



JAARVERSLAG 2022

N.V. RENDO

Inhoud

DIRECTIEVERSLAG	4
VOORWOORD	5
OVER DE RENDO-GROEP	6
MISSIE EN VISIE	7
10 PUNTENPLAN	8
KENTALLEN	9
N.V. RENDO	10
RISICOMANAGEMENT	16
JAARREKENING 2022	20
BALANS PER 31 DECEMBER 2022 NA WINSTBESTEMMING	21
WINST- EN VERLIESREKENING OVER 2022	22
KASSTROOMOVERZICHT	23
1. TOELICHTING OP DE JAARREKENING	24
ACTIVITEITEN	24
CONTINUÏTEIT	24
VESTIGINGSADRES, RECHTSVORM EN INSCHRIJFNUMMER HANDELSREGISTER	24
GROEPSVERHOUDINGEN	24
STELSELWIJZIGINGEN	24
SCHATTINGEN	25
VERBONDEN PARTIJEN	25
TOELICHTING BIJ HET KASSTROOMOVERZICHT	25
2. ALGEMENE GRONDSLAGEN	25
ALGEMEEN	25
FINANCIËLE INSTRUMENTEN	25
CRITERIA VOOR HET NIET LANGER VERANTWOORDEN VAN ACTIVA EN PASSIVA	26
3. GRONDSLAGEN VOOR DE WAARDERING VAN ACTIVA EN PASSIVA	26
IMMATERIËLE VASTE ACTIVA	26
MATERIËLE VASTE ACTIVA	27
FINANCIËLE VASTE ACTIVA	27
BIJZONDERE WAARDEVERMINDERINGEN VAN VASTE ACTIVA	27
VOORRADEN	28
ONDERHANDEN PROJECTEN IN OPDRACHT VAN DERDEN	28
VORDERINGEN EN OVERLOPENDE ACTIVA	28
LIQUIDE MIDDELEN	28
EIGEN VERMOGEN	28
VOORZIENINGEN	29
VOORZIENING BELASTINGLATENTIE	29
LANGLOPENDE SCHULDEN	29
KORTLOPENDE SCHULDEN	29
4. GRONDSLAGEN VOOR BEPALING VAN HET RESULTAAT	30
ALGEMEEN	30
NETTO-OMZET	30

GEACTIVEERDE PRODUCTIE VOOR HET EIGEN BEDRIJF	30
OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN	30
INKOOPKOSTEN, KOSTEN VAN GROND- EN HULPSTOFFEN, KOSTEN UITBESTEED WERK, DEKKING (INTERNE) UREN	30
OVERIGE BEDRIJFSOPBRENGSTEN	30
AFSCHRIJVINGEN OP IMMATERIËLE EN MATERIËLE VASTE ACTIVA	30
BIJZONDERE POSTEN	31
OVERHEIDSSUBSIDIES	31
FINANCIËLE BATEN EN LASTEN	31
BELASTINGEN	31
5. FINANCIËLE INSTRUMENTEN EN RISICOBEBEERSING	31
MARKTRISICO	31
KREDIETRISICO	31
LIQUIDITEITSRISICO	31
TOELICHTING OP DE BALANS VOOR WINSTBESTEMMING	32
NIET IN DE BALANS OPGENOMEN RECHTEN EN VERPLICHTINGEN	39
TOELICHTING OP DE WINST- EN VERLIESREKENING	40
OVERIGE GEGEVENS	44
OVERIGE GEGEVENS	45
VERKLARING NALEVING GEDRAGSCODE VOOR NETBEHEERDERS	47
CONTROLE VERKLARING VAN DE ONAFHANKELIJKE ACCOUNTANT	48

Directieverslag



Voorwoord

Het jaar 2022 zal in meerdere opzichten als een bijzonder en tragisch jaar de geschiedenisboeken ingaan. Allereerst was er in februari de Russische inval in Oekraïne, daarnaast was er in 2022 sprake van de nasleep van de COVID-19 epidemie. De oorlog in Oekraïne had grote gevolgen voor de energiemarkt. Gasprijzen schoten omhoog en de overheid moest ingrijpen omdat veel mensen hun energierekening niet meer konden betalen. Door de inkoop van netverliezen worden ook netbeheerders geconfronteerd met hogere energieprijzen. Gerichte meerjarige prijsafspraken leidden ertoe dat de gevolgen voor RENDO beperkt bleven in 2022. We zijn blij dat er in de loop van 2022 landelijke afspraken zijn gemaakt om het afsluiten van gas en elektriciteit in verband met betalingsachterstanden te beperken. Binnen onze investeringsprogramma's zagen we vorig jaar dat prijzen voor materialen fors stegen en dat er voor veel producten lange levertijden ontstonden. Voor onze afdeling Inkoop betekent dit nog scherper en pro-actief inkopen. We hopen dat de COVID-19 epidemie voor eens en voor altijd achter ons ligt. Terugkijkend zijn de gevolgen voor RENDO beperkt gebleven, we konden de afgelopen jaren onze bedrijfsprocessen adequaat aanpassen op de nieuwe situatie.

Eind 2021 hebben we, in de vorm van een nieuw "10puntenplan", onze Missie, Visie en Strategie voor de periode 2022 – 2026 vastgesteld. In het Jaarverslag verantwoorden we ons op de verschillende punten. Een belangrijke doelstelling is om in 2026 40% duurzaam gas in onze netten te vervoeren. Eind 2022 zaten we op ruim 11%. Gezien alle plannen in ons werkgebied is 40% in 2026 nog steeds een reële doelstelling. Met name in 2024 zal naar verwachting het percentage duurzaam gas fors stijgen. De energietransitie zal de komende jaren daadwerkelijk van papier af moeten komen in Nederland. Het elektriciteitsnet zit overvol en hier zal fors in geïnvesteerd moeten worden. Een belangrijke verantwoordelijkheid voor de netbeheerders. De groei van zonne-energie in wijken en buurten is enorm, dit betekent ook voor RENDO toenemende investeringen in de laagspanningsnetten in Steenwijk en Hoogeveen. Hiernaast zet RENDO vol in op de realisatie van een nieuw elektriciteitsonderstation in Hoogeveen in 2027. Liefst realiseren we dit station eerder zodat het leveren en afnemen van energie in de regio Hoogeveen geen problemen meer oplevert.

Het financiële resultaat komt in 2022 uit op EUR 4,6 miljoen, begroot was een resultaat van EUR 5,1 miljoen. Het resultaat wordt beïnvloed door hogere inkoopkosten door gestegen elektriciteitsprijzen en stijging overige kosten.

Alles afgewogen sluit RENDO 2022 af met een goed resultaat dat dicht tegen de begroting aan ligt en kunnen we de laagste tarieven in de sector hanteren. Hiernaast is uit onderzoek gebleken dat de klanttevredenheid is gegroeid en het aantal storingen beperkt is.

Ik bedank alle RENDO medewerkers voor hun betrokkenheid en inzet in 2022.

Eddy Veenstra,
Algemeen Directeur N.V. RENDO Holding
9 mei 2023

Over de RENDO-groep

N.V. RENDO Holding

N.V. RENDO Holding is de moedermaatschappij van de verschillende vennootschappen. De statutaire directievoering over alle vennootschappen wordt verricht door de directie van deze vennootschap. Deze vennootschap is ook eigenaar van enkele gebouwen en terreinen (zoals het kantoor in Meppel).

RE-FLEX Beheer N.V.

RE-FLEX Beheer N.V. verzorgt diverse stafdiensten voor de N.V. RENDO Holding en haar bedrijfsonderdelen. Dit betreft de afdelingen Human Resource Management, Inkoop Logistiek & Facilitaire Zaken, PR & communicatie, Financiële Economische Administratie, Informatie- en Communicatie Technologie en Controlling & Regulering. Daarnaast is nagenoeg het voltalige personeel in dienst van RE-FLEX Beheer N.V. en wordt van hieruit ter beschikking gesteld aan de werkmaatschappijen.

N.V. RENDO

N.V. RENDO is eigenaar van de gebouwen, terreinen, elektriciteitsnetten en gasnetten in Zuid-Drenthe en Noord-Overijssel. N.V. RENDO is de volwaardige netbeheerder binnen de groep.

N-TRA B.V.

N-TRA B.V. is onafhankelijk adviseur op het gebied van het versnellen van de energietransitie en partner van de aandeelhoudende gemeenten bij de energietransitie.

Enavi B.V.

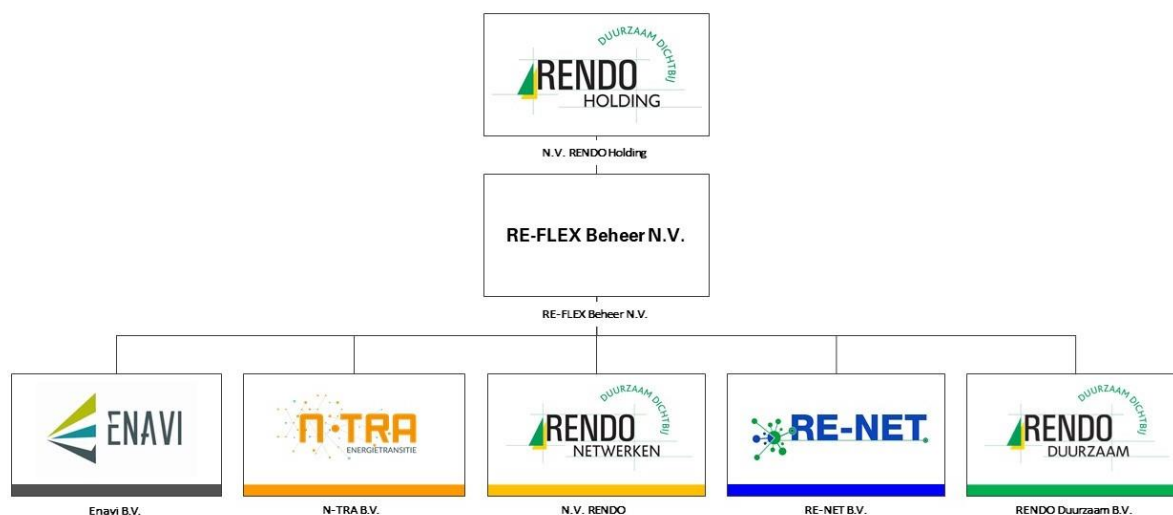
Enavi B.V. is de beheerder van meetinrichtingen grootverbruik, aannemer van openbare verlichting en verkeersregelinstallaties, transformatoren en middenspanningsinstallaties. Tevens worden commerciële aanverwante diensten vanuit dit bedrijfsonderdeel geëxploiteerd.

RE-NET B.V.

RE-NET B.V. neemt gezamenlijk met derden (waaronder gemeenten) deel in diverse warmte en glasvezel projecten. Tevens zijn de beheeractiviteiten voor de glasvezelnetwerken in RE-NET B.V. ondergebracht.

RENDO Duurzaam B.V.

Dit is een slapende vennootschap die in verband met de afwikkeling fraude nog niet is opgeheven.



Missie en Visie

De RENDO-groep heeft onderstaande missie, visie en strategie voor 2022-2026.

RENDO, duurzaam dichtbij

RENDO draagt zorg voor een adequate, veilige en efficiënte (betaalbare) distributie van (duurzame) energie in haar werkgebied. Deze distributie is in balans met de snelle verduurzaming (energietransitie) van onze regio. RENDO is medeontwerper van het toekomstige energienet binnen haar werkgebied in Drenthe en Overijssel en is hierop aanspreekbaar. RENDO is een proactieve partner voor de energietransitie van haar negen aandeelhoudende gemeenten en regionale samenwerkingspartners. Betrouwbaarheid en innovatie zijn belangrijke drijfveren voor de RENDO organisatie.

Van fossiel naar duurzaam gas

De transitie van fossiele naar duurzame energie moet op realistische gronden worden uitgevoerd. De bestaande gasinfrastructuur van RENDO is van uitstekende kwaliteit, kan nog 100 jaar mee en leent zich goed voor hergebruik door duurzame gassen (groen gas en/of groene waterstof). Met name in het landelijk gebied zijn duurzame gassen de adequate energievoorziening voor de toekomst, met waarschijnlijk de laagste maatschappelijke kosten. Ontwikkelingen en innovatie op het gebied van groene waterstof gaan snel. Wij zijn van mening dat groene waterstof een rol kan spelen in de gebouwde omgeving, zeker als het in de nabijheid wordt geproduceerd. We doen de komende jaren ervaring op in de Waterstofwijk in Hoogeveen, op Bedrijventerrein Eeserwold in Steenwijk en in Staphorst Zuid. De fossiele gasvoorziening in ons werkgebied kan in 2030 in zijn geheel worden vervangen door duurzame gassen. In 2026 willen we dat er 40% duurzaam gas door de N.V. RENDO netten stroomt.

Een modern elektriciteitsnet

Het bovenliggende elektriciteitsnet is in de periode tot en met 2026 voor grootschalige decentrale productie vol, er kan niet zonder meer worden teruggeleverd. Voor afname van elektriciteit komen de grenzen van de beschikbare capaciteit in de hogere netten eveneens in zicht. Eind 2022 is voor de regio van Assen tot en met Hoogeveen een vooraankondiging gedaan van afnamecongestie. Dit raakt ook onze klanten in Hoogeveen. Dit betekent echter niet dat we op elektriciteitsgebied de komende vijf jaar op onze lauweren kunnen rusten en geen duurzame initiatieven gaan faciliteren. In Hoogeveen wordt een nieuw onderstation voorbereid, er wordt geïnvesteerd in laagspanningsnetten om op wijk- en buurtniveau te kunnen voldoen aan de nieuwe energiewerkelijkheid en RENDO faciliteert gerichte innovaties, zoals opslag in batterijen en waterstof. Een goede match tussen vraag en aanbod is een belangrijke uitdaging. Congestie en congestiemanagement zijn belangrijke aandachtspunten. Digitalisering en modern netbeheer worden hierbij steeds belangrijker.

Partnerschap

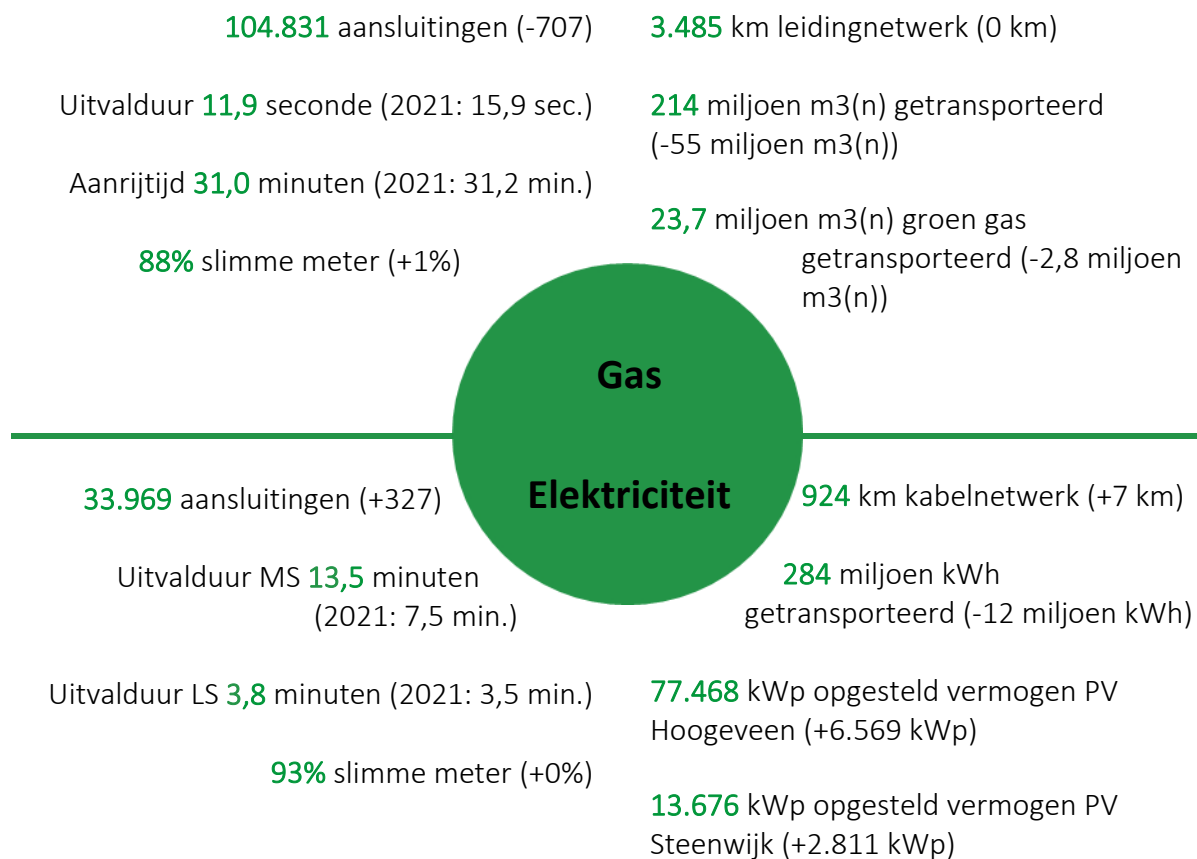
De energietransitie vraagt om een proactieve netbeheerder. Zo zien wij onze rol ook: RENDO is partner van haar aandeelhoudende gemeenten om de Regionale Energie Strategie (RES) en de warmtevisies per gemeente daadwerkelijk te realiseren. Dit leidt tot maatwerk en innovatieve samenwerkingsverbanden om projecten gerealiseerd te krijgen. RENDO moet als een soort “kameleon” in staat zijn om binnen deze samenwerkingsverbanden en haar wettelijke mogelijkheden verschillende rollen op te pakken.

