



# **Verslag afzonderlijke boekhouding verslagjaar 2022**

artikel 43 lid 9 Elektriciteitswet  
artikel 32 lid 11 Gaswet

Versie 1  
Classificatie Openbaar

## Inhoudsopgave

1.	Inleiding .....	3
2.	Financieel verslag regulatorische jaarcijfers N.V. RENDO .....	4
2.1	Balans .....	4
2.2	Winst- en verliesrekening.....	5
2.3	Toelichting op verslag afzonderlijke boekhouding.....	6
2.4	Toelichting op de balans voor winstbestemming .....	8
2.5	Toelichting op de winst- en verliesrekening.....	10
3.	Overzicht afgesloten contracten .....	13
	Bijlage: Segmentatie van commerciële jaarcijfers N.V. RENDO .....	14

## 1. Inleiding

Naast het commerciële jaarverslag van N.V. RENDO (hierna: RENDO), dient RENDO op grond van artikel 43 Elektriciteitswet en artikel 32 Gaswet een verslag van de afzonderlijke boekhouding te publiceren. Met voorliggend verslag voldoet RENDO aan deze verplichting. Het verslag afzonderlijke boekhouding is naar de Autoriteit Consument & Markt (hierna: ACM) verzonden en tevens gepubliceerd op de website [www.rendonetwerken.nl](http://www.rendonetwerken.nl).

Het verslag afzonderlijke boekhouding is opgesteld aan de hand van de regulatorische gegevens die jaarlijks worden verstrekt aan de ACM inzake investeringen, kosten en opbrengsten. Deze regulatorische gegevens zijn vastgesteld conform de "Regulatorische Accountingregels 2022 en 2023 (hierna: RAR 2023), ACM heeft deze standaard voor financiële verslaggevingsregels vastgesteld zodat binnen de sector uniforme waarderingsgrondslagen worden toegepast. Daar waar de RAR 2023 niet in voorziet, heeft RENDO Titel 9 Boek 2 BW toegepast.

Er is geen accountantscontrole toegepast op het verslag afzonderlijke boekhouding. De brongegevens zijn tevens gehanteerd voor het commerciële jaarverslag van N.V. RENDO en de CODATA-module Reguleringsdata 2022, beide zijn voorzien van een goedkeurende controleverklaring.

De aan ACM verstrekte regulatorische gegevens vormen -tezamen met de gegevens van de andere netbeheerders- de input voor het model waarmee ACM de zogenaamde X-factor berekend, ofwel de efficiencyverandering die voor een netbeheerder geldt. Met behulp van de X-factor wordt voor elke netbeheerder de jaarlijks toegestane inkomsten vastgesteld. Vanuit de toegestane inkomsten worden -met inachtneming van eventuele nacalculaties, CPI en Q-factor- met behulp van de vastgestelde rekenvolumes, de maximale tarieven vastgesteld.

### Segmentatie

Op de balans is de vaste activa gesegmenteerd naar de gereguleerde domeinen op basis van de vastgestelde Gestandaardiseerde ActivaWaarde (hierna: GAW).

Op de winst- en verliesrekening zijn de baten en lasten gesegmenteerd naar de gereguleerde domeinen en spanningsniveau respectievelijk afnemerscategorie, onder meer conform de systematiek van de Tarievenscode Elektriciteit en Tarievenscode Gas.

## 2. Financieel verslag regulatorische jaarcijfers N.V. RENDO

### 2.1 Balans

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2022	2021
<b>Actief</b>			
<b>Vaste activa</b>	1	<b>180.000</b>	<b>186.073</b>
		<b>180.000</b>	<b>186.073</b>
<b>Vlottende activa</b>	2	-	(7.441)
		<b>180.000</b>	<b>178.632</b>
<b>Passief</b>			
<b>Eigen vermogen</b>			
Overige reserves	3	<b>101.580</b>	<b>107.174</b>
Voorzieningen	4	<b>525</b>	<b>531</b>
Langlopende schulden	5	<b>58.500</b>	<b>56.000</b>
Kortlopende schulden	6	<b>19.394</b>	<b>14.926</b>
		<b>180.000</b>	<b>178.632</b>

## 2.2 Winst- en verliesrekening

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2022	2021
Netto omzet	7	29.621	29.358
Inkoop energie	8	3.777	2.935
<b>Brutomarge</b>		<b>25.844</b>	<b>26.423</b>
Directe kosten	9	9.281	8.789
Indirecte kosten	10	2.860	2.896
Afschrijvingen	11	12.250	10.508
Desinvesteringen	12	216	162
<b>Som der bedrijfslasten</b>		<b>24.607</b>	<b>22.355</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>		<b>1.237</b>	<b>4.068</b>
<b>Vermogenskosten</b>	13	<b>5.258</b>	<b>5.618</b>

Het onderhanden werk, de geactiveerde productie en de vermogenskosten zijn onderdeel van de commerciële bedrijfskosten, deze kosten zijn conform de RAR 2023 geen onderdeel van de OPEX. De kosten die overblijven vormen de basis voor de gereguleerde OPEX.

