b>18.098.589,86</b>
<b>VII. A. Voorzieningen voor risico's en kosten</b>	<b>160/5</b>	<b>19.693.088,57</b>	<b>17.076.387,18</b>
4. Milieuverplichtingen	163	2.760.302,07	2.792.570,21
5. Overige risico's en kosten	164/5	16.932.786,50	14.283.816,97
<b>B. Uitgestelde belastingen</b>	<b>168</b>	<b>1.019.497,02</b>	<b>1.022.202,68</b>
<b>SCHULDEN</b>	<b>17/49</b>	<b>476.607.085,94</b>	<b>528.701.571,56</b>
<b>VIII. Schulden op meer dan één jaar</b>	<b>17</b>	<b>27.169.084,97</b>	<b>129.227.829,28</b>
A. Financiële schulden	170/4	24.000.000,00	124.000.000,00
1. Niet-achtergestelde obligatieleningen	171	0,00	100.000.000,00
2. Kredietinstellingen	173	24.000.000,00	24.000.000,00
D. Overige schulden	178/9	3.169.084,97	5.227.829,28

<b>IX. Schulden op ten hoogste één jaar</b>	<b>42/48</b>	<b>223.940.914,18</b>	<b>146.869.925,15</b>
A. Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen	42	102.043.744,31	2.520.877,07
C. Handelsschulden	44	62.322.820,54	81.704.027,45
1. Leveranciers	440/4	62.322.820,54	81.704.027,45
D. Vooruitbetalingen op bestellingen	46	19.481,25	15.952,25
E. Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten	45	6.585.414,24	8.274.089,28
1. Belastingen	450/3	6.585.414,24	8.274.089,28
F. Overige schulden	47/48	52.969.453,84	54.354.979,10
<b>X. Overlopende rekeningen</b>	<b>492/3</b>	<b>225.497.086,79</b>	<b>252.603.817,13</b>
<b>TOTAAL VAN DE PASSIVA</b>	<b>10/49</b>	<b>1.357.068.450,58</b>	<b>1.406.557.057,56</b>



# Toelichting van de passiva

## Inbreng

### Onbeschikbare inbreng buiten kapitaal (ex - kapitaal)

Deze inbreng is vertegenwoordigd door 2.170.000 / 2.170.000 aandelen A (€ 217.000.000,00 / €217.000.000,00) en 3.630.000 / 3.630.000 aandelen E (€ 363.000.000,00 / € 363.000.000,00).

### Herwaarderingsmeerwaarden

Meerwaarden ingevolge de herwaardering van de boekwaarde van de materiële vaste activa.

## Reserves

### Statutair onbeschikbare reserves (ex- wettelijke reserve)

Deze reserve werd in het verleden aangelegd overeenkomstig artikel 428 van het wetboek van de vennootschappen en beperkt tot 10 % van het vaste gedeelte van het maatschappelijk kapitaal.

### Onbeschikbare reserves - Andere

Reserves aangelegd als toepassing van de afwijking inzake de herwaardering van de materiële vaste activa, die overeenstemt met de afschrijving betreffende de meerwaarde van deze vaste activa, alsook de herwaarderingsmeerwaarden van de gesloopte installaties.

### Kapitaalsubsidies

Subsidies ontvangen voor investeringen.

## Voorzieningen en uitgestelde belastingen

### Voorzieningen voor risico's en kosten

#### Milieuverplichtingen

Voorziening aangelegd om de saneringskosten van diverse sites te dekken.

## Overige risico's en kosten

- Voorzieningen « Rest-term » bestemd om het verschil te dekken tussen de reconciliatie en de allocatie van de verdeelde volumes, waarbij deze ten laste zijn van de DNB (€ 15.888.691,15 / € 13.189.068,55).
- Voorzieningen aangelegd om de risico's te dekken van defecten in de verschillende warmtekrachtkoppelinginstallaties (€ 1.044.095,35 / € 1.094.748,42).

## Uitgestelde belastingen

Belastingaandeel op de subsidies in kapitaal ontvangen voor investeringen.

## Schulden op meer dan één jaar

### Financiële schulden

#### Niet-achtergestelde obligatieleningen

Obligatie-uitgifte dd. 23/05/2013 voor een duur van 10 jaar (€ 0,00 / € 100.000.000,00).

### Kredietinstellingen

Lening Belfius voor een bedrag van 12.000.000,00 € op 25/06/2021 voor een duur van 15 jaar.

Lening BNP Paribas voor een bedrag van 12.000.000,00 € op 23/06/2021 voor een duur van 10 jaar.

### Overige schulden

Kredietlijn die de vooraf betaalde pensioenkapitalen dekt (€ 3.114.231,67 / € 5.157.975,98) alsook borgsommen, ontvangen in contanten (€ 54.853,30 / € 69.853,30).

### Schulden op ten hoogste één jaar Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen

Vóór 31 december van het volgende boekjaar terug te betalen bedragen:

- Obligatie-uitgifte dd. 23/05/2013 voor een duur van 10 jaar  
(€ 100.000.000,00 / € 0,00).
- op de kredietlijn die de vooraf betaalde pensioenkapitalen dekt  
(€ 2.043.744,31 / € 2.520.877,07).

### Handelsschulden - Leveranciers

Facturen en creditnota's voor investeringsuitgaven, bedrijfskosten, aankoop van materiaal en benodigdheden alsook van diverse bedragen die nog te betalen zijn.

### Ontvangen vooruitbetalingen op bestellingen

Ontvangen voorschotten voor energieverbruik bij kermissen en festiviteiten.

### Schulden met betrekking tot belastingen, bezoldigingen en sociale lasten - Belastingen

Deze rubriek omvat de regularisering van de fiscale last op het resultaat (€ 5.855.064,26 / € 3.172.407,23) en de nog te betalen energiebijdragen (€ 36.197,77 / € 1.685,78).

### Overige schulden

Komen onder deze rubriek voor:

- de nog aan de vennoten te betalen dividenden  
(€ 42.322.637,43 / € 39.367.744,35);
- het saldo van de nog aan de gemeenten te betalen wegenisvergoeding  
(€ 5.612.782,29 / € 8.376.435,25);

- het saldo van de opbrengst van de « bijdrage artikel 26 » van de Ordonnantie Elektriciteit van 19 juli 2001 en van de « bijdrage artikel 20 septiesdecies » van de Ordonnantie Gas van 1 april 2004, nog te betalen aan het BIM  
(€ 1.862.238,54 / € 5.183.739,23);
- Créditsaldo bijdragen en vergoedingen Elia (€ 985.662,35 / € 1.206.617,75).
- diverse nog te betalen bedragen  
(€ 2.186.374,59 / € 220.442,52).

### Overlopende rekeningen

Deze post omvat:

- de provisies voor financiële kosten  
(€ 1.989.258,50 / € 1.958.118,50);
- de saldo's van de niet-beheersbare kosten voor de afgelopen boekjaren (bonus-malus regulator)  
(€ 220.076.939,01 / € 249.096.094,28);
- diverse nog te regulariseren bedragen  
(€ 3.430.889,28 / € 1.549.604,35).