10 puntenplan

De strategie 2022-2026 is vertaald naar een 10 puntenplan voor de RENDO-groep. Daarvan zijn 7 punten specifiek voor N.V. RENDO:

1. In 2026 stroomt er op jaarbasis gemiddeld 40% **duurzaam gas** door de gasnetten van N.V. RENDO.
2. In 2026 is het nieuwe **onderstation** in Hoogeveen in voorbereiding afgerond en heeft N.V. RENDO haar organisatie gereed en ingericht om het station te exploiteren. Het station wordt uiterlijk in 2027 gerealiseerd en RENDO neemt het initiatief om de planning te bespoedigen.
3. In 2022 is een plan gereed en in hetzelfde jaar uitvoerbaar hoe toekomstig en modern **netbeheer op afstand** (digitalisering) er binnen N.V. RENDO uit ziet.
4. Uit de meerjarenraming blijkt dat RENDO **financieel gezond** is, jaarlijks positieve resultaten realiseert en voldoet aan interne en externe ratio's.
5. RENDO beoordeelt met haar partners en stakeholders welke **innovaties** op het gebied van energietransitie kansrijk zijn en hoe vervolgens in deze innovaties geïnvesteerd kan worden.
6. Op basis van gericht en actueel **strategisch personeelsbeleid**, is RENDO in staat de komende vijf jaar benodigd (met name technisch) personeel aan te trekken en vast te houden. Er zijn de komende vijf jaar geen vacatures op technisch en strategisch vlak, die de uitvoering van deze MVS in de weg staan.
7. Het beheer en de exploitatie van glasvezelnetwerken wordt uitgebreid en verbeterd. Het aantal abonnementen blijft minimaal op het gevraagde niveau binnen de oorspronkelijke businesscases. Benutting van het netwerk blijft toenemen door groei in het aantal actieve klanten.
8. RENDO geeft hernieuwde invulling aan het partnerschap en werkt nauw samen met haar aandeelhoudende gemeenten en overige stakeholders op het gebied van warmtevisies en de realisatie van de Regionale Energie Strategieën. Uitvoering en resultaten staan centraal. Dit nieuwe partnerschap wordt onderschreven door onze aandeelhoudende gemeenten en stakeholders.
9. Qua lage netwerktarieven (gemiddeld huishouden) en qua jaarlijkse uitvalduur in het gas- en elektriciteitsnet, bevindt N.V. RENDO zich in de **top 3** van de best presterende netbeheerders.
10. RENDO is in 2026 een flexibele, klantgerichte en zelfstandige distributeur van energie en data in Drenthe en Overijssel.

Kentallen



kWh = kilowattuur

LS = laagspanning (< 1 kV)

m3(n) = Normaal kubieke meter

MS = middenspanning (1-25 kV)

PV = Fotovoltaïsche (photovoltaic) zonenergie

N.V. RENDO

Het gasnetwerk in Zuid-Drenthe en Noord-Overijssel en elektriciteitsnetwerk in de gemeente Hoogeveen (oude gemeentegrens) en de kernen Steenwijk, Tuk en Zuidveen in de gemeente Steenwijkerland behoren tot het werkgebied van N.V. RENDO. N.V. RENDO verzorgt dagelijks het transport van gas naar bijna 105.000 aangeslotenen en transport van elektriciteit naar bijna 34.000 aangeslotenen. Daarnaast behoren de meters bij kleinverbruikers (voornamelijk huishoudens) tot de verantwoordelijkheid van de netbeheerder.

Financiële ontwikkelingen

Financieel resultaat

N.V. RENDO heeft in 2022 een netto financieel resultaat behaald van EUR 4,6 miljoen (2021: EUR 5,4 miljoen). Begroot was een netto resultaat na belastingen van EUR 5,1 miljoen. De afwijkingen met de begroting worden verklaard door de hogere inkoopkosten elektriciteit door de hoge elektriciteitsprijzen (EUR 0,2 miljoen) en hogere overige kosten (EUR 0,5 miljoen) welke deels zijn gecompenseerd door lagere kosten uitbesteed werk en andere externe kosten (EUR 0,2 miljoen).

Financiële ratio's

N.V. RENDO dient conform het Besluit Financieel Netbeheer (BFBN) te voldoen aan financiële ratio's. Hieraan wordt ruimschoots voldaan.

		Norm	2022	2021
EBIT – rentedekking	A	$\geq 1,7$	6,5	8,6
FFO – rentedekking	B	$\geq 2,5$	11,8	15,6
Netto winst – totale schuld	C	$\geq 11\%$	17%	21%
Solvabiliteit*	D	$\leq 65\%^{**}$	57%	58%

* In tegenstelling tot elders in de jaarrekening, wordt de solvabiliteit uit de BFBN gedefinieerd als vreemd vermogen / totaal vermogen

** RENDO hanteert een striktere norm dan wettelijk ($\leq 70\%$)

Kasstroom

In de jaarrekening is een kasstroomoverzicht opgenomen.

Liquiditeit & financieringsbehoefte

De liquiditeitsprognose wordt maandelijks bijgewerkt. Financierings- en renterisico's zijn beperkt. N.V. RENDO streeft naar een evenwichtige opbouw van haar leningenportefeuille. In 2022 zijn

meerdere nieuwe financieringen aangegaan. N.V. RENDO heeft herfinanciering aangetrokken voor een aflopende lening op 1 december 2022 en een aflopende lening op 1 juni 2023. Voor 2023 heeft de N.V. RENDO naar verwachting geen behoefte aan aanvullende financiering. Wel is aan de Raad van Commissarissen voor EUR 15 miljoen mandaat gevraagd om de financieringsbehoefte van 2024 vroegtijdig te kunnen invullen. Het grootste deel van het mandaat ziet op N.V. RENDO.

Financiële instrumenten

N.V. RENDO voert een defensief financieel beleid en bezit geen financiële derivaten. Het al dan niet in de toekomst aangaan van soortgelijke instrumenten is onderdeel van het treasurybeleid. In het vastgestelde Treasurystatuut is het gebruik van swaps uitgesloten.

Organisatie van Openbaar Belang

Sinds 1 januari 2020 zijn alle netbeheerders voor het toezicht aangewezen als Organisatie van Openbaar Belang (OOB). N.V. RENDO maakt gebruik van de vrijstelling om de auditcommissie op holding niveau te beleggen, de auditcommissie van N.V. RENDO Holding heeft haar aandachtsgebied hiertoe uitgebreid. Voor het jaarverslag wordt de OOB status vrijwillig toegepast, N.V. RENDO publiceert haar jaarverslag.

Methodebesluiten 2022-2026

Op 20 september 2021 heeft ACM de definitieve Methodebesluiten Elektriciteit en Gas gepubliceerd voor de nieuwe reguleringsperiode 2022-2026. De belangrijkste wijzigingen bij gas betreffen de overstap van het reële op het nominale stelsel voor de WACC, degressieve afschrijving van activa, versnelde vergoeding van desinvesteringen en verwijderingskosten en verbeterde vergoeding voor investeringen met betrekking tot het faciliteren van invoeding van groen gas. Met deze wijzigingen wordt door ACM rekening gehouden met de veranderingen en de uitdagingen die horen bij de energietransitie. De belangrijkste wijzigingen bij elektriciteit betreffen de overstap van het reële stelsel naar een stelsel waarbij nog slechts de helft van de inflatie naar de toekomst wordt doorgeschoven en de andere helft direct wordt vergoed (het zogenaamde 'reëel-plus stelsel') en extra inkomsten bij stijgingen van invoedvolumes gedurende de reguleringsperiode. Ondanks deze



wijzigingen in de Methodebesluiten 2022-2026 is de inschatting dat de methode onvoldoende rekening houdt met de stijgende kosten als gevolg van de energietransitie in de huidige reguleringsperiode. Naast de toegenomen onzekerheid als gevolg van nacalculatie van de rente in de WACC en de stijgende prijzen van inkoopkosten van netverliezen, hebben de gezamenlijke netbeheerders derhalve gebruik gemaakt van de beroepsmogelijkheden tegen de Methodebesluiten. Er zijn meerdere zittingsdagen geweest in 2022 bij het College Beroep bedrijfsleven in deze procedure. Uitspraak in de procedure wordt in 2023 verwacht. Op dit moment is nog geen inschatting te maken van de uitkomsten van de procedure. In 2023 zal er sprake zijn een materiële omzetting ten opzichte van 2022 als gevolg van de hoge indexatie van de tarieven en het voorschot op de nacalculatie inkoopkosten energie.

Energiewet

Het wetgevingsproces inzake de nieuwe Energiewet waarbij de huidige Elektriciteitswet 1998 en Gaswet wordt vervangen door één nieuwe wet is weer een fase verder. Het wetsvoorstel is 17 december 2020 in consultatie gegaan. De gezamenlijke netbeheerders hebben op 11 februari 2021 hun zienswijze ingediend. Op 26 november 2021 is de UHT versie van het wetsvoorstel gepubliceerd (versie voor de formele toets op uitvoerbaarheid en handhaafbaarheid). Op 7 juli 2022 is het wetsvoorstel aanhangig gemaakt bij de Raad van State. Op 1 februari 2023 heeft de Raad van State haar advies uitgebracht, welke behoorlijk kritisch is. Zo geeft de Raad van State aan geen toegevoegde waarde te zien in de samenvoeging van de Elektriciteits- en Gaswet. Verwacht wordt dat het wetgevingsproces hierdoor meer tijd zal gaan vergen. De huidige verwachting is dat het wetsvoorstel op zijn vroegst op 1 januari 2025 in werking zal treden. Hoewel de nieuwe Energiewet niet beoogt om wijzigingen aan te brengen in de toegestane activiteiten van netbeheerders en netwerkbedrijven, zullen er op vele punten wijzigingen worden doorgevoerd wat ook de nodige impact op RENDO zal hebben.

Klimaatverandering en energietransitie

Internationaal wordt geprobeerd de klimaatverandering te beperken door de uitstoot van broeikasgassen te verminderen en toe te werken naar een CO₂-neutrale energievoorziening in 2050. Hierin wordt meer elektriciteit duurzaam opgewekt én meer elektriciteit gebruikt. De elektriciteitsvraag is in 2050 minimaal verdubbeld. Duurzame gassen, zoals groen gas, biogas en waterstof, zullen de rol van aardgas overnemen.

N.V. RENDO is vanuit meerdere invalshoeken betrokken bij de energietransitie. De energiestromen op de netwerken van N.V. RENDO verschuiven van afname naar opwek door de sterk toegenomen decentrale energieproductie in de laatste jaren. Er zijn diverse scenario's denkbaar voor de ontwikkeling van vraag en aanbod de komende decennia. Deze scenario's resulteren in een bandbreedte van mogelijke ontwikkelingen en bijbehorende gevolgen voor het energienet. Het gepubliceerde investeringsplan 2022 geeft inzicht in de toekomstige opgave om knelpunten op te lossen. N.V. RENDO streeft ernaar om het aardgas in haar netwerk zoveel mogelijk te laten verdringen door duurzame gassen. N.V. RENDO maakt zich sterk om de invoeding van groen gas zoveel mogelijk te faciliteren in haar netwerk. De bestaande gasinfrastructuur kan nog minstens 100 jaar mee en is van grote maatschappelijke waarde binnen de kapitaalintensieve energietransitie. RENDO is aangehaakt bij de landelijke initiatieven die onderzoek doen naar de mogelijkheden om waterstof te transporteren in gasnetten. Ook regionaal is N.V. RENDO betrokken. Gemeente Hogeveen heeft in 2020 een rijkssubsidie gekregen vanuit het Programma Aardgasvrije Wijken om het bestaande gasnetwerk in een woonwijk om te zetten van aardgas naar waterstof en een nieuwe woonwijk op het waterstofnetwerk aan te sluiten. Begin 2023 zal besluitvorming plaatsvinden, waarna in het najaar van 2023 wordt gestart. Gemeente De Wolden heeft een rijkssubsidie ontvangen voor een proeftuin. Hierbij is gestart met het verlagen van de energiebehoefte, als laatste stap zal het gezamenlijk door veehouders invoeden van groen gas op het gasnetwerk van N.V. RENDO worden uitgewerkt. In 2022 heeft gemeente Coevorden eveneens een subsidie ontvangen, doel is om Dalen van het aardgas af te krijgen. Naast het gebruiken van duurzame gassen staat het verlagen van de energiebehoefte op de planning.

REND0 kent uitdagingen om invulling te geven aan de energietransitie in haar voorzieningsgebied, bijvoorbeeld voldoende technisch personeel en de productie van groen gas. Ze verwacht echter niet dat de gevolgen van de klimaatverandering zelf een negatieve impact zal hebben op haar financiële positie of continuïteit.

Duurzaamheid

Duurzaamheid wordt steeds belangrijker. De Europese Commissie heeft de klimaatdoelstellingen als gevolg van de verwachte klimaatverandering en de daarvan gevolg zijnde temperatuurstijging, aangescherpt naar een beoogde emissiereductie van 55% in 2030. In haar bedrijfsvoering geeft N.V.

RENDO hier onder andere invulling aan door gebruik te maken van infra aannemers die zijn gecertificeerd voor minimaal niveau 3 op de CO2 prestatieladder. Bij de combi aanbesteding in Noord-Nederland heeft N.V. RENDO eind 2022 de Gedragscode Leveranciers geïntroduceerd. Hierin worden eisen gesteld aan het ethisch en eerlijk zakendoen en wordt omschreven hoe wij willen omgaan met onze mensen, hoe wij onze leefomgeving willen verbeteren en willen (samen)werken.

In 2022 is geconcludeerd dat de Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD) vooralsnog niet van toepassing is op N.V. RENDO. Wel zal in 2023 beoordeeld worden welke vereisten op het gebied van duurzaamheidsverslaggeving uit de CSRD voortvloeien.

Veiligheid

De elektriciteits- en gasnetwerken van N.V. RENDO zijn aangelegd met hoogwaardige betrouwbare materialen en constructies. De restlevensduur van de netwerken is relatief hoog.

Veiligheid werknemers (veilig werken)

Omdat werken aan de energie-infrastructuur gepaard gaat met risico's heeft veiligheid blijvend prioriteit. N.V. RENDO investeert daarom in kennis en vakmanschap, maar ook in onderzoek en veiligheidsmaatregelen. We werken aan een veilige en gezonde werkomgeving en het minimaliseren van risico's. Waar mogelijk doen we dat samen met ketenpartners zoals netbeheerders en aannemers. Dankzij de invoering van het digitale veiligheidspaspoort in 2022 is het voor zowel gebruikers als leidinggevendenden beter inzichtelijk of de vereiste veiligheidsopleidingen en -instructies tijdig zijn gevolgd. Alle veiligheidsopleidingen zijn dit jaar volgens planning uitgevoerd, het jaar ervoor waren sommige acties vanwege COVID-19 uitgesteld. Het jaar 2022 stond duidelijk minder in het teken van de COVID-19 dan 2020 en 2021.

De inzet is gericht op het voorkomen van incidenten. In 2022 waren er, net als in 2021, geen incidenten met letsel of verzuim tot gevolg. De Injury Frequency is een indicator voor veilig werken en wordt berekend op basis van het aantal verzuimongevallen maal 1 miljoen gedeeld door het aantal gewerkte uren. In verband met het ontbreken van verzuimongevallen is deze 0 in 2022. Er zijn in 2022 twee gevaarlijke situaties gemeld en meteen opgelost.

Veiligheid netten (externe veiligheid)

De eerste prioriteit bij het netbeheer is de veiligheid, bij incidenten wordt adequaat opgetreden om de omgeving veilig te stellen. In

2022 is er 1 incident vanwege een afwijkende gaskwaliteit, als gevolg van een kortdurende odorisatie storing bij de landelijke netbeheerder, gemeld aan de toezichthouder SodM. Er zijn het afgelopen jaar geen meldingsplichtige gasincidenten geweest als gevolg van eigen handelen of eigen assets. Landelijk hebben zich, als gevolg van de hoge gasprijzen, enkele gevaarlijke situaties voorgedaan waarbij bewoners op alternatieve wijze hun woning wilden verwarmen. Ook in het netgebied van N.V. RENDO heeft zich een dergelijk incident veroorzaakt door een gasfles voorgedaan. Door in de sector ervaringen en kennis te delen over dergelijke situaties wordt stilgestaan bij het belang van de veiligheid voor mens en omgeving.

Betrouwbaarheid netwerk

N.V. RENDO presteert langjarig gemiddeld met een uitvalduur onder het landelijke gemiddelde, goed ten opzichte van de overige netbeheerders. Om de veiligheid en betrouwbaarheid op dit niveau te houden blijft N.V. RENDO gericht investeren en onderhouden.

Elektriciteit

In 2022 had een huishouden in het voorzieningsgebied van N.V. RENDO gemiddeld ruim 17 minuten geen stroom, dit is boven de eigen streefwaarde van maximaal 15 minuten. N.V. RENDO staat hiermee op de vierde plaats in Nederland, het landelijke gemiddelde ligt met bijna 19 minuten nog hoger. Sinds de start van de uniforme storingsregistratie in de sector (2008) is de jaarlijkse uitvalduur bij N.V. RENDO niet zo hoog geweest. Ruim 10 minuten wordt veroorzaakt door een storing op woensdag 25 mei 2022, 's nachts deed zich kortsluiting voor in een kabel (stamvoeding) waardoor een verdeelstation met ruim 3.300 klanten zonder stroom kwam. Ondanks dat monteurs binnen 13 minuten ter plaatse waren, heeft het in verband met een complexe netsituatie ruim anderhalf uur geduurd alvorens met zekerheid was vastgesteld welke kabel was getroffen en de stroomvoorziening kon worden hersteld.

Gas

Voor gas was de uitvalduur bij N.V. RENDO bijna 12 seconden. Hiermee presteert N.V. RENDO het beste van alle regionale gasnetbeheerders in Nederland, het landelijk gemiddelde is 66 seconden. De uitvalduur is ook lager dan voorgaande jaren. Gemiddeld is RENDO een half uur na de melding van een storing ter plaatse.

Certificering

Om te borgen dat er gewerkt wordt volgens de normen NTA 8120, ISO 9001 en VCA, is N.V. RENDO gecertificeerd. In het voorjaar van 2023 zal de certificering opnieuw plaatsvinden. De bedrijfsonderdelen binnen N.V. RENDO Holding, waaronder N.V. RENDO, hebben in 2021 haar ISO 27001 certificaat verkregen. Activiteiten op het gebied van informatiebeveiliging zijn dankzij het information security management systeem (ISMS) onderdeel van de dagelijkse werkzaamheden.