De vermogenskosten 2022 zijn gebaseerd op de WACC afkomstig uit de methodebesluiten 2022-2026. Voor het transport- en aansluitdomein gas wordt het nominale stelsel gehanteerd, de vermogenskosten worden berekend op basis van de nominale WACC (incl. inflatie). Bij elektriciteit blijft deels sprake van een reëel stelsel en wordt deels het nominale stelsel gehanteerd. Voor de vermogenskosten wordt hierbij gebruik gemaakt van een WACC met gehalveerde inflatie. De methodebesluiten zijn op 4 juli 2023 door het CbB vernietigd, ACM heeft op het moment van schrijven nog geen nieuwe besluiten en WACC vastgesteld.

## 2.3 Toelichting op verslag afzonderlijke boekhouding

### Algemeen

In het verslag afzonderlijke boekhouding zijn de benamingen toegepast die in de bedrijfstak gebruikelijk zijn.

### Activiteiten

De activiteiten van RENDO bestaan voornamelijk uit aan het energienetwerk gerelateerde werkzaamheden zoals aanleg en beheer van elektriciteits- en gasdistributienetten.

### Groepsverhoudingen

N.V. RENDO maakt deel uit van een groep rechtspersonen met N.V. RENDO Holding aan het hoofd. De volgende groepsmaatschappijen behoren op 31 december 2022 tot N.V. RENDO Holding:

RE-FLEX Beheer N.V.

N.V. RENDO

N-TRA B.V.

Enavi B.V.

RE-NET B.V.

RENDO Duurzaam B.V.

### Algemene grondslagen voor de opstelling van het verslag afzonderlijke boekhouding

Het verslag afzonderlijke boekhouding is opgesteld op basis van regulatorische gegevens met in achtneming van de RAR 2023. Daar waar de RAR 2023 niet in voorziet is Titel 9 Boek 2 BW toegepast.

### Omrekening van vreemde valuta's

Vorderingen, schulden en verplichtingen in vreemde valuta's worden omgerekend tegen de koers per balansdatum. Transacties in vreemde valuta's gedurende de verslagperiode worden in het verslag afzonderlijke boekhouding verwerkt tegen de koers die geldt op de datum van de transactie. De uit de omrekening per balansdatum voortvloeiende koersverschillen worden opgenomen in de winst- en verliesrekening.

## Grondslagen voor de waardering van activa en passiva

### Vaste activa

De GAW is gewaardeerd tegen de geïndexeerde waarde verminderd met de cumulatieve geïndexeerde afschrijvingen en -indien van toepassing- met bijzondere waardeverminderingen. Ontvangen bijdragen inzake investeringen worden hierop in mindering gebracht. De vaste activa van de overige activiteiten is nominaal weergegeven.

### Algemeen

Kosten voor periodiek groot onderhoud worden ten laste gebracht van het resultaat op het moment dat deze zich voordoet.

**Vorzieningen**

Er vindt conform RAR 2023 geen vorming van de voorziening dubieuze debiteuren plaats.

**Langlopende schulden**

Opgenomen rentedragende leningen en schulden worden gewaardeerd op de geamortiseerde kostprijs, welke hier gelijk zijn aan de nominale waarde.

**Grondslagen resultaatbepaling****Algemeen**

Tenzij anders wordt vermeld, hebben de verantwoorde baten en lasten betrekking op het verslagjaar.

**Netto omzet**

Onder netto omzet wordt verstaan de opbrengst van de in het verslagjaar verleende (niet-) gereguleerde diensten. Opbrengsten van diensten worden opgenomen naar rato waarin de diensten zijn verricht. De kostprijs van deze diensten wordt aan dezelfde periode toegerekend.

## 2.4 Toelichting op de balans voor winstbestemming

### Noot 1) Vaste activa (bedragen x € 1.000,-)

	Gas Transport *	Gas Aansluitingen *	Gas Meetdienst	Elektra Transport	Elektra Aansluitingen	Elektra Meetdienst	Overige Activiteiten **	Totaal
Waarde per 1 januari 2022	125.676	14.987	7.600	27.816	6.178	3.307	517	186.080
CPI (indexering)	-	-	171	253	56	93	-	572
Investerings	1.312	1.307	269	2.020	687	214	5	5.813
Afschrijvingen	9.061	960	749	945	167	331	39	12.250
Desinvesteringen			134			82		216
Waarde per 31 december 2022	117.928	15.335	7.157	29.142	6.753	3.201	483	180.000

\* Met ingang van het Methodebesluit 2022-2026 wordt voor het transport- en aansluitdomein gas het nominale stelsel gehanteerd, als gevolg hiervan vindt geen indexering meer plaats.

