



Jaarverslag Beauvent 2023

Inhoud

Voorwoord	3
Terugblik op 2023	4
Het energielandschap in 2023	6
Een bijzonder zon-jaar	11
Wind in de zeilen	14
Warmtenet Oostende	16
Warme WKK's	18
Warmteprojecten	22
Energiediensten en flexibiliteit	23
Resultaten enquête	24
Burgerwind op zee	26
Kantoorboot	27
Junior Energy Manager	27
De cijfers van 2023	28
Team	32
Bestuursorgaan	33
Uitnodiging algemene vergadering	34
Kruiswoordraadsel	35



Bomenplantactie met onze coöperanten ism met Natuurpunt in Brugge

Voorwoord van onze voorzitter Rik Achten



Sommigen mensen zouden 2023 liefst helemaal vergeten. Niet onterecht: we werden continu overspoeld door berichten over oorlogen, conflicten en natuurrampen. Wat dat laatste betreft, dragen wij als maatschappij de collectieve plicht om voor het klimaat te kiezen. Dat doen we met Beauvent: we nemen actie, samen met u als coöperant. Hoe klein of groot uw bijdrage ook is, u helpt echt om deze wereld beter te maken. U krijgt weliswaar een mooi dividend, maar uw geld wordt vooral gebruikt in talrijke lokale projecten die onze openbare gebouwen, scholen en industrieën verduurzamen. We geloven dan ook sterk in samenwerken: met andere coöperaties en met lokale besturen en bedrijven.

Bij Beauvent hebben we er een boerenjaar op zitten in 2023, met een omzet die met bijna 30% is gestegen. Dat hebben we te danken aan een breed portfolio van activiteiten, gunstige energieprijzen en de niet aflatende inspanningen van onze algemeen directeur Frédéric Haghebaert, die samen met zijn geweldige team van ondertussen 12 toppers een uitstekende job heeft geleverd.

Wat ons verder bezig hield in 2023 leest u in de volgende pagina's. Het is boeiende literatuur en zal u eens te meer overtuigen dat we onze rol als burgercoöperatie in duurzame energie zeer ernstig nemen. Ik nodig u ook graag uit op onze algemene vergadering - daarover vindt u meer informatie achteraan dit jaarverslag.

Wij danken u voor uw vertrouwen!

Mede namens het voltallige bestuur,
Met vriendelijke groet, Rik Achten, voorzitter

Terugblik op 2023

Door algemeen directeur Frédéric Haghebaert

Tene quod bene (behoud wat goed is)

In 2023 bleven we inzetten op onze missie: investeren in hernieuwbare energie en energie-efficiëntie. Dit jaar was extra bijzonder, want we keerden terug naar onze roots: de windturbines in Nieuwkapelle. Deze molens betekenden jaren geleden de start van onze coöperatie en moesten een nieuwe vergunning krijgen. Na een grondige voorbereiding van het dossier en een openbaar onderzoek, kregen we in de zomer goed nieuws: de windturbines mochten blijven draaien! Op die manier zullen beide windturbines – zonder technische problemen – nog enkele jaren het mooie landschap in Diksmuide kleuren.

In Bornem maakten we ook werk van een verlenging. Ditmaal voor de WKK bij Capsugel. Die had in september z'n technische levensduur bereikt, maar de samenwerking werd nu - na een technische ingreep en een commercieel akkoord met Capsugel - verlengd tot 2027. Een speciale vermelding is er ook voor de WKK in Brugge. Dit project, dat de voorbije jaren heel wat uitdagingen kende, kon in 2023 definitief van start gaan. De installatie telt intussen meer dan 4.000 draaiuren.

Bij Beauvent houden we van energieprimeurs! In 2022 sloten we het eerste stadhuis aan op een warmtenet en in 2023 realiseerden we samen met Defensie de allereerste CO₂-neutrale legerkazerne van het land. Het Warmtenet maakte ook een grote sprong op vlak van residentiële warmtelevering: 300 extra appartementen in een aantal grote nieuwbouwtorens ontvingen duurzame warmte. Intussen zijn meer dan 600 appartementen in Oostende aangesloten.

In Halle versterkten we onze samenwerking met Barry Callebaut met een toevoeging van 2.800 zonnepanelen aan de bestaande zonne-installatie. In Gent startte onze grootste zonne-installatie van Beauvent op de daken van Lemahieu Group succesvol op.



Met elk zonnepaneel, elke windturbine, elke WKK en elke aansluiting op het warmtenet maken we ons minder afhankelijk van buitenlands gas, ondersteunen we de energietransitie en dragen we bij tot een gezondere en meer leefbare wereld.

Terug naar normaal

2023 was een jaar van terugkeer naar normaliteit en stabiliteit. Ook op overheidsvlak. We kregen het bericht van de CREG dat Beauvent als hernieuwbare energiegemeenschap geen overwinstbelasting hoeft te betalen. Op Vlaams niveau vond het initiatief van Minister voor Energie Zuhair Demir om een knip te zetten in groenestroomcertificaten van zonneprojecten geen meerderheid bij de coalitiepartners. Zo kunnen we ons volledig blijven focussen op de ontwikkeling van projecten.

Op de internationale energiemarkten zagen we ook een terugkeer naar lagere prijzen. Die zijn nog steeds hoger dan voor de energiecrisis, maar toch de helft minder dan op bepaalde piekmomenten. Vanuit sociaal oogpunt heel positief – hopelijk weegt het de nood voor de energietransitie niet in slaap.

Sterke groei

Dankzij de significante investeringen van de voorbije jaren, groeide de omzet met bijna 30% tot 8.985.848 euro. Ook de winst nam verder toe. Dat geeft stabiliteit en vertrouwen naar de toekomst.

Dankzij de inkomsten van de recent gerealiseerde projecten, hoefden we dit jaar geen grote kapitaalsoproepen te organiseren. Met de 1-aandeel-oproepen voor niet-coöperanten blijven we inzetten op het verbreden van onze coöperantenbasis. We tekenden op die manier 553 nieuwe coöperanten op.

Onze organisatie groeide ook

Ook op vlak van onze organisatie hebben we verdere stappen gezet. We zochten en vonden een financieel manager die onze financiële processen zal stroomlijnen en onze rapportering zal versterken. Onze statuten kregen na 19 jaar een update zoals vooropgesteld in de nieuwe vennootschapswetgeving. BeauVent cvba werd zo Beauvent cv.

Na 13 jaar namen we ook afscheid van de kantoorboot in Diksmuide. Door de groei van het team betrekken we sinds 2018 een kantoor in Oostende, in combinatie met deze kantoorboot. Tijdens en na COVID-19 werd de bezetting van de boot steeds minder. Zo werd het aangewezen die te verkopen: de boot is nu in handen van een binnenhuisarchitecte vol ideeën. We behouden er wel nog een aantal jaar een bureau, om onze band met Diksmuide in stand te houden.

Educatie en informatie

Investeren in hernieuwbare energie is belangrijk, maar goede communicatie en educatie rond onze projecten is dat evenzeer. Jaarlijks stellen we ons Warmtenet en onze windturbines open voor het publiek. Onze coöperanten kregen daarnaast de kans om de installaties bij Lemahieu, Alpro en de legerkazerne van nabij te bekijken en in te huldigen. Het is steeds heel fijn om jullie daar te ontmoeten.

Zo ontvingen we dit jaar meer dan 300 bezoekers, waarvan de helft studenten uit (hoge)scholen en universiteiten. Die studenten zagen we soms ook terug in lessen waar we opra-den als gastdocent. We reikten dit jaar voor het eerst een prijs uit voor 'beste bachelorproef energiemanagement' aan de Howest hogeschool.



We kijken vooruit op 2024

2024 kondigt zich alvast aan als een zonnig jaar! Bij Barry Callebaut bouwen we na de zonne-installaties in Wieze en Halle een nieuwe installatie in Malle. Bij Defensie komt er voor het eerst een zonne-installatie in Poelkapelle en we hebben nog enkele zonneprojecten in de pipeline!

We kijken vol trots terug op een uitstekend jaar: als burgercoöperatie maken we met onze kwaliteit, innovatie en nabijheid een duidelijk verschil in het energielandschap. Ik wens alle medewerkers en bestuurders dan ook te bedanken voor hun engagement en inzet en onze bijna 9.000 coöperanten voor het vertrouwen en enthousiasme.

Het energielandschap in 2023

2023 was opnieuw een jaar vol grote internationale conflicten. Oekraïne probeerde nog steeds invaller Rusland te verjagen en zelfs het historische conflict tussen Palestina en Israël laaide weer op. Deze onvoorspelbare tijden van oorlog, en de soms onbegrijpelijke nationale en internationale politieke beslissingen hadden zo hun effecten op het energielandschap van 2023.

Eerder in 2023 stabiliseerden de energiekosten na de recordprijzen uit 2022. Gasprijzen vielen niet meteen terug naar het pre-COVID tijdperk: die bleven toch iets hoger. Dat heeft te maken met het grote aandeel van LNG dat een hogere productiekost heeft, versus aardgas dat via pijplijnen wordt aangevoerd. In maart 2023 daalde de gasprijs onder 40 euro per MWh – tegen het jaareinde was dat toch al richting 30 euro per MWh. Om verrassingen door internationale conflicten te vermijden, werden gasopslagen zo vol mogelijk gehouden, op recordniveaus die al jarenlang niet meer waren opgetekend.

Toch heeft oorlog invloed op ons allemaal. In de nasleep van het Palestina-Israël conflict, vielen Houthis-strijders uit Jemen in de tweede helft van 2023 vrachtschepen aan in de Rode Zee. De populaire handelsroute langs het Suezkanaal werd zo drooggelegd. Schepen zagen zich genoodzaakt om via Kaap

de Goede Hoop te varen, wat vertragingen en extra transportkosten met zich meebracht – bijvoorbeeld ook voor zonnepanelen uit China. Ook olieprijs stegen hierdoor.

Elektriciteitsprijzen en internationale concurrentie

Negatieve elektriciteitsprijzen doen zich steeds vaker voor sinds 2019, niet toevallig een jaar waarin verschillende offshore windmolenparken in dienst werden genomen. Het fenomeen doet zich voor bij een lage elektriciteitsvraag: denk bijvoorbeeld aan de kerstvakantie wanneer de industrie stilligt, of bij veel wind of zon. Er werden 222 uren met negatieve elektriciteitsprijzen opgetekend in 2023, dubbel zoveel als in 2022. Dat is 2,5% van de tijd. We verwachten dat dit aandeel nog

zal stijgen bij de verdere uitbouw van hernieuwbare energieproductie. Ook in de rest van Europa zagen we meer uren met negatieve prijzen, met records in Nederland, dat een sterke uitbouw van wind- en zonne-energieproductie kent.