<b>RESULTATENREKENING</b>	<b>Codes</b>	<b>31/12/22</b>	<b>31/12/21</b>
<b>I. Bedrijfsopbrengsten</b>	<b>70/76A</b>	<b>390.583.157,29</b>	<b>362.148.836,33</b>
A. Omzet	70	365.367.203,58	341.565.041,64
B. Andere bedrijfsopbrengsten	74	25.183.433,17	20.523.055,60
E. Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	76A	32.520,54	60.739,09
<b>II. Bedrijfskosten</b>	<b>60/66A</b>	<b>-328.406.048,61</b>	<b>-304.552.070,28</b>
A. Handelsgoederen, grond- en hulpstoffen	60	42.136.114,99	35.366.404,40
1. Aankopen	600/8	43.284.858,40	35.939.468,22
2. Voorraden (toename -, afname +)	609	-1.148.743,41	-573.063,82
B. Diensten en diverse goederen	61	201.267.079,61	199.037.692,26
C. Bezoldigingen, sociale lasten en pensioenen	62	27.076,92	25.710,27
D. Afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa	630	67.134.430,36	63.127.901,59
E. Waardeverminderingen op voorraden, op bestellingen in uitvoering en op handelsvorderingen (toevoeging +, terugnemings -)	631/4	1.742.440,27	-771.671,50
F. Voorzieningen voor risico's en kosten (toevoegingen +, bestedingen en terugnemingen -)	635/8	2.648.969,53	-1.310.314,38
G. Andere bedrijfskosten	640/8	7.017.267,06	9.038.244,81
I. Niet-recurrente bedrijfskosten	66A	6.432.669,87	38.102,83
<b>III. Bedrijfswinst (Bedrijfsverlies)</b>	<b>9901</b>	<b>62.177.108,68</b>	<b>57.596.766,05</b>
<b>IV. Financiële opbrengsten</b>	<b>75/76B</b>	<b>321.689,33</b>	<b>254.797,82</b>
A. Recurrente financiële opbrengsten	75	321.689,33	254.797,82
1. Opbrengsten uit financiële vaste activa	750	1.059,15	1.011,15
2. Opbrengsten uit vlottende activa	751	194.155,03	95.989,14
3. Andere financiële opbrengsten	752/9	126.475,15	157.797,53

<b>V. Financiële kosten</b>	<b>65/66B</b>	<b>-3.496.601,00</b>	<b>-3.384.629,05.</b>
A. Recurrente financiële kosten	65	3.495.137,66	3.380.386,03
1. Kosten van schulden	650	3.477.775,34	3.320.811,15
2. Andere financiële kosten	652/9	17.362,32	59.574,88
B. Niet-recurrente financiële kosten	66B	1.463,34	4.243,02
<b>VI. Winst (Verlies) van het boekjaar vóór belasting</b>	<b>9903</b>	<b>59.002.197,01</b>	<b>54.466.934,82</b>
<b>VII. Onttrekking aan de uitgestelde belastingen</b>	<b>780</b>	<b>40.756,74</b>	<b>38.651,75</b>
<b>VIII. Belastingen op het resultaat</b>	<b>67/77</b>	<b>-16.720.316,32</b>	<b>-15.137.842,22</b>
A. Belastingen	670/3	16.720.723,95	15.137.842,22
B. Regularisering van belastingen en terugnemng van voorzieningen voor belastingen	77	-407,63	0,00
<b>IX. Winst (Verlies) van het boekjaar</b>	<b>9904</b>	<b>42.322.637,43</b>	<b>39.367.744,35</b>
<b>X. Te bestemmen winst (verlies) van het boekjaar</b>	<b>9905</b>	<b>42.322.637,43</b>	<b>39.367.744,35</b>
<b>RESULTAATVERWERKING OP :</b>	<b>Codes</b>	<b>31/12/22</b>	<b>31/12/21</b>
<b>A. Te bestemmen winst</b>	<b>9906</b>	<b>42.322.637,43</b>	<b>39.367.744,35</b>
1. Te bestemmen winst van het boekjaar	9905	42.322.637,43	39.367.744,35
<b>F. Uit te keren winst</b>	<b>694/7</b>	<b>-39.367.744,35</b>	<b>-39.367.744,35</b>
1. Vergoeding van het kapitaal	694	-39.367.744,35	-39.367.744,35





ANALYSE VAN DE RESULTATEN OP :	31/12/22		31/12/21	
	Elektriciteit	Gas	Elektriciteit	Gas
	EUR	EUR	EUR	EUR
<b>Activiteit gas- en elektriciteitsdistributie</b>				
<b>(Opbrengsten + / Kosten -)</b>				
<b>Bedrijfsopbrengsten</b>	<b>218.780.582,05</b>	<b>105.902.233,99</b>	<b>213.558.843,39</b>	<b>111.621.638,85</b>
Netvergoedingen DNB	218.780.582,05	105.902.233,99	213.558.843,39	111.621.638,85
<b>Distributiekosten</b>	<b>-155.588.337,95</b>	<b>-92.397.536,94</b>	<b>-108.869.501,49</b>	<b>-56.693.782,18</b>
Onderhoud	-15.139.527,63	-9.112.978,07	-15.074.121,58	-8.941.201,74
Technische diensten	-35.386.344,73	-20.773.140,91	-33.282.556,00	-19.459.800,10
Algemene diensten (pensioenen niet inbegrepen)	-62.692.417,39	-27.934.902,04	-62.019.182,75	-28.115.518,73
Klantendiensten en commerciële diensten	-3.010.719,14	-1.717.990,62	-3.291.030,52	-1.799.666,96
Logistieke diensten	-4.561.108,74	-2.438.092,75	-3.586.397,70	-1.956.786,16
Systeembeheer	-8.095.343,63	-5.807.955,45	-7.065.929,61	-5.547.148,27
Meet- en tel-activiteiten	-6.314.818,45	-3.391.949,08	-6.075.880,04	-3.272.160,18
Wegenisvergoedingen	-22.155.366,57	-12.076.528,70	-22.520.557,42	-13.110.178,86
Diverse vergoedingen	1.181.880,82	-414.801,95	688.889,79	-362.879,41
Compensatie van netverliezen	-3.715.980,69	0,00	-4.068.346,59	0,00
Werken voor derden	-900.039,10	-76.123,10	-752.729,14	-70.624,80
Gerecupereerde en overgedragen kosten	48.678.283,49	26.211.383,47	48.178.340,07	25.942.183,03