\*\* De vaste activa 'overige activiteiten' is in tegenstelling tot de gereguleerde activiteiten nominaal weergegeven.

### Noot 2) Vlottende activa\*\* (bedragen x € 1.000,-)

	2022	2021
Stand per 1 januari	(7.441)	-
Mutaties	(7.441)	7.441
Saldo per 31 december	-	(7.441)

### Noot 3) Eigen vermogen (bedragen x € 1.000,-)

	2022	2021
Saldo per 31 december	101.580	107.174

### Noot 4) Voorzieningen (bedragen x € 1.000,-)

Voorziening Dubieuze debiteuren	2022	2021
Saldo per 1 januari	578	578
Toevoegingen	-	-
	578	622
Ottrekkingen	53	47
Saldo voorzieningen per 31 december	525	578

De voorzieningen zijn overwegend langlopend van aard.



### Noot 5) Langlopende schulden (bedragen x € 1.000,-)

#### Schulden aan kredietinstellingen

	2022	2021
Stand per 1 januari	56.000	64.250
Toevoegingen	10.000	-
	66.000	64.250
Aflossingen	-	-
Saldo per 31 december	66.000	64.250
Aflossingsverplichting volgend boekjaar	7.500	8.250
Balans langlopende schulden	58.500	56.000

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.

### Noot 6) Kortlopende schulden\*\*\* (bedragen x € 1.000,-)

	2022	2021
Stand per 1 januari	14.926	6.676
Aflossingsverplichting	7.500	8.250
	22.426	14.926
Overige mutaties	3.032	-
Saldo per 31 december	19.394	14.926

\*\*\* ACM veronderstelt dat de vlottende activa en kortlopende schulden aan elkaar gelijk zijn. Omdat de praktijk afwijkt van het veronderstelde, wordt in het verslag afzonderlijke boekhouding de vlottende activa en kortlopende schulden gesaldeerd. Afhankelijk van de uitkomst (positief of negatief) wordt het resultaat opgenomen als vlottende activa of kortlopende schulden. Het betreffen hier o.a. de posten voorraden, onderhanden projecten, vorderingen, liquide middelen, handelscrediteuren, overlopende passiva etc.

## 2.5 Toelichting op de winst- en verliesrekening

### Noot 7) Netto omzet (bedragen x € 1.000,-)

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	11.420	3.759	2.476				
Grootverbruik telemetrie	611	138					
Laagspanning				5.838	984	1.027	
Middenspanning				3.038	114		
Overige activiteiten							215
<b>29.621</b>	<b>12.031</b>	<b>3.897</b>	<b>2.476</b>	<b>8.876</b>	<b>1.098</b>	<b>1.027</b>	<b>215</b>

Met uitzondering van de overige activiteiten betreft het de omzet van de transportdienst, de gereguleerde periodieke aansluitvergoeding en kleinverbruik meettarieven inclusief overige opbrengsten zoals opgegeven in de CODATA-module Reguleringsdata 2022.

### Noot 8) Inkoop energie (o.a. netverliezen) (bedragen x € 1.000,-)

	Totaal	Elektra
<b>Inkoop transport bij regionale netbeheerder(s)</b>		<b>Transport</b>
Laagspanning		1.086
Middenspanning		1.565
<b>2.651</b>	<b>2.651</b>	
<b>Inkoop energie en vermogen</b>	<b>Gas</b>	<b>Elektra</b>
	<b>Transport</b>	<b>Transport</b>
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	4	
Grootverbruik telemetrie	0	
Laagspanning		1.020
Middenspanning		102
<b>1.126</b>	<b>4</b>	<b>1.122</b>
<b>3.777</b>		

Inkoop energie vindt plaats op totaalniveau van de betreffende discipline en is voor het verslag afzonderlijke boekhouding toegerekend aan de netvlakken.

### Noot 9) Directe kosten (bedragen x € 1.000,-)

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	2.642	1.722	898				
Grootverbruik telemetrie	211	12					
Laagspanning				2.147	525	461	
Middenspanning				599	48		
Overige activiteiten							14
<b>9.281</b>	<b>2.853</b>	<b>1.734</b>	<b>898</b>	<b>2.747</b>	<b>573</b>	<b>461</b>	<b>14</b>

De directe kosten zijn rechtstreeks geboekt op exploitatieprojecten.