Risico beheersing

Het nemen van beslissingen over grote aantallen assets die bovendien een zeer grote diversiteit vertonen, vereist een geavanceerde besluitvormingsmethodiek om te waarborgen dat de beschikbare (financiële) middelen optimaal worden aangewend. Het grootste afbreukrisico ligt dan ook op strategisch niveau. Hier wordt voor de langere termijn de ontwikkelingsrichting voor N.V. RENDO bepaald en leidt tot de contouren voor investerings- en onderhoudsplannen. Hier worden keuzes gemaakt die de juiste balans tussen de eisen van de stakeholders waarborgen, die o.a. tot uitdrukking komen in de bedrijfswaarden. Het risico en de beïnvloedbaarheid van het kostenniveau daalt naarmate men afdaalt in de waarde keten. Detail ontwerpen als mede de uitvoering en aanleg zijn in hoge mate gestandaardiseerd, zodat de uitkomsten redelijk voorspelbaar zijn als de strategische en tactische keuzes eenmaal zijn gemaakt.

40% duurzame gas

N.V. RENDO streeft naar 40% duurzame gas in 2026. Hiervoor dient de productie van duurzaam gas te worden gestimuleerd en meer invoerders op het netwerk van N.V. RENDO te worden aangesloten. De aandeelhoudende gemeenten hebben hierbij een sleutelpositie, hun warmtevisies zullen erop moeten inspelen om nieuwe initiatieven in de regio te ontplooiën.

Groen gas

In 2022 betrof 11,1% van het totaal door N.V. RENDO getransporteerde volume, groen gas. Dit aandeel is hoger dan in 2021, ondanks het lagere absolute volume aan groen gas. Dat het aandeel is gestegen is vooral het gevolg van een afname in het totale gasverbruik met 20% ten opzichte van voorgaand jaar. In 2022 hebben drie nieuwe initiatieven opdracht gegeven voor het realiseren van een aansluiting voor de invoeding van groen gas. Eind 2023 wordt verwacht dat de eerste invoeding zal plaatsvinden, in 2024 zal de invoeding van groen gas naar verwachting een flinke toename

laten zien. Op de langere termijn is het vooruitzicht dat deze drie nieuwe invoerders een vergelijkbare hoeveelheid groen gas gaan produceren als de huidige invoerders. Daarnaast zijn nog circa 15 andere projecten in ontwikkeling.

Waterstof innovatie

In 2022 is het waterstofnetwerk EnTranCe officieel geopend. Sinds 2019 is N.V. RENDO hierbij betrokken, met behulp van proefopstellingen kan geëxperimenteerd worden met waterstof in het energiesysteem. Om ervaring op te doen met de distributie van waterstof in de gebouwde omgeving, start N.V. RENDO als pilot met de waterstofwijk Nijstad in Hoogeveen. De eerste fase van het project omvat het distribueren van waterstof aan 6 bestaande woningen (wijk Erflanden) en 100 nieuwbouwwoningen (wijk Nijstad-Oost). De vervolgfase zal zijn het overzetten van 100 tot 200 bestaande woningen uit de wijk Erflanden. Er is in 2022 hard gewerkt om de geplande doelstelling, de eerste woningen op waterstof in Q3 2023, te realiseren. Begin 2023 zal hiervoor een gedoogbeslissing bij ACM worden aangevraagd.

Uitbreiding transportmogelijkheden

Om de transportmogelijkheden voor duurzame gas in het netwerk te vergroten zijn in 2022 de volgende stappen gezet:

1. De voorbereidingen zijn gestart voor het leggen van een koppelleiding tussen Echten en Hoogeveen.
2. Er is mondeling akkoord bereikt om een leiding van een derde over te nemen, welke als koppelleiding kan worden ingezet.
3. Er is een booster aangevraagd bij GTS om in de zomermaanden een overschot aan duurzame gas te kunnen comprimeren naar het landelijke gasnet.

De koppelleidingen kunnen op relatief korte termijn worden gerealiseerd, het realiseren van een booster zal een langere doorlooptijd kennen.

Afnemend gasverbruik

Naast de verhoging van productie van duurzaam gas, speelt ook de afname in gasverbruik een belangrijke rol in het behalen van een hoger percentage duurzame gas. In 2022 is het volume gas dat is getransporteerd gedaald met 20%. Deze daling is naast minder verbruik door industrie en huishoudens, ook beïnvloed door een daling van het aantal gasaansluitingen. Ten opzichte van voorgaand jaar zijn in 2022 minder nieuwe aansluitingen gerealiseerd en meer bestaande aansluitingen verwijderd, per saldo is de afname

van het aantal aansluitingen verdubbeld ten opzichte van 2021.

Onderstation Riegmeer

N.V. RENDO werkt hard aan uitbreidingen van het netwerk in de omgeving Hoogeveen om de transportcapaciteit structureel te vergroten. Over enkele jaren moet een nieuw elektriciteits-onderstation in Hoogeveen gereed zijn. De elektriciteitsafname en -invoeding in de regio is hiermee op lange termijn geborgd. Gemeente Hoogeveen, TenneT en N.V. RENDO pakken gezamenlijk de voorbereiding tot het nieuwe onderstation Riegmeer op. In juli 2022 hebben betrokken partijen de intentieovereenkomst grondaankoop getekend. De regionale pers heeft hier onder de titel 'netbeheerders bouwen aan Drents Overijsselse netversterking' aandacht aan besteed. Destijds was Enexis nog betrokken, in goed overleg heeft Enexis besloten zich terug te trekken om zich te kunnen focussen op onderstation Wijster. N.V. RENDO zal het distributie gedeelte van het onderstation Riegmeer volledig voor haar rekening nemen. Begin 2023 zal hiervoor de benodigde grond worden aangeschaft. N.V. RENDO en Enexis blijven samenwerken aan een gezamenlijke netvisie voor omgeving Hoogeveen, waarbij ook het huidige onderstation Toldijk wordt betrokken.

Congestie

Zowel het gebied Hoogeveen als Steenwijk zijn door de betrokken landelijke en regionale netbeheerders gezamenlijk op 1 oktober 2019 als congestie gebieden voor opwek aangemeld bij ACM. TenneT heeft op 17 november 2022 deze eerdere melding voor Hoogeveen vervangen door een vooraankondiging gepubliceerd voor verwachte structurele congestie op opwek en afname in de omgeving Drenthe. De grenzen van de capaciteit van het hoogspanningsnet zijn in zicht. Het aantal aanvragen gaat sneller dan voorzien en nieuwe netten kunnen niet tijdig worden gerealiseerd. De onderliggende stations, waaronder het inkoopstation Toldijk waar N.V. RENDO op aangesloten is, worden hierdoor geraakt. RENDO heeft derhalve bij ACM een vervolgmelding voor de omgeving Hoogeveen moeten maken. De bovenliggende netbeheerders verwachten in 2025/2026 een eerste uitbreiding van de capaciteit te realiseren. Voor Steenwijk is een verdubbeling van de aansluitcapaciteit van 20MVA naar 40MVA in voorbereiding.

Hoewel de congestie zich niet in het netwerk van N.V. RENDO bevindt, worden wij als gevolg van het ontbreken van transportcapaciteit op het landelijke net ook in het regionale netwerk beperkt in de

mogelijkheden om nieuwe klanten aan te sluiten. N.V. RENDO is met (nieuwe) grootverbruik klanten die een aanvraag indienen in overleg om ervoor te zorgen dat er zo min mogelijk vertraging optreedt in hun projecten. Op verzoek van de klant blijft het mogelijk om een aansluiting aan te vragen en te realiseren. Deze heeft echter, door de vooraankondiging, geen garantie op transportcapaciteit. Ook bestaande grootverbruik klanten in Hoogeveen zijn door N.V. RENDO geïnformeerd over de gevolgen van de congestie vooraankondiging op afname. Voor kleinverbruikers heeft de dreigende congestie vooralsnog geen gevolgen. Hiervoor blijft voldoende transportcapaciteit beschikbaar.

Codebesluit congestiemanagement

De ACM heeft op 24 mei 2022 het codebesluit congestiemanagement genomen en netbeheerders zes maanden de tijd gegeven om noodzakelijke aanpassingen door te voeren. Er is in grote lijnen tegemoet gekomen aan de zienswijzen van netbeheerders op het ontwerpbesluit. De gewijzigde Netcode elektriciteit introduceert nieuwe spelregels voor congestiemanagement en het oplossen van transportschaarste. Met de schaarste op het elektriciteitsnet is het van belang dat netbeheerders in samenwerking met producenten en afnemers er voor zorgen dat de beschikbare transportcapaciteit optimaal wordt benut. Netbeheerders kunnen dan flexibiliteit bij aangeslotenen inkopen om eventueel voorziene congestie op te lossen.

N.V. RENDO is er in geslaagd om middels een multidisciplinaire werkgroep in een halfjaar te voldoen aan deze nieuwe regelgeving. Hiervoor is onder andere een aanvraagregister ontwikkeld, hierin worden klantaanvragen op volgorde van binnenkomst geregistreerd. Door de vooraankondiging van TenneT worden in de omgeving Hoogeveen nieuwe grootverbruik klanten, of bestaande grootverbruik klanten die hun transportcapaciteit willen ophogen, in deze wachtrij geplaatst. Zodra in een bepaalde regio capaciteit beschikbaar komt, wordt dit pro-actief aangeboden aan de eerste bedrijven in de wachtrij.

Netautomatisering

Digitalisering en modern netbeheer, met sturing op afstand en realtime data, worden steeds belangrijker nu door de energietransitie vraag en aanbod van energie meer fluctueren. Monitoring in het elektriciteits- en gasnet is essentieel voor toekomstige bedrijfsvoering. Het jaar 2022 stond voor N.V. RENDO in het teken van planvorming; concretisering op welke wijze netautomatisering en

digitalisering wordt vormgegeven. In 2023 zal de planvorming zich doorvertalen naar realisatie.

Zonne-energie

In 2022 is het totale vermogen van geïnstalleerde zonnepanelen in het elektriciteitsnetwerk van N.V. RENDO met 9,4 MW (piek), oftewel 11%, toegenomen. Er is sprake van een stijgende toename van het aantal aansluitingen dat relatief kleinschalig teruglevert, er zijn in 2022 geen grootschalige zonneparken aangesloten. Wel is er een uitbreiding van een bestaand park met 7 MW onderhanden.

Hoge energieprijzen

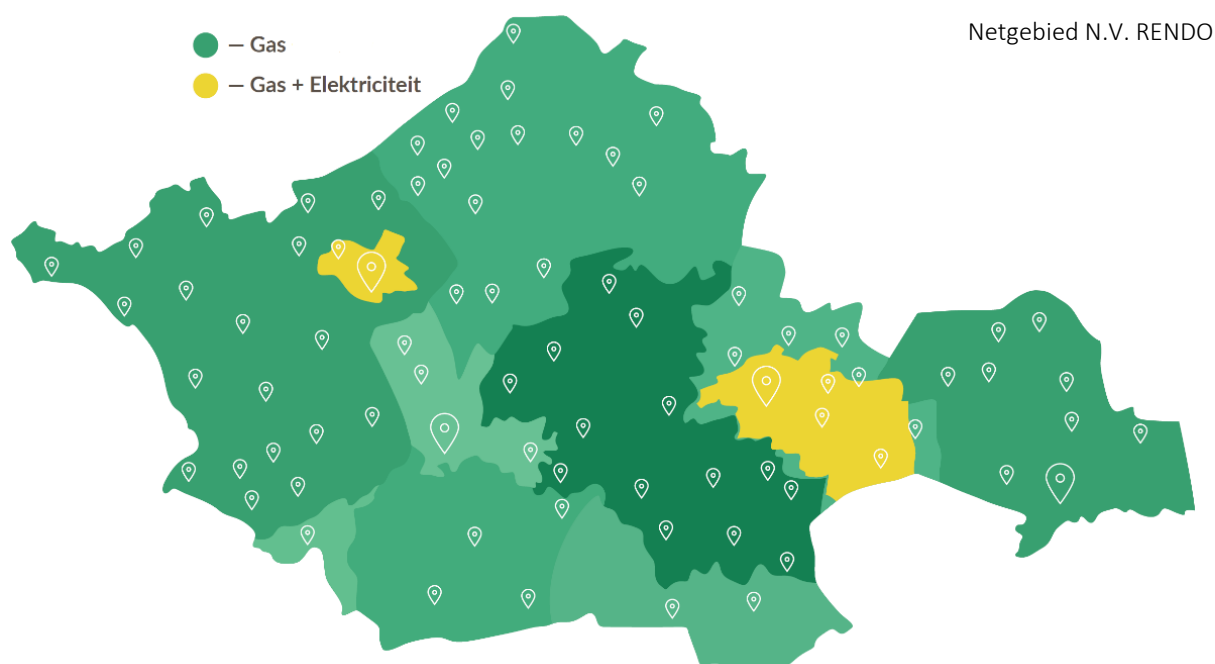
Eind 2021 zijn de energieprijzen door de marktomstandigheden sterk gestegen. Dit heeft zijn weerslag op zowel de bedrijfsvoering van N.V. RENDO als haar klanten. Aangezien slechts een deel van het prijsrisico was afgedekt met prijsafspraken, zijn de inkoopkosten van N.V. RENDO voor de netverliezen elektriciteit in 2022 sterk toegenomen. De werkelijke kosten zijn bijna twee keer zo hoog als de circa 590 duizend euro waar in het methodebesluit 2022-2026 rekening mee was gehouden. Normaliter zouden de werkelijke kosten als onderdeel van de maatstafregulering in de volgende reguleringsperiode (na 2026) tot vergoeding leiden. In verband met de uitzonderlijke situatie heeft ACM besloten in de tarieven 2023 een voorschot op te nemen voor de toekomstige nacalculatie voor de kosten van 2022 en 2023. Voor N.V. RENDO betekent dit dat in de elektriciteitstarieven 2023 een voorschot van ruim 1,9 miljoen euro is verwerkt. Hiermee zal de liquiditeit voldoende zijn om aan de verplichtingen te kunnen voldoen. Aangezien bij de netverliezen gas naar verwachting sprake zal zijn van een

meetwinst in plaats van netverlies, zullen deze uitgaven na definitieve vaststelling van de volumes moeten terugvloeien. Derhalve is hier geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om een voorschot te ontvangen op de toekomstige nacalculatie.

Om te voorkomen dat consumenten door financiële problemen afgelopen winter massaal in de kou zouden komen te zitten, heeft de wetgever onder andere de Regeling Afsluitbeleid in het najaar van 2022 tijdelijk aangepast. Energieleveranciers worden hierdoor verplicht meer inspanningen te verrichten om met de consument in contact te treden om afsluiting te voorkomen. N.V. RENDO heeft als gevolg hiervan een lichte daling gezien in het aantal ontvangen afsluitopdrachten. Gezien het succes van de tijdelijke maatregel wordt inmiddels over een structurele aanpassing gesproken.

Gedragscode Slim Netbeheer

Op 20 april 2022 heeft de Autoriteit Persoonsgegevens de 'Gedragscode Slim Netbeheer' goedgekeurd. Dit is de tweede gedragscode in Nederland, zoals bedoeld in artikel 40 Algemene Verordening Gegevensbescherming (AVG), welke door de toezichthouder is goedgekeurd. Deze gedragscode beschrijft de wijze waarop netbeheerders komen tot een gewogen oordeel, volgens de voorschriften van de AVG, of het gebruik van data afkomstig van (slimme) meters voor netbeheerdoeleinden passend is binnen de wettelijke taak van de netbeheerder om het net veilig, betrouwbaar en betaalbaar te beheren. Netbeheerders hebben in 2022 gezamenlijk drie use cases goedgekeurd voor situaties waarvoor data afkomstig van slimme meters mogen worden gebruikt. N.V. RENDO past deze use cases momenteel niet toe.



Risicomanagement

Belangrijke bedrijfswaarden voor N.V. RENDO zijn: veiligheid, betrouwbaarheid, doelmatigheid, klantgerichtheid en duurzaam ondernemen. Deze zijn het fundament van de strategie voor de komende jaren, welke in de vorm van een 10 puntenplan is vastgesteld. Risicobeheersing bestaat uit het vroegtijdig signaleren van gebeurtenissen of omstandigheden die onze bedrijfswaarden of strategie aantasten en het treffen van maatregelen om deze risico's te verlagen tot een aanvaardbaar niveau. In het algemeen heeft N.V. RENDO een lage risicobereidheid. De belangrijkste risico's voor N.V. RENDO in 2022 zijn in beeld gebracht en worden nader toegelicht.

Risico	Voor maatregelen			Na maatregelen		
	Kans	Impact	Risico	Kans	Impact	Rest risico
Ongevallen van medewerkers en/of omstanders als gevolg van onveilige situaties en/of falende assets	Hoog	Hoog	Hoog	Laag	Midden	Laag
Non-compliance aan wet- en regelgeving	Hoog	Laag	Midden	Midden	Laag	Laag
Ontwikkelingen beïnvloeden de financiële positie van RENDO	Midden	Midden	Midden	Laag	Laag	Laag
Onvoldoende betrokken bij de toekomstvisie van de regionale energietransitie	Laag	Midden	Midden	Laag	Laag	Laag
Een toekomstige warmtevoorziening zonder aardgas	Hoog	Hoog	Hoog	Midden	Midden	Midden
Vertraging bij de aanleg en/of benutting van onderstation Riegmeer	Hoog	Midden	Hoog	Midden	Midden	Midden
Organisatie en ICT-landschap niet klaar voor toekomstige digitalisering	Hoog	Hoog	Hoog	Midden	Midden	Midden
Onvoldoende personeel beschikbaar op technische en/of strategische functies	Hoog	Hoog	Hoog	Midden	Midden	Midden

Classificatie kans: hoog (≥ 1x per jaar), midden (≥ 1x per 10 jaar en < 1x per jaar), laag (< 1x per 10 jaar).

