



Verslag afzonderlijke boekhouding verslagjaar 2021

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.

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 2021 (hierna: RAR 2021), ACM heeft deze standaard voor financiële verslaggevingsregels vastgesteld zodat binnen de sector uniforme waarderingsgrondslagen worden toegepast. Daar waar de RAR 2021 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 2021, 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	2021	2020
Actief			
Vaste activa	1	186.073	188.625
		186.073	188.625
Vlottende activa	2	(7.441)	-
		178.632	188.625
Passief			
Eigen vermogen			
Overige reserves	3	107.174	117.120
Voorzieningen	4	531	578
Langlopende schulden	5	56.000	64.250
Kortlopende schulden	6	14.926	6.676
		178.632	188.625

2.2 Winst- en verliesrekening

(bedragen x € 1000,-)

	Noot	2021	2020
Netto omzet	7	29.358	30.628
Inkoop energie	8	2.935	2.737
Brutomarge		26.423	27.890
Directe kosten	9	8.789	7.886
Indirecte kosten	10	2.625	2.948
Afschrijvingen	11	10.508	10.267
Desinvesteringen	12	162	122
Som der bedrijfslasten		22.084	21.224
Bedrijfsresultaat		4.339	6.666
Vermogenskosten	13	5.618	6.261

Het onderhanden werk, de geactiveerde productie en de vermogenskosten zijn onderdeel van de commerciële bedrijfskosten, deze kosten zijn conform de RAR 2021 geen onderdeel van de OPEX. De kosten die overblijven vormen de basis voor de gereguleerde OPEX.

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 2021 tot N.V. RENDO Holding:

RE-FLEX Beheer N.V.

N.V. RENDO

N-TRA B.V.

Enavi B.V.

RE-NET B.V.

RENDU 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 2021. Daar waar de RAR 2021 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 2021 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 2021	130.593	14.509	8.191	25.869	5.532	3.419	537	188.650
CPI (indexering)	914	102	50	181	39	2	-	1.288
Investerings	1.762	1.144	196	2.674	758	252	18	6.805
Afschrijvingen	7.593	768	734	909	151	314	38	10.508
Desinvesteringen			103			60		162
Waarde per 31 december 2021	125.676	14.987	7.600	27.816	6.178	3.299	517	186.073

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

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

	2021	2020
Stand per 1 januari	-	-
Mutaties	7.441	-
Saldo per 31 december	(7.441)	-

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

	2021	2020
Saldo per 31 december	107.174	117.120

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

Voorziening Dubieuze debiteuren	2021	2020
Saldo per 1 januari	578	622
Toevoegingen	-	-
Onttrekkingen	578	622
Saldo voorzieningen per 31 december	47	44
	531	578

De voorzieningen zijn overwegend langlopend van aard.

Noot 5) Langlopende schulden (bedragen x € 1.000,-)**Schulden aan kredietinstellingen**

	2021	2020
Stand per 1 januari	64.250	62.500
Toevoegingen	-	10.000
	64.250	72.500
Aflossingen	-	8.250
Saldo per 31 december	64.250	64.250
Aflossingsverplichting volgend boekjaar	8.250	-
Balans langlopende schulden	56.000	64.250

Het saldo met een looptijd tussen 1 en 5 jaar bedraagt € 24.000, het saldo met een looptijd langer dan 5 jaar bedraagt € 32.000.

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

	2021	2020
Stand per 1 januari	6.676	5.913
Aflossingsverplichting	8.250	8.250
	14.926	14.163
Overige mutaties	-	7.487
Saldo per 31 december	14.926	6.676

** 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	11.467	3.561	2.426				
Grootverbruik telemetrie	610	132					
Laagspanning				5.801	1.063	994	
Middenspanning				2.962	125		
Overige activiteiten							216
Totaal	29.358	12.078	3.693	2.426	8.763	1.187	994
							216

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 2021.

