



ENEXIS
NETBEHEER

GESEGMENTEERDE INFORMATIE 2025

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

Inleiding

Met de gesegmenteerde informatie wordt een nadere verbijzondering gepresenteerd van de meest relevante cijfers uit de jaarrekening 2025 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 drukniveaus. 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 drukniveaus, 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 drukniveaus 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 drukniveaus 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	2025				
	Producten			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	2.347	483	83	46	2.959
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	946	21	0	0	967
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0	0	1	1
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	1.401	462	83	47	1.993
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	250	134	72	0	456
Overige bedrijfskosten	713	174	28	46	961
Totale bedrijfskosten	963	308	100	46	1.417
Bedrijfsresultaat	438	154	-17	1	576

€ miljoen	2024				
	Producten			Overig	Totaal
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	2.004	427	123	41	2.595
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	938	14	0	0	952
Overige bedrijfsopbrengsten	0	27	0	0	27
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	1.066	440	123	41	1.670
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	237	133	46	0	416
Overige bedrijfskosten	645	178	28	41	892
Totale bedrijfskosten	882	311	74	41	1.308
Bedrijfsresultaat	184	129	49	0	362

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	2025 31 december 2025		2024 31 december 2024	
	Investeringsen	Boekwaarde	Investeringsen	Boekwaarde
Elektriciteit	1.401	7.065	978	5.814
Gas	225	2.896	212	2.843
Meters	38	368	28	392
Overig	65	190	58	157
Totaal materiële- en immateriële vaste activa	1.729	10.519	1.276	9.206

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	2025	2024
Omzet	2.347	2.004
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	946	938
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	1.401	1.066
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	250	237
Overige bedrijfskosten	713	645
Totale bedrijfskosten	963	882
Bedrijfsresultaat elektriciteit	438	184



OMZET

€ miljoen	2025	2024
Hoogspanning	0	1
Tussenspanning	148	114
Middenspanning	682	583
Laagspanning	1.299	1.135
Transportdienst	2.129	1.833
Hoogspanning	1	1
Tussenspanning	6	5
Middenspanning	17	14
Laagspanning	174	128
Aansluitdienst	198	148
Overig	20	23
Omzet elektriciteit	2.347	2.004

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2025	2024
Hoogspanning	0	0
Tussenspanning	18	41
Middenspanning	110	76
Laagspanning	122	120
Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit	250	237

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	2025	2024
Hoogspanning	2	2
Tussenspanning	24	24
Middenspanning	154	131
Laagspanning	533	488
Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit	713	645

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

	2025	31 december 2025	2024	31 december 2024
€ miljoen	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Hoogspanning	297	813	225	1.091
Tussenspanning	2	154	12	181
Middenspanning	666	3.856	409	2.675
Laagspanning	436	2.242	332	1.867
Totaal materiële- en immateriële vaste activa elektriciteit	1.401	7.065	978	5.814

Investerings 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)	2025	2024
A. VOLUMES NETVLAKKEN HS EN TS		
Afnemers TS (25-50kV)		
Vastrecht transportdienst (A)	8	7
kW gecontracteerd per jaar (V)	134.063	173.971
kW max per maand (V)	1.139.164	1.275.761
Afnemers TS (25-50kV) maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	0	1
kW gecontracteerd per jaar (V)	56.879	5.840
kW max per week (V)	429.969	57.573
Afnemers Trafo HS+TS/MS		
Vastrecht transportdienst (A)	214	215
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.856.650	1.515.151
kW max per maand (V)	12.308.019	11.475.216
Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	31	9
kW gecontracteerd per jaar (V)	123.985	135.472
kW max per week (V)	894.161	1.055.250
B. VOLUMES NETVLAK MS		
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport		
Vastrecht transportdienst (A)	386	374
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.146.988	1.105.786
kW max per maand (V)	8.273.978	8.336.042
kWh tarief normaal (V)	3.110.951.438	3.133.752.503
Afnemers MS (1-20kV) -Distributie		
Vastrecht transportdienst (A)	15.107	14.935
kW gecontracteerd per jaar (V)	4.476.250	4.339.711
kW max per maand (V)	29.526.172	29.335.545
kWh tarief normaal (V)	7.759.551.801	7.901.313.952
Afnemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst (A)	13.305	13.375
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.092.029	1.095.627
kW max per maand (V)	7.837.221	7.857.868
kWh tarief normaal (V)	1.672.346.298	1.715.994.290
C. VOLUMES NETVLAK LS		
Afnemers LS		
Vastrecht transportdienst (A)	7.471	7.478
kW gecontracteerd (V)	218.062	212.401
kWh tarief laag (V)	124.307.133	118.902.114
kWh tarief normaal (V)	151.915.570	154.940.258
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld (A)	1.272.183	1.267.770



Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS (A)	2.887.422	2.863.413
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A (A)	28.657	27.418
> 3*50A t/m 3*63A (A)	22.182	22.486
> 3*35A t/m 3*50A (A)	25.249	25.429
> 3*25A t/m 3*35A (A)	67.237	68.397
t/m 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen (A)	2.733.589	2.707.975
1-fase aansluitingen t/m 1*10A (A)	10.508	11.301
t/m 1*6A op het geschakelde net (A)	1.272.183	1.267.770
D. VOLUMES BLINDVERMOGEN		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger (V)	171.437.855	174.932.532
kVArh blindvermogen lager dan MS (V)	9.679.178	16.803.431

VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal afnemers	2025	2024
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	1.272.183	1.267.770
> 1*6A t/m 3*25A	2.744.059	2.719.358
> 3*25A t/m 3*80A	143.679	144.055
> 3*80A t/m 175 KVA	18.984	18.969
> 175 KVA t/m 1750 kVA	16.438	16.344
> 1750 KVA t/m 3000 kVA	517	515
> 3000 KVA t/m 10000 kVA	140	136
Periodieke aansluitvergoeding meermalen per meter > 25 meter		
6 t/m 10 MVA	171.656	148.602
3 t/m 6 MVA	149.299	155.480

Toelichting op het product gas

BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2025	2024
Omzet	483	427
Af: Kosten van distributieverliezen	21	14
Overige bedrijfsopbrengsten	0	27
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	462	440
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	134	133
Overige bedrijfskosten	174	178
Totale bedrijfskosten	308	311
Bedrijfsresultaat gas	154	129

OMZET

€ miljoen	2025	2024
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	24	21
Lage druk	333	298
Transportdienst	357	319
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	1	1
Lage druk	125	107
Aansluitdienst	126	108
Overig	0	0
Omzet gas	483	427

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2025	2024
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	31	30
Lage druk	71	71
Transportdienst	102	101
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	1	1
Lage druk	31	31
Aansluitdienst	32	32
Totaal afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen gas	134	133

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	2025	2024
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	34	30
Lage druk	106	112
Transportdienst	140	142
Extra hoge druk	0	0
Hoge druk	4	4
Lage druk	30	32
Aansluitdienst	34	36
Totaal overige bedrijfskosten gas	174	178

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

	2025	31 december 2025	2024	31 december 2024
€ miljoen	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	56	656	47	638
Lage druk	109	1.573	106	1.569
Transportdienst	165	2.229	153	2.207
Extra hoge druk	0	0	0	0
Hoge druk	1	10	1	10
Lage druk	59	657	58	626
Aansluitdienst	60	667	59	636
Totaal materiële- en immateriële vaste activa gas	225	2.896	212	2.843

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



VOLUMES TRANSPORTDIENST

Aantal	2025	2024
A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS		
Kleinverbruikers		
(= $10 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$, jaarverbruik $< 500 \text{ Nm}^3$	396.327	404.078
(= $10 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$, jaarverbruik vanaf 500 Nm^3 en $< 4.000 \text{ Nm}^3$	1.767.049	1.776.032
(= $10 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm^3	28.874	27.014
> 10 en $= < 16 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	7.389	7.538
> 16 en $= < 25 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	21.123	21.710
> 25 en $= < 40 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	7.482	7.658
Profielgrootverbruikers		
> 40 en $= < 65 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	2.783	2.834
> 65 en $= < 100 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	2.764	2.816
> 100 en $= < 160 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	1.201	1.230
> 160 en $= < 250 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	368	378
$> 250 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$	137	171
B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS		
Aantal telemetriegrootverbruikers	2.541	2.541
C. AANTAL extra hoge druk aansluitingen		
Aantal extra hogedrukaansluitingen	0	0



VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal	2025	2024
A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m3(n)/h	2.192.250	2.207.124
10 t/m 16 m3(n)/h	7.389	7.538
16 t/m 25 m3(n)/h	21.123	21.710
25 t/m 40 m3(n)/h	7.482	7.659
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	5.162	5.258
100 t/m 400 m3(n)/h	1.809	1.851
400 t/m 650 m3(n)/h	22	24
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 t/m 100 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	113	107
100 t/m 400 m3(n)/h	164	164
400 t/m 650 m3(n)/h	15	15
Aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk vanaf 23,4 mbar t/m 100 mbar		
40 t/m 100 m3(n)/h	563	578
100 t/m 400 m3(n)/h	1.201	1.218
400 t/m 1.600 m3(n)/h	693	703
vanaf 1.600 m3(n)/h	85	85
Aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk vanaf 100 mbar t/m 8 bar		
40 t/m 100 m3(n)/h	2	4
100 t/m 400 m3(n)/h	41	44
400 t/m 1.600 m3(n)/h	51	51
vanaf 1.600 m3(n)/h	18	20

Toelichting op het product meetdienst

BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2025	2024
Omzet	83	123
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo	83	123
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	72	46
Overige bedrijfskosten	28	28
Totale bedrijfskosten	100	74
Bedrijfsresultaat meetdienst	-17	49

Het bedrijfsresultaat meetdienst is in 2025 negatief (€ -17 miljoen) en is daarmee met € 66 miljoen afgenomen ten opzichte van 2024 (€ 49 miljoen). Deze afname is met name het gevolg van 1). een margebesluit van de ACM en 2). een aanpassing van de verwachte gebruiksduur van de GPRS-meters.

Ad 1. De ACM heeft besloten dat de regionale netbeheerders een gedeelte van de marge op meetdiensten uit het verleden dienen te verrekenen in toekomstige tarieven. De ACM heeft de methode om de definitieve marge vast te stellen echter nog niet vastgesteld. Vooruitlopend op de definitieve vaststelling van de methode heeft Enexis de tarieven voor meetdiensten in 2025 lager vastgesteld dan maximaal is toegestaan, hetgeen in 2025 heeft geleid tot een lagere netto-omzet van € 44 miljoen. Ultimo 2025 is de verwachte nog te verrekenen marge € 7 miljoen.

Ad 2. Enexis heeft de verwachte gebruiksduur van de GPRS-meters die zijn geplaatst in de periode 2011-2017 aangepast. Door de uitfasering van het GPRS-communicatienetwerk door serviceproviders zijn deze meters naar verwachting uiterlijk tot en met 2030 economisch inzetbaar. De resterende boekwaarde van deze meters per 1 januari 2025 wordt daarom lineair afgeschreven over de periode 2025-2030, waarbij rekening wordt gehouden met een evenredige verdeling van de vervanging (buitengebruikstelling) van deze meters in de periode 2025 tot en met 2030. Dit heeft in 2025 geleid tot € 19 miljoen hogere afschrijvingslasten.

OMZET

€ miljoen	2025	2024
Elektriciteit	44	74
Gas	39	49
Totaal omzet meetdienst	83	123

AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2025	2024
Elektriciteit	45	28
Gas	27	18
Totaal afschrijvingen en buitenbedrijfstellingen meetdienst	72	46

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	2025	2024
Elektriciteit	16	17
Gas	12	11
Totaal overige bedrijfskosten meetdienst	28	28

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

	2025	31 december 2025	2024	31 december 2024
€ miljoen	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Elektriciteit	25	224	19	238
Gas	13	144	9	154
Totaal materiële- en immateriële vaste activa meetdienst	38	368	28	392

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



Enexis Netbeheer B.V.

Postbus 856

5201 AW 's-Hertogenbosch

Tel: 088 857 77 77

www.enexisnetbeheer.nl