Aan de andere kant werd op 31 januari 2023 kerncentrale Tihange 2 van het net gehaald, na het stilleggen van Doel 3 in 2022. Er draaien nu nog 5 kerncentrales in België, goed voor zo'n 4.000 MW elektrisch vermogen. Dit zal zo blijven tot 2025, wanneer extra kerncentrales worden afgeschakeld. Het totale elektriciteitsverbruik lag in 2023 lager dan het jaar voordien. We produceerden meer elektriciteit uit zon en wind, en minder uit aardgas en kerncentrales. We genereerden zelfs voor het eerst méér hernieuwbare energie dan elektriciteit uit fossiele brandstoffen. Dat dalende elektriciteitsverbruik zou je



niet verwachten: er komen weliswaar steeds meer elektrische wagens en warmtepompen bij, maar dat vertaalt zich nog niet in de verbruikscijfers. Of het wordt gemaskeerd door een daling van elektriciteitsverbruik bij andere gebruikers. Deze daling zou ook structureel kunnen zijn, vanwege een lagere economische activiteit.

Er wordt intussen gevreesd voor een de-industrialisatie van Europa, waarbij bedrijven productievervestigingen opstarten in andere landen met goedkopere energieprijzen. Amerika strooide dan weer gul met subsidies via de Inflation Reduction Act (IRA), waardoor bedrijven nieuwe investeringen in Amerika maakten. Er woedde een oorlog in Oekraïne, en China beconcurrereert ons nog steeds op allerlei vlakken met goedkope producten. Eén en ander toont de noodzaak van een doortas-

tend industrieel beleid op Europees niveau. Dat is bijvoorbeeld heel goed zichtbaar in de strijd om batterijfabrieken. Amerika en China zijn consequent gunstig voor ondernemers, terwijl Europese landen onder elkaars duiven schieten en investeringen zien wegglijpen naar andere landen. Ook bij elektrische bussen zien we diezelfde concurrentie. Vervoersmaatschappij De Lijn bestelde in 2023 92 elektrische bussen in China, terwijl de Vlaamse busbouwer Van Hool deze evengoed had kunnen produceren.

Elektrische wagens zijn eindelijk doorgebroken in België: vanaf 1 juli 2023 werden nieuwe bedrijfswagens die fossiele brandstoffen gebruiken (inclusief plug-in hybrides) minder fiscaal aftrekbaar. De maatregel zorgde voor een onmiddellijk succes in de verkoop van elektrische wagens.

Lokale warmtepompen en warmtenetten versus import van aardgas

Ook het gasverbruik daalde voor het 4de jaar op rij. Dat heeft zowel met COVID als de oorlog in Oekraïne te maken: we zitten nog maar aan het begin van de omschakeling van fossiele brandstoffen voor verwarming naar duurzamere alternatieven zoals warmtenetten en warmtepompen. Deze transitie gebeurt ook te traag, wat pijnlijk duidelijk werd bij Daikin in Oostende. Bij het begin van 2023 werd nog sterk ingezet op uitbouw van de productie van warmtepompen, met een investering van meer dan 10 miljoen euro. Maar: de verwachte explosie van de verkoop van warmtepompen bleef uit en de bouw slabakte. In september kondigde Daikin aan dat tijdelijke contracten voor 600 werknemers niet zouden worden verlengd en andere werknemers werden enkele dagen economisch werkloos.

Aan de andere kant groeide België meer en meer uit tot een draaischijf voor aardgas. Doorvoer naar Duitsland ligt sedert de oorlog in Oekraïne op een hoog niveau. Zeebrugge bleef ook een doorvoerhaven voor Russisch aardgas. Het is niet omdat ons land aan de kant van Oekraïne staat, dat een bestaand contract met een Russisch bedrijf zomaar kan worden opgezegd, luidde de redenering. Die spreadstand werd toch meer en meer in vraag gesteld, aangezien Rusland zo inkomsten blijft genereren om de oorlog verder te zetten.



Vlaamse en federale plannen

Vlaams minister van Energie Zuhal Demir lag in 2023 op ramkoers met de regulator VREG. Ze kreeg in maart ongelijk in de rechtszaak die ze had aangespannen tegen het invoeren van het capaciteitsstarief. Dat capaciteitsstarief werd in januari 2023 wel degelijk ingevoerd, nadat het in 2020 was aangekondigd door VREG. Ook met Fluvius liep het pad niet over rozen. Minister Demir wilde dat energiedelen meer tractie zou krijgen, maar dat kende slechts beperkt succes. Tegen het jaareinde stelde de minister ook de verdere uitrol van digitale meters in vraag.

Dat brengt ons naadloos bij de versnippering van bevoegdheden rond energie en klimaat. België slaagt er, door de verschillende visies van de verschillende ministers van energie, maar niet in om een nationaal energie- en klimaatplan in te dienen. Minister Demir wil de ambities van Vlaanderen beperken tot -40% voor de CO₂-uitstoot, tegenover de -47% die voor België vastgelegd is.

In de herfst werd de laatste call voor steun voor industriële zonne-installaties georganiseerd. Zonnepanelen zijn rendabel op zich, dus was het niet langer nodig om dit te ondersteunen. Al valt daarbij de kanttekening te maken dat steeds meer uren met negatieve elektriciteitsprijzen het businessplan van bestaande én nieuwe zonne-installaties ondergraven. Daar moet in de toekomst een oplossing voor worden gezocht.

In december werd het contract tussen de federale overheid en Engie ondertekend, dat de verlenging van de kerncentrales Doel 4 en Tihange 3 met 10 jaar moet bepalen. De kerncentrales zullen blijven werken in de winters van 2025 en 2026, wat moeilijke jaren voor onze bevoorradingszekerheid worden. De uitwerking van het contract sleepte verschillende maanden aan. Samen met de verlenging werd ook de maximumfactuur voor de ontmanteling van de kernreactoren (8 miljard euro) en de berging van het kernafval (15 miljard euro) bepaald. Die 15 miljard euro worden belegd in een fonds (Hedera genoemd) zodat dit kan aangroeien tot de 60 miljard euro die nodig is voor de berging.

Het tracé voor het broodnodige Ventilushoekproject werd in maart bekendgemaakt: zo'n 200 gezinnen zullen hinder ondervinden. In augustus ging de publieke raadpleging van start. Verder werden in september ook vergoedingen bepaald voor de compensaties in de onteigeningsprocedure. In oktober raakte bekend dat er zo'n 3.000 bezwaren waren ingediend. Daarmee zijn we enkele stappen dicht bij de realisatie van dit project, maar de weg is nog lang.



Zon

1.047 MW: zoveel kwam erbij in 2023. Dat is een absoluut record voor Vlaanderen! We blijven daarmee op de derde plaats in Europa, wat betreft Watt per inwoner. Nederland en Duitsland gaan ons voor, maar wij scoren net beter dan Denemarken. Het totale vermogen bedraagt 6.071 MW, wat betekent dat we de doelstelling van 6.900 MW in 2030 allicht vlot zullen halen. Ruim 70% van de aangroei is op het conto van particulieren te schrijven. Dat kan beter, dacht ook minister Demir. Voor bedrijven en overheidsgebouwen met een groot elektriciteitsverbruik is daarom een PV-verplichting ingevoerd, die doelstellingen oplegt in 2025, 2030 en 2035 om steeds meer zonne-installaties op deze industriedaken te voorzien. Deze maatregel zal ongetwijfeld effect hebben.

De kanttekening moet gemaakt: dat het stopzetten van de subsidie voor particuliere zonne-installaties velen heeft overhaald om nog voor het jaareinde zonnepanelen te installeren. Er is daarom een terugval te verwachten bij de particuliere installaties in 2024.

Positief nieuws dus, wat zonnepanelen betreft, maar met de aangroei van windturbines in Vlaanderen is het minder goed gesteld. Er kwamen in 2023 slechts 19 nieuwe windturbines bij.

Wind

Positief nieuws dus, wat zonnepanelen betreft, maar met de aangroei van windturbines in Vlaanderen is het minder goed gesteld. Er kwamen in 2023 slechts 19 nieuwe windturbines bij, goed voor 66 MW bijkomend vermogen. Het totale opgestelde vermogen is 1.809 MW, verspreid over 689 windturbines. Die 19 extra windturbines steken bleek af tegenover de 55 extra windturbines het jaar voordien.

De locaties waar we windturbines op land kunnen realiseren, worden steeds schaarser. Het valt nog te zien of we onze doelstelling voor 2.500 MW vermogen uit wind op land in 2030 zullen behalen.

Het was niet alleen in Vlaanderen kommer en kwel inzake windturbines: de Europese windindustrie kraakte in haar voegen. Het Duitse energiebedrijf Siemens Energy vroeg om staatsgaranties, nadat kwaliteitsproblemen bij hun windturbines waren vastgesteld. En de Europese producenten ondervonden scherpe concurrentie uit Amerika en China.

Offshore wind kende wél een grote uitbouw in Europa: zo'n 4,2 GW of 40% meer dan in 2022. Aan de andere kant werden ook projecten stopgezet, omdat de aangevane engagementen inzake stroomprijs niet werden behaald vanwege de duurder geworden turbines. In de UK ging er een veiling door voor nieuwe offshore windparken, waar geen enkele aanbieder indiende.

In België kwamen er geen nieuwe offshore projecten online. Het is wachten op de realisatie van de Prinses Elisabethzone én Ventilus om die stroom landinwaarts te transporteren.

Warmte

In 2023 werden geen grote warmtenetprojecten aangekondigd. Eind 2022 startten grote werken aan het warmtenet Noord-Antwerpen, waar het hele jaar aan verder werd gebouwd.

Over waterstof kon je op het internet wel veel aankondigingen horen: op de valreep kregen Colruyt en Fluxys nog 30 miljoen euro subsidie voor het Hyoffwindproject in Zeebrugge. Een project waar Fluxys begin 2024 uitstapte, aangezien het zijn activiteiten wilde beperken tot transport en niet meer wilde produceren. Het Hyoffwindproject kende daarna vertraging en had een nieuw businessmodel nodig. Eerdere waterstofprojecten zoals bijvoorbeeld in de haven van Oostende, werden al eerder stilgelegd.