**Noot 10) Indirecte kosten (bedragen x € 1.000,-)**

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	436	685	140				
Grootverbruik telemetrie	28	4					
Laagspanning				459	373	77	
Middenspanning				613	43		
Overige activiteiten							0
<b>Totaal</b>	<b>2.860</b>	<b>465</b>	<b>690</b>	<b>1.072</b>	<b>416</b>	<b>77</b>	<b>0</b>

De indirecte kosten zijn de resultaten van de kostenplaatsen en op basis van kostenallocatie verdeeld over de verschillende disciplines en netvlakken.

**Noot 11) Afschrijvingen op vaste activa (bedragen x € 1.000,-)**

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	7.121	954	749				
Grootverbruik telemetrie	1.940	5					
Laagspanning				701	158	331	
Middenspanning				245	8		
Overige activiteiten							39
<b>Totaal</b>	<b>12.250</b>	<b>9.061</b>	<b>960</b>	<b>945</b>	<b>167</b>	<b>331</b>	<b>39</b>

De afschrijvingen van de gereguleerde activiteiten zijn bepaald conform de RAR 2023. Met ingang van het Methodebesluit 2022-2026 Gas wordt de activa van het transport- en aansluitdomein gas met een versnellingsfactor afgeschreven. De afschrijvingen van de overige activiteiten zijn bepaald op basis van commerciële afschrijvingstermijnen.

**Noot 12) Desinvesteringen op vaste activa (bedragen x € 1.000,-)**

	Gas	Gas	Gas	Elektra	Elektra	Elektra	Overige
Totaal	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Transport	Aansluiting	Meetdienst	Activiteiten
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik			134				
Grootverbruik telemetrie							
Laagspanning						82	
Middenspanning							
Overige activiteiten							
<b>Totaal</b>	<b>216</b>		<b>134</b>			<b>82</b>	

De desinvesteringen van het meetdomein zijn bepaald conform de RAR 2023. Aangezien voor de meetdienst nog onbekend is op welke wijze desinvesteringen worden verwerkt in de margebesluiten is de aanname gedaan dat deze worden verwerkt conform Titel 9 Boek 2 BW.

**Noot 13) Veronderstelde vermogenskosten**

Vermogenskosten zijn een vergoeding voor de verschaffers van zowel vreemd vermogen (rente) als eigen vermogen (winst). De veronderstelde vermogenskosten worden berekend door de GAW te vermenigvuldigen met de WACC. De WACC is het door ACM vastgestelde redelijk rendement.

Op 4 juli 2023 zijn de methodebesluiten door het CBb vernietigd, ACM heeft op het moment van schrijven nog geen nieuwe besluiten en WACC vastgesteld. Voor de transport- en aansluitdienst gas is de nominale WACC in het vernietigde besluit vastgesteld op 3,0%. Voor de transport- en aansluitdienst elektriciteit is de reële WACC in het vernietigde besluit vastgesteld op 1,3%. Aangezien voor de meetdienst de WACC voor 2022 achteraf wordt vastgesteld, is de aanname gedaan dat de reële WACC 2022 (1,3%) die voor de transport- en aansluitdienst elektriciteit in het vernietigde besluit is vastgesteld gehanteerd kan worden.

De vermogenskosten van de overige activiteiten zijn berekend middels toepassing van een nominale WACC van 10%.

### **3.   Overzicht afgesloten contracten**

RENDO heeft geen contracten met een contractwaarde groter dan € 4.500.000,- afgesloten.

## Bijlage: Segmentatie van commerciële jaarcijfers N.V. RENDO

Hoewel RENDO van mening is dat de juiste basis voor de afzonderlijke boekhouding moet worden gezocht in de regulatorische jaarcijfers, wordt op verzoek van ACM in deze bijlage conform het vastgestelde format de gesegmenteerde jaarrekening op basis van de commerciële jaarcijfers opgenomen.

De cijfers in dit overzicht zijn opgesteld op basis van Dutch GAAP (Titel 9 Boek 2 BW) en derhalve niet op basis van Regulatorische Accounting Regels (RAR) op basis waarvan de geregleerde rapportages dienen te worden verantwoord. De belangrijkste verschillen tussen Dutch GAAP en RAR hebben betrekking op:

1. verschillen in waardering van balans- en winst-en-verliesrekening posten, en
2. het doel waarvoor de RAR cijfers worden opgesteld en de uitkomst hiervan.

Ad 1) De verschillen in waardering hebben met name betrekking op voorzieningen, afschrijvingen, rente en de in de RAR uitgesloten kosten.

