



ENEXIS
NETBEHEER

GESEGMENTEERDE INFORMATIE 2022

Enexis Netbeheer B.V.

Kijk voor meer informatie op www.enexisgroep.nl

Op de gesegmenteerde informatie in deze rapportage heeft géén accountantscontrole plaatsgevonden.



Inhoudsopgave

INLEIDING	2
TOTAALOVERZICHT NAAR DE PRODUCTEN ELEKTRICITEIT, GAS, MEETDIENST EN OVERIG	4
TOELICHTING OP HET PRODUCT ELEKTRICITEIT	6
TOELICHTING OP HET PRODUCT GAS	11
TOELICHTING OP HET PRODUCT MEETDIENST	15
BACKCOVER	17

Inleiding

Met de gesegmenteerde informatie wordt een nadere verbijzondering gepresenteerd van de meest relevante cijfers uit de jaarrekening 2022 van Enexis Netbeheer B.V. naar de producten elektriciteit, gas en meetdienst. Voor de producten elektriciteit en gas is de informatie verder toegerekend aan respectievelijk netvlakken en drukk niveaus. De meetdienst is onderverdeeld in elektriciteit en gas. Met deze rapportage wordt, op verzoek van de toezichthouder Autoriteit Consument & Markt (ACM) én andere stakeholders (i.c. Vereniging voor Energie, Milieu en Water (VEMW)), voldaan aan de wettelijk vereiste van gescheiden boekhouding met als doel de transparantie van netbeheerders te vergroten. Met name vanuit de stakeholders was dit wenselijk omdat de gereguleerde rapportage, gebaseerd op de Regulatorische Accounting Regels (RAR), niet wordt gepubliceerd en als zodanig niet beschikbaar is.

Cijfermatig is de gesegmenteerde informatie in deze rapportage afgeleid van de op basis van IFRS-regelgeving opgestelde jaarrekening van Enexis Netbeheer B.V. Dit in tegenstelling tot de reguleringsrapportages ten behoeve van de ACM, die op basis van de RAR zijn opgesteld. Daarentegen is de segmentatie in deze rapportage, voor wat betreft de verdeling naar producten en daarbinnen de netvlakken en drukk niveaus, vooral gebaseerd op verdeelsleutels zoals die voor de reguleringsrapportages zijn toegepast. Op de gesegmenteerde informatie in deze rapportage heeft géén accountantscontrole plaatsgevonden.

De belangrijkste verschillen tussen IFRS en RAR hebben betrekking op:

1. verschillen in waardering van posten in de balans en winst-en-verliesrekening; en
2. het doel waarvoor de verschillende rapportages worden opgesteld.

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

- **Voorzieningen.** In de winst-en-verliesrekening onder IFRS worden de dotaties en vrijval verantwoord, terwijl regulatorisch de onttrekking direct wordt verwerkt in de kosten.
- **Afschrijvingen.** De individuele netbeheerder bepaalt onder de IFRS-regelgeving zelf de economische gebruiksduren (afschrijvingstermijnen), terwijl regulatorisch dit voor alle netbeheerders hetzelfde is. Hierbij worden de geamortiseerde bijdragen onder IFRS separaat als omzet in de winst-en-verliesrekening verantwoord, terwijl deze regulatorisch worden gesaldeerd met de afschrijvingen. Voorts worden onder IFRS de versnelde afschrijvingen, buitengebruikstellingen en/of mogelijke impairment direct in de balans en winst-en-verliesrekening verantwoord terwijl dit in regulatorisch perspectief niet gebeurt waardoor de last over de resterende levensduur wordt uitgesmeerd.
- **Rente.** Onder IFRS worden de financiële baten en lasten, die voornamelijk betrekking hebben op de rentedragende verplichtingen, in de winst-en-verliesrekening verantwoord terwijl regulatorisch de rente wordt berekend over de door de toezichthouder vastgestelde gestandaardiseerde activa waarde (GAW).
- **Uitgesloten kosten.** In de RAR worden bepaalde kostenposten (b.v. transactiekosten voor financiering, opgelegde boetes, uitgekeerde compensatievergoedingen) uitgesloten, terwijl die onder IFRS in de winst-en-verliesrekening wél 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 IFRS (getrouw beeld van vermogen en resultaat). Daarnaast is een belangrijk aspect binnen deze maatstafregulering dat de kosten en investeringen op totaalniveau voor de sector worden bepaald en vervolgens, aan de hand van het aandeel dat elk bedrijf in dat totaal heeft, 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 (2022- 2026) en derhalve niet ieder jaar.