<b>Afschrijvingen en buitengebruikstellingen (gereguleerd)</b>	<b>-40.615.590,46</b>	<b>-33.323.787,09</b>	<b>-39.695.583,84</b>	<b>-24.323.654,43</b>
<b>Pensioenen (renten)</b>	<b>-2.861.245,73</b>	<b>-1.540.670,65</b>	<b>-3.359.770,06</b>	<b>-1.809.106,85</b>
<b>Openbare dienstverplichtingen (odv)</b>	<b>-40.499.839,64</b>	<b>-1.081.560,35</b>	<b>-32.024.629,58</b>	<b>-3.592.904,67</b>
<b>Niet-gereguleerde activiteiten</b>	<b>-90.604,55</b>	<b>-62.567,01</b>	<b>-68.727,76</b>	<b>-20.804,25</b>
<b>Tarifaire saldo's</b>	<b>16.874.800,32</b>	<b>12.144.354,95</b>	<b>6.844.736,89</b>	<b>-2.594.185,62</b>
<b>Diverse kosten en opbrengsten</b>	<b>0,00</b>	<b>1.506.398,23</b>	<b>0,00</b>	<b>1.448.112,43</b>
<b>Embedded costs</b>	<b>-2.063.515,68</b>	<b>-1.288.854,61</b>	<b>-2.000.460,68</b>	<b>-1.313.863,49</b>
<b>Niet-recurrent resultaat</b>	<b>-265.111,21</b>	<b>-696.382,73</b>	<b>-312.485,57</b>	<b>-591.978,88</b>
<b>Belastingen</b>	<b>-11.287.615,81</b>	<b>-7.563.805,63</b>	<b>-10.226.652,37</b>	<b>-6.607.495,49</b>
<b>Winst van het boekjaar</b>	<b>25.860.357,53</b>	<b>16.462.279,90</b>	<b>23.845.768,93</b>	<b>15.521.975,42</b>
<b>Te verdelen totaal dividend</b>	<b>42.322.637,43</b>		<b>39.367.744,35</b>	
<b>Dividend aan Interfin</b>	<b>42.322.099,73</b>		<b>39.367.258,33</b>	
<b>Dividend aan de geassocieerde gemeenten</b>	<b>537,70</b>		<b>486,02</b>	



# Toelichting

STAAT VAN DE MATERIËLE VASTE ACTIVA	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
<b>CONCESSIES, OCTROOIEN, LICENTIES, KNOWHOW, HANDELSMERKEN EN SOORTGELIJKE RECHTEN</b>			
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8052P</b>	<b>XXXXXXXXXXXXXXXX</b>	
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8022	2.039.440,00	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8032		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8042		
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8052</b>	<b>2.039.440,00</b>	
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8321P</b>	<b>XXXXXXXXXXXXXXXX</b>	
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Geboekt	8072		
Teruggenomen	8082		
Verworven van derden	8092		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8102		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8112		
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8122</b>		
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>211</b>	<b>2.039.440,00</b>	

	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
<b>TERREINEN EN GEBOUWEN</b>			
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8191P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxx	109.755.256,06
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8161	1.679.845,41	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8171	0,01	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8181		
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8191</b>	<b>111.435.101,46</b>	
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>			
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>	<b>8251P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxx	
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Geboekt	8211		
Verworven van derden	8221		
Afgeboekt	8231	21.928,18	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8241		
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>	<b>8251</b>	<b>966.759,62</b>	
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>			
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8321P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxx	41.011.741,89
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Geboekt	8271	1.702.542,87	
Teruggenomen	8281		
Verworven van derden	8291		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8301		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8311		
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8321</b>	<b>42.714.284,76</b>	
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>(22)</b>	<b>69.687.576,32</b>	



	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
<b>INSTALLATIES, MACHINES EN UITRUSTING</b>			
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8192P</b>	<b>xxxxxxxxxxxxxxxx</b>	<b>1.807.767.505,49</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8162	72.933.106,42	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8172	11.794.293,77	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8182		
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8192</b>	<b>1.868.906.318,14</b>	
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>			
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>	<b>8252P</b>	<b>xxxxxxxxxxxxxxxx</b>	<b>186.980.341,76</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Geboekt	8212		
Verworven van derden	8222		
Afgeboekt	8232	8.148.566,72	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8242		
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>	<b>8252</b>	<b>178.831.775,04</b>	
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>			
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8322P</b>	<b>xxxxxxxxxxxxxxxx</b>	<b>867.255.974,98</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Geboekt	8272	50.937.286,45	
Teruggenomen	8282		
Verworven van derden	8292		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8302	9.157.396,00	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8312		
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8322</b>	<b>909.035.865,43</b>	
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>(23)</b>	<b>1.138.702.227,75</b>	

	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>	<b>Vorig boekjaar</b>
<b>MEUBILAIR EN ROLLEND MATERIEEL</b>			
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8193P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxx	<b>118.000.569,65</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8163	11.842.011,45	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8173	9.076.456,68	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8183		
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8193</b>	<b>120.766.124,42</b>	
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>			
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>	<b>8253P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxx	<b>102.058,92</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Geboekt	8213	1.880,76	
Verworven van derden	8223		
Afgeboekt	8233		
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8243		
<b>Meerwaarden per einde van het boekjaar</b>	<b>8253</b>	<b>103.939,68</b>	
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>			
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8323P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxx	<b>64.942.543,67</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Geboekt	8273	12.656.887,45	
Teruggenomen	8283		
Verworven van derden	8293		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8303	9.015.037,51	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8313		
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8323</b>	<b>68.584.393,61</b>	
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>(24)</b>	<b>52.285.670,49</b>	



	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
<b>OVERIGE MATERIËLE VASTE ACTIVA</b>			
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8195P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxx	<b>417.013,49</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Aanschaffingen, met inbegrip van de geproduceerde vaste activa	8165	51.350,61	
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8175	59.754,85	
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8185		
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8195</b>	<b>408.609,25</b>	
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>			
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8325P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxx	<b>217.470,44</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Geboekt	8275	70.964,52	
Teruggenomen	8285		
Verworven van derden	8295		
Afgeboekt na overdrachten en buitengebruikstellingen	8305	57.010,54	
Overgeboekt van een post naar een andere (+)/(-)	8315		
<b>Afschrijvingen en waardeverminderingen per einde v.h. boekjaar</b>	<b>8325</b>	<b>231.424,42</b>	
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>(26)</b>	<b>177.184,83</b>	

STAAT VAN DE FINANCIËLE VASTE ACTIVA	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
<b>VERBONDEN ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN</b>			
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8391P</b>	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	<b>4.018.873,24</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Aanschaffingen	8361		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8371		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8381		
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8391</b>	<b>4.018.873,24</b>	
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>(280)</b>	<b>4.018.873,24</b>	
<b>ONDERNEMINGEN MET DEELNEMINGSVERHOUDING - DEELNEMINGEN EN AANDELEN</b>			
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8392P</b>	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	<b>3.100,00</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Aanschaffingen	8362		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8372		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8382		
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8392</b>	<b>3.100,00</b>	
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>(282)</b>	<b>3.100,00</b>	
<b>ANDERE ONDERNEMINGEN - DEELNEMINGEN EN AANDELEN</b>			
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8393P</b>	XXXXXXXXXXXXXXXXXX	<b>288,33</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Aanschaffingen	8363		
Overdrachten en buitengebruikstellingen	8373		
Overboekingen van een post naar een andere (+)/(-)	8383		
<b>Aanschaffingswaarde per einde van het boekjaar</b>	<b>8393</b>	<b>288,33</b>	
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>(284)</b>	<b>288,33</b>	