- Ten aanzien van de voorzieningen wordt in de winst-en-verliesrekening onder Dutch GAAP de dotatie of vrijval verantwoord, terwijl regulatorisch de onttrekking wordt verwerkt in de geregleerde kosten.
- Inzake de afschrijvingen bepaalt de individuele netbeheerder zelf de economische gebruiksduren (afschrijvingstermijnen), terwijl regulatorisch dit voor alle netbeheerders, met uitzondering van de Start-GAW, hetzelfde is. Hierbij worden de geamortiseerde bijdragen onder Dutch GAAP separaat in de W&V verantwoord, terwijl regulatorisch deze onderdeel uitmaken van de afschrijvingen zelf. Voorts worden onder Dutch GAAP de versnelde afschrijvingen en/of mogelijke impairment direct in de balans en W&V verantwoord terwijl dit in regulatorisch perspectief niet gebeurt waardoor de last over de resterende levensduur wordt uitgesmeerd.
- Voor wat betreft de rente worden onder Dutch GAAP de financiële baten en lasten, voornamelijk betrekking hebben op de rentedragende verplichtingen, in de W&V verantwoord terwijl regulatorisch de rente wordt berekend over de door de toezichthouder vastgestelde activa waarde (GAW).
- Tot slot worden enkele specifiek in de RAR opgesomde kostenposten uitgesloten terwijl die onder Dutch GAAP in de W&V worden verantwoord.

Ad 2) Bij de regionale netbeheerders is sprake van maatstafregulering. De boekhoudkundige regels, zoals vermeld in de RAR hebben daardoor een geheel andere doelstelling (inkomstenregulering) dan de jaarrekening volgens Dutch GAAP (getrouw beeld vermogen en resultaat). Een belangrijk aspect binnen deze maatstafregulering is daarnaast dat de kosten en investeringen op het totaal van de sector worden bepaald en vervolgens aan de hand van een ieders aandeel in de sector worden gealloceerd aan de afzonderlijke netbeheerders als basis voor de tarifiering. Dit is een geheel andere benadering dan de verantwoording van de individuele financiële resultaten van de afzonderlijke netbeheerders. De bepaling van een ieders aandeel vindt overigens door de ACM pas plaats aan het einde van de reguleringsperiode en niet derhalve ieder jaar.

Dit alles betekent dat de in het overzicht verantwoorde resultaten vanwege verschillen in waardering voor regulatorische doeleinden geheel anders kunnen zijn, maar belangrijker het feitelijke

gereguleerde resultaat per netbeheerder pas bekend is na afloop van de reguleringsperiode nadat de allocatie van de sectorresultaten heeft plaatsgevonden.

De gesegmenteerde informatie is afgeleid van de door de externe accountant gecontroleerde jaarrekening van de netbeheerder én de opgestelde reguleringsdata welke beide zijn voorzien van controleverklaringen. Op de gesegmenteerde informatie als zodanig heeft géén accountantscontrole plaatsgevonden.

De verdeling van de gesegmenteerde informatie naar de producten Elektriciteit, Gas en Meetdienst zijn gebaseerd op de in de Reguleringsdata tot stand gekomen verhoudingen. Per product is de informatie verder toegerekend naar de onderliggende spannings- en drukniveaus. Deze informatie volgt deels uit de administratie en deels is de toerekening gebaseerd op onderliggende klantsegmenten waarbij bij elektriciteit de cascadering naar de geldende klantsegmenten volgens de tarievenscode in aanmerking wordt genomen. Voor zover de gevraagde segmentatie niet uit de commerciële jaarcijfers blijkt, is de verhouding van de regulatorische jaarcijfers toegepast op de commerciële cijfers.

## Hoofdoverzicht Winst- en Verliesrekening

**Totaal commerciële jaarcijfers en indeling naar producten (elektriciteit, gas, meetdienst en overig) tot en met bedrijfsresultaat (bedragen x € 1.000.000,-)**

	2022 Commerciële jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	10,2	16,3	3,6	0,2	30,3
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	3,6	0,0			3,6
Overige bedrijfsopbrengsten					
	<b>6,6</b>	<b>16,3</b>	<b>3,6</b>	<b>0,2</b>	<b>26,7</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	2,1	3,5	1,7	0,0	7,3
Precariokosten					
Overige bedrijfskosten	4,8	5,7	1,6	0,0	12,0
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>6,8</b>	<b>9,2</b>	<b>3,3</b>	<b>0,0</b>	<b>19,4</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>-0,3</b>	<b>7,1</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	<b>7,3</b>