Classificatie impact: hoog (ernstig), midden (behoorlijk), laag (matig).

Classificatie (rest) risico: hoog, midden, laag.

Ongevallen van medewerkers en/of omstanders als gevolg van onveilige situaties en/of falende assets

Omschrijving: Veiligheid voor het personeel en de omgeving is één van de belangrijkste bedrijfswaarden van N.V. RENDO. Een incident in de energie-infrastructuur met als gevolg letsel bij personeel of mensen in de omgeving is een risico met grote gevolgen.

Maatregelen: N.V. RENDO is gecertificeerd volgens de normen NTA 8120, ISO 9001 en VCA, en werkt conform de BEI en VIAG. Veilig werken staat voorop. Door middel van risk-based assetmanagement worden risico's geïnventariseerd en passende beheersmaatregelen bepaald om gedurende de levenscyclus van de assets de veiligheid en betrouwbaarheid zo optimaal en doelmatig mogelijk te realiseren. In haar beleidsplannen heeft N.V. RENDO uitgebreid verantwoord op welke wijze veiligheid en risicomanagement als rode draad door de organisatie loopt bij de uitvoering van haar werkzaamheden.

Non-compliance aan wet- en regelgeving

Omschrijving: N.V. RENDO is een regionale netbeheerder met een maatschappelijke functie. De activiteit is onderhevig aan specifieke wet- en regelgeving zoals de Gaswet en Elektriciteitswet 1998. Stakeholders moeten op ons en onze dienstverlening kunnen vertrouwen, integriteit is een belangrijke voorwaarde. Met de steeds verdergaande juridisering van de samenleving komen er steeds meer spelregels. Hier liggen uitdagingen. N.V. RENDO streeft ernaar te voldoen aan relevante wet- en regelgeving.

Maatregelen: De niet gereguleerde activiteiten worden binnen de groep uitgevoerd door entiteiten met hun eigen naam en beeldmerk, daarmee is een zichtbaar onderscheid gemaakt tussen de netbeheerder en de commerciële bedrijven. Hierdoor ontstaat minder verwarring bij de klant, er is duidelijk sprake van een commerciële dienst die wordt verleend. Daarnaast hebben commerciële bedrijven op de vrije markt gelijke kansen, een zusterbedrijf wordt niet (onbewust) bevoordeeld doordat de klant de vertrouwde naam of het

beeldmerk van de publieke netbeheerder herkent. In het reglement discriminerende handelingen zijn deze vereisten vastgelegd, medewerkers tekenen bij indiensttreding dat ze zich hieraan conformeren. Er wordt intern toezicht gehouden op het niet bevoordelen van zustermaatschappijen en hierover wordt extern verantwoording afgelegd.

In dialoog met de ACM heeft N.V. RENDO in 2022 na zorgvuldige afweging besloten om de pilot waterstofwijk in Hoozeveer vanuit de netbeheerder te gaan uitvoeren. De ACM biedt netbeheerders, in afwachting van aanpassing van wet- en regelgeving, ruimte om binnen pilots ervaring op te doen met de distributie van waterstof in de gebouwde omgeving. Begin 2023 zal N.V. RENDO een gedoogbeslissing aanvragen.

Om op gestructureerde wijze een overzicht te creëren van de mate van compliance in de volledige breedte, is eind 2022 een compliance officer aangesteld. Beoogd wordt hierdoor vroegtijdig veranderende relevante wet- en regelgeving en overige vereisten zoals normen en gedragscodes te signaleren zodat de impact kan worden bepaald en wijzigingen kunnen worden geïmplementeerd.

Ontwikkelingen beïnvloeden de financiële positie van RENDO

Omschrijving: Voorop staat dat N.V. RENDO te allen tijde in staat moet zijn haar wettelijke taken uit te kunnen voeren, diensgevolge voert N.V. RENDO een defensief en prudent financieel beleid. N.V. RENDO hecht veel waarde aan het beheersen van fraude risico's. Vanuit de tariefregulering dienen de toegestane inkomsten op een zodanig niveau worden vastgesteld dat N.V. RENDO in staat wordt gesteld om haar wettelijke taken uit te voeren binnen de kaders gegeven vanuit het Besluit Financieel Beheer Netbeheerder. Dit is met de energietransitie en de daaropvolgende kapitaalbehoefte extra van belang.

Maatregelen: N.V. RENDO voert een defensief financieel beleid zonder speculatieve derivatenpositie, een evenwichtige opbouw van de leningenportefeuille en een striktere solvabiliteitsnorm dan wettelijk vereist. Hierbij past het om bewust de risico's af te wegen van investeringen. Investeringen van een grotere financiële omvang worden conform statuten vooraf met de Raad van Commissarissen besproken. Er is een goede governance structuur aanwezig. Besluitvorming die de financiële positie van N.V. RENDO kan beïnvloeden, vindt weloverwogen en op transparante wijze plaats. Daarnaast wordt geanticipeerd op reële ontwikkelingen, zo heeft de Raad van Commissarissen in 2021 besloten de interne norm voor solvabiliteit te verlagen zodat voldoende ruimte werd gecreëerd voor de noodzakelijke investeringen als gevolg van de energietransitie. Eveneens is met de aandeelhouders gesproken over een dividendbeleid op middellange termijn, waarbij op evenwichtige wijze rekening wordt gehouden met zowel het aandeelhoudersbelang als het belang van de RENDO-groep om voldoende eigen vermogen te behouden.

Voor afdoende toegestane inkomsten participeert N.V. RENDO actief in de dialogen met ACM over de (tarief)regulering. De impact van de methodebesluiten en het investeringsplan worden verwerkt in de meerjarenramingen die jaarlijks worden geactualiseerd.

In 2021 heeft een externe partij onderzoek uitgevoerd naar de fraude risico's binnen N.V. RENDO. Geconcludeerd is dat de huidige kans op fraude ondergemiddeld klein is. Onze (financiële) processen kenmerken zich door de aanwezigheid van functiescheiding. Hiermee voorkomen we dat slechts één persoon ongecontroleerd transacties of verplichtingen kan aangaan, autoriseren, verwerken en afwikkelen en toegang heeft tot activa. Ondanks alle beheersingsmaatregelen resteren de risico's dat directie of management maatregelen doorbreken of dat sprake is van samenspanning tussen medewerkers. Om dit risico te mitigeren zijn elementen als de eerder genoemde governance, een klokkenluidersregeling, externe vertrouwenspersoon voor het (anoniem) melden van misstanden, pre-employment screening inclusief Verklaring Omtrent Gedrag en periodieke interne en externe audits op de naleving van beheersingsmaatregelen aanwezig. Desondanks zijn diverse aanbevelingen gedaan waar nader opvolging aan is gegeven, zo is een 'sanctiebeleid en disciplinaire maatregelen' vastgesteld. In 2023 zal worden onderzocht of met behulp van (proces)data analyse potentiële fraude kan worden gedetecteerd.

4

De doelstelling is dat uit de meerjarenraming blijkt dat RENDO financieel gezond is, jaarlijks positieve resultaten realiseert en voldoet aan interne en externe ratio's.

Onvoldoende betrokken bij de toekomstvisie van de regionale energietransitie

Omschrijving: De Regionale Energie Strategie (RES) en warmtevisies hebben invloed op de toekomst van N.V. RENDO. Indien N.V. RENDO hierbij onvoldoende wordt betrokken is een risico dat de planvorming op regionaal niveau onvoldoende aansluit bij de strategie van N.V. RENDO.

Maatregelen: De energietransitie vraagt om een proactieve netbeheerder. Als kleine netbeheerder voegt N.V. RENDO waarde toe voor haar aandeelhouders en de inwoners door de sterke lokale betrokkenheid en een

laagdrempelige benaderbaarheid en klantgerichte aanpak. Door als partner van aandeelhoudende gemeenten en regionale samenwerkingspartners op te treden, in overleg te zijn en deel te nemen aan werkgroepen, is N.V. RENDO nauw betrokken bij de planvorming en kan ze samen met de aandeelhoudende gemeenten beoordelen welke innovaties binnen de energietransitie van meerwaarde en realistisch zijn. Het is van belang dat N.V. RENDO ook op het operationele niveau wordt betrokken zodat de daadwerkelijke uitvoering in lijn ligt met de planvorming.

5

RENDO beoordeelt met haar partners en stakeholders welke innovaties op het gebied van energietransitie kansrijk zijn en hoe vervolgens in deze innovaties geïnvesteerd kan worden.

Een toekomstige warmtevoorziening zonder aardgas

Omschrijving: Het netgebied gas van N.V. RENDO is aanzienlijk groter dan het netgebied elektriciteit; wij zijn in belangrijke mate een gas netbeheerder. De uitfasering van het (aard)gas vormt een materieel risico voor de toekomst van N.V. RENDO.

Maatregelen: De bestaande gasinfrastructuur is van uitstekende kwaliteit, uit onderzoek naar de technische restlevensduur blijkt dat het gasnet van N.V. RENDO nog minstens 100 jaar kan worden benut. Door duurzame gassen te transporteren behoudt het bestaande gasnetwerk haar waarde voor de regio. Daarom streeft N.V. RENDO ernaar om het aardgas in haar gasnetwerk zoveel mogelijk te laten verdringen door duurzame alternatieven en in 2030 slechts duurzame gassen te transporteren. Samen met de aandeelhoudende gemeenten en overige belanghebbenden, wil N.V. RENDO ervoor zorgen dat de duurzame gassen strategie wordt uitgedragen, de productie van duurzaam gas in het werkgebied van N.V. RENDO wordt gestimuleerd en wordt voorkomen dat klanten in grote getalen het gasnet gaan verlaten. We zien in 2022 een forse toename van het aantal gasaansluitingen dat is verwijderd, per saldo zijn er 707 minder aansluitingen dan het voorgaande jaar. In 2021 was sprake van een afname van 305 gasaansluitingen. Verdringing van de traditionele gasaansluiting voor alternatieve vormen van warmtevoorziening is betreurenswaardig gezien de potentie van het bestaande gasnet voor duurzame gassen en de (toekomstige) uitdagingen op het elektriciteitsnet. In 2023 is de uitdaging voor N.V. RENDO om haar duurzame gassen strategie richting woningeigenaren te promoten om zo de verdere toename van verwijderingen een halt toe te roepen.

1

De doelstelling is om in 2026 op jaarbasis 40% duurzaam gas te transporteren.

Vertraging bij de aanleg en/of benutting van onderstation Riegmeer

Omschrijving: Het nieuwe onderstation Riegmeer in Hoogeveen wordt naar verwachting in 2027 operationeel en is het eerste 110/20 kV onderstation voor N.V. RENDO. Het onderstation vormt het overgangspunt van het landelijke hoogspanningsnet van TenneT naar het middenspanningsnet van N.V. RENDO en biedt de kans om de elektriciteitspoot van de organisatie te verstevigen. De risico's ten aanzien van de technische uitvoering zijn beperkt, met de bouw van het schakelstation in 2020 heeft N.V. RENDO bewezen hiertoe in staat te zijn. Op het vlak van project- en contractmanagement zijn er wel de nodige uitdagingen, dit project is qua omvang en doorlooptijd voor N.V. RENDO begrepen zeer omvangrijk en vergt een andere benadering. De materiaalschaarste en krapte op de arbeidsmarkt zijn reële bedreigingen. Daarnaast zijn er financiële risico's; het onderstation vergt een miljoeneninvestering binnen het gereguleerde domein. Op termijn zal de omzet toenemen door de extra volumes die dankzij het nieuwe onderstation kunnen worden getransporteerd, deze vergoeding is echter afhankelijk van het gebruik van het station.

Maatregelen: Gemeente Hoogeveen, TenneT en N.V. RENDO pakken gezamenlijk de voorbereiding tot het nieuwe onderstation Riegmeer op. Eind 2022 heeft N.V. RENDO de netstudie afgerond, met als resultaat de verschillende mogelijke configuraties. Deze configuraties houden rekening met de verwachte (onderbouwde) ontwikkeling van afname en opwek in de omgeving Hoogeveen in tijdshorizon van 2025/2030/2040/2050. Door gebruik te maken van een fasegewijze opbouw worden de financiële risico's van een vertraagde benutting van het onderstation beperkt. Vanuit de netstudie is ook het plotplan voor de locatie Riegmeer opgeleverd, dit is de basis voor o.a. de grondaankoop en de aanvraag van de TenneT-velden. Met de aankoop van de benodigde grond in 2023 zijn de eerste grote uitgaven gedaan. Daarnaast zal de focus worden verplaatst naar de aanbesteding van de vermogenstransformatoren en de 'Engineering, Procurement and Construction management' (EPCm) partij. EPCm is een effectieve en flexibele contractvorm in het realiseren van projecten,

die N.V. RENDO in staat stelt kritische kennis en kunde binnen te halen, maar ook eigen personeel optimaal in te zetten en kennis intern te borgen.

2

De doelstelling is om in 2026 de voorbereiding voor het nieuwe onderstation in Hoogeveen te hebben afgerond, en de organisatie gereed en ingericht om het station te exploiteren. Het station wordt uiterlijk in 2027 gerealiseerd en RENDO neemt het initiatief om de planning te bespoedigen.

Organisatie en ICT-landschap niet klaar voor toekomstige digitalisering

Omschrijving: netautomatisering en data wordt door het complexere energiesysteem, waarbij vraag en aanbod moeten worden afgestemd, steeds belangrijker. Continuïteit van ICT wordt daardoor steeds belangrijker en het dreigingsniveau voor cybersecurity neemt steeds verder toe. Het risico is dat N.V. RENDO niet tijdig klaar is voor verdere digitalisering.

Maatregelen: De bedrijfswaarde veiligheid gaat ook over data en netautomatisering. In het kader van netautomatisering is in 2022 prioriteit gegeven aan de sturing van de Openbare Verlichting, het huidige systeem vervalt eind 2023. Nadat de visie op het meerjarige beleidsplan 'system operations' in 2022 is opgesteld, zullen in 2023 de eerste stappen worden gezet voor de gefaseerde meerjarige uitrol van veldmonitoring en schakelen op afstand. De sturing op informatiebeveiliging is in 2021 bekroond met het ISO 27001 certificaat, de RENDO-groep heeft een CISO aangesteld en het ISMS is gestructureerd. Informatiebeveiliging vergt continu aandacht gezien het reële risico van cybercriminaliteit.

3

De doelstelling is om in 2022 een plan gereed te hebben hoe toekomstig en modern netbeheer op afstand (digitalisering) en binnen N.V. RENDO uitziet.

Onvoldoende personeel beschikbaar op technische en/of strategische functies

Omschrijving: Een toenemend risico voor N.V. RENDO is de krapte op de huidige arbeidsmarkt en de gevolgen voor het invullen van strategische en technische posities binnen de organisatie. Het takenpakket neemt toe, dit vergt extra bemensing. Uitvoering van onze strategie kan onder druk komen te staan.

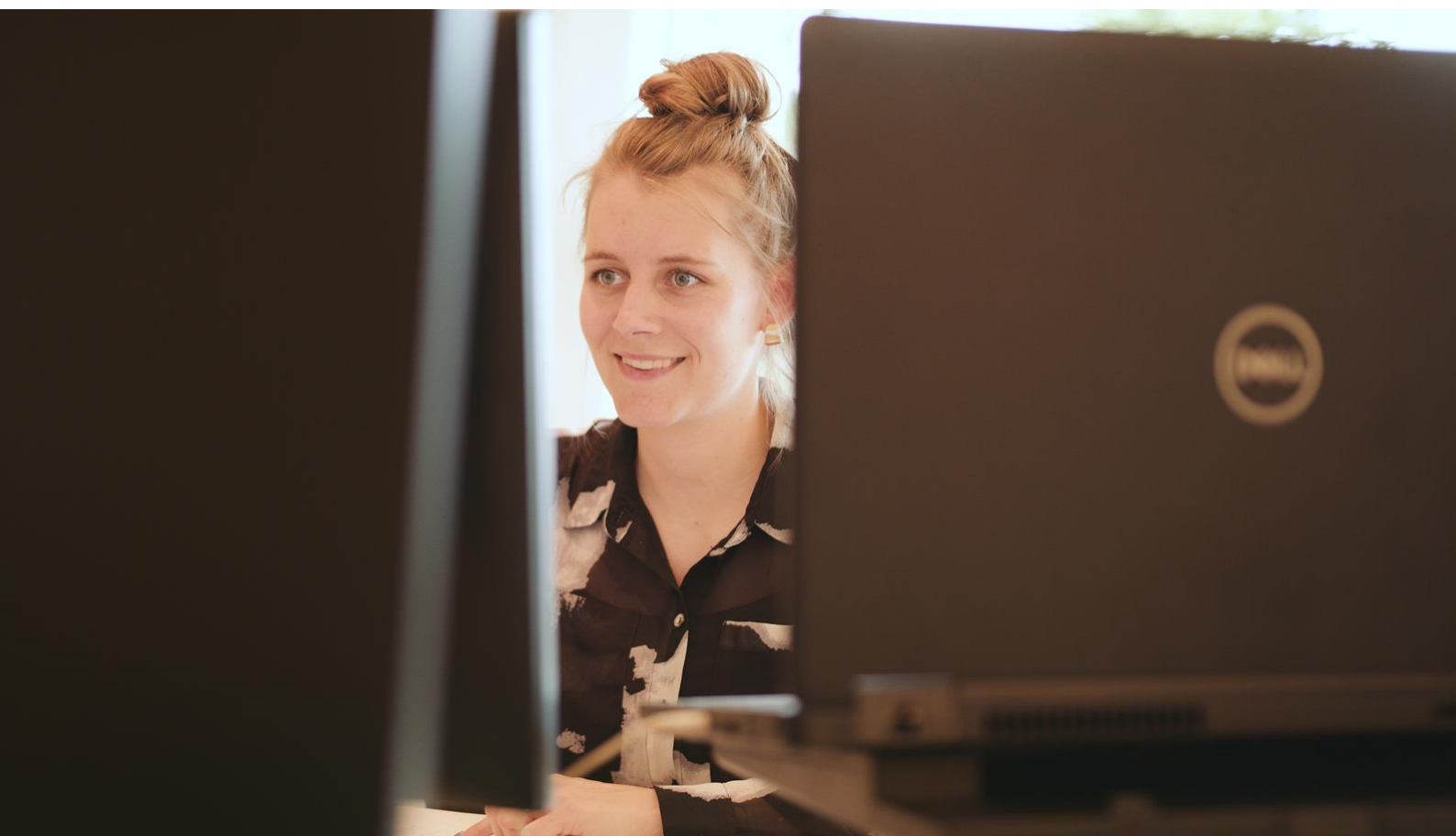
Maatregelen: In 2021 is een strategisch HR-plan vastgesteld waarin het aantrekken, ontwikkelen en behouden van personeel op de langere termijn centraal staat. De invulling van strategische en technische posities binnen de organisatie vergt extra inspanningen.