ANDERE ONDERNEMINGEN - VORDERINGEN	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>285/8P</b>	xxxxxxxxxxxxxxxxxx	<b>18.650,00</b>
<b>Mutaties tijdens het boekjaar</b>			
Toevoegingen	8583	10.819,68	
Terugbetalingen	8593	10.800,00	
Geboekte waardeverminderingen	8603		
Teruggenomen waardeverminderingen	8613		
Wisselkoersverschillen (+)/(-)	8623		
Overige mutaties (+)/(-)	8633		
<b>NETTOBOEKWAARDE PER EINDE VAN HET BOEKJAAR</b>	<b>(285/8)</b>	<b>18.669,68</b>	

## INLICHTINGEN OMTRENT DE DEELNEMINGEN

### DEELNEMINGEN EN MAATSCHAPPELIJKE RECHTEN IN ANDERE ONDERNEMINGEN

Hieronder worden de ondernemingen vermeld waarin de onderneming een deelneming bezit (opgenomen in de posten 280 en 282 van de activa), alsmede de andere ondernemingen waarin de onderneming maatschappelijke rechten bezit (opgenomen in de posten 284 en 51/53 van de activa) ten belope van ten minste 10% van het kapitaal, van het eigen vermogen of van een soort aandelen van die vennootschap.

NAAM, volledig adres van de ZETEL en, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft, het ONDERNEMINGSNUMMER	Aangehouden maatschappelijke rechten		Gegevens geput uit de laatst beschikbare jaarrekening				
	rechtstreeks		dochter per	Jaarrekening	Muntcode	Eigen vermogen	Nettoresultaat
	Aantal	%					
<b>1) BRUSSELS NETWORK OPERATIONS</b> 706 Coöperatieve vennootschap BE 0881 278 355 Werkhuizenkaai 16, 1000 Brussel, België Vast	189	97,93		31/12/2022	EUR	23.229,04	1.032,55
<b>2) ATRIAS</b> 706 Coöperatieve vennootschap BE 0836 258 873 Rue de la chancellerie 17 bus A, 1000 Brussel, België Variabel	62	16,67		31/12/2021	EUR	18.600,00	

<b>OVERIGE GELDBELEGGINGEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (ACTIVA)</b>	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>	<b>Vorig boekjaar</b>
<b>OVERIGE GELDBELEGGINGEN</b>			
<b>Vastrentende effecten</b>	<b>52</b>		
<b>Vastrentende effecten uitgegeven door kredietinstellingen</b>	<b>8684</b>		
<b>Termijnrekeningen bij kredietinstellingen</b>	<b>53</b>	<b>108.746,01</b>	<b>1.000.288,84</b>
Met een resterende looptijd of opzegtermijn van			
<i>hoogstens één maand</i>	8686	99.400,70	1.000.000,00
<i>meer dan één maand en hoogstens één jaar</i>	8687	9.345,31	288,84
<i>meer dan één jaar</i>	8688		
<b>Hierboven niet-opgenomen overige geldbeleggingen</b>	<b>8689</b>		
<b>OVERLOPENDE REKENINGEN</b>		<b>Exercice</b>	
<b>Uitsplitsing van de post 490/1 van de activa, indien daaronder een belangrijk bedrag voorkomt.</b>			
1. Over te dragen kosten		4.784.179,16	
2. Verworven opbrengsten		4.512.725,29	



<b>STAAT VAN DE INBRENG EN DE AANDEELHOUDERSSTRUCTUUR</b>	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>	<b>Vorig boekjaar</b>
<b>STAAT VAN DE INBRENG</b>			
<b>Inbreng</b>			
Beschikbaar per einde van het boekjaar	110P	xxxxxxxxxxxxxx	
Beschikbaar per einde van het boekjaar	-110		
Onbeschikbaar per einde van het boekjaar	111P	xxxxxxxxxxxxxx	580.000.000,00
Onbeschikbaar per einde van het boekjaar	-111	580.000.000,00	
<hr/>			
	<b>Codes</b>	<b>Montants</b>	<b>Nombre.d'actions</b>
Wijzigingen tijdens het boekjaar			
Aandelen op naam	8702	xxxxxxxxxxxxxx	5.800.000
Gedematerialiseerde aandelen	8703	xxxxxxxxxxxxxx	5.800.000

**Aandeelhoudersstructuur van de vennootschap op datum van de jaarafsluiting**

zoals die blijkt uit de kennisgevingen die de vennootschap heeft ontvangen overeenkomstig artikel 7:225 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, artikel 14, 4de lid van de wet van 2 mei 2007 op de openbaarmaking van belangrijke deelnemingen of artikel 5 van het koninklijk besluit van 21 augustus 2008 houdende nadere regels betreffende bepaalde multilaterale handelsfaciliteiten.

NAAM van de personen die maatschappelijke rechten van de vennootschap in eigendom hebben, met vermelding van het ADRES (van de zetel, zo het een rechtspersoon betreft) en van het ONDERNEMINGSNUMMER, zo het een onderneming naar Belgisch recht betreft	Aangehouden maatschappelijke rechten			
	Aard	Aantal stemrechten		
		Verbonden aan effecten	Niel verbonden aan effecten	%
<b>1) Interfin SC</b> BE 0222.944.897 Werkhuizenkaai 16, 1000 Brussel-stad, België	Aandelen A en E	5.799.962		99,99
<b>2) De 19 Brusselse gemeenten</b> BE 0000.009.797 Gemeentehuis 9999, 1000 Brussel-stad, België	Aandelen A	38		0,01

VOORZIENINGEN VOOR OVERIGE RISICO'S EN KOSTEN	Boekjaar
<b>UITSPLITSING VAN DE POST 164/5 VAN DE PASSIVA INDIEN DAARONDER EEN BELANGRIJK BEDRAG VOORKOMT</b>	
1. Voorziening Rest-term	15.888.691,15
2. Voorziening warmtekrachtkoppeling	1.044.095,35