	2021 Commerciële jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	10,3	16,3	3,5	0,2	30,3
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,8	0,1			2,9
Overige bedrijfsopbrengsten					
	<b>7,4</b>	<b>16,2</b>	<b>3,5</b>	<b>0,2</b>	<b>27,4</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,9	3,8	1,9	0,0	7,5
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	4,3	5,7	1,7	0,0	11,7
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>6,1</b>	<b>9,6</b>	<b>3,6</b>	<b>0,0</b>	<b>19,3</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>1,3</b>	<b>6,6</b>	<b>-0,1</b>	<b>0,2</b>	<b>8,1</b>

**Totaal regulatorische jaarcijfers en indeling naar producten (elektriciteit, gas, meetdienst en overig) tot en met bedrijfsresultaat (bedragen x € 1.000.000,-)**

	2022 Regulatorische jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	10,0	15,9	3,5	0,2	29,6
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	3,8	0,0			3,8
<b>Brutomarge</b>					
Overige bedrijfsopbrengsten					
	<b>6,2</b>	<b>15,9</b>	<b>3,5</b>	<b>0,2</b>	<b>25,8</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,1	10,0	1,3	0,0	12,5
Precariokosten					
Overige bedrijfskosten	4,8	5,7	1,6	0,0	12,1
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>5,9</b>	<b>15,8</b>	<b>2,9</b>	<b>0,1</b>	<b>24,6</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	<b>0,6</b>	<b>0,2</b>	<b>1,2</b>

	2021 Regulatorische jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	10,0	15,8	3,4	0,2	29,4
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,8	0,1			2,9
<b>Brutomarge</b>					
Overige bedrijfsopbrengsten					0,0
	<b>7,1</b>	<b>15,7</b>	<b>3,4</b>	<b>0,2</b>	<b>26,4</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,1	8,4	1,2	0,0	10,7
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	4,3	5,7	1,7	0,0	11,7
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>5,3</b>	<b>14,2</b>	<b>2,9</b>	<b>0,1</b>	<b>22,5</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>1,8</b>	<b>1,5</b>	<b>0,5</b>	<b>0,2</b>	<b>4,0</b>

### Verdeelsleutels

In dit onderdeel is een toelichting opgenomen over de nadere verbijzondering van kosten naar de verschillende spannings- en drukniveaus. Deze onderverdeling is gebaseerd op de toewijzingssystematiek zoals gehanteerd bij het opstellen van de reguleringsdatatabellen. Directe kosten worden zoveel mogelijk rechtstreeks toegewezen aan de domeinen en spannings- of drukniveaus waarop zij betrekking hebben. Indirecte kosten worden toegewezen op basis van een verdeelsleutel gebaseerd op de inzet van de onderliggende urenbesteding. Toewijzing van bijvoorbeeld transport(on)afhankelijke kosten naar de verschillende klantsegmenten gebeurt op basis van het aantal aansluitingen of de rekencapaciteit/verbruik.

Binnen het domein elektriciteit heeft RENDO de netvlakken middenspanning en laagspanning onderverdeeld naar de volgende klantsegmenten:

- Middenspanning
  - MS 1-20kV
  - Trafo MS/LS
- Laagspanning
  - LS

Binnen het domein gas heeft RENDO de drukvlakken hoge druk en lage druk onderverdeeld naar de volgende klantsegmenten:

- Hoge druk > 200 mbar < 8bar
  - HD
- Lage druk ≤ 200 mbar
  - LD



## Toelichting op domein elektriciteit

### Overzicht bedrijfsresultaat elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
Omzet	10,2	10,3
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	3,6	2,8
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0	0,0
	<b>6,6</b>	<b>7,4</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	2,1	1,9
Precariokosten	0,0	0,0
Overige bedrijfskosten	4,8	4,3
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>6,8</b>	<b>6,1</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>-0,3</b>	<b>1,3</b>

### Omzet elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	3,1	3,1
Laagspanning	6,0	6,0
<b>Transportdienst</b>	<b>9,1</b>	<b>9,0</b>
Middenspanning	0,1	0,1
Laagspanning	1,0	1,1
<b>Aansluitdienst</b>	<b>1,1</b>	<b>1,2</b>
<b>Overig</b>		
<b>Omzet elektriciteit</b>	<b>10,2</b>	<b>10,3</b>

### Afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	0,5	0,4
Laagspanning	1,6	1,5
Overig		
<b>Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit</b>	<b>2,1</b>	<b>1,9</b>

**Overige bedrijfskosten elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)**

	<b>2022 Commerciële jaarcijfers</b>	<b>2021 Commerciële jaarcijfers</b>
Middenspanning	1,3	1,1
Laagspanning	3,5	3,1
<b>Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit</b>	<b>4,8</b>	<b>4,3</b>