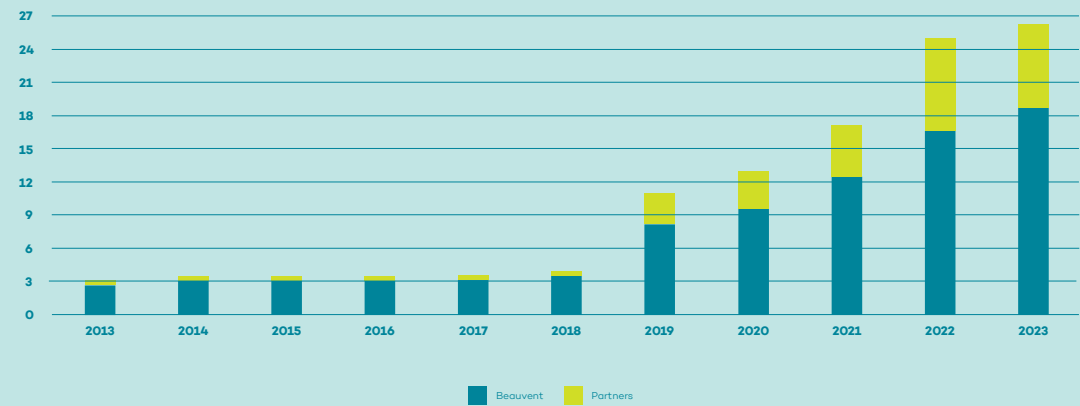
Voor alle duidelijkheid: waterstof is geen wondermiddel. Groene waterstof (geproduceerd met hernieuwbare elektriciteit) al helemaal niet. Er bestaan geen 'overschotten' hernieuwbare elektriciteit. In heel wat gevallen is het veel makkelijker en goedkoper om elektriciteit direct in te zetten in elektrische voertuigen of om met elektriciteit warmte te produceren.

Een ander fenomeen in warmteland is de verkoop van warmtepompen. In de eerste helft van 2023 steeg die met 140% om in de tweede helft vrijwel stil te vallen. Die stop heeft te maken met een terugval van de bouwsector.

Voor warmtepompen wordt 2024 een jaar van hoop: hopen op een taks-shift die zal ingeschreven worden in het nieuwe Vlaamse én federale regeerakkoord. Pas dan wordt het financieel zinvol om volop voor warmtepompen te gaan. Onze politici weten waaraan te beginnen!



Vermogen zonne-installaties Beauvent (MWp)



Een bijzonder zon-jaar

Nieuwe zonneprojecten

In 2023 groeide de zonneportfolio van Beauvent met 1,15 MWp verdeeld over 3 nieuwe installaties naar een totaal van 26,25 MWp. We beheren nu 238 installaties, waarvan 163 kleine (met een AC-vermogen <10 kW) en 75 grote installaties. De exponentiële groei van de voorbije jaren stagneert wel wat. Er zijn geen installaties <10 kW bijgebouwd. Er is in deze categorie uitstroom van 1 huurinstallatie, overgenomen door de particuliere eigenaar.

Beauvent werkt voor een aantal zonne-installaties samen met partners, zoals bedrijven en andere coöperaties. Als je rekening houdt met de eigendomsverdeling, bezit Beauvent nu 18,8 MWp aan zonne-installaties van de 26,25 MWp. De groei van 2023 betreft enkel projecten in eigen beheer.

In 2023 hebben we de samenwerking met Barry Callebaut verder uitgediept. Er lag al 800 kWp opgesteld op hun fabrieksgebouwen in Halle. Daar is nu een bijkomend PV-vermogen geplaatst van 1.129 kWp, verdeeld over twee installaties.

Op onze eigen warmtecentrale voor het Warmtenet Oosteroever werd een zonne-installatie geplaatst van 27 kWp die groene stroom voor de warmtepompen zal leveren.

Door de hoge elektriciteitsprijzen van eind 2022 en begin 2023, kregen we stevige concurrentie vanuit 'eigen financiering'. Potentiële klanten beslisten om hun PV-installaties zelf te bouwen, omdat het met de hoge energieprijzen heel lucratief bleek om de installaties gewoon zelf te financieren. Halverwege het jaar veranderde deze marktsituatie opnieuw met de dalende prijzen. Er werden eind 2023 weer een aantal nieuwe projecten binnengehaald die zullen worden gebouwd in 2024.

Eind 2023 werden een aantal nieuwe projecten binnengehaald die zullen worden gebouwd in 2024.



Zonne-installatie op de warmtecentrale Warmtenet Oosteroever

Een somber 2023

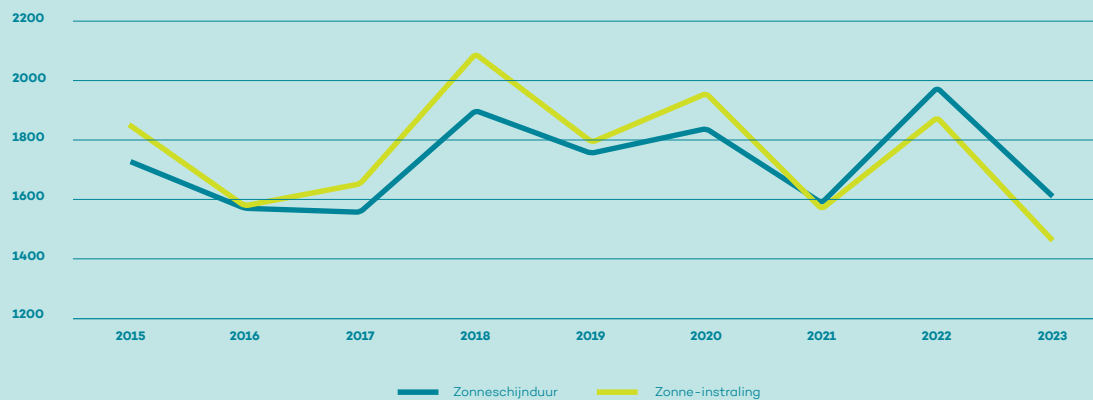
Na een uitstekend zonnejaar in 2022 gingen we in 2023 naar het andere uiterste. De zonneschijn lag met 1.601 uren in de lijn van de verwachting, maar dit was toch 18% minder dan in 2022. In 2023 werd daarnaast een daling vastgesteld van zonnesterkte. De zoninstraling bedroeg 1.015 kWh/m² terwijl er in 2022 nog 1.121 kWh/m² zoninstraling was – dus 9% meer dan dit jaar. Normaal gezien bedraagt dit 1.038 kWh/m². We

blijven dus 2% onder de gemiddelde zonnesterkte.

2023 was het somberste jaar sinds 2007 waarin de zoninstraling nog lager was met maar 998 kWh/m². We haalden in 2023 een gemiddeld rendement van 920 kWh/kWp over alle installaties bekeken. In 2022 was dit nog 1028 kWh/kWp.

Dankzij de nieuwe projecten produceerden we dit jaar maar liefst 22,5 GWh groene zonnestroom of 5,7 GWh meer dan vorig jaar. Dat is het equivalent verbruik van 6400 gezinnen.

Jaarlijkse zonneschijnduur (uur per jaar)



Exploitatie en opvolging

De portefeuille van Beauvent wordt steeds groter, waardoor de opvolgingstijd ook sterk toeneemt. We voeren periodieke controles op de installaties uit, organiseren de verplichte 5-jaarlijkse elektrische keuringen, volgen de monitoring op en ondernemen actie om de opgemerkte problemen op te lossen. We doen hiervoor ook beroep op externe servicepartners.

Het oudste deel van de portefeuille (3 MWp) uit de eerste investeringsgolf (2008 – 2012) vraagt wat meer onderhoud omdat componenten stilaan stuk beginnen gaan. Het vergt de nodige creativiteit om materiaal van toen – dat nu niet meer beschikbaar is – exact te vervangen, zeker wanneer het gaat over zonnepanelen met andere afmetingen en vermogens, of monitoring. De zonnetechnologie is in de voorbije 10 jaar duidelijk sterk geëvolueerd.

In Deinze bijvoorbeeld, waren er door een overspanning 61 panelen (240 Wp) en 2 omvormers defect op een bepaald deel van het VTI Deinze. Hier werden 4 SMA-omvormers van 15KW vervangen door een nieuwe SMA core 1 van 15 kW en werden er 36 nieuwe panelen geplaatst van 410 Wp. Het klinkt allemaal eenvoudiger dan het is, maar dit moet elektrisch gezien allemaal kloppen.

Soms voeren dakeigenaars wijzigingen door, waardoor onze zonnepanelen moeten verhuizen. Zo hebben we omwille van een afbraak van het schoolgebouw, in 2022 de verhuis gecoördineerd van onze 11 kWp zonne-installatie op de Sint-Rembertschool in Wijnendale naar een ander schoolgebouw binnen de Sint-Rembertgroep. In 2023 hebben we, samen met onze servicepartner, onze zonne-installatie op de sporthal van Kuurne verwijderd en gehermonteerd omdat het dak moest worden gerenoveerd.

Het grote belang van sturing

Ondanks de hoge prijzen vanwege de energiecrisis, merken we dat de marktprijzen voor zon en wind kannibalisatie onderhouden, wat betekent dat we verhoudingsgewijs minder vergoeding krijgen voor de stroom dan een aantal jaar geleden. Er gebeurt veel hernieuwbare energieproductie op hetzelfde moment, waardoor er soms meer aanbod is dan verbruik. Dit leidt tot lage – en soms negatieve – marktprijzen en in geval van afwijkingen: tot hoge onbalansprijzen.

De uitdaging van de komende jaren wordt dan ook om vraag en aanbod beter op elkaar af te stemmen. Hernieuwbare energie wordt een totaalconcept met opslag en (vraag)sturing.



Collega's Bram en Sven bij de zonne-installatie op ons kantoor in Oostende

Wind in de zeilen

Het windjaar 2023

Beauvent beheert 8,5 MW aan windvermogen, waarvan 6,97 MW eigendom is van Beauvent. Beauvent heeft namelijk een aandeel van 1/3 in de windmolen in Gistel. Er zijn geen nieuwe windprojecten gebouwd in 2023.

Naam	Bouwjaar	Type	Vermogen (MW)	Vermogen Beauvent (MW)
Lepelmolen	2005	Enercon E48	0,8	0,8
Botermolen	2005	Enercon E48	0,8	0,8
Gistel	2007	Enercon E70	2,3	0,77
Bornem 1	2020	Enercon E70	2,3	2,3
Bornem 2	2020	Enercon E70	2,3	2,3
Totaal			8,5	6,97

2023 kan worden beschouwd als een uitstekend jaar op vlak van windproductie, met een gemiddelde windsnelheid die 6% hoger is dan het langjarig gemiddelde. Onze West-Vlaamse turbines haalden op gondelhoogte 6,9 m/s. In het Antwerpse Bornem was het windaanbod wat lager met 6,2 m/s.