<b>STAAT VAN DE SCHULDEN EN OVERLOPENDE REKENINGEN (PASSIVA)</b>	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>
<b>UITSPLITSING VAN DE SCHULDEN MET EEN OORSPRONKELIJKE LOOPTIJD VAN MEER DAN EEN JAAR, NAAR GELANG HUN RESTERENDE LOOPTIJD</b>		
<b>Schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen</b>		
Financiële schulden	8801	100.000.000,00
<i>Niet-achtergestelde obligatieleningen</i>	8821	100.000.000,00
Overige schulden	8901	2.043.744,31
<b>Totaal der schulden op meer dan één jaar die binnen het jaar vervallen</b>	<b>(42)</b>	<b>102.043.744,31</b>
<b>Schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar</b>		
Financiële schulden	8802	
<i>Niet-achtergestelde obligatieleningen</i>	8822	
Overige schulden	8902	3.169.084,97
<b>Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan één jaar doch hoogstens 5 jaar</b>	<b>8912</b>	<b>3.169.084,97</b>
<b>Schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar</b>		
Financiële schulden	8803	24.000.000,00
<i>Achtergestelde leningen</i>	8813	
<i>Niet-achtergestelde obligatieleningen</i>	8823	
<i>Leasingschulden en soortgelijke schulden</i>	8833	
<i>Kredietinstellingen</i>	8843	24.000.000,00
<b>Totaal der schulden met een resterende looptijd van meer dan 5 jaar</b>	<b>8913</b>	<b>24.000.000,00</b>

	Codes	Boekjaar
<b>SCHULDEN M.B.T. BELASTINGEN, BEZOLDIGINGEN EN SOCIALE LASTEN</b>		
<b>Belastingen (posten 450/3 en 178/9 van de passiva)</b>		
Vervallen belastingschulden	9072	
Niet-vervallen belastingschulden	9073	730.349,98
Geraamde belastingschulden	450	5.855.064,26
<b>Bezoldigingen en sociale lasten (posten 454/9 en 178/9 van de passiva)</b>		
Vervallen schulden ten aanzien van de Rijksdienst voor Sociale Zekerheid	9076	
Andere schulden met betrekking tot bezoldigingen en sociale lasten	9077	
<b>OVERLOPENDE REKENINGEN</b>		
<b>Uitsplitsing van de post 492/3 van de passiva indien daaronder een belangrijk bedrag voorkomt</b>		
1. Bonus/malus regulator		220.076.939,01
2. Financiële lasten op schulden		1.989.258,50
3. Andere		3.430.889,28



<b>BEDRIJFSRESULTATEN</b>	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>	<b>Vorig boekjaar</b>
<b>BEDRIJFSOPBRENGSTEN</b>			
<b>Netto-omzet</b>			
Uitsplitsing per bedrijfscategorie			
1) <i>Elektriciteit</i>		246.317.164,40	229.079.228,57
2) <i>Gas</i>		119.050.039,18	112.485.813,07
Uitsplitsing per geografische markt			
1) <i>België</i>		365.367.203,58	341.565.041,64
<b>Andere bedrijfsopbrengsten</b>			
Exploitatiesubsidies en vanwege de overheid ontvangen compenserende bedragen	740	4.988.013,08	3.594.242,60
<b>BEDRIJFSKOSTEN</b>			
<b>Personeelskosten</b>			
Ouderdoms- en overlevingspensioenen	624	27.076,92	25.710,27
<b>Waardeverminderingen</b>			
Op voorraden en bestellingen in uitvoering			
<i>Geboekt</i>	9110	777.895,02	327.875,79
<i>Teruggenomen</i>	9111		
Op handelsvorderingen			
<i>Geboekt</i>	9112	8.042.959,85	8.084.561,83
<i>Teruggenomen</i>	9113	7.078.414,60	9.184.109,12
<b>Voorzieningen voor risico's en kosten</b>			
Toevoegingen	9115	3.178.754,76	439.438,34
Bestedingen en terugnemingen	9116	529.785,23	1.749.752,72
<b>Andere bedrijfskosten</b>			
Bedrijfsbelastingen en -taksen	640	100.058,48	95.279,59
Andere	641/8	6.917.208,58	8.942.965,22

<b>FINANCIËLE RESULTATEN</b>	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>	<b>Vorig boekjaar</b>
<b>Andere financiële opbrengsten</b>			
Door de overheid toegekende subsidies, aangerekend op de resultatenrekening			
Kapitaalsubsidies			
<i>Interestsubsidies</i>	9125	122.270,37	115.955,42
<i>Uitsplitsing van de overige financiële opbrengsten</i>	9126		
Andere			
1) <i>divers</i>		4.204,78	41.842,11
<b>OPBRENGSTEN EN KOSTEN VAN UITZONDERLIJKE OMVANG OF UITZONDERLIJKE MATE VAN VOORKOMEN</b>			
<b>NIET-RECURRENTE OPBRENGSTEN</b>	<b>76</b>	<b>32.520,54</b>	<b>60.739,09</b>
<b>Niet-recurrente bedrijfsopbrengsten</b>	<b>(76A)</b>	<b>32.520,54</b>	<b>60.739,09</b>
Terugneming van afschrijvingen en van waardeverminderingen op immateriële en materiële vaste activa	760		
Terugneming van voorzieningen voor uitzonderlijke bedrijfsrisico's en -kosten	7620	32.268,14	42.345,85
Meerwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa	7630		
Andere niet-recurrente bedrijfsopbrengsten	764/8	252,40	18.393,24
<b>Niet-recurrente financiële opbrengsten</b>	<b>(76B)</b>		
Terugneming van waardeverminderingen op financiële vaste activa	761		
Terugneming van voorzieningen voor uitzonderlijke financiële risico's en kosten	7621		
Meerwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa	7631		
Andere niet-recurrente financiële opbrengsten	769		





	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>	<b>Vorig boekjaar</b>
<b>NIET-RECURRENTE KOSTEN</b>	<b>66</b>	<b>6.434.133,21</b>	<b>42.345,85</b>
<b>Niet-recurrente bedrijfskosten</b>	<b>(66A)</b>	<b>6.432.669,87</b>	<b>38.102,83</b>
Niet-recurrente afschrijvingen en waardeverminderingen op oprichtingskosten, op immateriële en materiële vaste activa	660	6.401.865,07	
Voorzieningen voor uitzonderlijke bedrijfsrisico's en -kosten: toevoegingen (bestedingen) (+)/(-)	6620		
Minderwaarden bij de realisatie van immateriële en materiële vaste activa	6630		
Andere niet-recurrente bedrijfskosten	664/7	30.804,80	38.102,83
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente bedrijfskosten	6690		
<b>Niet-recurrente financiële kosten</b>	<b>(66B)</b>	<b>1.463,34</b>	<b>4.243,02</b>
Waardeverminderingen op financiële vaste activa	661		
Voorzieningen voor uitzonderlijke financiële risico's en kosten: toevoegingen (bestedingen) (+)/(-)	6621		
Minderwaarden bij de realisatie van financiële vaste activa	6631		
Andere niet-recurrente financiële kosten	668	1.463,34	4.243,02
Als herstructureringskosten geactiveerde niet-recurrente financiële kosten (-)	6691		