6

De doelstelling is om, middels een gericht en actueel strategisch personeelsbeleid, in staat te zijn de komende vijf jaar het benodigde personeel aan te trekken en vast te houden, zodat er geen vacatures op technisch en strategisch vlak zijn die de uitvoering van deze MVS in de weg staan.



Jaarrekening 2022



Balans per 31 december 2022 na winstbestemming

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	Noot	31-12-2022	31-12-2021
Activa			
Vaste activa			
Immateriële vaste activa	1	626	1.310
Materiële vaste activa	2	129.753	128.946
Financiële vaste activa	3	7	807
		130.386	131.063
Vlottende activa			
Vorraden	4	2.279	1.390
Onderhanden projecten in opdracht van derden		156	75
Vorderingen	5	5.214	6.496
Liquide middelen	6	1.187	2.523
		8.835	10.483
		139.221	141.547
Passiva			
Eigen vermogen			
Geplaatst kapitaal	7	446	446
Wettelijke reserves	8	172	323
Overige reserves	9	58.725	58.967
		59.342	59.736
Voorzieningen	10	259	0
Langlopende schulden	11	68.769	66.286
Kortlopende schulden	12	10.850	15.524
		79.879	81.811
		139.221	141.547

Winst- en verliesrekening over 2022

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	Noot	2022	2021
Bij:			
Netto-omzet	13	29.401	29.280
Overige bedrijfsopbrengsten	14	47	41
Som der bedrijfsopbrengsten voor vrijval derden		29.449	29.321
Vrijval bijdragen	15	899	942
Som der bedrijfsopbrengsten na vrijval derden		30.348	30.263
Af:			
Geactiveerde productie voor het eigen bedrijf	16	7.805	7.662
Kosten van grond- en hulpstoffen		2.093	2.065
Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten	17	5.712	5.596
Geactiveerde productie		0	0
Som der bedrijfsopbrengsten		30.348	30.263
Af:			
Inkoop energie		3.642	2.895
Kosten van grond- en hulpstoffen		163	143
Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten		11.369	11.050
Dekking (interne) uren en opslag materialen	18	-327	-484
Overige bedrijfskosten	19	813	1.077
Som der bedrijfslasten voor afschrijving		15.660	14.680
Afschrijving op immateriële- en materiële vaste activa	20	7.343	7.516
Som der bedrijfslasten na afschrijving		23.003	22.196
Bedrijfsresultaat		7.345	8.067
Bij:			
Opbrengst van financiële vaste activa	21	0	19
Overige rentebaten en soortgelijke opbrengsten	22	110	1
Af:		110	20
Rentelasten en soortgelijke kosten	23	1.123	940
Uitkomsten der financiële baten en lasten		-1.013	-920
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening voor belastingen		6.332	7.147
Af: Belastingen resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening	24	1.726	1.787
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening na belastingen		4.606	5.360

Kasstroomoverzicht

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	Noot	2022	2021
Kasstroom uit operationele activiteiten			
Bedrijfsresultaat		7.345	8.067
Aanpassingen voor:			
Vrijval bijdragen	16	-899	-942
Afschrijvingen en overige waardeverminderingen	20	7.543	7.530
Mutatie voorzieningen		259	
Verandering in werkkapitaal:			
Vorraden		-889	-187
Onderhanden projecten		201	-10
Vorderingen en schulden op groepsmaatschappijen	5+12	2.387	-1.345
Vorderingen	5	-493	2.454
Kortlopende schulden	12	-333	-1.318
Kasstroom uit bedrijfsoperaties			
Ontvangen rente	5+22	110	3
Ontvangen dividend	21	0	16
Betaalde rente	12+23	-1.107	(936)
Betaalde vennootschapsbelasting	24	-3.227	-1.762
Kasstroom uit operationele activiteiten		10.897	11.571
Kasstroom uit investeringsactiviteiten			
Investerings in immateriële vaste activa	1	-19	-98
Desinvesteringen in immateriële vaste activa		0	-109
Investerings in materiële vaste activa	2	-7.647	-6.795
Desinvesteringen in materiële vaste activa		-	12
Desinvesteringen in overige financiële vaste activa		800	4
Ontvangen Bijdragen		882	568
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		-5.984	-6.418
Kasstroom uit financieringsactiviteiten			
Aangetrokken leningen	11	10.000	2.500
Aflossingen van leningen	11	-11.250	0
Betaald dividend	9	-5.000	-5.500
Overige mutaties eigen vermogen		0	-4
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		-6.250	-3.004
Kasstroomontwikkeling in het jaar		-1.336	2.149
Saldo liquide middelen begin boekjaar	6	2.523	374
Saldo liquide middelen ultimo boekjaar	6	1.187	2.523

Investerings en desinvesteringen in (im-)materiële en financiële vaste activa zijn verantwoord als kasstromen uit hoofde van investeringsactiviteiten. Desinvesteringen welke niet tot een kasinstroom hebben geleid worden verantwoord als aanpassing op de kasstroom uit operationele activiteiten.

1. Toelichting op de jaarrekening

Activiteiten

De activiteiten van N.V. RENDO bestaan voornamelijk uit:

- het beheer van elektriciteits- en gasdistributienetten

Continuïteit

De onderhavige jaarrekening, de gehanteerde grondslagen van waardering en resultaatbepaling zijn gebaseerd op de veronderstelling van continuïteit van de vennootschap. De directie van N.V. RENDO heeft als doel om de continuïteit van haar dienstverlening te waarborgen. Hierbij worden zowel operationele als financiële aspecten in ogenschouw genomen. Er is door de directie een meerjarenplan opgesteld waarin de kernprocessen en de continuïteit daarvan nauwlettend worden gevolgd. De financiële gevolgen worden daarbij zo goed mogelijk ingeschat en worden in een meerjarenbegroting tot uitdrukking gebracht. 2022 was een goed jaar voor N.V. RENDO. De belangrijkste kengetallen in het kader van de continuïteitsveronderstelling zijn ultimo 2022 als volgt:

- Groepsvermogen: € 59.342.064 (2021: € 59.735.941)
- Resultaat: € 4.606.171 (2021: € 5.360.100)
- Werkkapitaal: € 2.015.405 -/- (2021: € 4.923.608 -/-). Het werkkapitaal is negatief in verband met naderende aflossingsverplichting (deze wordt in 2023 geherfinancierd).
- Solvabiliteit: 42,6% (2021: 42,2%)

N.V. RENDO heeft met banken en andere kredietverstrekkers financieringsafspraken gemaakt. Deze zijn verwerkt in de jaarrekening en de toelichting daarop. In 2022 was geen sprake van een breach van afspraken of convenanten. Op basis van de meerjarenprognose is onze verwachting dat N.V. RENDO ook in de (nabije) toekomst blijft voldoen aan de convenantseisen en dat de organisatie voldoende kasstromen blijft genereren om aan haar verplichtingen te blijven voldoen.

Op grond hiervan is de directie van mening dat de continuïteit van N.V. RENDO is gewaarborgd.

Vestigingsadres, rechtsvorm en inschrijfnummer handelsregister

N.V. RENDO is feitelijk en tevens statutair gevestigd aan de Setheweg 1 te Meppel. N.V. RENDO is ingeschreven bij het handelsregister onder nummer 81174853.

Groepsverhoudingen

N.V. RENDO maakt deel uit van een groep rechtspersonen met N.V. RENDO Holding aan het hoofd.

N.V. RENDO Holding (KvK: 04052476) is statutair gevestigd aan de Setheweg 1 te Meppel.

De volgende groepsmaatschappijen zijn naast N.V. RENDO opgenomen onder N.V. RENDO Holding

Naam	Statutaire zetel	KvK nummer
RE-FLEX Beheer N.V.	Meppel	04016836
RENDU Duurzaam B.V.	Meppel	04066476
Enavi B.V.	Meppel	69560803
N-TRA B.V.	Meppel	69560773
RE-NET B.V.	Meppel	55118011

Stelselwijzigingen

De richtlijnen boden de mogelijkheid om het saldo van alle onderhanden projecten als één totaal in de balans te presenteren. De Raad voor de Jaarverslaggeving (RJ) acht deze presentatiewijze niet langer aanvaardbaar, omdat deze presentatiewijze onvoldoende inzicht geeft in de balanspositie en niet in lijn is met de algemene bepalingen ten aanzien van het salderen van balansposten. Deze wijziging in de richtlijnen is doorgevoerd en zijn tevens de vergelijkende cijfers aangepast.

Daarnaast was voorheen bepaald dat de projectopbrengsten als netto-omzet of als wijziging in onderhanden projecten in de winst – en verliesrekening werden gepresenteerd, zolang het project nog niet was voltooid. De RJ bepaalt nu dat het niet langer is toegestaan dat projectopbrengsten als wijziging in onderhanden worden gepresenteerd. Deze wijziging is doorgevoerd in de jaarrekening en zijn de projectopbrengsten als netto-omzet verantwoord. De vergelijkende cijfers zijn tevens aangepast.

Schattingen

Bij toepassing van de grondslagen en regels voor het opstellen van de jaarrekening vormt de leiding van N.V. RENDO zich verschillende oordelen en schattingen die essentieel kunnen zijn voor de in de jaarrekening opgenomen bedragen. Schattingen zijn onder andere verwerkt in de jaarrekeningposten materiële vaste activa, voorzieningen, vooruitontvangen bedragen en financiële vaste activa (belastinglatentie).

Indien het voor het geven van het in artikel 2:362 lid 1 BW vereiste inzicht noodzakelijk is, is de aard van deze oordelen en schattingen inclusief de bijbehorende veronderstellingen opgenomen bij de toelichting op de desbetreffende jaarrekeningposten.

Verbonden partijen

Als verbonden partij worden alle rechtspersonen aangemerkt waarover overheersende zeggenschap, gezamenlijke zeggenschap of invloed van betekenis kan worden uitgeoefend. De aandeelhoudende gemeenten: Coevorden, De Wolden, Hardenberg, Hogeveen, Meppel, Staphorst, Steenwijkerland, Westerveld en Zwartewaterland die overwegende zeggenschap kunnen uitoefenen worden aangemerkt als verbonden partij. Ook het statutair directielid, andere sleutelfunctionarissen in het management van N.V. RENDO en moedermaatschappij N.V. RENDO Holding en nauwe verwanten zijn verbonden partijen.

Transacties van betekenis met verbonden partijen worden toegelicht voor zover deze niet onder normale marktvoorwaarden zijn aangegaan. Hiervan wordt toegelicht de aard en de omvang van de transactie en andere informatie die nodig is voor het verschaffen van het inzicht. Transacties met de onderliggende RENDO bedrijven bevat de doorbelasting van de personeelskosten van RE-FLEX Beheer N.V. naar N.V. RENDO.

Toelichting bij het kasstroomoverzicht

Het kasstroomoverzicht is opgesteld volgens de indirecte methode. De geldmiddelen in het kasstroomoverzicht bestaan uit liquide middelen. Winstbelastingen, aandelenuitgiften, ontvangen interest, betaalde interest en ontvangen dividenden worden opgenomen onder de kasstroom uit operationele activiteiten. Betaalde dividenden worden opgenomen onder kasstroom uit financieringsactiviteiten. De verkrijgingsprijs van de verworven groepsmaatschappij is opgenomen onder de kasstroom uit investeringsactiviteiten, voor zover betaling in geld heeft plaatsgevonden. De geldmiddelen die in de verworven groepsmaatschappijen aanwezig zijn, zijn op de aankoopprijs in mindering gebracht. Transacties waarbij geen instroom of uitstroom van kasmiddelen plaatsvindt, zijn niet in het kasstroomoverzicht opgenomen. De waarde van de gerelateerde activa zijn in de toelichting van balansposten verantwoord.

2. Algemene grondslagen

Algemeen

De jaarrekening is opgesteld in overeenstemming met de wettelijke bepalingen van Titel 9 Boek 2 BW en de stellige uitspraken van de Richtlijnen voor de jaarverslaggeving, die uitgegeven zijn door de Raad voor de Jaarverslaggeving.

Activa en verplichtingen worden in het algemeen gewaardeerd tegen de verkrijgings- of vervaardigingsprijs of de actuele waarde. Indien geen specifieke waarderingsgrondslag is vermeld vindt waardering plaats tegen de verkrijgingsprijs. In de balans en de winst-en-verliesrekening zijn referenties opgenomen. Met deze referenties wordt verwezen naar de toelichting.

Baten en lasten worden toegerekend aan het jaar waarop ze betrekking hebben. Winsten worden slechts opgenomen voor zover zij op balansdatum zijn gerealiseerd. Verplichtingen en mogelijke verliezen die hun oorsprong vinden voor het einde van het verslagjaar, worden in acht genomen indien zij voor het opmaken van de jaarrekening bekend zijn geworden.

Financiële instrumenten

De effecten opgenomen onder de financiële vaste activa en de vlottende activa, voor zover deze betrekking hebben op de handelsportefeuille of met betrekking tot eigen-vermogensinstrumenten buiten de handelsportefeuille, worden gewaardeerd tegen de reële waarde. Alle overige in de balans opgenomen financiële instrumenten zijn gewaardeerd tegen de (geamortiseerde) kostprijs.

De reële waarde is het bedrag waarvoor een actief kan worden verhandeld of een passief kan worden afgewikkeld tussen ter zake goed geïnformeerde partijen, die tot een transactie bereid en onafhankelijk van elkaar zijn. Voor de grondslagen van primaire financiële instrumenten wordt verwezen naar de behandeling per balanspost.

Onder financiële instrumenten worden zowel primaire financiële instrumenten, zoals vorderingen en schulden, als financiële derivaten verstaan. In de toelichting op de onderscheiden posten van de balans wordt de reële waarde van het betreffende instrument toegelicht als die afwijkt van de boekwaarde. Indien het financiële instrument niet in de balans is opgenomen wordt de informatie over de reële waarde gegeven in de toelichting op de “Niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen”.

Financiële derivaten, waarbij de onderliggende waarde niet beursgenoteerd is, worden tegen kostprijs opgenomen. Indien per balansdatum de reële waarde lager is dan de kostprijs dan wel negatief is, wordt het derivaat ten laste van de winst- en verliesrekening afgewaardeerd naar de lagere reële waarde, tenzij kostprijs-hedge-accounting wordt toegepast. Bij de bepaling van de lagere reële waarde wordt het effect van lopende rente buiten beschouwing gelaten.

Wet normering topinkomen (WNT)

De verantwoording van de wet normering topinkomens is opgenomen in de jaarrekening van NV RENDO HOLDING.

Criteria voor het niet langer verantwoorden van activa en passiva

Een op de balans opgenomen actief of passiefpost blijft op de balans verantwoord als een transactie niet leidt tot een belangrijke verandering in de economische realiteit met betrekking tot deze post. Voor dergelijke transacties worden ook geen resultaten verantwoord. Een belangrijke verandering in de economische realiteit wordt beoordeeld aan de hand van de economische voordelen en risico's die zich naar waarschijnlijkheid in de praktijk zullen voordoen. Indien bijvoorbeeld de juridische overdracht van de debiteurenportefeuille niet leidt tot een belangrijke verandering in het feitelijke verwachte risico van oninbaarheid blijft de debiteurenportefeuille op de balans.

Een op de balans opgenomen actief of passiefpost wordt niet langer in de balans opgenomen als een transactie ertoe leidt dat alle of nagenoeg alle rechten op economische voordelen en alle of nagenoeg alle risico's met betrekking tot het actief of passiefpost aan derde zijn overgedragen.

3. Grondslagen voor de waardering van activa en passiva

Immateriële vaste activa

De immateriële vaste activa worden gewaardeerd tegen verkrijgingsprijs onder aftrek van afschrijvingen. Er wordt rekening gehouden met bijzondere waardeverminderingen. Dit is het geval als de boekwaarde van het actief (of van de kasstroom genererende eenheid waartoe het actief behoort) hoger is dan de gerealiseerde waarde ervan. Om vast te stellen of er voor een immaterieel vast actief sprake is van een bijzondere waardevermindering, wordt verwezen naar de betreffende paragraaf.

Kosten van ontwikkeling

Uitgaven voor ontwikkelingsprojecten worden geactiveerd als onderdeel van de vervangingsprijs als het waarschijnlijk is dat het project commercieel en technisch succesvol zal zijn en de kosten betrouwbaar kunnen worden vastgesteld. Voor de geactiveerde ontwikkelingskosten is een wettelijke reserve onder het eigen vermogen gevormd ter hoogte van het geactiveerde bedrag. De afschrijving van de geactiveerde ontwikkelingskosten vangt aan zodra de commerciële productie is gestart en vindt plaats over de verwachte toekomstige gebruiksduur van het actief. Onderzoekskosten worden verwerkt in de winst – en verliesrekening

Concessies, vergunningen en intellectueel eigendom

Kosten van immateriële activa anders dan intern gegenereerde activa, waaronder octrooien en licenties, worden gewaardeerd tegen de verkrijgingsprijs en lineair afgeschreven over de verwachte toekomstige gebruiksduur met een maximum van 20 jaar.

Materiële vaste activa

Distributieleidingen en installaties en andere vaste bedrijfsmiddelen worden gewaardeerd tegen de verkrijgings- of vervaardigingsprijs inclusief direct toerekenbare kosten, onder aftrek van lineaire afschrijvingen gedurende de verwachte toekomstige gebruiksduur en bijzondere waardeverminderingen.