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

	Totaal	Elektra
Inkoop transport bij regionale netbeheerder(s)		Transport
Laagspanning		1.038
Middenspanning		1.399
Totaal	2.437	2.437
Inkoop energie en vermogen		Elektra
	Gas	Transport
Kleinverbruik en Profiel grootverbruik	83	
Grootverbruik telemetrie	4	
Laagspanning		373
Middenspanning		38
Totaal	498	411
Totaal	2.935	

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	2.955	1.462	952				
Grootverbruik telemetrie	179	13					
Laagspanning				1.867	428	409	
Middenspanning				505	8		
Overige activiteiten							11
Totaal	8.789	3.134	1.476	952	2.372	436	409
							11

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	344	615	188				
Grootverbruik telemetrie	20	4					
Laagspanning				460	292	96	
Middenspanning				572	34		
Overige activiteiten							0
Totaal	2.625	364	619	1.032	326	96	0

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	6.001	764	734				
Grootverbruik telemetrie	1.592	4					
Laagspanning				682	143	314	
Middenspanning				226	8		
Overige activiteiten							38
Totaal	10.508	7.593	768	909	151	314	38

De afschrijvingen van de gereguleerde activiteiten zijn bepaald conform de RAR 2021. 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			103				
Grootverbruik telemetrie							
Laagspanning						60	
Middenspanning							
Overige activiteiten							
Totaal	162		103			60	

De desinvesteringen van het meetdomein zijn bepaald conform de RAR 2021. 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.

Voor de transport- en aansluitdienst is de reële WACC vastgesteld op 3,0%. Aangezien voor de meetdienst de WACC voor 2021 achteraf wordt vastgesteld is de aanname gedaan dat de WACC 2021 (3,0%) die voor de transport- en aansluitdienst is vastgesteld in het herstelmethodebesluit 2017-2021, 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. Daarnaast worden de geregleerde activa en daarmee ook de afschrijvingskosten jaarlijks geïndexeerd.
- 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). Waarbij het commercieel om de nominale rente lasten gaat en regulatorisch om reële vermogenskosten van eigen- en vreemd vermogen.
- 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 tarieencode 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,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers					Totaal
	Domeinen			Overig		
	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						
	7,4	16,2	3,5	0,2		27,4
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
Totale bedrijfskosten	6,1	9,6	3,6	0,0		19,3
Bedrijfsresultaat	1,3	6,6	-0,1	0,2		8,1

	2020 Commerciële jaarcijfers					Totaal
	Domeinen			Overig		
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst			
Omzet	11,9	15,8	3,5	0,2		31,4
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,6	0,0				2,7
Overige bedrijfsopbrengsten						
	9,3	15,7	3,5	0,2		28,7
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,7	3,3	1,2	0,0		6,2
Precariokosten		0,1				0,1
Overige bedrijfskosten	4,7	4,6	1,6	0,0		10,9
Totale bedrijfskosten	6,3	8,1	2,9	0,0		17,2
Bedrijfsresultaat	3,0	7,7	0,6	0,2		11,4

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

	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
Brutomarge					
Overige bedrijfsopbrengsten					0,0
	7,1	15,7	3,4	0,2	26,4
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,1	8,4	1,2	0,0	10,7
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	4,2	5,6	1,6	0,0	11,4
Totale bedrijfskosten	5,2	14,1	2,9	0,0	22,2
Bedrijfsresultaat	1,9	1,6	0,6	0,2	4,2

	2020 Regulatorische jaarcijfers				
	Domeinen			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	11,6	15,4	3,4	0,2	30,6
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,7	0,0			2,7
Brutomarge					
Overige bedrijfsopbrengsten					0,0
	8,9	15,3	3,4	0,2	27,9
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,0	8,1	1,1	0,0	10,3
Precariokosten		0,1			0,1
Overige bedrijfskosten	4,6	4,6	1,6	0,0	10,8
Totale bedrijfskosten	5,6	12,8	2,8	0,1	21,2
Bedrijfsresultaat	3,3	2,5	0,6	0,2	6,7