<b>BELASTINGEN EN TAKSEN</b>	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>
<b>BELASTINGEN OP HET RESULTAAT</b>		
<b>Belastingen op het resultaat van het boekjaar</b>	9134	16.720.723,95
Verschuldigde of betaalde belastingen en voorheffingen	9135	13.001.548,95
Geactiveerde overschotten van betaalde belastingen en voorheffingen	9136	
Geraamde belastingssupplementen	9137	3.719.175,00
<b>Belastingen op het resultaat van vorige boekjaren</b>	9138	
Verschuldigde of betaalde belastingssupplementen	9139	
Geraamde belastingssupplementen of belastingssupplementen waarvoor een voorziening werd gevormd	9140	
<b>Belangrijkste oorzaken van de verschillen tussen de winst vóór belastingen, zoals die blijkt uit de jaarrekening, en de geraamde belastbare winst</b>		
1) <i>Verworpen uitgaven</i>		83.500,09
2) <i>Bew op voorz., afschrijv. en belaste waardeverm.</i>		7.423.799,15
<b>Bronnen van belastinglatenties</b>		
<b>Actieve latenties</b>		
<b>9141</b>		
Gecumuleerde fiscale verliezen die aftrekbaar zijn van latere belastbare winsten	9142	
Andere actieve latenties	9142	
1) <i>Belaste voorzieningen voor risico's en lasten</i>		16.347.812,86
2) <i>Belast waardeverminderingen op handelsvorderingen</i>		22.189.426,96
<b>Passieve latenties</b>		
<b>9144</b>		
Uitsplitsing van de passieve latenties		
1) <i>Herwaarderingsmeerwaarden op mat.vaste activa</i>		179.796.653,72



	Codes	Boekjaar	Vorig boekjaar
<b>BELASTINGEN OP DE TOEGEVOEGDE WAARDE EN BELASTINGEN TEN LASTE VAN DERDEN</b>			
<b>In rekening gebrachte belasting op de toegevoegde waarde</b>			
Aan de onderneming (aftrekbaar)	9145	80.428.131,73	90.129.561,37
Door de onderneming	9146	102.430.406,03	118.103.407,35
<b>Ingehouden bedragen ten laste van derden als</b>			
Bedrijfsvoorheffing	9147	24.699,77	27.054,21
Roerende voorheffing	9148		
<b>NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN</b>		<b>Boekjaar</b>	
<b>VERPLICHTINGEN VOORTVLOEIEND UIT DE TECHNISCHE WAARBORGEN VERBONDEN AAN REEDS GEPRESTEERDE VERKOPEN OF DIENSTEN</b>			
1) Waarborgen gegeven aan het Gewest		517.418,47	
2) Waarborgen gegeven door diverse leveranciers		10.074.310,46	
3) Waarborgen gegeven door diverse suppliers		870.003,00	
4) Waarborg Interfin voor pensioenlasten		21.812.731,48	
5) Verbintenissen van klanten voor huur toestellen		198.435,45	
6) Conventies, opdrachtbrieven en diversen		9,00	

**Bedrag, aard en vorm van belangrijke hangende geschillen en andere belangrijke verplichtingen**

**Regeling inzake het aanvullend rust- of overlevingspensioen ten behoeve van de personeels- of directieleden**

Beknopte beschrijving

Pensioenverbintenissen tegenover bestuurders en commissarissen van oude inter-communales

<b>BETREKKINGEN MET VERBONDEN ONDERNEMINGEN, GEASSOCIEERDE ONDERNEMINGEN EN DE ANDERE ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT</b>	<b>Codes</b>	<b>Boekjaar</b>	<b>Vorig boekjaar</b>
<b>VERBONDEN ONDERNEMINGEN</b>			
<b>Financiële vaste activa</b>	<b>(280/1)</b>	<b>4.018.873,24</b>	<b>4.018.873,24</b>
Deelnemingen	-280	4.018.873,24	4.018.873,24
Achtergestelde vorderingen	9271		
Andere vorderingen	9281		
<b>Vorderingen</b>	<b>9291</b>	<b>443.720,60</b>	<b>505.611,76</b>
Op meer dan één jaar	9301		
Op hoogstens één jaar	9311	443.720,60	505.611,76
<b>Geldbeleggingen</b>	<b>9321</b>		
Aandelen	9331		
Vorderingen	9341		
<b>Schulden</b>	<b>9351</b>	<b>30.593.085,93</b>	<b>27.382.941,62</b>
Op meer dan één jaar	9361		
Op hoogstens één jaar	9371	30.593.085,93	27.382.941,62
<b>Financiële resultaten</b>			
Opbrengsten uit financiële vaste activa	9421	1.011,15	1.011,15
<b>ONDERNEMINGEN WAARMEE EEN DEELNEMINGSVERHOUDING BESTAAT</b>			
<b>Financiële vaste activa</b>	<b>9252</b>	<b>3.100,00</b>	<b>3.100,00</b>
Deelnemingen	9262	3.100,00	3.100,00
Achtergestelde vorderingen	9272		
Andere vorderingen	9282		
<b>Vorderingen</b>	<b>9292</b>	<b>7.761.246,44</b>	<b>8.195.829,77</b>
Op meer dan één jaar	9302		
Op hoogstens één jaar	9312	7.761.246,44	8.195.829,77



### Transacties met verbonden partijen buiten normale marktvoorwaarden

Vermelding van dergelijke transacties indien zij van enige betekenis zijn, met opgave van het bedrag van deze transacties, de aard van de betrekking met de verbonden partij, alsmede andere informatie over de transacties die nodig is voor het verkrijgen van inzicht in de financiële positie van de vennootschap:

Gezien het ontbreken van wettelijke criteria die toelaten om de transacties met verbonden partijen die zouden afgesloten zijn met andere voorwaarden dan diegene van de markt, werd geen enkele transactie hernoemen in de bijlagen

FINANCIËLE BETREKKINGEN MET	Codes	Boekjaar
<b>BESTUURDERS EN ZAAKVOERDERS, NATUURLIJKE OF RECHTSPERSONEN DIE DE VENNOOTSCHAP RECHTSTREEKS OF ONRECHTSTREEKS CONTROLEREN ZONDER VERBONDEN ONDERNEMINGEN TE ZIJN, OF ANDERE ONDERNEMINGEN DIE DOOR DEZE PERSONEN RECHTSTREEKS OF ONRECHTSTREEKS GECONTROLEERD WORDEN</b>		
<b>Rechtstreekse en onrechtstreekse bezoldigingen en ten laste van de resultatenrekening toegekende pensioenen, voor zover deze vermelding niet uitsluitend of hoofdzakelijk betrekking heeft op de toestand van een enkel identificeerbaar persoon</b>		
Aan bestuurders en zaakvoerders	9503	57.555,32
Aan oud-bestuurders en oud-zaakvoerders	9504	5.556,00
<b>DE COMMISSARIS(SEN) EN DE PERSONEN MET WIE HIJ (ZIJ) VERBONDEN IS (ZIJN)</b>		
<b>Bezoldiging van de commissaris(sen)</b>	<b>9505</b>	<b>70.000,00</b>
<b>Bezoldiging voor uitzonderlijke werkzaamheden of bijzondere opdrachten uitgevoerd binnen de vennootschap door de commissaris(sen)</b>		
Andere controleopdrachten	95061	2.750,00
Belastingadviesopdrachten	95062	
Andere opdrachten buiten de revisorale opdrachten	95063	12.950,00