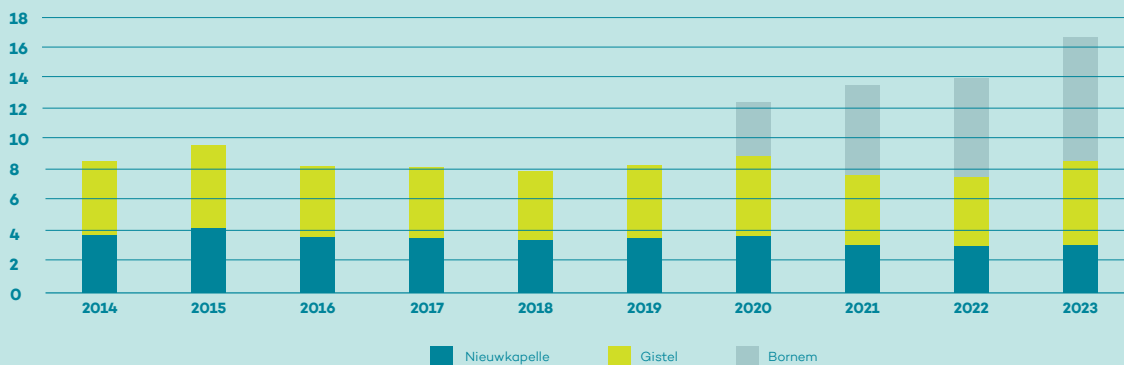
Bijna het hele jaar door – op 2 maanden na – lag de windsnelheid hoger dan het langjarig gemiddelde. Enkel in februari en september waaide het minder dan gemiddeld. Vooral de hoge opbrengst in juli, is voor een zomermaand zeer opmerkelijk. Deze constante zorgde voor het beste windjaar in de notulen van Beauvent!

In 2023 vroegen we voor het project in Nieuwkapelle een verlenging aan. Met positief resultaat. Onder meer dankzij tientallen positieve bezwaarschriften van coöperanten en omwonenden, werd een vergunning bekomen om de turbines voor onbepaalde tijd verder uit te baten.



Collega Thomas bij de windturbine in Bornem

Productierapport wind laatste 10 jaar (GWh)



Bestaande windprojecten

Het project 'De Put' – genaamd naar de naburige kleiputten in Nieuwkapelle – omvat de Lepel- en Botermolen. De lijn van de voorbije jaren met technische defecten werd doorgetrokken in 2023, vaak met dezelfde, terugkerende problemen. Herstellingen werden bovendien bemoeilijkt doordat herstelcomponenten 'te nieuw' zijn en niet meer compatibel.

Gelet op de verlengde exploitatieduur, worden beide turbines begin 2024 grondig aangepakt om toekomstige stilstandstijd te beperken. De productie van de turbines lag respectievelijk 11% en 20% lager dan het langjarig gemiddelde. Deze turbines konden niet profiteren van dit beste windjaar sinds de opstart.

De Lepelmolen produceerde 1.658 MWh (gemiddeld 1.873 MWh) en de Botermolen 1.489 MWh (gemiddeld 1.875 MWh).

De turbine in Gistel had in 2023 geen last van noemenswaardige defecten. Er werd 5.313 MWh aan groene energie geproduceerd, met een langjarig gemiddelde van 4.771 MWh. Dit is de hoogste productie sinds de opstart in 2007!

In Bornem zien we duidelijk dat het windaanbod in het binnenland veel minder is dan aan de kust. De turbines in Bornem hadden weinig last van defecten. Desalniettemin werd de beschikbaarheid beïnvloed door stilstanden om slagschaduw tegen te gaan en schade door ijsval te voorkomen. De turbines in Bornem staan immers in een industriezone en niet op het platteland zoals onze andere turbines. In 2023 is zo respectievelijk 245 en 136 MWh verloren gegaan.

De productie was in 2023 de hoogste sinds de opstart.

Voorafgaand aan een project wordt telkens een theoretische berekening gemaakt van het windaanbod, daaruit volgt dan een P50- en P90-waarde. De P50-waarde is de waarde waar we in 10 jaar tijd in principe 5 keer moeten boven zitten. P90 is de waarde waar we in 10 jaar slechts 1 keer onder mogen zitten. In Bornem tikten we het afgelopen jaar de P50-waarde aan. Er is 25% meer productie dan in de voorbije 2 jaar.

De projecten in Nieuwkapelle en Gistel naderen stilaan het einde van hun oorspronkelijke vergunningstermijn, respectievelijk 2024 en 2025. In 2023 vroegen we voor het project in Nieuwkapelle een verlenging aan. Met positief resultaat. Onder meer dankzij tientallen positieve bezwaarschriften van coöperanten en omwonenden, werd een vergunning bekomen om de turbines voor onbepaalde tijd verder uit te baten. Alle voorbereidingen worden nu getroffen om de turbines ook technisch langer uit te baten. In 2024 zullen we een volledige check-up uitvoeren en de turbines krijgen een revisie om de technische beschikbaarheid in de toekomst te verhogen. Voor het project in Gistel lopen de voorbereidingen met de betrokken partijen, om ook hier de verlenging van de vergunning aan te vragen in 2024.

Toekomstige windprojecten

Dat het niet evident is om windprojecten te ontwikkelen in Vlaanderen is een understatement. Het is al jaren bekend dat het moeizaam loopt om hier vergunningen voor te krijgen. Ook economisch is het in de huidige marktomstandigheden een uitdaging om nog nieuwe turbines te ontwikkelen. Er zijn geen groenestroomcertificaten meer, windturbineprijzen zijn sterk gestegen en door de kannibalisatie van de windstroom, zakken ook de prijzen voor de geproduceerde stroom. Niettemin blijven we uitkijken naar nieuwe opportuniteiten. Er zijn een aantal nieuwe projecten hangende, maar daarover later meer!



Voor de eerste klanten aan de Zandvoordestraat is het Warmtenet nog moeilijk weg te denken. En in het najaar van 2024 willen we de kaap van de 100 GWh uitgekoppelde restwarmte bij onze bron IVOO ronden.

Warmtenet Oostende

Nieuwe klanten

In 2023 leverde Warmtenet Oostende 22 GWh aan warmteklanten. Een stijging met 30% ten opzichte van 2022, én 20% hoger dan de geformuleerde ambitie bij de start van het jaar. We konden in 2023 enkele nieuwe klanten verwelkomen: de kazerne Bootsman Jonsen, het Huis Kooy en Huis Deweert, de Residenties Zeilen I en II, Casa Blanca en Kairo, Sky Harbour, Sky Garden One, Central Park Tower en Ensor Tower II. En een speciale: Residentie De Mast.

Door de aansluiting op het Warmtenet werd de kazerne Bootsman Jonsen de eerste CO₂-neutrale kazerne van het land. Onze minister van Defensie, Ludivine Dedonder, zag het graag gebeuren en kwam in oktober de aansluiting plechtig inhuldigen.

Huis Kooy en Huis Deweert zijn beide gebouwen van de stad Oostende. Hier worden diensten aangeboden binnen de thema's welzijn en zorg. Zeilen I en II, Casa Blanca en Kairo zijn kleinere bestaande residenties gelegen in de Stockholmstraat, dichtbij het stadhuis van Oostende. Hier pionieren we met kleinere gestandaardiseerde warmtestations.

In nieuwbouwappartementen Sky Harbour en Sky Garden One, nemen 123 extra wooneenheden warmte af van het hoofdwarmtenet. Na twee bouwfases staat de teller binnen de projectontwikkeling op 310 aangesloten Sky-wooneenheden. Met Central Park Tower en Ensor Tower II worden de eerste twee gebouwen op Oosteroever van warmte voorzien.

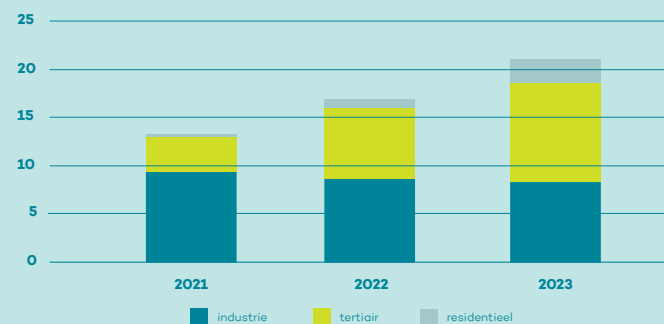


Residentie De Mast verdient een speciale vermelding. Dit iconische torengedouw in Oostende stond binnen Beauvent gekend als 'prospect nummer 1'. Het kwam in 2016 als eerste op de lijst met mogelijke warmteklanten. In 2022 konden we de aansluiting realiseren en in 2023 werd het gebouw stapsgewijs in dienst genomen: in januari de onderste verdiepingen, in juli de bovenste. Deze koppeling was technisch uitdagend. De bestaande stookplaats van het gebouw bevindt zich op de 23e verdieping - en het Warmtenet komt onderaan toe. Maar met creativiteit, betrokken bewoners en syndici en een goede aannemer kan je vele uitdagingen aan.

Ook 2024 wordt een boeiend warmtejaar. Veel wegen zullen we niet openleggen in 2024 (goed nieuws in een verkiezingsjaar!), maar toch zullen we hard werken: op Oosteroever staat de warmtepomp in onze warmtecentrale al een tijdje klaar om eindelijk permanent warmte te leveren. We plannen een drietal extra residenties te verwelkomen als warmteklant op het hoofdnet, en een viertal op Oosteroever.

Met de Woonsprong, de nieuwe gebundelde sociale woonmaatschappij in Oostende en omgeving, werken we de aansluiting van een eerste gebouw uit. We blijven bouwen aan

Warmtelevering per sector (GWh)



ons klantenplatform. Ook de opmaak van een globale warmtevisie voor en door de Stad Oostende komt op kruissnelheid.

Tot slot: in februari vierden we 5 jaar warmtelevering! Voor de eerste klanten aan de Zandvoordestraat is het Warmtenet nog moeilijk weg te denken. En in het najaar van 2024 willen we de kaap van de 100 GWh uitgekoppelde restwarmte bij onze bron IVOO ronden. Eind 2023 hadden we nog 24 GWh te gaan. 100 GWh stemt overigens overeen met het jaarverbruik van 10.000 woningen. Ons Warmtenet heeft dus impact!

Warme WKK's

Hoe werkt een WKK?