De segmentatie van informatie naar de producten elektriciteit, gas en meetdienst is gebaseerd op de in de reguleringsdata tot stand gekomen verhoudingen. Per product is de informatie verder toegerekend naar de onderliggende netvlakken en drukk niveaus waarop klanten worden bediend. Voor omzet is de informatie in de administratie vastgelegd op segmenten waarop klanten worden bediend. Voor materiële vaste activa en de afschrijvingen is de informatie vastgelegd op netvlakken en drukk niveaus waarvoor deze in technisch perspectief beschikbaar zijn. De afschrijvingskosten worden vervolgens op basis

van de voor tariefcalculatie gehanteerde verhouding toegerekend en, voor zover nodig, verder gecascadeerd naar de segmenten waarvoor de activa dienstbaar zijn. Voor wat betreft de overige bedrijfskosten is de toerekening naar de producten en, daarbinnen, de netvlakken en drukniveaus gebaseerd op de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode. Verdere toerekening en, voor zover nodig, cascadering van de kosten vindt vervolgens plaats op basis van de voor de tariefcalculatie gehanteerde verhoudingen naar de onderliggende segmenten.

De in het overzicht verantwoorde resultaten kunnen in werkelijkheid (d.w.z. in regulatorisch perspectief) anders zijn omdat:

- de waardering op basis van IFRS afwijkt van de RAR;
- de hoogte van de omzet conform de reguleringsmethode gebaseerd is op kosten uit het verleden en nu worden gematched met kosten uit het heden.

Het feitelijk gereguleerde resultaat per segment is pas ná afloop van de reguleringsperiode per netbeheerder bekend nadat de allocatie van de sectorresultaten heeft plaatsgevonden. Voorts wordt opgemerkt dat deze rapportage een segmentatie is van het bedrijfsresultaat, dus exclusief financieringslasten en belastingen. Ten einde aansluiting te hebben met de jaarrekening van de netbeheerder zijn de niet aan de segmenten toe te rekenen omzetcijfers en de daaraan te relateren kosten als “overig” in het totaaloverzicht opgenomen.

Totaaloverzicht naar de producten elektriciteit, gas, meetdienst en overig

WINST-EN-VERLIESREKENING

€ miljoen					2022
	Producten			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	1.110	359	141	37	1.647
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	360	20	0	0	380
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0	0	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	750	339	141	37	1.267
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	221	120	46	0	387
Overige bedrijfskosten	427	150	40	37	654
Totale bedrijfskosten	648	270	86	37	1.041
Bedrijfsresultaat	102	69	55	0	226

€ miljoen					2021
	Producten			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	1.010	351	137	42	1.540
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	317	7	0	0	324
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0	0	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	693	344	137	42	1.216
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	185	107	42	0	334
Overige bedrijfskosten	367	154	43	41	605
Totale bedrijfskosten	552	261	85	41	939
Bedrijfsresultaat	141	83	52	1	277

De overige bedrijfskosten worden op basis van de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode toegerekend aan de producten elektriciteit, gas en meetdienst.

De kolom "overig" heeft betrekking op opbrengsten verrichte werkzaamheden die niet specifiek in de voor de producten elektriciteit, gas en meetdienst geldende gereguleerde tarieven zijn gecalculeerd met daartegenover de daaraan gerelateerde kosten.



BALANSWAARDEN

€ miljoen	2022		31 december 2021	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Elektriciteit	468	4.497	427	4.205
Gas	219	2.679	197	2.552
Meters	32	435	45	474
Overig	29	88	13	77
Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa	748	7.699	682	7.308

De niet aan het netwerk te relateren materiële vaste activa en de immateriële vaste activa zijn als “overig” gepresenteerd. De afschrijvingskosten worden toegerekend aan elektriciteit en gas en daarbinnen naar respectievelijk de netvlakken en drukniveaus naar rato van de netto-boekwaarde van de materiële vaste activa per ultimo boekjaar.