### Vermeldingen in toepassing van artikel 3:64, §2 en §4 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen

### Verklaring betreffende de geconsolideerde jaarrekening

#### Inlichtingen te verstrekken door elke vennootschap die onderworpen is aan de bepalingen van het wetboek van vennootschappen en verenigingen inzake de geconsolideerde jaarrekening

De vennootschap heeft geen geconsolideerde jaarrekening en geconsolideerd jaarverslag opgesteld, omdat zij daarvan vrijgesteld is om de volgende reden :

- de vennootschap is zelf dochtervennootschap van een moedervennootschap die een geconsolideerde jaarrekening, waarin haar jaarrekening door consolidatie opgenomen is, opstelt en openbaar maakt

In voorkomend geval, motivering dat aan alle voorwaarden tot vrijstelling, opgenomen in artikel 3:26, §2 en §3 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, is voldaan:

Verwijzend naar artikel 3.26 WVV, verklaren wij dat CV INTERFIN, die over 99,9993 % van de materiële aandelen beschikt in de inbreng van Sibelga, door de methode van globale integratie, de gegevens van onze intercommunale consolideert in haar geconsolideerde rekeningen.

Naam, volledig adres van de zetel en, zo het een vennootschap naar Belgisch recht betreft, het ondernemingsnummer van de moedervennootschap die de geconsolideerde jaarrekening opstelt en openbaar maakt, op grond waarvan de vrijstelling is verleend:

INTERFIN CV  
BE 0222 944 897  
Werkhuizenkaai 16,  
1000 Brussel  
België

#### Inlichtingen die moeten worden verstrekt door de vennootschap indien zij dochtervennootschap of gemeenschappelijke dochtervennootschap is

Naam, volledig adres van de zetel en, zo het een vennootschap naar Belgisch recht betreft, het vennootschapsnummer van de moedervennootschap en de aanduiding of deze moedervennootschap een geconsolideerde jaarrekening, waarin haar jaarrekening door consolidatie opgenomen is, opstelt en openbaar maakt :

INTERFIN CV  
BE 0222 944 897  
Werkhuizenkaai 16,  
1000 Brussel  
België

De moedervennootschap heeft een geconsolideerde jaarrekening opgesteld en openbaar gemaakt. De informatie handelt over het grootste geheel van de vennootschappen.



# Waarderingsregels

## 1. Immateriele vaste activa

De ontwikkelings- of softwarekosten worden ten laste geboekt in de loop van het boekjaar waarin zij werden betaald of aanvaard.

Groenestroomcertificaten die op 31 december niet zijn verkocht, worden geboekt onder rubriek 21, in overeenstemming met CBN-advies 2009/14. Deze groenestroomcertificaten worden geactiveerd tegen de waarde waarvoor de lokale transmissie-netbeheerder (ELIA) een afnameverplichting heeft (artikel 28§1 van de ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest).

## 2. Materiële vaste activa

Gelet op de boekhoudkundige verplichtingen voortvloeiend uit het bijzonder controlestelsel waaraan de bedrijven van onze sector zijn onderworpen, heeft het Ministerie van Economische zaken ons toegestaan, krachtens artikel 15 van de wet van 17 juli 1975 betreffende de boekhouding en de jaarrekening van de bedrijven, de rubrieken van de materiële vaste activa van de balans aan te passen.

Die wijziging bestaat hoofdzakelijk uit een transfer:

- van de burgerlijke bouwkunde, van rubriek 22 naar rubriek 23;
- van het gereedschap, van rubriek 23 naar rubriek 24;
- van de woonhuizen, van rubriek 26 naar rubriek 22.

### **Aanschaffingswaarde:**

De materiële vaste activa worden geactiveerd op de balans tegen hun aanschaffings- of kostprijs, of tegen hun inbrengwaarde.

### **Bijkomende kosten:**

De bijkomende kosten worden opgenomen in de aanschaffingswaarde van de desbetreffende materiële vaste activa. Deze kosten omvatten meer in het bijzonder de niet-aftekbare btw op de investeringen tot 30 juni 1980. De bijkomende kosten worden afgeschreven in hetzelfde tempo als de installaties waarop ze betrekking hebben.

### **Interventies van derden:**

De interventies van derden in de financiering van de materiële vaste activa worden in mindering gebracht op de aanschaffingswaarden van deze activa. Zij worden bovendien afgetrokken van de afschrijvingsgrondslag van de desbetreffende installaties.

### Afschrijvingen:

De afschrijvingen worden berekend volgens de lineaire methode. De af te schrijven installaties zijn de installaties die bestaan op 31 december van het boekjaar waarvan sprake.

De volgende afschrijvingspercentages moeten worden toegepast:

- 0% op de terreinen opgenomen onder de codes 22,
- 3% op de industriële gebouwen opgenomen onder de codes 22,
- 2% op de andere constructies opgenomen onder de codes 22,
- 2% op de laag- en hoogspanningskabels opgenomen onder de codes 23,
- 2% op de lage- en middendrukleidingen opgenomen onder de codes 23,
- 3% op de posten, cabines en stations opgenomen onder de codes 23,
- 3% op de aansluitingen opgenomen onder de codes 23,
- 6% op de niet-intelligente meetapparaten gas opgenomen onder de codes 23, vanaf het boekjaar 2022 en met terugwerkende kracht vanaf 01/01/2020 (Methodologie 2020-2024 BRUGEL),
- 6% op de niet-intelligente meetapparaten elektriciteit opgenomen onder de codes 23,
- 6,67% op de meetapparaten in de ontvangststations gas opgenomen onder de codes 23,
- 10% op de overige vaste activa opgenomen onder de codes 23,
- 20% op het rollend materieel opgenomen onder de codes 24,
- 33,33% op de IT- en kantoorautomatiseringsapparatuur opgenomen onder de codes 24,
- 10% op de vaste activa opgenomen onder de codes 24,
- 20% op de verhuurde radiatoren opgenomen onder de codes 26.

### Initieel verschil tussen de RAB en de boekwaarde van de materiële vaste activa

Tot eind 2009 werden de materiële vaste activa op het actief van de balans gewaardeerd op basis van de boekwaarde (zijnde de aanschaffingswaarde na aftrek van het afschrijvingsfonds), geherwaardeerd in overeenstemming met de afwijking die op 22 november 1985 verkregen werd van het Ministerie van Economische Zaken.

De initiële waarde van de geïnvesteerde kapitalen (iRAB) werd bepaald op basis van een technische inventaris van de materiële vaste activa, gewaardeerd tegen hun economische waarde op 31 december 2001 voor de materiële vaste activa elektriciteit en op 31 december 2002 voor de materiële vaste activa gas.

De tariefbesluiten bepalen dat de RAB moet evolueren volgens de onderstaande formule:

$$RAB_n = iRAB + \text{investeringsen } n - \text{afschrijvingen } n - \text{buitengebruikstellingen } n.$$





De regulator eist de in de tariefvoorstellen ingevoerde RAB te allen tijde in overeenstemming te kunnen brengen met de boekhoudkundige staten van de DNB's.