Een WKK produceert tegelijk elektriciteit en warmte. Dat kan op verschillende manieren: bij Beauvent gebruiken we gasmotoren. Dit type motor drijft een stroomgenerator aan, waarbij warmte ontstaat vanuit het koelwater van de motor én de rookgassen. Deze warmte wordt gebruikt om warm water of stoom te produceren. Wij kunnen rekenen: $1 + 1 = 3$.

Waarom een gasmotor?

Wij investeren in WKK's met gasmotoren. Zo wordt efficiënter omgegaan met fossiele brandstoffen dan wanneer bijvoorbeeld een gascentrale stroom zou produceren en een gasketel warmte.

Onze gasmotoren worden tevens ingezet om het netevenwicht te behouden: door kortstondig wat minder elektriciteit te produceren, blijft de frequentie op het elektriciteitsnet stabiel. Dit doen we wel duizenden keren per jaar: de WKK's reageren al binnen enkele seconden en worden meteen geactiveerd om wat gas terug te nemen.

WKK's vs. gascentrales

In 2023 draaiden er in België heel wat gascentrales. Het minimale vermogen dat zo geproduceerd werd, is net iets minder dan 400 MW, met een elektrisch rendement van iets meer dan 50%. Met andere woorden, de helft van deze energie gooien we weg! Dat kan beter: in onze WKK's met gasmotoren wordt 90 tot 95% van de energie vanuit het aardgas omgezet naar elektriciteit (40 tot 45%) én warmte (45 tot 50%).



Beauvent investeert al bijna 10 jaar enthousiast in warmtekrachtkoppelingen (WKK's). Een innovatieve technologie die helaas niet altijd naar waarde wordt geschat door onze regeringen – of zelfs het grote publiek. Wij doen er alles aan om WKK's in de kijker te zetten en mensen hierover te informeren.



Stoomketel, pomp en warmtewisselaar WKK IFF in Brugge

WKK Brugge

Onze WKK in Brugge, gebouwd in 2020, kende ook in 2023 heel wat uitdagingen.

Begin 2023 was de WKK operationeel, totdat er in maart 2023 een aanzienlijke machinebreuk optrad. We gingen aan de slag en na het afronden van de herstelling, stond de installatie vier maanden stil, zoals voorzien in de vergunning.

Kort nadat de installatie eind juli opnieuw opstartte, gebeurde opnieuw een aanzienlijke machinebreuk, gelijkaardig aan die van maart. We voerden opnieuw herstellingen uit en werkten nu ook proactief: componenten die een nieuwe machinebreuk konden veroorzaken werden preventief vervangen. Beauvent heeft gelukkig een gepaste verzekering voor dit type noodgevallen.

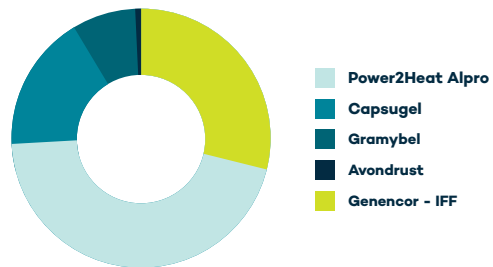
Voorzichtig optimistisch nieuws: midden september startten we de installatie opnieuw op en deze functioneerde in het 4e kwartaal van 2023 naar behoren. Eind 2023 stonden er zelfs bijna 5.000 draaiuren op de teller.

Power2Heat

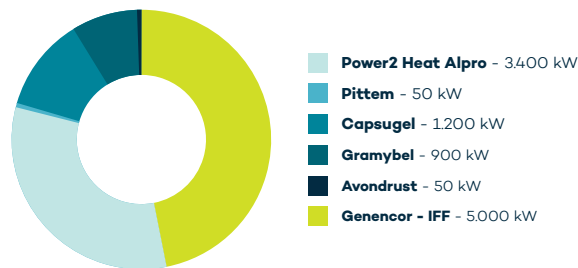
De Power2Heat installatie in Wevelgem is operationeel sinds eind 2022. Mede door de vlotte samenwerking met Alpro behaalden we in 2023 een beschikbaarheid van maar liefst 97,3%. We produceerden zo 22.526 MWh aan elektriciteit, wat overeenkomt met het gemiddelde jaarverbruik van 6.500 Vlaamse gezinnen.

De elektrische boilers van het Power2Heat-project hielpen in 2023 het elektriciteitsnet in evenwicht houden: zodra er te veel energie geproduceerd werd op het net, bijvoorbeeld bij (te) veel wind, reduceerden we de WKK en schakelden we de elektrische boilers aan. Bij een tekort aan elektriciteit op het net, bijvoorbeeld bij weinig wind en weinig zon, schakelden we de elektrische boilers weer uit en drevan we de WKK opnieuw op naar vol vermogen.

Aandeel elektriciteitsproductie per WKK in 2023



Elektrisch productievermogen per WKK in 2023



Avondrust

Deze WKK-installatie draaide het afgelopen jaar 6.397 uren. Zo werd de kaap van 30.000 draaiuren bereikt, en werd een groot onderhoud uitgevoerd. Daarnaast onderzochten we verdere optimalisatiemogelijkheden van de stookplaats, die we meteen ook uitwerkten.

De stookplaats leverde 975 MWh nuttige warmte aan de gebouwen van het WZC Avondrust. Dat is iets minder dan in 2022, vanwege het mildere stookseizoen in 2023. 70% van deze warmte is afkomstig uit de WKK en de warmtepompen, die instaan voor de efficiënte en duurzame warmteproductie. De vooropgestelde productievolumes voor deze WKK werden behaald. Er was in totaal 1.630 MWh aardgas nodig voor de gehele stookplaats, bestaande uit de WKK, de warmtepompen en de gasketels. Zo bespaarden we 382 MWh aan primaire energie! Er werd door de WKK 303 MWh elektriciteit geproduceerd en door de PV-installatie 59 MWh.

Capsugel

Net zoals in 2022, zetten we deze warmtekrachtkoppeling in voor het in balans houden van het elektriciteitsnet of het leveren van netdiensten. Het elektrisch vermogen van de installatie werd zo 3.055 keer kortstondig gereduceerd. De WKK installatie draaide in totaal 7.389 uren in 2023. In die uren produceerden we 8.353 MWh aan elektriciteit en leverden we 8.626 MWh nuttige warmte voor de processen bij Capsugel. Als brandstof gebruikten we hiervoor 22.789 MWh aardgas.

Alle vooropgestelde productievolumes voor deze installatie werden zo behaald. En door de gelijktijdige en dus efficiënte productie van elektriciteit en warmte realiseerden we een besparing van maar liefst 5.698 MWh primaire energie.

Omwille van het hoge aantal draaiuren van de voorbije jaren, werd in 2023 het contractuele einde van de installatie (64.000 draaiuren) bereikt. Beauvent en Capsugel kwamen overeen om de samenwerking te verlengen met 4 jaar, mede door de goede prestaties van de installatie en de aangename samenwerking. In het kader van deze verlenging voerden we midden en eind 2023 grote onderhoudswerken uit.

Gramybel

Niet alle projecten verliepen het afgelopen jaar even vlotjes. Zo was de warmtekrachtkoppeling bij Gramybel een stevige uitdaging voor ons in 2023. De meerdere technische defecten – en productiestops van het bedrijf zelf – zorgden ervoor dat de vooropgestelde productievolumes dan ook niet werden behaald. Deze WKK gaat nu zijn voorlaatste dienstjaar in.

De installatie draaide in totaal 4.817 uren, met een stroomproductie van 3.935 MWh en een levering van 4.668 MWh aan nuttige warmte voor de processen bij Gramybel. Als brandstof gebruikten wij hiervoor 12.033 MWh aardgas. Door de gelijktijdige en efficiënte productie van elektriciteit en warmte, werd alles bij elkaar een besparing gerealiseerd van 2.142 MWh primaire energie.



Warmteprojecten

Kliniek Sint-Jozef Pittem

Ook in de zorgsector blijft Beauvent een gewaardeerde partner. Bij Avondrust in Varsenare weet men dit al vele jaren. Sinds begin 2023 is men ook in Pittem overtuigd. Op 1 januari 2023 startte hier namelijk het 10-jarige exploitatiecontract van de warmte- en koudecentrale in de Kliniek Sint-Jozef: een open gespecialiseerd centrum voor psychiatrie en psychotherapie.

De uitbating van de centrale verloopt parallel met de realisatie van het masterplan bouw. In 2023 bereikten we twee belangrijke mijlpalen. In mei 2023 werd onze passieve koelinstallatie in dienst genomen. Met 150 meter diepe boorlussen onder het voetbalveld wordt koude aan de bodem onttrokken en afgegeven aan het gebouw. Vanaf oktober 2023 werden de bestaande gebouwen aangesloten aan onze nieuwe warmtecentrale.

Nu beide hordes succesvol genomen zijn, staan we klaar om begin 2024 met de warmtepomp en de warmtekrachtkoppeling de warmtecentrale helemaal in dienst te nemen.

Crematorium Uitzicht en KU Leuven Kortrijk

Wie onze jaarverslagen en de media grondig opvolgt, weet dat er al jarenlang plannen zijn om restwarmte van het Crematorium Uitzicht te leveren aan de nabijgelegen site van KU Leuven. Beauvent ontwikkelde dit project, maar de realisatie

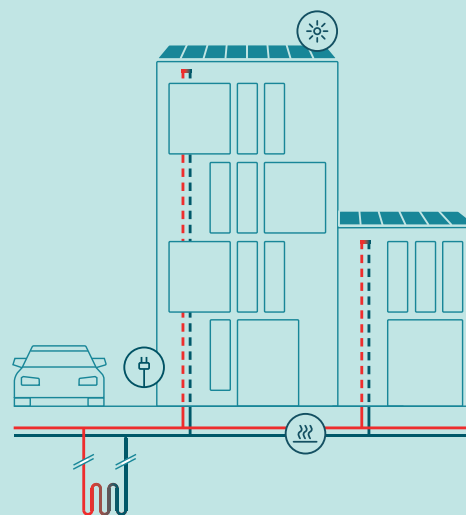
strandde onder meer op lage energieprijzen tijdens Covid. Sinds 2022 kent het project een doorstart, weliswaar met een andere rol voor Beauvent. Het project werd overgenomen door KU Leuven, die het in 2024 zelf wenst te realiseren. Beauvent blijft alles nauwgezet als kennispartner ondersteunen.



Project Kolenkaai

Van Marcke en Beauvent werken al jaren succesvol samen. De samenwerking startte in 2019 met een zonne-installatie op het distributiecentrum in Kortrijk en werd vervolgens uitgebreid naar zonne-installaties op verschillende winkels in België.