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,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Omzet	10,3	11,9
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	2,8	2,6
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0	0,0
	7,4	9,3
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,9	1,7
Precariokosten*	0,0	0,0
Overige bedrijfskosten	4,3	4,7
Totale bedrijfskosten	6,1	6,3
Bedrijfsresultaat	1,3	3,0

* exclusief afschrijvingskosten afgekochte precario

Omzet elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	3,1	3,1
Laagspanning	6,0	5,9
Transportdienst	9,0	9,1
Middenspanning	0,1	1,8
Laagspanning	1,1	1,1
Aansluitdienst	1,2	2,9
Overig		
Omzet elektriciteit	10,3	11,9

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

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	0,4	0,4
Laagspanning	1,5	1,3
Overig		
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit	1,9	1,7

Overige bedrijfskosten elektriciteit (bedragen x € 1.000.000,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Middenspanning	1,1	2,1
Laagspanning	3,1	2,5
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	4,3	4,7

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

	2021		2020	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Middenspanning				
Laagspanning				
Totaal materiële vaste activa elektriciteit	3,4	31,7	4,2	29,0

Volumes transportdienst elektriciteit

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
B. VOLUMES NETVLAK MS		
Afneemers MS (1-20kV) -Transport		
Vastrecht transportdienst	5	4
kW gecontracteerd per jaar	17.372	17.187
kW max per maand	169.087	182.098
kWh tarief normaal	48.507.591	63.428.273
Afneemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst	16	15
kW gecontracteerd per jaar	17.045	15.051
kW max per maand	149.242	139.717
kWh tarief normaal	62.291.710	60.135.609
Afneemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst	138	136
kW gecontracteerd per jaar	25.083	25.033
kW max per maand	198.427	198.091
kWh tarief normaal	54.149.489	54.977.739
C. VOLUMES NETVLAK LS		
Afneemers LS		
Vastrecht transportdienst	163	160
kW gecontracteerd	10.372	10.217
kWh tarief laag	7.381.366	7.239.305
kWh tarief normaal	11.516.166	11.456.726
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld	18.957	18.915
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS	33.008	32.876
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A	189	187
> 3*50A t/m 3*63A	223	219
> 3*35A t/m 3*50A	286	288
> 3*25A t/m 3*35A	586	588
t/m/ 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen	31.713	31.585
1-fase aansluitingen t/m 1*10A	10	9
t/m 1*6A op het geschakelde net	18.957	18.915
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger	4.832.740	4.961.622
kVArh blindvermogen lager dan MS	161.776	144.694

Volumes periodieke aansluitvergoeding elektriciteit

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	18.957	18.915
Afneemers 0 t/m 3x25A	31.724	31.594
Afneemers > 3x25A t/m 3x80A	1.284	1.283
Afneemers LS (>3x80A t/m 3x225A)	163	160
Afneemers Trafo MS/LS	138	136
Afneemers MS (1-20 kV) - Distributie	16	15
Afneemers MS (1-20 kV) - Transport	2	2
Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter		
3 - 10 MVA	9.115	9.115

Toelichting op domein gas

Overzicht bedrijfsresultaat gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Omzet	16,3	15,8
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	0,1	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	0,0	0,0
	16,2	15,7
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	3,8	3,3
Precariokosten*	0,1	0,1
Overige bedrijfskosten	5,7	4,6
Totale bedrijfskosten	9,6	8,1
Bedrijfsresultaat	6,6	7,7

* exclusief afschrijvingskosten afgekochte precario

Omzet gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,6	0,6
Lage druk	11,8	11,4
Transportdienst	12,5	12,0
Hoge druk	0,1	0,1
Lage druk	3,7	3,6
Aansluitdienst	3,8	3,8
Overig		
Omzet gas	16,3	15,8