**Materiële vaste activa elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)**

	<b>2022</b>		<b>2021</b>	
	<b>Commerciële jaarcijfers</b>	<b>Commerciële jaarcijfers</b>	<b>Commerciële jaarcijfers</b>	<b>Commerciële jaarcijfers</b>
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Middenspanning				
Laagspanning				
<b>Totaal materiële vaste activa elektriciteit</b>	<b>3,5</b>	<b>33,3</b>	<b>3,4</b>	<b>31,7</b>

## Volumes transportdienst elektriciteit

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
<b>B. VOLUMES NETVLAK MS</b>		
<b>Afneemers MS (1-20kV) -Transport</b>		
Vastrecht transportdienst	5	5
kW gecontracteerd per jaar	17.835	17.372
kW max per maand	167.369	169.087
kWh tarief normaal	48.450.104	48.507.591
<b>Afneemers MS (1-20kV) -Distributie</b>		
Vastrecht transportdienst	17	16
kW gecontracteerd per jaar	17.482	17.045
kW max per maand	156.368	149.242
kWh tarief normaal	58.894.296	62.291.710
<b>Afneemers Trafo MS/LS</b>		
Vastrecht transportdienst	139	138
kW gecontracteerd per jaar	25.764	25.083
kW max per maand	204.240	198.427
kWh tarief normaal	55.509.348	54.149.489
<b>C. VOLUMES NETVLAK LS</b>		
<b>Afneemers LS</b>		
Vastrecht transportdienst	169	163
kW gecontracteerd	10.969	10.372
kWh tarief laag	7.560.028	7.381.366
kWh tarief normaal	11.765.477	11.516.166
<b>Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)</b>		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld	18.998	18.957
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	33.277	33.008
<b>Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven</b>		
> 3*63A t/m 3*80A	199	189
> 3*50A t/m 3*63A	224	223
> 3*35A t/m 3*50A	288	286
> 3*25A t/m 3*35A	618	586
t/m/ 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen	31.937	31.713
1-fase aansluitingen t/m 1*10A	12	10
t/m 1*6A op het geschakelde net	18.998	18.957
<b>D. VOLUMES BLINDVERMOGEN</b>		
<b>Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven</b>		
kVArh blindvermogen MS en hoger	10.590.026	4.832.740
kVArh blindvermogen lager dan MS	182.588	161.776

## Volumes periodieke aansluitvergoeding elektriciteit

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
<b>Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)</b>		
t/m 1*6A	18.998	18.957
Afneemers 0 t/m 3x25A	31.949	31.724
Afneemers > 3x25A t/m 3x80A	1.328	1.284
Afneemers LS (>3x80A t/m 3x225A)	169	163
Afneemers Trafo MS/LS	139	138
Afneemers MS (1-20 kV) - Distributie	17	16
Afneemers MS (1-20 kV) - Transport	2	2
<b>Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter &gt; 25 meter</b>		
3 - 10 MVA	9.115	9.115

## Toelichting op domein gas

### Overzicht bedrijfsresultaat gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
Omzet	16,3	16,3
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	0,0	0,1
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0	0,0
	<b>16,3</b>	<b>16,2</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	3,5	3,8
Precariokosten	0,0	0,1
Overige bedrijfskosten	5,7	5,7
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>9,2</b>	<b>9,6</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>7,1</b>	<b>6,6</b>

**Omzet gas (bedragen x € 1.000.000,-)**

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,6	0,6
Lage druk	11,7	11,8
<b>Transportdienst</b>	<b>12,3</b>	<b>12,5</b>
Hoge druk	0,1	0,1
Lage druk	3,8	3,7
<b>Aansluitdienst</b>	<b>4,0</b>	<b>3,8</b>
<b>Overig</b>		
<b>Omzet gas</b>	<b>16,3</b>	<b>16,3</b>

**Afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas (bedragen x € 1.000.000,-)**

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,5	0,6
Lage druk	2,0	2,4
Overig		
<b>Afschrijvingen transportdienst</b>	<b>2,6</b>	<b>3,0</b>
Hoge druk	0,0	0,0
Lage druk	1,0	0,8
Overig		
<b>Afschrijvingen aansluitdienst</b>	<b>1,0</b>	<b>0,8</b>
<b>Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas</b>	<b>3,5</b>	<b>3,8</b>