Nu komt er een derde samenwerking. Van Marcke en Beauvent hebben in 2023 samen een joint-venture 'KODIJ' opgericht. KODIJ zal energiediensten verzorgen voor het nieuwbouwproject Kolenkaai in Brugge. Kolenkaai omvat 110 woningen en appartementen en wordt gerealiseerd door ontwikkelaar Marckpoint. KODIJ staat er in voor de verwarming en passieve koeling van de wooneenheden via een BEO-veld (boorgat energie opslag) en warmtepompen. KODIJ beheert ook de collectieve PV-installatie en de laadpalen in de ondergrondse garages.





Feestelijke opening Power2Heat bij Alpro in Wevelgem in aanwezigheid van onze coöperanten

Energiediensten en flexibiliteit

Een aanvullende stroom van inkomsten

Sinds de oprichting van Beauvent in 2000, realiseerden we samen heel wat mooie projecten. We beheren intussen meer dan 200 zonneprojecten, 5 windturbines en 6 WKK's.

We volgen onze installaties dagelijks op en plannen interventies en onderhoud waar nodig. Steeds met het doel om de jaarlijkse productie zo hoog mogelijk te houden. Onze verworven kennis passen we toe in eigen projecten, maar ook in die van partners waarmee we samenwerken. Voor die energiediensten ontvangen we een jaarlijkse vergoeding.

Een bijkomende bron van inkomsten is 'flexibiliteit'. Dat zijn diensten die draaien rond een basisregel in de energiewereld: het elektriciteitsnet moet steeds in evenwicht zijn. Concreet betekent dit dat er evenveel elektriciteitsproductie moet zijn als de vraag – en omgekeerd. Vroeger verliep deze productie relatief eenvoudig: nucleaire centrales zorgden voor een basisproductie en gas- of kolencentrales vulden eventuele bijkomende vraag in. Via een goedkoper nachttarief werd de elektriciteitsvraag 's nachts gestimuleerd.

Met een groeiend aandeel hernieuwbare energie in de elektriciteitsmix, verhoogt ook de variatie in de productie. Dat betekent dat we slimmer moeten omgaan met onze elektriciteitsvraag: meer verbruiken wanneer er veel zon of wind is – en matigen wanneer er minder beschikbaar is. Een deel van die elektriciteit kunnen we ook opslaan.

Binnen Beauvent zetten we hier meer en meer op in. Op kleine schaal experimenteren we in onze kantoren met een EMS (energiemanagementsysteem) dat een batterij én onze laadpaal aanstuurt in functie van dynamische prijzen die variëren per uur.

Op grotere schaal gebruiken we dan weer flexibiliteit in onze projecten. Sinds 2022 wordt onze WKK bij Capsugel ingezet voor netdiensten. Dat wil zeggen dat hij wordt teruggeschakeld wanneer er veel of te veel zon of wind beschikbaar is. Op die manier maken we plaats voor hernieuwbare energie. In het Power2Heat-project van Alpro worden de WKK en de elektrische ketels op gelijkaardige manier gebruikt. Bij Lemahieu Gent hebben we het voorbije jaar de omvormers van de zonne-installatie flexibeler ingeschakeld en we bekijken momenteel hetzelfde voor onze windturbines.

Het aanbieden van deze flexibiliteitsdiensten willen we verder uitrollen. We kijken naar de mogelijkheden bij onze andere WKK's en analyseren hoe we duurzame warmte voor Warmtewet Oostende flexibel kunnen produceren met warmtepompen en warmte-opslag. Tenslotte onderzoeken we modellen voor grootschalige batterij-opslag.

Onze energiediensten zorgen voor een aanvullende stroom van inkomsten bovenop de productie van duurzame energie en warmte, ontzorgen onze partners en helpen mee het net te stabiliseren.

Resultaten grote Beauvent enquête

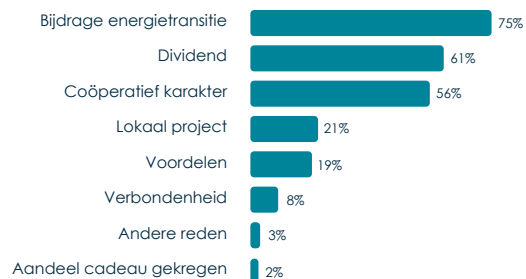
Onze deelnemende coöperanten



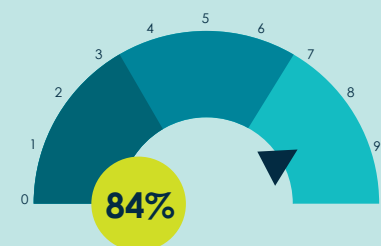
Maar liefst **1282 coöperanten** vullen onze enquête in!

15%

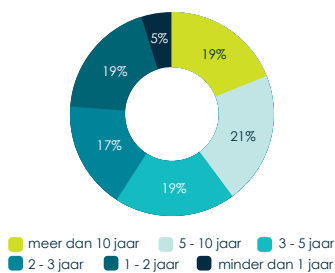
Waarom coöperant



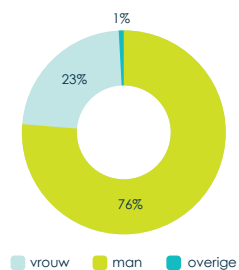
Score algemene werking



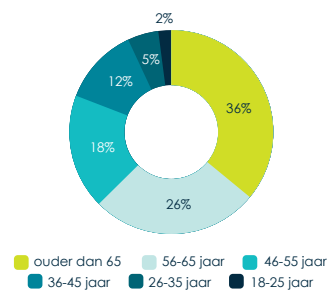
Aantal jaar coöperant



Gender



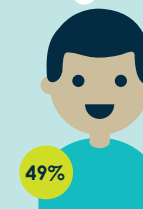
Leeftijd



Sinds mijn aankoop ben ik bereid meer te investeren in Beauvent.

Ik vind het een goed idee dat Beauvent mee investeert in SeaCoop.

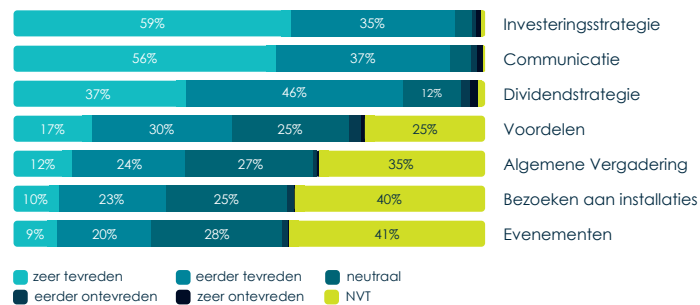
Ik raad Beauvent aan bij familie, vrienden of collega's!



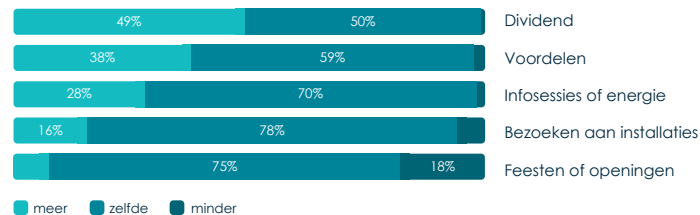
In dit jaarverslag presenteren we een samenvatting van de resultaten. Binnenkort ontvangen onze coöperanten de uitgebreide resultaten via onze nieuwsbrief.

Werking Beauvent

Score



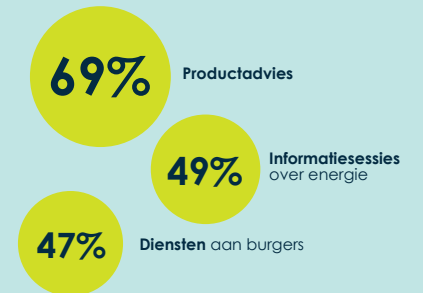
Wat kan er beter



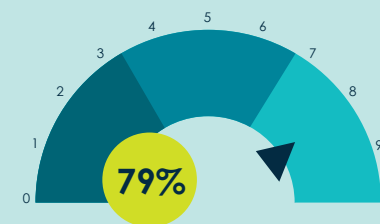
Top 3 - rangschikking belangrijkheid



Beauvent moet meer inzetten op



Score coöperantendienst



Beauvent blijft vooral persoonlijk. Een klant is geen nummer.



Als oudere zou ik graag wat meer uitleg krijgen. Sommige zaken zijn te technisch.

Samen met 33 andere Belgische burgercoöperaties voor energie hebben we in 2022 de coöperatie SeaCoop opgericht. Zo kan de Belgische burger binnenkort participeren in windprojecten op zee.

We investeren mee, in burgerwind op zee!

Golven van energietransitie

De Federale Overheid biedt via een aanbesteding concessies aan in de nieuwe Prinses Elisabethzone in de Noordzee. Dit is de laatste zone in Belgische wateren waar offshore wind nog mogelijk is. Het doel van SeaCoop is om via de korte keten deze duurzame elektriciteit tot in de huiskamers van de burgers te brengen. Daarnaast zullen de inkomsten uit zee door de burgercoöperaties worden benut voor het versterken en versnellen van de lokale energietransitie.

Aanloop naar dit vloednieuwe offshore windpark

2023 was een jaar vol voorbereidingen voor SeaCoop. Het bestuursorgaan werd aangevuld met experts. We vergaarden nog meer kennis rond offshoreparken en pasten risicoanalyses toe inzake projectbeheer en -financiering. Met mogelijke medestanders en partners werden gesprekken opgestart.

SeaCoop tekende alvast een eerste succes op! In december 2023 publiceerde de Federale Overheid de selectiecriteria voor de aanbesteding van de Prinses Elisabethzone. Directe burgerparticipatie werd daarin – na intensief lobbywerk van SeaCoop en in overeenstemming met Europese regelgeving – beschreven als een belangrijk criterium. Dat betekent dat

Belgische burgers voor het eerst effectief zullen participeren in een nieuw offshore windpark!

De tenderaanvraag voor een eerste kavel wordt eind 2024 gepubliceerd. Daarna krijgen consortia de tijd om een voorstel in te dienen. De toewijzing aan het consortium dat het windpark op zee mag gaan bouwen, gebeurt pas eind 2025. De bouw is voorzien van 2026 tot 2028, met een geschatte productie van de eerste elektriciteit vanaf eind 2028.

Wanneer SeaCoop deel kan uitmaken van het consortium dat de aanbesteding wint, zal er tussen 2026 en 2028, ondersteund door een nationale campagne georganiseerd door SeaCoop, kapitaal worden opgehaald via elk van de aangesloten coöperaties.