Binnen N.V. RENDO heeft het onderhoud primair betrekking op onderhoud van de netten in haar eigendom. Onderhoud welke met een jaarlijkse of tweejaarlijkse frequentie wordt uitgevoerd, wordt gezien als regulier onderhoud mede ook omdat er sprake is van een ideaalcomplex in het onderhoud waardoor de jaarlijkse kosten die hieraan verbonden zijn redelijk stabiel zijn. Deze kosten voor dit type onderhoud wordt ten laste gebracht van het resultaat op het moment dat deze kosten zich voordoen. Onderhoud met een lagere frequentie, bijvoorbeeld één keer in de tien jaar wordt gezien als groot onderhoud. De kosten die hiermee verbonden zijn worden geactiveerd en afgeschreven conform de onderhoudscyclus. In het voorbeeld, tien jaar.

MVA in uitvoering

Het bedrag aan geactiveerde uitgaven voor nog niet verrichte prestaties dat is gepresenteerd als onderdeel van onderhanden projecten bedraagt ultimo 2022 EUR € 2.185.411. Het betreffen investeringen welke zijn toe te wijzen aan de gas- en elektranetwerk gerelateerde projecten en overige algemene projecten. De verdeling per projectgroep is Ultimo 2022: Gasnetwerk € 626.307, Elektranetwerk € 1.295.609, overige investeringen € 263.494

Financiële vaste activa

Overige effecten

De onder de effecten opgenomen investeringen in eigen-vermogensinstrumenten, die geen onderdeel zijn van de handelsportefeuille en die niet beursgenoteerd zijn, worden gewaardeerd tegen kostprijs. Indien sprake is van een bijzondere waardevermindering vindt waardering plaats tegen deze lagere waarde; afwaardering vindt plaats ten laste van de winst-en-verliesrekening. Indien van een dergelijk individueel effect de reële waarde onder de kostprijs komt, wordt de waardevermindering direct verwerkt ten laste van de winst- en verliesrekening. Transactiekosten die zijn toe te rekenen aan effecten die na eerste verwerking worden gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs, worden verwerkt in de eerste waardering.

Latente belastingvorderingen

Latente belastingvorderingen worden opgenomen voor verrekenbare fiscale verliezen en voor verrekenbare tijdelijke verschillen tussen de waarde van de activa en passiva volgens fiscale voorschriften enerzijds en de in deze jaarrekening gevolgde waarderingsgrondslagen anderzijds, met dien verstande dat latente belastingvorderingen alleen worden opgenomen voor zover het waarschijnlijk is dat er toekomstige fiscale winst zal zijn waarmee de tijdelijke verschillen kunnen worden verrekend en verliezen kunnen worden gecompenseerd.

De berekening van de latente belastingvorderingen geschiedt tegen de op het einde van het verslagjaar geldende belastingtarieven of tegen de in komende jaren geldende tarieven, voor zover deze al bij wet zijn vastgesteld.

Latente belastingvorderingen worden gewaardeerd op nominale waarde.

Bijzondere waardeverminderingen van vaste activa

De vennootschap beoordeelt op iedere balansdatum of er aanwijzingen zijn dat een vast actief aan een bijzondere waardevermindering onderhevig kan zijn. Indien dergelijke indicaties aanwezig zijn, wordt de realiseerbare waarde van het actief vastgesteld. Indien het niet mogelijk is de realiseerbare waarde voor het individuele actief te bepalen, wordt de realiseerbare waarde bepaald van de kasstroom genererende eenheid waartoe het actief behoort. Er kunnen twee kasstroom genererende eenheden worden onderscheiden, het gas – en elektriciteitsnet.

Van een bijzondere waardevermindering is sprake als de boekwaarde van een actief hoger is dan de realiseerbare waarde; de realiseerbare waarde is de hoogste van de opbrengstwaarde en de bedrijfswaarde. Een bijzondere waardeverminderingverlies wordt direct als last verwerkt in de winst- en verliesrekening onder gelijktijdige verlaging van de boekwaarde van het betreffende actief.

De opbrengstwaarde wordt in eerste instantie ontleend aan een bindende verkoopovereenkomst; als die er niet is wordt de opbrengstwaarde bepaald met behulp van de actieve markt waarbij normaliter gangbare biedprijs geldt als marktprijs. Voor de bepaling van de bedrijfswaarde wordt een inschatting gemaakt van de toekomstige netto kasstromen bij voortgezet gebruik van het actief / de kasstroom genererende eenheid; vervolgens worden deze kasstromen contant gemaakt tegen de actuele disconteringsvoet.

Indien wordt vastgesteld dat een bijzondere waardevermindering die in het verleden verantwoord is, niet meer bestaat of is afgenomen, dan wordt de toegenomen boekwaarde van de desbetreffende activa niet hoger gesteld dan de boekwaarde die bepaald zou zijn indien geen bijzondere waardevermindering voor het actief zou zijn verantwoord.

Ook voor financiële instrumenten beoordeelt de vennootschap op iedere balansdatum of er objectieve aanwijzingen zijn voor bijzondere waardeverminderingen van een financieel actief of een groep van financiële activa. Bij objectieve aanwijzingen voor bijzondere waardeverminderingen bepaalt de vennootschap de omvang van het verlies uit hoofde van de bijzondere waardeverminderingen, en verwerkt dit direct in de winst- en verliesrekening.

Bij financiële activa die gewaardeerd zijn tegen geamortiseerde kostprijs wordt de omvang van de bijzondere waardevermindering bepaald als het verschil tussen de boekwaarde van het actief en de best mogelijke schatting van de toekomstige kasstromen, contant gemaakt tegen de effectieve rentevoet van het financiële actief zoals die is bepaald bij de eerste verwerking van het instrument.

Het waardeverminderingsverlies dat daarvoor opgenomen was, dient te worden teruggenomen indien de afname van de waardevermindering verband houdt met een objectieve gebeurtenis na afboeking. De terugname wordt beperkt tot maximaal het bedrag dat nodig is om het actief te waarderen op de geamortiseerde kostprijs op het moment van de terugname, als geen sprake geweest zou zijn van een bijzondere waardevermindering. Het teruggenomen verlies wordt in de winst- en verliesrekening verwerkt.

Voorraden

De voorraden grond- en hulpstoffen worden gewaardeerd tegen kostprijs op verkrijgingsprijzen onder toepassing van de FIFO methode of lagere netto-opbrengst waarde. De kostprijs bestaat uit de verkrijgingsprijzen alsmede de gemaakte kosten om de voorraden op hun huidige plaats en in hun huidige staat te brengen.

De lagere opbrengstwaarde van de voorraad is de geschatte verkoopprijs onder aftrek van direct toerekenbare verkoopkosten. Bij de bepaling van de opbrengstwaarde wordt rekening gehouden met de incurantheid van de voorraden.

Onderhanden projecten in opdracht van derden

De post onderhanden projecten in opdracht van derden bestaat uit projectkosten waarvan een gedeelte nog niet uitgevoerd is. De kosten en opbrengsten van de onderhanden projecten per ultimo boekjaar worden per project beoordeeld op kosten of opbrengsten en vervolgens afzonderlijk in de balans onder vlottende activa (kosten) of kortlopende schulden (opbrengsten) gepresenteerd.

Vorderingen en overlopende activa

De vorderingen worden bij eerste verwerking opgenomen tegen de reële waarde en vervolgens gewaardeerd tegen de geamortiseerde kostprijs. De geamortiseerde kostprijs is meestal gelijk aan de nominale waarde. Noodzakelijk geachte voorzieningen voor mogelijke verliezen als gevolg van oninbaarheid worden in mindering gebracht. Deze voorzieningen worden bepaald op basis van individuele beoordeling van de vorderingen.

Liquide middelen

Liquide middelen bestaan uit banktegoeden met een looptijd korter dan twaalf maanden. Rekening-courantschulden bij banken zijn opgenomen onder schulden aan kredietinstellingen onder kortlopende schulden. Liquide middelen worden gewaardeerd tegen nominale waarde.

Eigen vermogen

Indien N.V. RENDO eigen aandelen inkoopt, wordt de verkrijgingsprijs van de ingekochte aandelen in mindering gebracht op de overige reserves, of op andere reserves mits de statuten dit toestaan, totdat deze aandelen

worden ingetrokken of worden verkocht. Indien ingekochte aandelen worden verkocht, komt de opbrengst uit verkoop ten gunste van de overige reserves of andere reserves in het eigen vermogen. De opbrengst komt ten gunste van de reserve waarop eerder de inkoop van deze aandelen in mindering is gebracht.

Kosten die direct samenhangen met de inkoop, verkoop en/of uitgifte van nieuwe aandelen worden rechtstreeks ten laste gebracht van het eigen vermogen, onder verrekening van relevante winstbelastingeffecten.

Voorzieningen

Voorzieningen worden gevormd voor in rechte afdwingbare of feitelijke verplichtingen die op balansdatum bestaan, waarbij het waarschijnlijk is dat een uitstroom van middelen noodzakelijk is en waarvan de omvang op betrouwbare wijze is te schatten.

De voorzieningen worden gewaardeerd tegen de beste schatting van de bedragen die noodzakelijk zijn om de verplichtingen per balansdatum af te wikkelen. De voorzieningen worden gewaardeerd tegen de nominale waarde van de uitgaven die naar verwachting noodzakelijk zijn om de verplichtingen af te wikkelen, tenzij anders vermeld.

Wanneer de verwachting is dat een derde de verplichtingen vergoedt en wanneer het waarschijnlijk is dat deze vergoeding zal worden ontvangen bij de afwikkeling van de verplichting, dan wordt deze vergoeding als een actief in de balans opgenomen. Bij een passieve belastinglatentie, zal deze ook als onderdeel van de voorziening worden opgenomen.

Voorziening belastinglatentie

De belastinglatentie is gevormd doordat er zich verschillen voordoen tussen de commerciële boekwaarde van een actief of een voorziening dan wel vreemd vermogen enerzijds en de fiscale waarde anderzijds. De reden hiervoor wordt grotendeels veroorzaakt door andere startdatum van de afschrijvingstermijn en door toepassing van verschillende afschrijvingstermijnen commercieel en fiscaal.

Langlopende schulden

Langlopende schulden worden bij de eerste verwerking gewaardeerd tegen reële waarde. Langlopende schulden worden na eerste verwerking gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs, zijnde het ontvangen bedrag rekening houdend met agio of disagio en onder aftrek van eventuele transactiekosten. Het verschil tussen de bepaalde boekwaarde en de uiteindelijke aflossingswaarde wordt op basis van de effectieve rente gedurende de geschatte looptijd van de langlopende schulden in de winst- en verliesrekening als interestlast verwerkt.

Vooruitontvangen bijdragen van klanten

Dit betreffen de bijdragen van klanten in het kader van nieuwe of gewijzigde aansluitingen welke worden verantwoord als vooruitontvangen bijdragen van klanten. De vrijval van de vooruitontvangen bijdragen vindt lineair plaats. De vrijval start in de periode na ingebruikname van de investering per ultimo boekjaar.

Kortlopende schulden

Kortlopende schulden worden bij de eerste verwerking gewaardeerd tegen reële waarde. Kortlopende schulden worden na eerste verwerking gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs, zijnde het ontvangen bedrag rekening houdend met agio of disagio en onder aftrek van transactiekosten. Dit is meestal de nominale waarde.

4. Grondslagen voor bepaling van het resultaat

Algemeen

Het resultaat wordt bepaald als het verschil tussen de netto-omzet en de kosten en andere lasten over het jaar. De opbrengsten op transacties worden verantwoord in het jaar waarin zij zijn gerealiseerd.

Netto-omzet

Onder netto-omzet wordt verstaan de opbrengst van de in het verslagjaar verleende diensten (met name transport energie) en geleverde goederen onder aftrek van de over de omzet geheven belastingen. Opbrengsten voortvloeiend uit de verkoop van goederen worden verantwoord op het moment dat alle belangrijke rechten op economische voordelen alsmede alle belangrijke risico's zijn overgegaan op de koper. De kostprijs van deze goederen wordt aan dezelfde periode toegerekend. Opbrengsten van diensten worden opgenomen naar rato waarin de diensten zijn verricht. De kostprijs van deze diensten wordt aan dezelfde periode toegerekend. Bedragen die via nacalculatie in tarieven worden verrekend, worden als omzet verwerkt in het jaar dat het tarief daadwerkelijk wordt gerealiseerd op basis van de verrichte dienstverlening in dat jaar.

Tevens wordt onder netto-omzet opgenomen de van klanten ontvangen bijdragen voor het verwijderen van elektriciteits- en gasaansluitingen inclusief matching van de kosten. De realisatie van de aansluitingen boven de 10 MVA, waarvoor van klanten een bijdrage wordt ontvangen, zal direct als omzet worden genomen inclusief matching van de kosten. Daarnaast wordt de vrijval van de bijdrage ook onder de omzet verantwoord.

De opbrengsten (mutatie) van de onderhanden projecten worden gepresenteerd onder de netto-omzet.

Geactiveerde productie voor het eigen bedrijf

De geactiveerde productie voor eigen gebruik bevat direct toerekenbare kosten uitbesteed werk en, kosten voor materialen die gebruikt zijn voor de activa voor het eigen bedrijf. De geactiveerde productie wordt met ingang van boekjaar 2022 gepresenteerd als onderdeel van de bedrijfsopbrengsten waarin de opbrengsten en kosten voor eigen productie worden gesaldeerd.

Overige bedrijfskosten

Als overige bedrijfskosten worden beschouwd: kosten van energieverbruik, vervoermiddelen, huisvesting, machines/inventaris/installaties e.d., verkoopkosten, communicatiekosten, kosten van dienstverlening aan derden, overige personeelskosten en overige bedrijfskosten die niet apart zijn gespecificeerd. De kosten worden bepaald op historische basis en toegerekend aan het verslagjaar waarop zij betrekking hebben.

Inkoopkosten, kosten van grond- en hulpstoffen, kosten uitbesteed werk, dekking (interne) uren

Onder deze kosten wordt verstaan alle inkoop zoals energie en andere gerelateerde inkoopposten. De kosten van grond en hulpstoffen zijn de materialen die worden ingekocht en gebruikt ten behoeve van de diverse bedrijfsactiviteiten. Kosten uitbesteed werk zijn de kosten van derden die worden ingeschakeld. De dekking (interne)uren betreffen de dekkingen welke ontstaan door activering van de geboekte interne uren.

Overige bedrijfsopbrengsten

Onder overige bedrijfsopbrengsten worden resultaten verantwoord die niet rechtstreeks samenhangen met de levering van goederen of diensten in het kader van de normale, niet-incidentele bedrijfsactiviteiten. De opbrengsten worden toegerekend aan de verslagperiode in overeenstemming met de inhoud van de overeenkomst.

Afschrijvingen op immateriële en materiële vaste activa

Immateriële vaste activa inclusief goodwill en materiële vaste activa worden vanaf het moment van ingebruikneming afgeschreven over de verwachte toekomstige gebruiksduur van het actief. Over terreinen wordt niet afgeschreven. Indien een schattingswijziging plaatsvindt van de toekomstige gebruiksduur, dan worden de toekomstige afschrijvingen aangepast. Boekwinsten en -verliezen uit de incidentele verkoop van materiële vaste activa zijn begrepen onder de afschrijvingen.

Bijzondere posten

Bijzondere posten zijn baten of lasten die voortvloeien uit gebeurtenissen of transacties die behoren tot de normale, niet incidentele bedrijfsuitoefening, maar die omwille van de analyse en vergelijkbaarheid van de resultaten apart toegelicht worden op grond van de aard, omvang of het incidentele karakter van de post. Hierbij worden tevens baten en lasten die aan een ander boekjaar moeten worden toegerekend naar aard en omgang toegelicht.

Overheidssubsidies

Exploitatiesubsidies worden als bate verantwoord in de winst-en-verliesrekening in het jaar waarin de gesubsidieerde kosten zijn gemaakt of opbrengsten zijn gederfd, of wanneer een gesubsidieerd exploitatietekort zich heeft voorgedaan. De baten worden verantwoord als het waarschijnlijk is dat deze worden ontvangen.

Subsidies of vergelijkbare externe bijdragen met betrekking tot investeringen in materiële vaste activa worden in mindering gebracht op het desbetreffende actief als onderdeel van de afschrijvingen verwerkt in de winst-en-verliesrekening.

Financiële baten en lasten

Rentebaten en rentelasten worden tijdsevenredig verwerkt, rekening houdend met de effectieve rentevoet van de desbetreffende activa en passiva. Bij de verwerking van de rentelasten wordt rekening gehouden met de verantwoorde transactiekosten op de ontvangen leningen.

Belastingen

De vennootschapsbelasting wordt berekend over het resultaat voor belastingen in de winst – en verliesrekening, rekening houdend met beschikbare, fiscaal compensabele verliezen uit voorgaande boekjaren en vrijgestelde bestanddelen en na bijtelling van niet aftrekbare kosten. Tevens wordt rekening gehouden met wijzigingen die optreden in de latente belastingvorderingen en latente belastingschulden uit hoofde van wijzigingen in het te hanteren belastingtarief.

5. Financiële instrumenten en risicobeheersing

Marktrisico

Rente- en kasstroomrisico

N.V. RENDO loopt renterisico over de rentedragende vorderingen (met name onder financiële vaste activa, effecten en liquide middelen) en rentedragende langlopende en kortlopende schulden (waaronder schulden aan kredietinstellingen).

Voor schulden met variabele renteafspraken loopt N.V. RENDO risico ten aanzien van toekomstige kasstromen; met betrekking tot vastrentende vorderingen en schulden loopt N.V. RENDO risico's over de reële waarde als gevolg van wijzigingen in de marktrente. Met betrekking tot de vorderingen en schulden zijn geen financiële derivaten met betrekking tot afdekking van het renterisico gecontracteerd.