Toelichting op het product elektriciteit

NETVLAKKEN

In onderstaand overzicht wordt weergegeven wélke netvlakken waarop de klanten worden bediend aan wélke netvlakken in deze segmentatie zijn toegewezen.

Hoogspanning

- HS 10- 150kV

Tussenspanning

- TS 25-50kV
- Trafo HS+MS/LS

Middenspanning

- MS 1-20kV
- Trafo MS/LS

Laagspanning

- LS

De aan netvlakken toegerekende kosten worden, voor zover nodig, op basis van de voor tariefcalculatie gehanteerde verhoudingen verder gecascadeerd naar de segmenten waarvoor de activa dienstbaar zijn.

BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2022	2021
Omzet	1.110	1.010
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	360	317
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	750	693
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	221	185
Overige bedrijfskosten	427	367
Totale bedrijfskosten	648	552
Bedrijfsresultaat	102	141

OMZET

€ miljoen	2022	2021
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	54	49
Middenspanning	310	280
Laagspanning	627	576
Transportdienst	991	905
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	6	6
Middenspanning	22	19
Laagspanning	75	67
Aansluitdienst	103	92
Overig	16	13
Omzet elektriciteit	1.110	1.010

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2022	2021
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	24	16
Middenspanning	65	54
Laagspanning	132	115
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit	221	185

De op netvlakken vastgelegde afschrijvingen en buitengebruikstellingen van materiële vaste activa worden op basis van de voor tariefcalculatie gehanteerde verhouding toegerekend en, voor zover nodig, verder gecascadeerd naar de segmenten waarvoor de activa dienstbaar zijn.

De afschrijvingen en buitengebruikstellingen van niet aan het netwerk gerelateerde materiële vaste activa en van immateriële vaste activa zijn op basis van de bij de reguleringsdata gehanteerde verdeelsleutels toegerekend aan elektriciteit. Verdere verdeling naar de segmenten heeft plaatsgevonden naar rato van de naar de netvlakken verbijzonderde netto-boekwaarde van de materiële vaste activa per ultimo boekjaar.

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN

€ miljoen	2022	2021
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	25	22
Middenspanning	98	86
Laagspanning	304	259
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	427	367

De overige bedrijfskosten zijn toegerekend aan elektriciteit en daarbinnen aan de netvlakken op basis van de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode. Verdere toerekening en, voor zover nodig, cascadering van de kosten heeft vervolgens plaatsgevonden op basis van de voor de tariefcalculatie gehanteerde verhoudingen naar de onderliggende segmenten.



MATERIËLE- EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

€ miljoen	2022		31 december 2021	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Hoogspanning	96	717	78	534
Tussenspanning	0	158	0	196
Middenspanning	207	2.167	167	1.939
Laagspanning	165	1.455	104	1.255
Totaal materiële- en immateriële vaste activa elektriciteit	468	4.497	349	3.924

Investeringen en boekwaarde van de aan het netwerk gerelateerde materiële vaste activa zijn verbijzonderd naar de netvlakken waarvoor deze in technisch perspectief beschikbaar zijn.



VOLUMES TRANSPORTDIENST

Aantal afnemers (A) en gefactureerde volumes (V)	2022	2021
A. VOLUMES NETVLAKKEN HS EN TS		
Afnemers TS (25-50kV)		
Vastrecht transportdienst (A)	5	4
kW gecontracteerd per jaar (V)	128.828	80.558
kW max per maand (V)	742.675	685.048
Afnemers TS (25-50kV) maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	2	2
kW gecontracteerd per jaar (V)	26.130	19.040
kW max per week (V)	237.275	121.115
Afnemers Trafo HS+TS/MS		
Vastrecht transportdienst (A)	200	201
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.239.064	1.229.541
kW max per maand (V)	11.000.159	11.531.044
Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	7	6
kW gecontracteerd per jaar (V)	108.353	93.147
kW max per week (V)	1.224.047	653.879
B. VOLUMES NETVLAK MS		
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport		
Vastrecht transportdienst (A)	339	328
kW gecontracteerd per jaar (V)	947.956	897.928
kW max per maand (V)	8.152.128	8.031.127
kWh tarief normaal (V)	3.228.318.616	3.279.202.903
Afnemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst (A)	13.967	13.323
kW gecontracteerd per jaar (V)	3.677.461	3.418.628
kW max per maand (V)	28.136.206	26.966.110
kWh tarief normaal (V)	8.021.906.256	8.017.947.469
Afnemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst (A)	13.405	13.492
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.086.961	1.074.661
kW max per maand (V)	7.817.150	7.589.035
kWh tarief normaal (V)	1.785.431.539	1.790.414.179
C. VOLUMES NETVLAK LS		
Afnemers LS		
Vastrecht transportdienst (A)	7.349	6.918
kW gecontracteerd (V)	211.617	200.844
kWh tarief laag (V)	117.516.194	114.888.657
kWh tarief normaal (V)	154.806.146	151.702.469
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld (A)	1.247.161	1.235.073



Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS (A)	2.814.994	2.790.859
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A (A)	24.545	23.420
> 3*50A t/m 3*63A (A)	22.891	22.955
> 3*35A t/m 3*50A (A)	25.892	25.718
> 3*25A t/m 3*35A (A)	67.182	65.750
t/m 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen (A)	2.667.197	2.646.835
1-fase aansluitingen t/m 1*10A (A)	6.188	5.984
t/m 1*6A op het geschakelde net (A)	1.247.161	1.235.073
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger (V)	213.043.061	226.971.202
kVArh blindvermogen lager dan MS (V)	17.229.250	51.403.325

VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal afnemers	2022	2021
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	1.247.161	1.235.073
> 1*6A t/m 3*25A	2.673.434	2.652.860
> 3*25A t/m 3*80A	140.723	137.999
> 3*80A t/m 175 KVA	18.437	17.860
> 175 KVA t/m 1750 kVA	15.845	15.477
> 1750 KVA t/m 3000 kVA	501	499
> 3000 KVA t/m 10000 kVA	129	126
Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter		
6 t/m 10 MVA	131.423	122.388
3 t/m 6 MVA	145.115	141.211

Toelichting op het product gas

BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2022	2021
Omzet	359	351
Af: Kosten van distributieverliezen	20	7
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	339	344
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	120	107
Overige bedrijfskosten	150	154
Totale bedrijfskosten	270	261
Bedrijfsresultaat Gas	69	83

OMZET

€ miljoen	2022	2021
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	75	66
Lage druk	196	204
Transportdienst	271	270
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	1	0
Lage druk	87	81
Aansluitdienst	88	81
Overig	0	0
Omzet gas	359	351

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2022	2021
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	28	26
Lage druk	63	58
Transportdienst	91	84
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	1	1
Lage druk	28	22
Aansluitdienst	29	23
Totaal Afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen Gas	120	107

De op drukniveaus vastgelegde afschrijvingen en buitengebruikstellingen van materiële vaste activa worden op basis van de voor tariefcalculatie gehanteerde verhouding toegerekend naar de segmenten waarvoor de activa dienstbaar zijn.



De afschrijvingen en buitengebruikstellingen van de niet aan het netwerk gerelateerde materiële vaste activa en van immateriële vaste activa zijn op basis van de bij de reguleringsdata gehanteerde verdeelsleutels toegerekend aan gas. Verdere verdeling naar de segmenten heeft plaatsgevonden naar rato van de naar de drukniveaus verbijzonderde netto-boekwaarde van de materiële vaste activa per ultimo boekjaar.

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN

€ miljoen	2022	2021
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	25	27
Lage druk	98	106
Transportdienst	123	133
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	3	3
Lage druk	24	18
Aansluitdienst	27	21
Totaal Overige bedrijfskosten Gas	150	154

De overige bedrijfskosten zijn toegerekend aan gas en daarbinnen de drukniveaus op basis van de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode. Verdere toerekening van de kosten heeft vervolgens plaatsgevonden op basis van de voor de tariefcalculatie gehanteerde verhoudingen naar de onderliggende segmenten.

MATERIËLE- EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

€ miljoen	2022		2021	
	31 december 2022	31 december 2021	31 december 2022	31 december 2021
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	56	629	31	595
Lage druk	105	1.468	109	1.413
Transportdienst	161	2.097	140	2.008
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	2	8	1	6
Lage druk	56	574	56	538
Aansluitdienst	58	582	57	544
Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa Gas	219	2.679	197	2.552

Investeringen en boekwaarde van de netwerk gerelateerde materiële vaste activa zijn verbijzonderd naar de drukniveaus waarvoor deze in technisch perspectief beschikbaar zijn.