Met Beauvent willen we op termijn 25 miljoen euro in het project investeren, gespreid over de 3 kavels. Bij de eerste tender, en dus de kapitaalsoproep van 2026-2028, gaat het over 20% van dat bedrag.

Meer informatie over het project en over de planning vind je op www.beauvent.be/seacoop en www.rescoopv.be

Onze boot is in nieuwe handen

Dit binnenschip hebben we in 2008 gekocht en volledig omgebouwd tot LEK of Lage Energie Kantoor. Na 10 jaar groei, verhuisden we naar de kantoren in Oostende om alle collega's een ruimere werkplek te bieden. We hielden de boot daarna in dienst als satellietkantoor.

Dit bekende zicht in Diksmuide – naast de IJzertoren – blijft gelukkig wel bestaan. Ondertussen nam een binnenhuisarchitecte er haar intrek. En ook wij kunnen er nog terecht wanneer we een flex-of vergaderplek in de buurt nodig hebben.



Kantoorboot in Diksmuide

Je bent Junior Energy Manager en je wint wat

Bij Beauvent investeren we in een duurzame toekomst. Daarom investeren we ook in de jonge mensen van vandaag die actief meewerken aan de energietransitie. Zo steunen wij de 'Junior Energy Manager of the Year' award die jaarlijks wordt uitgereikt aan de beste bachelorproef energiemanagement.

In 2023 won Xander Eeckhout, student aan de hogeschool Howest. In zijn proef onderzocht hij bij Vandemoortele hoe thermische energierecuperatie in de drank- en voedselindustrie kan bijdragen tot energie-autonomie. Deze studie was zo succesvol, dat Vandemoortele dit principe ook effectief gaat gebruiken. Een mooi aandeel dus, in het zoeken naar energie-optimalisatie. Aandelen voor een aandeel: hij kreeg als prijs 4 aandelen van Beauvent cadeau!



Algemeen directeur Frédéric Haghebaert overhandigt 4 aandelen aan winnaar Xander Eeckhout

De cijfers van 2023

Opbrengsten, kosten en resultaten

De pijler 'zon' kende een lichte terugval wat betreft inkomsten, door een zeer matig zonnejaar en het wegvallen van de groenestroomcertificaten. Dat laatste zal ook zeker in de eerste helft van 2024 meespelen.

In 2023 konden we onze windstroom aan zeer mooie prijzen verkopen. Daartegenover stond dat we – door de hoge marktprijzen – net als in 2022 geen groenestroomcertificaten kregen voor de windturbines in Bornem. Bij de andere windturbines is de certificatenperiode definitief afgelopen. Bovenop de hogere windprijzen zagen we ook een uitstekend windjaar. Dat maakte dat de inkomsten van deze pijler met 13% toenamen.

Maar de grootste groei realiseerden we met de WKK's. Het in 2022 opgestarte Power2Heat-project bij Alpro draaide een volledig jaar en ook de WKK in Brugge en het warmteproject bij Sint-Jozef in Pittem leverden voor het eerst inkomsten op. Het resultaat: een groei van inkomsten met meer dan 60%!

En dankzij de vele nieuwe aansluitingen, zoals die van de marinekazerne Bootsman Jonsen, leverde Warmtenet Oostende opnieuw meer duurzame warmte. Bovendien kon dat vaak aan hogere prijzen dan in 2022. Het resultaat is een stijging van de inkomsten met 43%.

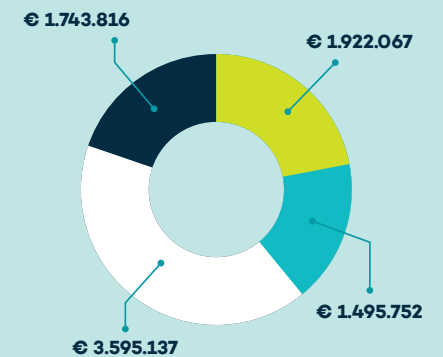
Alle projecten samen zorgden dankzij deze sterke groei van inkomsten met 29% tot een recordomzet van € 8.985.848 (2022: € 6.948.049). Daarnaast namen we na 10 jaar afscheid van onze kantoorboot. De verkoop van de boot zorgde voor een éénmalige opbrengst van € 253.000.

De inkomsten van 2023 hadden hoger kunnen uitvallen, omdat we nog recht hebben op warmtecertificaten van de WKK in Brugge. Dit dossier wacht momenteel op goedkeuring van de Vlaamse Overheid. Zowel onze inkomsten als onze kosten stegen sterk in 2023, onder meer door de gestegen energieprijzen. Op het einde van de meet stegen de inkomsten meer waardoor de winst toenam tot € 1.109.645 (2022: € 1.050.702).

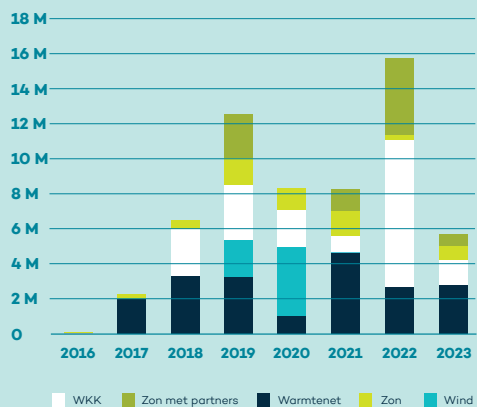
Investerings

In 2023 investeerden we in alle 4 pijlers voor een bedrag van 5,7 miljoen euro (inclusief projecten met partners). De voornaamste investeringen betroffen het Warmtenet, de verlenging van de WKK bij Capsugel, het afwerken van de projecten bij Alpro, Lemahieu Gent en Pittem en tenslotte de nieuwe zonne-installatie bij Callebaut in Halle. De 45 miljoen euro vaste activa uit 2022 groeiden op die manier verder uit tot 46 miljoen.

Inkomsten per pijler



Investerings Beauvent (euro)



	Kosten	31/12/2023		Opbrengsten	31/12/2023
	Bedrijfskosten		70	Omzet	€ 8.985.848
60	Handelsgoederen	€ 1.797.799		Verkoop elektriciteit wind	€ 1.433.540
61	Diverse goederen en diensten	€ 1.569.318		Verkoop GSC wind	€ 62.212
62	Bezoldigingen	€ 1.031.142		Verkoop elektriciteit zon	€ 838.229
				Verkoop GSC zon	€ 1.083.838
63	Afschrijvingen 2023	€ 3.793.674		Verkoop elek. /warmte WKK	€ 2.954.025
63	Voorziening andere risico's	€ -22.500		Verkoop WKC – WKK	€ 641.112
				Verkoop Warmte Warmtenet	€ 1.675.572
64	Andere bedrijfskosten	€ 13.171		Verkoop aansluitingen	€ 68.244
				Energiediensten	€ 142.585
65	Financiële kosten	€ 372.802		Beheersvergoedingen	€ 82.639
				Verkoop diversen	€ 3.851
66	Voorziening / Minderwaarde	€ 11.250	74	Andere bedrijfsopbrengsten	€ 229.141
			75	Financiële opbrengsten	€ 205.082
67	Belastingen	€ 361	76	Meerwaarden	€ 256.593
	Winst boekjaar voor belastingen	€ 1.109.645			
		€ 9.676.664			€ 9.676.664

Wat brengt 2024?

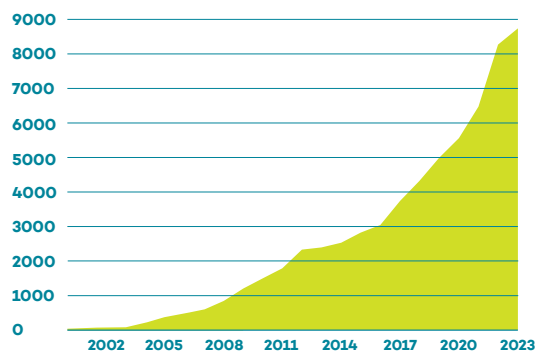
Voor 2024 verwachten we een lichte daling of stabilisering van de inkomsten. De prijzen op de Europese elektriciteits- en gasmarkten zijn sterk gedaald, wat minder inkomsten betekent voor de zonne-, wind- en warmte-installaties. Aan de andere kant zal de WKK Brugge een volledig jaar bijdragen en verwachten we nog extra inkomsten van nieuwe zon- en warmteprojecten.

Kapitaalsoproepen met een twist

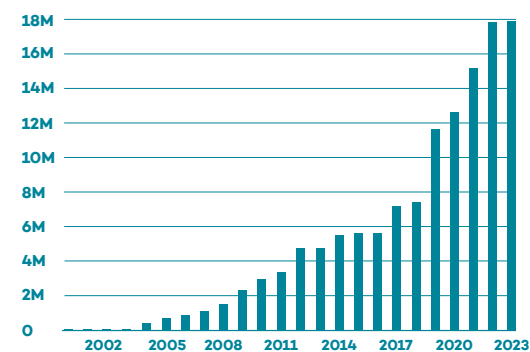
De investeringen van de voorbije jaren renderen nu volop en genereren jaarlijks extra financiële middelen. Vanwege de lagere investeringen in vergelijking met ons recordjaar 2022, bestond er in 2023 minder de nood om nieuw kapitaal op te halen. Daarom spitsten we onze kapitaalsoproepen toe op het verbreden van onze coöperantenfamilie. We organiseerden een 1-aandeeloproep waar enkel niet-coöperanten konden intekenen op de zonne-installatie van Barry Callebaut in Halle. Op die manier mochten we 553 nieuwe coöperanten verwelkomen en groeide het kapitaal licht aan tot € 17.887.250.

	2019	2020	2021	2022	2023
Eigen kapitaal	€ 11.690.500	€ 12.671.250	€ 15.182.500	€ 17.851.500	€ 17.887.250
Omzet	€ 2.995.938	€ 4.143.304	€ 4.474.552	€ 6.948.049	€ 8.985.848
Winst	€ 391.354	€ 457.529	€ 462.814	€ 1.050.702	€ 1.109.645
Personeel (VTE)	9	11,3	11,7	11,6	11,4
Nieuwe coöperanten (netto)	692	618	916	1.848	553
Uitgetreden coöperanten	42	39	28	60	44
Gecum. aantal coöperanten	4.976	5.555	6.471	8.259	8.766
Aantal nieuwe aandelen	16.929	3.923	10.045	11.316	651
Gecum.aantal aandelen	46.762	50.685	60.730	71.406	71.549
Aandelen per coöperant	9,40	9,12	9,38	8,65	8,16
Aangroei kapitaal	€ 4.232.250	€ 980.750	€ 2.511.250	€ 2.669.000	€ 35.750

Gecumuleerd aantal coöperanten



Gecumuleerd kapitaal (euro)



2023 vormde op financieel vlak opnieuw een uitstekend jaar! Zowel onze inkomsten als onze winst namen verder toe.