Kredietrisico

Bij N.V. RENDO is beperkt sprake van concentratie van kredietrisico's als gevolg van levering aan een beperkt aantal energieleveranciers met betrekking tot de facturatie van haar netwerkdiensten. De betreffende leveranciers beschikken over een leveranciersvergunning van ACM. Voor alle afnemers gelden krediettermijnen tussen de 14 en 30 dagen. N.V. RENDO voert een actief debiteurenbeheer en kent vanuit het verleden geen hoge percentages wanbetalers.

Liquiditeitsrisico

N.V. RENDO maakt gebruik van meerdere banken om over meerdere kredietfaciliteiten te kunnen beschikken. Voor zover noodzakelijk, worden nadere zekerheden verstrekt aan de bank voor beschikbare kredietfaciliteiten.

Toelichting op de balans voor winstbestemming

Noot 1) Immateriële vaste activa

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2022	2021
Stand per 1 januari		
Aanschafwaarden	10.119	9.855
Cum.afschrijvingen	-8.808	-7.934
Boekwaarde 1 januari	1.310	1.921
Investerings	19	98
Realisatie werken in uitvoering	0	0
Verwervingscorrectie overboeking activa voorgaand jaar	0	165
Cum. afschrijvingscorrectie overboeking activa voorgaand jaar	0	-57
Afschrijvingen	-703	-818
Desinvestering	-8.018	0
Cum. Afschrijving desinvestering	8.018	0
Stand per 31 december		
Aanschafwaarden	18.155	10.119
Cum. Afschrijvingen	-17.529	-8.808
Boekwaarden	626	1.310

De immateriële vaste activa bestaat uit de waarde van de software welke worden gebruikt door N.V. RENDO. Voor de in eigen beheer gemaakte software is een wettelijke reserve gevormd, welke ultimo 2022 € 171.520 is. (2021 € 322.633). De wettelijke reserve van N.V. RENDO is afgenomen met € 151.114.

Ultimo 2022 heeft er een inventarisatie van alle aanwezig immateriële vaste activa plaatsgevonden. Naar aanleiding hiervan heeft een desinvestering plaatsgevonden van buiten gebruik gestelde immateriële vaste activa welke op dat moment al geen boekwaarde meer hadden.

De afschrijvingstermijnen van de software variëren van 3 tot 5 jaar.

Noot 2) Materiële vaste activa

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Omschrijving	Distributie- leidingen en installaties	Andere vaste bedrijfs- middelen	Materiële vaste activa in uitvoering	Totaal 2022
Stand per 1 januari 2022				
Aanschafwaarden	269.633	1.708	1.547	272.888
Cum.afschrijvingen	-142.233	-1.708	0	-143.942
Boekwaarde 1 januari	127.400	0	1.547	128.946
Investeringen	7.009	0	638	7.647
Desinvesteringen	-1.077	-1.238	0	-2.315
Cum.afschrijving desinvesteringen	423	1.238	0	1.661
Afschrijvingen	-6.186	0	0	-6.186
Stand per 31 december 2022				
Aanschafwaarden	275.565	470	2.185	278.220
Cum. Afschrijvingen	-147.996	-470	0	-148.467
Boekwaarden 31 december	127.568	0	2.185	129.753

Afschrijvingstermijnen

10 - 50 jaar 5 - 10 jaar

Onder de categorie andere vaste bedrijfsmiddelen heeft in 2022 een desinvestering plaatsgevonden. Deze desinvestering bedraagt € 1.238.221 en heeft te maken met buiten gebruik gestelde bedrijfsmiddelen in 2022.

In de categorie distributieleidingen en installaties is in 2022 is een desinvestering uitgevoerd van gas – en elektriciteitsmeters kleinverbruik (DL&I) over de jaren 2021 en 2022. Deze gas – en elektriciteitsmeters waren reeds vervangen. De desinvestering van meters bedraagt € 795.889 in verband met verwijdering en vernietiging van de betreffende (onbruikbare) meters. De overige desinvestering ad € 200.227 heeft te maken met de afwikkeling van de brandschade in Steenwijk. De ontvangen schadevergoeding is in mindering gebracht op de kosten van de vervangingsinvestering Tot slot is er een desinvestering geweest van transformatoren. Deze transformatoren zijn buiten gebruik gesteld.

Hoofd – en dienstleidingen worden in 50 jaar lineair afgeschreven. Midden – en laagspanningsinstallaties en transformatoren worden in 33,33 jaar lineair afgeschreven. De ruimtes van de middenspanningsinstallatie worden in 25 jaar afgeschreven. De afschrijving van elektriciteitsaansluitingen vinden in 20 jaar plaats. Gas en elektrameters kleinverbruik worden in 15 jaar (slim), 12,5 jaar (conventioneel), overige meetfuncties in 7 of 10 jaar afgeschreven.

De energietransitie, de huidige hoge gasprijzen en het afbouwen van de gasproductie uit het Groningenveld zal gaandeweg resulteren in het uitfasen van het gebruik van aardgas in Nederland. Naar de mening van N.V. RENDO betekent dit echter niet dat ook de gasnetten op grote schaal buiten gebruik gesteld zullen gaan worden. In haar strategische visie tot 2030 streeft N.V. RENDO ernaar om nog uitsluitend duurzame gasen te distribueren in haar gasnetten. Daarmee wordt ingezet op hergebruik van de bestaande gasinfrastructuur. Daarbij komt dat het netgebied van N.V. RENDO zich kenmerkt door een lage bebouwingsdichtheid waardoor grootschalige toepassing van warmtenetten technisch en economisch in veel gevallen geen reële optie is. Dit geldt eveneens voor toepassingen die uitsluitend gebruik maken van elektriciteit. Toepassing van duurzame gasvormige energiedragers in combinatie met de inzet van hybride warmtepompen is in dergelijke situaties de meest begaanbare route naar verduurzaming. Een veilig en betrouwbaar gasnet blijft naar verwachting noodzakelijk.

De mogelijke effecten van de energietransitie op de gasnetten is onderdeel van het nieuwe methodebesluit 2022-2026. De belangrijkste wijzigingen bij gas betreffen de overgang naar degressieve afschrijving van activa bij ongewijzigde afschrijvingstermijnen, versnelde vergoeding van desinvesteringen en verwijderingskosten. N.V.

RENDO zet met haar duurzame gassen strategie in op hergebruik van haar gasnetten voor duurzame gassen (groengas, waterstof en biogas). N.V. RENDO ziet daarom op dit moment geen aanleiding om de afschrijvingstermijnen van de bestaande gasnetten in te korten of tot afwaardering van de bestaande gasnetten over te gaan. N.V. RENDO continueert hiermee haar lineaire afschrijvingsmethode.

In verband met de stelselwijziging van de presentatie van de opbrengst van het onderhanden werk is de beginstand ultimo 2022 gewijzigd ten bedrage van € 117.342. Dit bedrag is verplaatst naar de kortlopende schulden onder de overlopende passiva.

Noot 3) Financiële vaste activa

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	Overige effecten	Actieve belasting latentie	Totaal 2022
Boekwaarde 1 januari 2022	7	800	807
Aankopen, verstrekte leningen	0	0	0
Verkopen, aflossingen	0	0	0
Onttrekkingen	0	-1.059	-1.059
Naar passiva	0	-259	-259
Boekwaarde per 31 december 2022	7	0	7

Overige effecten

De overige effecten betreffen aandelen in EDSN B.V. en BAS B.V.

Het resultaat op effecten is verantwoord onder de opbrengsten uit financiële vaste activa.

Actieve belastinglatentie

De actieve belastinglatentie heeft voornamelijk betrekking op de verschillen tussen fiscale en commerciële waardering van de distributienetwerken. In 2022 is de actieve belastinglatentie van de balans een passieve latentie geworden.

Noot 4) Voorraden

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	31-12-2022	31-12-2021
Grond- en hulpstoffen	2.307	1.411
Emballage	22	29
Af: voorziening voorraad grond - en hulpstoffen	-50	-50
Totaal	2.279	1.390

De voorraden betreft materiaal welke wordt gebruikt voor de aanleg, beheer en onderhoud van de elektriciteits- en gasnetten. De voorziening van de voorraden Ultimo 2022 is € 50.000. De stijging van het voorraadniveau wordt grotendeels veroorzaakt door de langere levertijd en verkrijgbaarheid van diverse materialen. Er is gekozen voor een hoger voorraadniveau van diverse artikelen. Ook de prijsverhogingen hebben gezorgd voor een hogere voorraadwaarde per ultimo boekjaar 2022.

Noot 5) Vorderingen

(bedragen tabel x € 1.000,-)

De vorderingen kunnen als volgt worden gespecificeerd:

	31-12-2022	31-12-2021
Debiteuren		
Debiteuren	3.628	3.610
Af: voorziening dubieuze debiteuren	527	576
Totaal	3.101	3.034
Rekening courant groepsmaatschappij	971	2.746
Overige vorderingen		
Overige vorderingen	1.142	716
Totaal	1.142	716
Totaal	5.214	6.496

Over de rekening courant groepsmaatschappijen wordt een rente van 3,0% in 2022 (2021 rente 1%) in rekening gebracht. Er zijn geen vorderingen met een looptijd groter dan 1 jaar. De reële waarde van de vorderingen benadert de boekwaarde, gegeven het kortlopende karakter van de vorderingen en het feit dat waar nodig voorzieningen voor oninbaarheid zijn gevormd.

Noot 6) Liquide middelen

De liquide middelen bestaan uit banktegoeden en deposito's met een looptijd korter dan twaalf maanden. Rekening-courant schulden bij banken zijn opgenomen onder schulden bij kredietinstellingen onder kortlopende schulden. Liquide middelen worden gewaardeerd tegen nominale waarde. Van de liquide middelen staat tot een bedrag van € 31.100 niet ter vrije beschikking. Dit betreft een G-rekening voor een bedrag van € 31.100.

Noot 7) Geplaatst kapitaal

Het maatschappelijk aandelenkapitaal bestaat uit 2.000 aandelen van € 450 nominaal. Het geplaatste en gestorte kapitaal bedraagt 991 aandelen en is geheel in handen van RE-FLEX Beheer N.V.

Noot 8) Wettelijke reserves

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Het verloop kan als volgt worden gespecificeerd:	2022	2021
Saldo per 1 januari	323	529
Mutatie boekjaar	-151	-207
Saldo per ultimo periode	172	323

Voor geactiveerde ontwikkelingskosten en oprichtingskosten is een wettelijke reserve gevormd ter grootte van de boekwaarde ervan, ten bedrage van € 171.520 (2021 € 322.633).

Noot 9) Overige reserves

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Het verloop kan als volgt worden gespecificeerd:	2022	2021
Saldo per 1 januari	58.967	58.880
Resultaat boekjaar	4.606	5.360
Mutatie herwaardering VPB latentie	0	25
Mutatie wettelijke reserve	151	207
Uitgekeerd dividend	-5.000	-5.500
Afplitsen aandelen Enexis naar RE-FLEX	0	-4
Saldo per ultimo periode	58.725	58.967

Bestemming van het resultaat

De winst- en verliesrekening na belastingen sluit met een saldo van € 4.606.170. In 2022 is reeds een interim dividend uitgekeerd van € 5.000.000 over het boekjaar 2022.

Noot 10) Voorzieningen

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Voorziening latente belastingen	31-12-2022	31-12-2021
Het verloop is als volgt:		
Saldo per 1 januari	-800	0
Mutatie boekjaar	1.059	0
Saldo per ultimo periode	259	0

Noot 11) Langlopende schulden

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Schulden aan kredietinstellingen	31-12-2022	31-12-2021
Stand begin boekjaar	56.000	64.250
Toevoegingen	10.000	0
	66.000	64.250
Aflossingen	0	0
	66.000	64.250
Classificatie naar kortlopende schulden	-7.500	-8.250
Saldo per ultimo periode	58.500	56.000

Het saldo met een looptijd <1 jaar bedraagt € 7.500.000

Het saldo met een looptijd tussen 1 en 5 jaar bedraagt € 26.500.000

Het saldo met een looptijd langer dan 5 jaar bedraagt € 32.000.000

Van de stand begin boekjaar is een bedrag van € 7.500.000 verantwoord onder de kortlopende schulden.

Bank Nederlandse Gemeenten

Bij de BNG bank zijn voor RENDO drie leningen overeengekomen:

Lening 1: Bedrag € 7.500.000 tegen een looptijd van 7 jaar, rentepercentage 1,3%. Aflossing: juni 2023

Lening 2: Bedrag € 8.250.000 tegen een looptijd van 9 jaar, rentepercentage 1,9%. Aflossing: december 2024

Lening 3: Bedrag € 8.250.000 tegen een looptijd van 10 jaar, rentepercentage 2,0%. Aflossing: december 2025

Lening 4: Bedrag € 8.250.000 is op 1 december 2022 volledig afgelost.

Lening 5: Bedrag € 7.500.000 tegen een looptijd van 20 jaar, rentepercentage 3,02%. Opname : juni 2023; Aflossing juni 2043

Ten aanzien van de financiering van € 24.000.000 bij Bank Nederlandse Gemeenten is de volgende ratio overeengekomen: Het solvabiliteitspercentage van de geconsolideerde balans van N.V. RENDO Holding en de balans van N.V. RENDO dient te allen tijde hoger dan 30,0% te zijn. De berekening van het solvabiliteitspercentage van N.V. RENDO Holding is in 2022 gewijzigd. In de ratioberekening worden de niet-geconsolideerde deelnemingen van RE-NET en de vorderingen op niet-geconsolideerde deelnemingen van RE-

NET niet meer gecorrigeerd op het eigen vermogen en balanstotaal. Het solvabiliteitspercentage (gecorrigeerd eigen vermogen / gecorrigeerd balanstotaal) is per ultimo 2022 42,1% (2021: 40,2%) voor N.V. RENDO en voor N.V. RENDO Holding 42,1% (2021:41,8%). Hiermee is voldaan aan deze ratio. Daarnaast dient de Interest Coverage Ratio (ICR=bedrijfsresultaat gedeeld door het totaal van de financiële lasten) ten minste 1,7 te bedragen. De ICR ultimo 2022 bedraagt 6,5 (2021: 8,6). Hiermee is voldaan aan de ratioverplichting.

ING bank

Bij de ING bank is een financiering overeengekomen van € 10.000.000 voor een looptijd van 10 jaar, tegen een rentepercentage van 1,6%. Aflossingsverplichting is in augustus 2027.

Ten aanzien van de financiering bij de ING zijn financiële ratioverplichtingen afgesproken en zekerheden verstrekt die overeenkomen met het besluit financieel netbeheerder.

Over 2022 is voldaan aan de ratioverplichtingen. Tevens is destijds in het kader van deze financiering door N.V. RENDO Holding een artikel 2.403 BW aansprakelijkheidsverklaring gedeponeerd voor de schulden van N.V. RENDO.

NWB bank

Door de NWB bank is een totale financiering verstrekt van € 40.000.000. In 2022 is een lening verstrekt van € 10.000.000 met een rentepercentage van 3,42% en een looptijd van 20 jaar. Daarnaast is er sprake van een reeds bestaande lening van € 10.000.000 (rentepercentage 0,8%, looptijd 20 jaar, aflossing in december 2040). De overige financiering van € 20.000.000 betreft een aangegane lening van € 10.000.000 (rentepercentage 1,7%, looptijd 10 jaar, aflossing in augustus 2029) in 2019 en een kasgeldlening van € 2.000.000 (vast gedeelte). De overige € 8.000.000 is variabel. (rentepercentage variabel 1 maands Euribor + variabel, looptijd 9 jaar, aflossing in augustus 2028).

Hierbij zijn financiële ratioverplichtingen afgesproken en zekerheden verstrekt die overeenkomen met het besluit financieel netbeheerder. Over 2022 is voldaan aan de ratioverplichtingen. Ten aanzien van de verstrekte financiering zijn financiële ratioverplichtingen afgesproken:

- Het bedrijfsresultaat voor rente en belasting gedeeld door de bruto rentelasten bedraagt ten minste 1,7. De ICR ultimo 2022 bedraagt 6,5. Hiermee is voldaan aan de ratioverplichting.
- De som van de netto winst uit gewone bedrijfsuitoefening, afschrijvingen, amortisatie, latente belastingen, overige kostenposten waarvoor geen kasgeld noodzakelijk is en bruto rentelasten gedeeld door de bruto rentelasten bedraagt ten minste 2,5. Deze ratio bedraagt ultimo 2022 11,8. Hiermee is voldaan aan deze ratioverplichting.
- De som van de netto winst uit gewone bedrijfsuitoefening, afschrijvingen, amortisatie, latente belastingen en overige kostenposten waarvoor geen kasgeld noodzakelijk is gedeeld door de totale schuld bedraagt ten minste 0,11. Deze ratio bedraagt ultimo 2022 0,17. Hiermee is voldaan aan deze ratioverplichting.
- De totale schuld gedeeld door de som van de totale schuld en het eigen vermogen inclusief minderheidsbelangen en preferente aandelen is maximaal 0,7. Deze ratio bedraagt ultimo 2022 0,57. Hiermee is voldaan aan deze ratioverplichting.

Ten aanzien van de verstrekte leningen in 2019 door de NWB bank zijn financiële ratioverplichtingen en zekerheden verstrekt die overeenkomen met bovenstaande ratioverplichtingen. Over 2022 is voor deze financiering dan ook voldaan aan de ratioverplichtingen.

Vooruitontvangen bijdragen van klanten

Het verloop is als volgt:

Saldo per 1 januari

Ontvangsten

Vrijval ten gunste van omzet

Saldo per ultimo periode

31-12-2022

10.286

882

11.168

-899

10.269

31-12-2021

10.660

568

11.228

-942

10.286

Het betreffen ontvangen bijdragen van klanten in verband met aanpassingen, wijzigingen en aanleg van nieuwe aansluitingen. De nieuwe bijdragen worden jaarlijks gesaldeerd en als totaal op de post 'ontvangsten' bijgeboekt op de vooruitontvangen bijdragen. Deze gesaldeerde jaarlijkse toevoeging valt tussen 10 en 25 jaar vrij ten gunste van de omzet. Het saldo met een looptijd <1 jaar bedraagt € 38.299. Het saldo met een looptijd tussen 1 en 5 jaar bedraagt € 611.285. Het saldo met een looptijd langer dan 5 jaar bedraagt € 6.919.364.