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

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk	0,6	0,5
Lage druk	2,4	2,1
Overig		
Afschrijvingen transportdienst	3,0	2,6
Hoge druk	0,0	0,0
Lage druk	0,8	0,7
Overig		
Afschrijvingen aansluitdienst	0,8	0,7
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen gas	3,8	3,3

Overige bedrijfskosten gas (bedragen x € 1.000.000,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Hoge druk- onderhoud en herstel	0,2	0,2
Lage druk- onderhoud en herstel	3,4	2,9
Overige bedrijfskosten transportdienst	3,6	3,0
Hoge druk- overig	0,0	0,0
Lage druk- overig	2,1	1,5
Overige bedrijfskosten aansluitdienst	2,1	1,6
Totaal overige bedrijfskosten gas	5,7	4,6

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

	2021		2020	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Hoge druk				
Lage druk				
Overig				
Totaal materiele vaste activa transportdienst gas	1,7	47,2	3,2	48,7
Hoge druk				
Lage druk				
Overig				
Totaal materiele vaste activa aansluitdienst gas	1,3	37,5	1,3	37,7
Totaal materiele vaste activa gas	3,0	84,6	4,6	86,5

Volumes transportdienst gas

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS		
Kleinverbruikers		
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik < 500 Nm3	6.577	6.540
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 500 Nm3 en < 4.000 Nm3	92.251	92.336
= < 10 m3(n)h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm3	3.902	3.995
> 10 en = < 16 m3(n)h	642	646
> 16 en = < 25 m3(n)h	881	898
> 25 en = < 40 m3(n)h	315	321
Profielgrootverbruikers		
> 40 en = < 65 m3(n)h	125	130
> 65 en = < 100 m3(n)h	127	124
> 100 en = < 160 m3(n)h	30	33
> 160 en = < 250 m3(n)h	19	19
> 250 m3(n)h	3	3
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS		
Aantal telemetrie grootverbruikers	88	87

Volumes periodieke aansluitvergoeding gas

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m3(n)/h	102.730	102.872
10 t/m 16 m3(n)/h	642	646
16 t/m 25 m3(n)/h	881	898
25 t/m 40 m3(n)/h	315	321
B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
40 t/m 100 m3(n)/h	248	254
100 t/m 400 m3(n)/h	51	50
400 t/m 650 m3(n)/h	4	3
Hoge druk aansluitingen		
40 t/m 100 m3(n)/h	19	11
100 t/m 400 m3(n)/h	36	50
400 t/m 1.600 m3(n)/h	26	20
vanaf 1.600 m3(n)/h	10	10

Toelichting op domein meetdienst

Overzicht bedrijfsresultaat meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	1,0	1,0
Omzet gas	2,5	2,5
Overige bedrijfsopbrengsten		
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	3,5	3,5
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	1,9	1,2
Overige bedrijfskosten	1,7	1,6
Totale bedrijfskosten	3,6	2,9
Bedrijfsresultaat	-0,1	0,6

Omzet meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Omzet elektriciteit	1,0	1,0
Omzet gas	2,5	2,5
Omzet meetdienst	3,5	3,5

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

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Afschrijvingen elektriciteit	0,6	0,4
Afschrijvingen gas	1,3	0,8
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen meetdienst	1,9	1,2

Overige bedrijfskosten meetdienst (bedragen x € 1.000.000,-)

	2021 Commerciële jaarcijfers	2020 Commerciële jaarcijfers
Bedrijfskosten elektriciteit	0,5	0,5
Bedrijfskosten gas	1,2	1,1
Totaal overige bedrijfskosten meetdienst	1,7	1,6

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

	2021		2020	
	Commerciële jaarcijfers		Commerciële jaarcijfers	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Meetdienst elektriciteit	0,3	4,5	0,9	4,8
Meetdienst gas	0,3	9,3	1,3	10,4
Totaal materiële vaste activa meetdienst	0,5	13,8	2,2	15,2