Balans			
Activa	31/12/2023	Passiva	31/12/2023
VASTE ACTIVA	€ 47.251.136	EIGEN VERMOGEN	€ 29.961.709
MATERIËLE VASTE ACTIVA	€ 45.958.819	INBRENG	€ 17.887.250
Terreinen en gebouwen	€ 5.230.480	BESCHIKBARE RESERVES	€ 809.082
Installaties, machines & uitrusting	€ 35.653.344	OVERGEDRAGEN WINST	€ 1.717.098
Meubilair & rollend materiaal	€ 66.509	SUBSIDIES	€ 8.438.634
Leasing	€ 5.008.486	WINST BOEKJAAR	€ 1.109.645
FINANCIËLE VASTE ACTIVA	€ 1.292.316	VOORZIENINGEN	€ 148.500
VLOTTENDE ACTIVA	€ 4.160.628	SCHULDEN	€ 21.301.556
Voorraden	€ 3.515		
Handelsvorderingen	€ 1.994.958	SCHULDEN > 1 JAAR	€ 16.948.734
LIQUIDE MIDDELEN	€ 686.294	SCHULDEN < 1 JAAR	€ 3.764.619
		Schulden < 1 jaar	€ 2.161.534
		Overige schulden	€ 105.469
		Leveranciers	€ 1.245.446
		Belastingen & bezoldigingen	€ 252.170
OVERLOPENDE REKENINGEN	€ 1.475.862	OVERLOPENDE REKENINGEN	€ 588.203
Totaal activa	€ 51.411.764	Totaal passiva	€ 51.411.764

* Opgemaakt en goedgekeurd door het Bestuursorgaan op 3 april 2024.

Blij dat we in ons team zitten

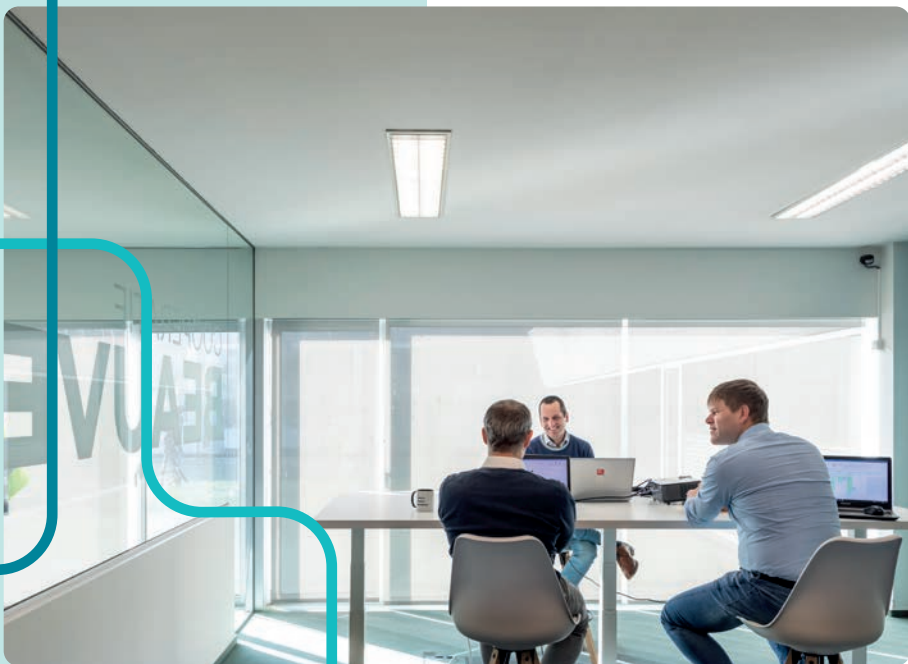
Naam	In dienst	Taak	Tewerkstelling
Steve De Grootte	01/2018	Projectleider warmte	30,4/38
Sven Decaesstecker	02/2020	Projectontwikkelaar zon	38/38
Niko Deprez	07/2004	Financieel beheerder coöperatie	30,4/38
Ini Dermaut	01/2020	Web- en communicatiemedewerker	24/38
Stijn Dewulf	04/2022	Projectleider warmte	30,4/38
Thomas Devogelaere	10/2018	Projectmedewerker WKK en communicatie	38/38
Frédéric Haghebaert	06/2019	Algemeen directeur	38/38
Frederiek Madou	09/2015	Projectleider WKK & warmte	38/38
Melissa Missault	01/2020	Onthaalmedewerker & boekhouding	28/38
Bram Pauwels	01/2013	Projectontwikkelaar	38/38
Jeroen Soenens	07/2019	Projectleider warmte	38/38
Bram Vanmaele	01/2009	Projectleider zon & wind	38/38

In 2023 verwelkomden we Stephanie Rommens, zij zal op zelfstandige basis de belangrijke financiële expertise bij Beauvent verzekeren.

Stefaan Soenen (projectontwikkelaar Warmtenet Oostende) ging dit jaar een nieuwe uitdaging aan.

Naast onze vaste medewerkers werken we af en toe samen met freelancers. Ze zijn onmisbaar voor tijdelijke functies of specifieke competenties die we niet zelf in huis hebben.





Bestuursorgaan

Bestuursorgaan	
Naam	Functie
Voorzitter	Rik Achten
Bestuursleden	Niko Deprez
	Mark De Backer
	Wim De Backer
	Annemarie De Jonghe
	Maja Reynebeau
	Philippe Tavernier
Algemeen directeur	Paul Vermeersch
	Frédéric Haghebaert

Het bestuursorgaan bestaat uit coöperanten die door de Algemene Vergadering verkozen worden. Samen beschikken ze over diverse competenties die elkaar aanvullen en een grote meerwaarde betekenen voor Beauvent.

De bestuursleden zijn aangesteld voor een mandaat van 3 jaar, dat opnieuw verlengd kan worden. Ze bepalen welke richting de coöperatie uitgaat en zien toe op de goede werking ervan. Het bestuursorgaan komt maandelijks samen. Hun mandaat is onbezoldigd, al kan een bestuurslid bij Beauvent altijd rekenen op een pizza en een lokaal biertje.

Paul Vermeersch, onze huisboekhouder ging met pensioen maar werd op de algemene vergadering van 2023 verkozen tot actief lid van het bestuursorgaan.

Save the date

Kom jij naar onze Algemene Vergadering?

De Algemene Vergadering gaat door op zaterdag 18 mei in De Grote Post in Oostende van 14u tot 16u.

Wie dit wenst kan ook vanop afstand de livestream volgen. Inschrijven doe je voor 11 mei op www.beauvent.be/AV2024. Zo kunnen wij alle voorbereidingen treffen om iedereen optimaal te ontvangen.

De agenda:

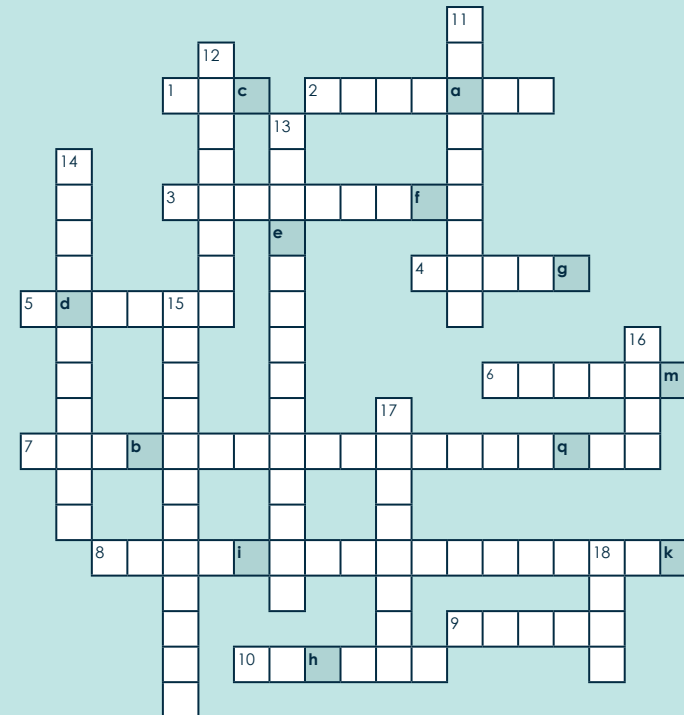
1. Registratie en verwelkoming
2. Goedkeuring agenda
3. Jaarverslag 2023
4. Jaarrekening 2023
5. Ontheffing aansprakelijkheid bestuurders
6. Beslissing over de bestemming van winst of verlies en het zakaat
7. Verkiezing bestuursleden
8. Werking en begroting 2024
9. Varia



Puzzel jij het jaarverslag ineen?

Heb je ons jaarverslag grondig doorgenomen? Dan is dit kruiswoordraadsel vast makkelijk op te lossen. Veel succes, je maakt kans op een leuke totebag van Beauvent!

1. afkorting voor boorgatenergieopslag
2. fossiele gasvormige brandstof
3. woonzorgcentrum in Varsenare, Beauvent beheert er de warmtecentrale
4. projectnaam voor de boter- en lepelmolen
5. snel verhardend bindmiddel voor stenen, rijmend op dement
6. fonds voor berging van nuclaire afval
7. een extra taks van de federale regering, finaal niet van toepassing voor Beauvent
8. sinds 2022 deeltje van de elektriciteitsfactuur, gebaseerd op vermogen
9. industriële partner van Beauvent voor Power2Heat
10. speciale warmteklant van Warmtenet Oostende
11. aantal nieuwe Vlaamse windturbines in 2023
12. onze favoriete coöperatie voor hernieuwbare energie
13. Merckxiaans mechanisme, nefast voor de prijs van hernieuwbare elektriciteit
14. gebied ten oosten van de havengeul in Oostende, met eigen warmtenet
15. deelgemeente, locatie van de boter- en lepelmolen
16. federale regulator voor energie
17. nieuw hoogspanningstracé in West-Vlaanderen
18. hoofdproducent van restwarmte aan Warmtenet Oostende



a b c d e d f g b c c h i d b g q k q i m m g

Vul het antwoord in op www.beuvent.be/kruiswoordraadsel



Beauvent; coöperatieve vennootschap; Zandvoordestraat 500A, 8400 Oostende;
0472 292 307, RPR: Gent, afdeling Brugge; info@beauvent.be; www.beauvent.be