Noot 12) Kortlopende schulden

(bedragen tabel x € 1.000,-)

De kortlopende schulden kunnen als volgt worden gespecificeerd:

	31-12-2022	31-12-2021
Aflossingsverplichtingen	7.500	8.250
Schulden aan kredietinstellingen	0	3.000
Schulden aan leveranciers en handelskrediteuren		
Handelskrediteuren	924	502
Totaal	924	502
Groepsmaatschappij	612	-
Belastingen en premies sociale verzekeringen		
Vennootschapsbelasting	0	1.501
Overige belasting	0	9
Omzetbelasting	339	1.276
	339	2.786
Overlopende passiva		
Nog te betalen rente	256	240
Onderhanden projecten in opdracht van derden	0	0
Vooruitontvangen bijdragen in uitvoering	400	117
Diversen	820	630
Totaal	1.476	987
Totaal kortlopende schulden	10.850	15.524

Alle kortlopende schulden hebben een resterende looptijd korter dan een jaar. De reële waarde van de kortlopende schulden benadert de boekwaarde vanwege het kortlopende karakter ervan. In de kortlopende schulden is begrepen de aflossingsverplichting van leningen aan de BNG, ING en NWB voor de komende 12 maanden.

Ten aanzien van de diverse kredietinstellingen zijn financiële ratioverplichtingen afgesproken en zekerheden verstrekt die overeenkomen met het besluit financieel netbeheerder. Over 2022 is voldaan aan de ratioverplichtingen (zie hetgeen opgenomen onder niet uit de balans opgenomen rechten en verplichtingen).

In verband met de stelselwijziging van de presentatie van de opbrengst van het onderhanden werk zijn deze verantwoord onder de overlopende passiva in plaats van de materiële vaste activa. De vergelijkende cijfers zijn hierop aangepast ten bedrage van € 117.342.

Niet in de balans opgenomen rechten en verplichtingen

Borgstellingsovereenkomst EDSN

In 2021 is de geldlening van N.V. RENDO aan EDSN geheel afgelost. Hiervoor in de plaats is een overeenkomst aangegaan waarin de kleinere netwerkbedrijven en TenneT, ten gunste van de drie grote regionale netbeheerders met EDSN, zich borg zullen stellen voor de betalingen van alle bedragen die onder deze overeenkomst vallen (wel in verhouding tot het gehouden belang welke de netbeheerder heeft in het aandelenkapitaal van EDSN).

Garantstelling

Daarnaast is er een garantstelling afgegeven aan EDSN door de aandeelhouders, waaronder N.V. RENDO. In geval van ontbinding/beëindiging van activiteiten anderzijds handelen welke tot vereffening leidt, staan de aandeelhouders garant voor alle betalingsverplichtingen met betrekking tot de crediteuren (waaronder conform genoemde overheidsinstanties welke zijn vastgelegd in de overeenkomst) naar behoren na te komen en af te wikkelen. Hieronder valt eveneens het beschikbaar stellen van voldoende geldmiddelen. De verstrekte geldleningen aan EDSN vallen hier buiten. Garantstelling is op basis van het aandeelhoudersbelang. De maximale omvang van N.V. RENDO beperkt zich tot een bedrag van maximaal € 74.795.

Borgstellingsovereenkomst BAS B.V.

In 2022 is aan BAS B.V. een maximale lening verstrekt van 5 miljoen door TenneT en GTS. Van de aandeelhouders is een borgstelling voor de lening gevraagd naar rato van hun aandeelhoudersbelang. Voor N.V. RENDO bedraagt de maximale borg c.q. garantstelling € 39.500,-.

Voorwaardelijke verplichtingen

N.V. RENDO vormt met ingang van 1 januari 2021 met N.V. RENDO Holding en haar groepsmaatschappijen een fiscale eenheid voor de vennootschapsbelasting en omzetbelasting. Op grond van de Invorderingswet zijn de vennootschap en de met haar gevoegde groepsmaatschappijen ieder hoofdelijk aansprakelijk voor ter zake door de combinatie verschuldigde belastingen.

In de jaarrekening van N.V. RENDO wordt een belastinglast berekend op basis van het door N.V. RENDO behaalde commerciële resultaat. Door de vennootschap wordt via de rekening-courant verhouding afgerekend met N.V. RENDO Holding.

Toelichting op de winst- en verliesrekening

Noot 13) Netto-omzet

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2022	2021
Omzet transport energie	28.971	28.850
Omzet diversen	430	430
Totaal	29.401	29.280

De netto-omzet is volledig in Nederland gerealiseerd. Naar aanleiding van de stelselwijziging 'Opbrengst onderhanden projecten', zijn deze mutaties verantwoord onder de netto-omzet. De opbrengst van de onderhanden projecten bedraagt in 2022 € 592. De netto-omzet is met 0,42% gestegen ten opzichte van 2021.

Onderstaand een cijfermatig overzicht van de aanpassingen in verband met de toegepaste stelselwijziging (inclusief de verplaatsing van de vrijval bijdragen en de aangepaste presentatie van de geactiveerde productie voor het eigen bedrijf):

	Nieuwe presentatie 2021	Oude presentatie 2021	Vershil
Aangepaste Netto omzet i.v.m. presentatie wijziging	29.280	30.221	941
Mutatie OHW	18	0	-18
Geact prod eigen bedrijf	0	7.662	7.662
Vrijval bijdragen	942	0	-942
	30.240	37.883	7.643
Aangepaste Kosten i.v.m. presentatie wijziging			
Kosten van grond- en hulpstoffen	143	1.729	1.586
Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten	11.068	16.642	5.574
Dekking (interne) uren	-484	0	484
	-10.728	-18.371	-7.643

De vrijval bijdragen houden verband met de vooruitontvangen bijdragen onder de langlopende schulden.

Noot 14) Overige bedrijfsopbrengsten

Onder overige bedrijfsopbrengsten worden resultaten verantwoord die niet rechtstreeks samenhangen met de levering van goederen of diensten in het kader van de normale, niet-incidentele bedrijfsactiviteiten. De opbrengsten worden toegerekend aan de verslagperiode in overeenstemming met de inhoud van de overeenkomst.

Noot 15) Vrijval Bijdragen

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2022	2021
Vrijval bijdragen	899	942
Totaal	899	942

De vrijval bijdragen houden verband met de vooruitontvangen bijdragen onder de langlopende schulden.

Noot 16) Geactiveerde productie voor het eigen bedrijf

(bedragen tabel x € 1.000,-)

Hieronder zijn verantwoord de geactiveerde kosten op investeringsprojecten welke zijn geactiveerd als onderdeel van de materiële vaste activa.

	2022	2021
Kosten materiaal	2.093	2.065
Kosten uren	2.479	2.613
Kosten werken derden	3.232	2.984
	7.805	7.662

Noot 17) Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten

(bedragen tabel x € 1.000,-)

De kosten uitbesteed werk en andere externe kosten laten een stijging zien ten opzichte van 2021. Deze stijging wordt veroorzaakt doordat de personeelskosten na de splitsing in RE-FLEX Beheer N.V. worden verantwoord. Deze kosten worden deels doorbelast naar N.V. RENDO en onder deze post verantwoord. Tevens is onder deze post ook verantwoordt de mutatie van de onderhanden projecten (werk voor derden). Dit betreft alleen de kostenmutatie van de onderhanden projecten. De opbrengsten mutatie is verantwoord onder de netto-omzet.

Daarnaast zijn onder meer opgenomen de honoraria accountantsorganisatie, waarvan onderstaande specificatie:

	2022	2021
Controle van de jaarrekening	131	82
Andere controlewerkzaamheden	20	15
	151	97

Bovenstaande honoraria betreffen de werkzaamheden die bij de vennootschap zijn uitgevoerd door de accountantsorganisatie. Deze kosten betreffen de accountantskosten toegerekend aan de controle van de jaarrekening en regulatorische informatieverzoeken 2022.

Noot 18) Dekking (interne) uren

De dekking (interne) uren betreffen de dekkingen welke ontstaan als creditboekings van de geboekte (interne) uren. De opbrengst van deze uren worden gepresenteerd als dekking (interne) uren. Voorheen bestond deze post als onderdeel van de post 'kosten uitbesteed werk en andere externe kosten'. Het betreft hier de ingehuurde uren van RE-FLEX Beheer N.V.

Noot 19) Overige bedrijfskosten

Hieronder zijn onder meer opgenomen de contributies aan diverse instellingen, kantoorkosten en verzekeringskosten.

Noot 20) Afschrijvingen op immateriële en materiële vaste activa

(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2022	2021
Afschrijvingen immateriële vaste activa	703	818
Afschrijvingen materiële vaste activa	6.186	6.126
Desinvesteringen vaste activa	454	572
Totaal	7.343	7.516

De desinvestering vaste activa betreft een desinvestering van de gas – en elektriciteitsmeters kleinverbruik over de jaren 2021 en 2022.

Noot 21) Opbrengst van financiële vaste activa

Dit betreft de rentebaten van overige verstrekte leningen en ontvangen dividend van effecten.

Noot 22) Overige rentebaten en soortgelijke opbrengsten
Betreft voornamelijk rente rekening-couranten.

Noot 23) Rentelasten en soortgelijke kosten
(bedragen tabel x € 1.000,-)

	2022	2021
Rente onderhandse langlopende leningen	975	957
Rente rekening-courant	0	-25
Diversen	148	8
Totaal	1.123	940

Noot 24) Belastingen resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening
(bedragen tabel x € 1.000,-)

De verschuldigde belasting is als volgt te berekenen:	2022	2021
Vennootschapsbelasting boekjaar	667	928
Mutatie belastinglatentie commercieel-fiscaal verschil	1.059	858
Belasting volgens de winst en verliesrekening	1.726	1.787

Het toepasselijk belastingtarief in de eerste tariefschijf tot en met € 395.000 (2021: € 245.000) is per 2021 verlaagd naar 15,0%. Het belastingtarief boven de € 245.000 is per 2022 gewijzigd naar 25,8% (in 2021 25%) Het effectieve belastingtarief voor 2022 bedraagt 27%. Voor 2021 was dit 25%.

Meppel, 9 mei 2023

Handtekening :

Het bestuur :

E.R. Veenstra, algemeen directeur

.....

Raad van Commissarissen :

G.F. Bakema

.....

D.J. Klein Essink, voorzitter

.....

A. Laning

.....

A.R. Snapper-Valkman

.....

De Algemene Vergadering van Aandeelhouders de opgemaakte jaarrekening vastgesteld op 1 juni 2023.

Overige gegevens



Overige gegevens

Ratio's

Volgens het Besluit Financieel Beheer Netbeheerder dient de netbeheerder aan een aantal ratio's te voldoen. Onderstaand zijn deze ratio's weergegeven.

Besluit Financieel Beheer Netbeheerder	31-12-2022	31-12-2021
Ratio A (Norm $\geq 1,7$)	6,5	8,6
Ratio B (Norm $\geq 2,5$)	11,8	15,6
Ratio C (Norm $\geq 0,11$)	0,17	0,21
Ratio D (Norm: $\leq 0,65 / 0,7$)*	0,57	0,58

* N.V. RENDO hanteert een striktere norm $\leq 0,65$ dan wettelijk ($\leq 0,7$).

Ratio A:

Het bedrijfsresultaat voor rente en belasting gedeeld door de bruto rentelasten.

Ratio B:

De som van de netto winst uit gewone bedrijfsuitoefening, afschrijvingen, amortisatie, latente belastingen, overige kostenposten waarvoor geen kasgeld noodzakelijk is en bruto rentelasten gedeeld door de bruto rentelasten.

Ratio C:

De som van de netto winst uit gewone bedrijfsuitoefening, afschrijvingen, amortisatie, latente belastingen en overige kostenposten waarvoor geen kasgeld noodzakelijk is gedeeld door de totale schuld.

De vooruitontvangen bijdragen van klanten worden niet meegeteld in de totale schuld.

Ratio D:

De totale schuld gedeeld door de som van de totale schuld en het eigen vermogen.

Controleverklaring van de onafhankelijke accountant

Voor de controleverklaring van de onafhankelijke accountant verwijzen wij graag naar de volgende pagina's.

Winstbestemming

In de statuten is in artikel 31 het onderstaande opgenomen inzake de winstbestemming:

Artikel 31

Lid 1. De winst staat ter beschikking van de algemene vergadering.

Lid 2. Uitkeringen kunnen slechts plaats hebben tot ten hoogste het uitkeerbare deel van het eigen vermogen.

Lid 3. Uitkering van winst geschiedt na de vaststelling van de jaarrekening waaruit blijkt dat zij geoorloofd is.

Lid 4. De vennootschap kan slechts tussentijdse uitkeringen doen indien uit een conform de wettelijke vereisten opgestelde tussentijdse vermogensopstelling blijkt dat aan het vereiste van het tweede lid is voldaan. De vennootschap legt de vermogensopstelling ten kantore van het handelsregister neer binnen acht dagen na de dag waarop het besluit tot uitkering wordt bekend gemaakt.

Lid 5. De algemene vergadering kan, met inachtneming van het dienaangaande in het tweede lid bepaalde, besluiten tot uitkeringen ten laste van een reserve.

Lid 6. Bij de berekening van de winstverdeling tellen de aandelen en/of de certificaten die de vennootschap in haar eigen kapitaal houdt niet mee.

Lid 7. De vordering van een aandeelhouder tot uitkering van winst verjaart door verloop van vijf (5) jaren na de dag van het besluit tot uitkering van de winst.

Conform de statuten N.V. RENDO artikel 31 lid 1 staat het resultaat ter beschikking van de Algemene vergadering van Aandeelhouders van N.V. RENDO d.d. 1 juni 2023.

Verklaring Naleving Gedragscode voor Netbeheerders

aangaande gegevens uit kleinverbruikmeetinrichtingen die op afstand uitleesbaar zijn.

Naam rechtspersoon: N.V. RENDO

Statutaire vestigingsplaats: Meppel

Periode: 01-01-2022 tot en met 31-12-2022

N.V. RENDO te Meppel maakt voor het goed kunnen uitvoeren van haar diensten gebruik van meetgegevens die zijn verkregen uit kleinverbruikmeetinrichtingen die op afstand uitleesbaar zijn. In aanvulling op de Algemene Verordening Gegevensbescherming hebben netbeheerders in de Nederlandse energiebranche een gedragscode opgesteld ten aanzien van het gebruik, het vastleggen, het uitwisselen en het bewaren van gegevens die zijn verkregen uit een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is.

Gedragscode Verwerking van Persoonsgegevens door Netbeheerders in het kader van Installatie en Beheer van slimme meters bij kleinverbruikers

Voor de interne risicobeheersing- en controlesystemen van N.V. RENDO wordt gebruik gemaakt van de Privacy en Security sectoreisen. Het geheel van werkzaamheden inzake de risicobeheersing wordt periodiek geëvalueerd, tezamen met de uitkomsten van interne en externe audits. Waar nodig worden verbeteringen in de risicobeheersing- en controlesystemen doorgevoerd.

Meetcampagne

In het kader van het willen gaan verzamelen van metergegevens bij een groep kleinverbruikers om ten behoeve van de allocatie en reconciliatie tot nauwkeuriger verbruiksprofielen te kunnen komen, is geconstateerd dat in deze Gedragscode voor dit doel geen frequentie voor de toegestane meteruitlezing is opgenomen.

Individuele Slimme Meter Allocatie

In het kader van het willen gaan verzamelen van metergegevens bij kleinverbruikers om tot dynamische allocatie te kunnen komen in plaats van allocatie op jaarbasis met analoge meters, is geconstateerd dat voor de hiervoor in de Gedragscode opgenomen voorzieningen geen frequentie voor de toegestane meteruitlezing voor slimme meters is opgenomen.

Beide zaken zijn ondervangen door ter zake expliciet de ondubbelzinnige toestemming van de desbetreffende kleinverbruikers te vragen als elders in de Gedragscode bedoeld.

Gedragscode Slim Netbeheer

Deze gedragscode gaat over het verwerken van meetgegevens voor netbeheerdoeleinden, de wettelijke taken van de netbeheerders om het net veilig, betrouwbaar en betaalbaar te beheren. De website van de branchevereniging Netbeheer Nederland (<https://www.netbeheernederland.nl/gedragscode>) is de centrale locatie waar afnemers door de netbeheerders worden geïnformeerd over deze gedragscode. Hier zijn de vastgestelde specifieke netbeheerdoeleinden waarvoor meetgegevens worden gebruikt vermeld, is de wijze waarop de belangen van afnemers worden gewaarborgd opgenomen en staat uitgelegd waar betrokkenen terecht kunnen met hun vragen en klachten.

De netbeheerders hebben gedurende de bovenvermelde periode drie verwerkingen van meetgegevens voor specifieke netbeheerdoeleinden beoordeeld en vastgesteld. Uit deze beoordelingen blijkt dat er geen verwerkingen zijn die waarschijnlijk een hoog risico hebben voor de rechten en vrijheden van betrokkenen waarvoor de uitvoering van een DPIA beoordeling noodzakelijk is gebleken.

Hierbij verklaart E.R. Veenstra dat N.V. RENDO te Meppel zich gedurende de bovenvermelde periode heeft gehouden aan het gestelde in de regels en verplichtingen, genoemd in de Gedragscode Verwerking van Persoonsgegevens door Netbeheerders in het kader van Installatie en Beheer van Slimme Meters bij Kleinverbruikers, zoals goedgekeurd door de Autoriteit Persoonsgegevens (voorheen College Bescherming Persoonsgegevens) op 9 mei 2012 en de Gedragscode Slim Netbeheer, zoals goedgekeurd door de Autoriteit Persoonsgegevens op 20 april 2022.

Meppel, 9 mei 2023

Namens RE-FLEX Beheer N.V.

Algemeen Directeur

E.R. Veenstra

Controle verklaring van de onafhankelijke accountant