Sibelga heeft beslist de RAB vanaf 2010 in haar rekeningen te boeken en heeft daarom:

- de historische meerwaarden in haar rekeningen geannuleerd,
- het verschil geboekt tussen de RAB en de (niet-geherwaardeerde) boekwaarde van de materiële vaste activa op 31 december 2009. Dat verschil, RAB-meerwaarde genoemd, wordt geboekt in rubrieken die losstaan van de materiële vaste activa.

Artikel 5 § 1 van het Koninklijk besluit van 2 september 2008 bepaalt dat het deel van de RAB-meerwaarde betreffende uitrustingen die buiten gebruik zijn gesteld in de loop van het desbetreffende jaar, jaarlijks in mindering moet worden gebracht van de RAB. Deze vermindering van meerwaarde wordt in de kosten opgenomen a rato van 2% per jaar in de eerste regulatoire periode (2009-2012).

Sibelga heeft deze bepaling toegepast vanaf het boekjaar 2010 en het afschrijvingspercentage werd op 2% gehandhaafd als gevolg van de bevrozing van de tarieven voor 2013 en 2014.

Sinds 2015, volgt Sibelga de methodologie die is ingevoerd door de Regulator Brugel die oplegt om de RAB-meerwaarde af te schrijven tegen het percentage van het onderliggend actief, overeenkomstig het boekhoudkundig recht.

### 3. Voorraden

De uitgaande voorraden worden gewaardeerd tegen de gewogen gemiddelde prijs. De voorraadartikelen, met uitzondering van diegene die bestemd zijn voor de openbare verlichting, waarvoor geen beweging werd geregistreerd tijdens meer dan 12 maanden worden systematisch onderzocht:

- als zij niet meer bruikbaar zijn, worden zij voor 100% verschroot;
- als zij wel bruikbaar zijn, maar de voorraadhoeveelheid meer dan 5 jaar verbruik bedraagt, ondergaan zij een waardevermindering van minstens 50%.

Gelet op hun bijzonderheden worden de artikelen bestemd voor de openbare verlichting waarvoor geen beweging werd geregistreerd tijdens meer dan 12 maanden systematisch onderzocht:

- als zij niet meer bruikbaar zijn, worden zij voor 100% verschroot;

In de andere gevallen behouden de voorraadartikelen hun oorspronkelijke waarde.

#### 4. Vorderingen op ten hoogste één jaar

De vorderingen waaruit deze rubriek bestaat, worden opgenomen tegen hun nominale waarde. Zij omvatten met name de van de cliënteel en van de gemeenten te ontvangen bedragen voor leveringen van energie, werken en diversen. Zij worden verminderd met die vorderingen die als oninbaar worden beschouwd, met inbegrip van de vorderingen betreffende gekende faillissementen.

Die oninbare schuldvorderingen leiden tot waardeverminderingen die ten laste worden genomen via het debet van de resultatenrekening (Waardeverminderingen op voorraden, bestellingen in uitvoering en commerciële schuldvorderingen opgenomen onder de codes 631/4 en ook meer specifiek in bijlage 6.10 code 9112). Wanneer een gedeelte ervan later wordt geïnd, wordt het gerecupereerde bedrag geboekt op de creditzijde van de resultatenrekening (Waardeverminderingen op voorraden, bestellingen in uitvoering en commerciële schuldvorderingen opgenomen onder de codes 631/4 en ook meer specifiek in bijlage 6.10 code 9113 of Andere bedrijfsopbrengsten opgenomen onder de codes 74).

Wat betreft de commerciële schuldvorderingen betreffende nevenactiviteiten van de hoofdactiviteit distributienetbeheer gas en elektriciteit in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, namelijk:

- a. de verplichte levering van gas en elektriciteit aan de « beschermde klanten »
- b. de gevallen van « zegelverbreking »
- c. de « fraudegevallen »
- d. andere bijzondere gevallen:
  - de verhuring van radiatoren
  - de markten en festiviteiten
  - de verbruiken zonder contract (buiten fraude en zegelverbreking)
  - de diverse prestaties (kleine werken),

heeft Sibelga van de Dienst Voorafgaande Beslissingen in fiscale zaken een ruling verkregen die het mogelijk maakt de waardeverminderingen toe te passen op die verschillende categorieën van schuldvorderingen.

Die ruling baseert zich op een methodologie die de fiscale aftrekbaarheid toestaat overeenkomstig de bepalingen van artikel 48 van het Wetboek van de Inkomstenbelastingen (WIB) en van de artikels 22, 23 en 27 van het uitvoeringsbesluit van het WIB (KB/WIB).

De methodologie bestaat erin waardeverminderingen toe te passen per categorie van schuldvorderingen in functie van historische statistische gegevens van oninbaarheid zoals genoteerd in de loop van de boekjaren die het afgesloten boekjaar voorafgaan.

Dat percentage wordt elk jaar aangepast in functie van de gemeten realiteit.



De rubriek Overige vorderingen (klasse 41) bevat een bedrag van kortlopende vorderingen op de verbonden onderneming Atrias. Deze vordering werd op korte termijn aangehouden, aangezien het een systeem van voorschot op rekening-courant betreft dat op deze manier met Atrias is uitgewerkt en er voor de raad van bestuur van Sibelga geen informatie beschikbaar is die een opdeling in lange termijn / korte termijn mogelijk maakt.

## 5. Kapitaalsubsidies

De subsidies waaruit deze post bestaat, worden in hetzelfde tempo afgeschreven als de installaties in de post « Materiële vaste activa » waarvoor die subsidies verkregen werden.

## 6. Voorzieningen voor risico's en kosten

Deze voorzieningen worden aangelegd naargelang van de onderkende risico's en worden berekend overeenkomstig de door de Raad van Bestuur genomen besluiten.

## 7. Schulden op meer dan één jaar en schulden op ten hoogste één jaar

De bedragen waaruit deze posten bestaan, worden geboekt tegen hun nominale waarde.

## 8. Overlopende rekeningen

De overlopende rekeningen van de passiva bevatten voornamelijk de niet-beheersbare regulatoire saldi. Deze zullen worden toegewezen afhankelijk van de door de bevoegde regelgever te nemen schikkingen.

De incentives worden jaarlijks beoordeeld en toegekend tijdens de ex post controle van jaar N en worden geboekt in jaar N+1, in overeenstemming met de tariefmethodologie zoals voorgeschreven door Brugel. Het resultaat van de incentive regulation van jaar N zal dus in principe geboekt worden in jaar N+1, zodra de regulator de waarde ervan heeft bepaald.



Sibelga Cv  
Werkhuizenkaai 16 - 1000 Brussel  
Tel : 02 274 31 11  
e-mail : [info@sibelga.be](mailto:info@sibelga.be)  
[www.sibelga.be](http://www.sibelga.be)