VOLUMES TRANSPORTDIENST

Aantal	2022	2021
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS		
Kleinverbruikers		
(= \leq 10 m ³ (n)/h, jaarverbruik < 500 Nm ³)	225.367	203.365
(= \leq 10 m ³ (n)/h, jaarverbruik vanaf 500 Nm ³ en < 4.000 Nm ³)	1.955.996	1.979.602
(= \leq 10 m ³ (n)/h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm ³)	56.666	63.563
> 10 en = < 16 m ³ (n)/h	7.836	7.903
> 16 en = < 25 m ³ (n)/h	22.993	23.488
> 25 en = < 40 m ³ (n)/h	8.050	8.174
Profielgrootverbruikers		
> 40 en = < 65 m ³ (n)/h	2.940	2.966
> 65 en = < 100 m ³ (n)/h	2.952	2.998
> 100 en = < 160 m ³ (n)/h	1.297	1.327
> 160 en = < 250 m ³ (n)/h	394	402
> 250 m ³ (n)/h	177	182
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS		
Aantal telemetriegrootverbruikers	2.599	2.630
C. AANTAL extra hoge druk aansluitingen		
Aantal extra hogedrukaansluitingen	0	0



VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal	2022	2021
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m3(n)h	2.238.029	2.246.529
10 t/m 16 m3(n)h	7.836	7.903
16 t/m 25 m3(n)h	22.993	23.488
25 t/m 40 m3(n)h	8.052	8.175
B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE > 40 M3 (N)H		
Aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk van 23,4 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	5.494	5.647
100 t/m 400 m3(n)/h	1.946	2.118
400 t/m 650 m3(n)/h	30	43
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 t/m 100 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	103	26
100 t/m 400 m3(n)/h	161	39
400 t/m 650 m3(n)/h	16	3
Aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 mbar t/m 100 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	594	597
100 t/m 400 m3(n)/h	1.256	1.271
400 t/m 1.600 m3(n)/h	713	720
vanaf 1.600 m3(n)/h	87	88
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 100 mbar t/m 8 bar		
40 t/m 100 m3(n)/h	4	5
100 t/m 400 m3(n)/h	45	47
400 t/m 1.600 m3(n)/h	49	50
vanaf 1.600 m3(n)/h	18	20

Toelichting op het product meetdienst

BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2022	2021
Omzet	141	137
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	141	137
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	46	42
Overige bedrijfskosten	40	43
Totale bedrijfskosten	86	85
Bedrijfsresultaat Meetdienst	55	52

OMZET

€ miljoen	2022	2021
Elektriciteit	87	84
Gas	54	53
Totaal Omzet Meetdienst	141	137

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2022	2021
Elektriciteit	28	26
Gas	18	16
Totaal Afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen Meetdienst	46	42

De op metersoort vastgelegde afschrijvingen en buitengebruikstellingen van materiële vaste activa worden toegerekend naar elektriciteit en gas.

De afschrijvingen en buitengebruikstellingen van immateriële vaste activa betreffen de voor slimme meters beschikbare software. Verdere verdeling naar elektriciteit en gas heeft plaatsgevonden naar rato van de netto-boekwaarde van de meters per ultimo boekjaar.

OVERIGE BEDRIJFSKOSTEN

€ miljoen	2022	2021
Elektriciteit	23	24
Gas	17	19
Totaal Overige bedrijfskosten Meetdienst	40	43

De overige bedrijfskosten zijn toegerekend aan de meetdienst en daarbinnen naar elektriciteit en gas, op basis van de voor de reguleringsdata gehanteerde allocatiemethode.



MATERIËLE- EN IMMATERIËLE VASTE ACTIVA

€ miljoen	2022 31 december 2022		2021 31 december 2021	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Elektriciteit	20	261	25	288
Gas	12	174	20	186
Totaal Materiële- en Immateriële vaste activa Meetdienst	32	435	45	474

Investeringen en boekwaarde van de materiële vaste activa zijn verbijzonderd naar de meetdiensten voor elektriciteit en gas.

De immateriële vaste activa heeft betrekking op de software ten behoeve van de slimme meters.



Enexis Netbeheer B.V.

Postbus 856
5201 AW 's-Hertogenbosch
Tel: 088 857 77 77
www.enexisnetbeheer.nl