**Overige bedrijfskosten gas (bedragen x € 1.000.000,-)**

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk- onderhoud en herstel	0,3	0,2
Lage druk- onderhoud en herstel	3,0	3,4
<b>Overige bedrijfskosten transportdienst</b>	<b>3,3</b>	<b>3,6</b>
Hoge druk- overig	0,0	0,0
Lage druk- overig	2,4	2,1
<b>Overige bedrijfskosten aansluitdienst</b>	<b>2,4</b>	<b>2,1</b>
<b>Totaal overige bedrijfskosten gas</b>	<b>5,7</b>	<b>5,7</b>

**Materiële vaste activa gas (bedragen x € 1.000.000,-)**

	2022		2021	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Hoge druk				
Lage druk				
Overig				
<b>Totaal materiële vaste activa transportdienst gas</b>	<b>1,4</b>	<b>46,5</b>	<b>1,7</b>	<b>47,2</b>
Hoge druk				
Lage druk				
Overig				
<b>Totaal materiële vaste activa aansluitdienst gas</b>	<b>1,5</b>	<b>37,9</b>	<b>1,3</b>	<b>37,5</b>
<b>Totaal materiële vaste activa gas</b>	<b>2,9</b>	<b>84,4</b>	<b>3,0</b>	<b>84,6</b>

**Volumes transportdienst gas**

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
<b>A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS</b>		
<b>Kleinverbruikers</b>		
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik < 500 Nm3	7.316	6.577
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 500 Nm3 en < 4.000 Nm3	91.654	92.251
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm3	3.470	3.902
> 10 en = < 16 m3(n)h	627	642
> 16 en = < 25 m3(n)h	862	881
> 25 en = < 40 m3(n)h	310	315
<b>Profielgrootverbruikers</b>		
> 40 en = < 65 m3(n)h	125	125
> 65 en = < 100 m3(n)h	123	127
> 100 en = < 160 m3(n)h	32	30
> 160 en = < 250 m3(n)h	19	19
> 250 m3(n)h	3	3
<b>B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS</b>		
Aantal telemetriegrootverbruikers	87	88

## Volumes periodieke aansluitvergoeding gas

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
<b>A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H</b>		
<b>Lage druk aansluitingen</b>		
0 t/m 10 m3(n)/h	102.440	102.730
10 t/m 16 m3(n)/h	627	642
16 t/m 25 m3(n)/h	862	881
25 t/m 40 m3(n)/h	310	315
<b>B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE &gt; 40 M3 (N)H</b>		
<b>Lage druk aansluitingen</b>		
40 t/m 100 m3(n)/h	245	248
100 t/m 400 m3(n)/h	54	51
400 t/m 650 m3(n)/h	4	4
<b>Hoge druk aansluitingen</b>		
40 t/m 100 m3(n)/h	19	19
100 t/m 400 m3(n)/h	39	36
400 t/m 1.600 m3(n)/h	21	26
vanaf 1.600 m3(n)/h	8	10

## Toelichting op domein meetdienst

### Overzicht bedrijfsresultaat meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2022 Commerciële jaarcijfers	2021 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	1,1	1,0
Omzet gas	2,5	2,5
Overige bedrijfsopbrengsten		
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	<b>3,6</b>	<b>3,5</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,7	1,9
Overige bedrijfskosten	1,6	1,7
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>3,3</b>	<b>3,6</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>0,3</b>	<b>-0,1</b>

**Omzet meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)**

	<b>2022 Commerciële jaarcijfers</b>	<b>2021 Commerciële jaarcijfers</b>
Omzet elektriciteit	1,1	1,0
Omzet gas	2,5	2,5
<b>Omzet meetdienst</b>	<b>3,6</b>	<b>3,5</b>

**Afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)**

	<b>2022 Commerciële jaarcijfers</b>	<b>2021 Commerciële jaarcijfers</b>
Afschrijvingen elektriciteit	0,6	0,6
Afschrijvingen gas	1,2	1,3
<b>Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst</b>	<b>1,7</b>	<b>1,9</b>

**Overige bedrijfskosten meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)**

	<b>2022 Commerciële jaarcijfers</b>	<b>2021 Commerciële jaarcijfers</b>
Bedrijfskosten elektriciteit	0,5	0,5
Bedrijfskosten gas	1,0	1,2
<b>Totaal overige bedrijfskosten meetdienst</b>	<b>1,6</b>	<b>1,7</b>

**Materiële vaste activa meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)**

	<b>2022</b>		<b>2021</b>	
	<b>Commerciële jaarcijfers</b>		<b>Commerciële jaarcijfers</b>	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Meetdienst elektriciteit	0,2	4,1	0,3	4,5
Meetdienst gas	0,3	8,5	0,3	9,3
<b>Totaal materiële vaste activa meetdienst</b>	<b>0,6</b>	<b>12,6</b>	<b>0,5</b>	<b>13,8</b>