



**ENEXIS**  
NETBEHEER

# **GESEGMENTEERDE** INFORMATIE 2019

Enexis Netbeheer B.V.

Kijk voor meer informatie op [www.enexisgroep.nl](http://www.enexisgroep.nl)

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

# INLEIDING

Met de gesegmenteerde informatie wordt een nadere verbijzondering gepresenteerd van de meest relevante cijfers uit het jaarbericht 2019 van Enexis Netbeheer B.V. naar de producten elektriciteit, gas en meetdienst. Voor de producten elektriciteit en gas is de informatie verder toegerekend aan resp. netvlakken en drukniveaus. De meetdienst is toegerekend aan elektriciteit en gas. Met deze rapportage wordt, op verzoek van de toezichthouder ACM én andere stakeholders (i.c. 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 het op basis van IFRS-regelgeving opgestelde jaarbericht 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 (lopend 2017-2021; nieuw 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) heel 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 omzetcdelen 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	2019				Totaal
	Producten			Overig	
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	899	332	131	43	1.405
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	232	-	-	-	232
Overige bedrijfsopbrengsten	0	1	9	0	10
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>667</b>	<b>333</b>	<b>140</b>	<b>43</b>	<b>1.183</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	168	100	42	-	310
Overige bedrijfskosten	292	112	83	43	530
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>460</b>	<b>212</b>	<b>125</b>	<b>43</b>	<b>840</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>207</b>	<b>121</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>343</b>

€ miljoen	2018				Totaal
	Producten			Overig	
	Elektriciteit	Gas	Meetdienst		
Omzet	868	328	128	41	1.364
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	228	-	-	-	228
Overige bedrijfsopbrengsten	0	1	0	0	1
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>640</b>	<b>329</b>	<b>128</b>	<b>41</b>	<b>1.137</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	179	88	42	-	309
Overige bedrijfskosten	233	95	66	43	438
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>412</b>	<b>183</b>	<b>109</b>	<b>43</b>	<b>747</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>227</b>	<b>146</b>	<b>19</b>	<b>-2</b>	<b>390</b>

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 uit 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	2019 31 december 2019		2018 31 december 2018	
	Investeringen	Boekwaarde	Investeringen	Boekwaarde
Elektriciteit	280	3.729	231	3.655
Gas	173	2.325	158	2.262
Meters	94	458	109	409
Overig	21	74	-	-
<b>Totaal Materiële- en immateriële vaste activa Gas</b>	<b>568</b>	<b>6.586</b>	<b>7.154</b>	<b>6.326</b>

De niet aan het netwerk te relateren materiële vaste activa en de immateriële vaste activa zijn vanaf 2020 als "overig" vastgelegd waarvan de kosten op basis van de in de reguleringsdata gehanteerde verhoudingen worden toegerekend aan elektriciteit en, daarbinnen naar de netvlakken en drukniveaus naar rato van de netto-boekwaarde van de materiële vaste activa per ultimo boekjaar.

# TOELICHTING OP PRODUCT ELEKTRICITEIT

## NETVLAKKEN

In onderstaand overzicht wordt weergegeven welke netvlakken waarop de klanten worden bediend aan welke 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	2019	2018
Omzet	899	868
Af: Kosten van transportdiensten en van distributieverliezen	232	228
Overige bedrijfsopbrengsten	0	0
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>667</b>	<b>640</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	168	179
Overige bedrijfskosten	292	233
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>460</b>	<b>412</b>
<b>Bedrijfsresultaat</b>	<b>207</b>	<b>227</b>

## OMZET

€ miljoen	2019	2018
Tussenspanning	42	42
Middenspanning	253	246
Laagspanning	514	494
<b>Transportdienst</b>	<b>809</b>	<b>781</b>
Tussenspanning	5	5
Middenspanning	17	17
Laagspanning	58	54
<b>Aansluitdienst</b>	<b>80</b>	<b>76</b>
Overig	10	10
<b>Omzet elektriciteit</b>	<b>899</b>	<b>868</b>



## AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2019	2018
Tussenspanning	16	17
Middenspanning	49	50
Laagspanning	103	113
<b>Totaal afschrijvingen en buitengebruikstellingen elektriciteit</b>	<b>168</b>	<b>179</b>

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	2019	2018
Tussenspanning	16	11
Middenspanning	65	54
Laagspanning	211	168
<b>Totaal overige bedrijfskosten elektriciteit</b>	<b>292</b>	<b>233</b>

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	2019 31 december 2019		2018 31 december 2018	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Hoogspanning	71	466	61	408
Tussenspanning	4	208	-3	218
Middenspanning	113	1.851	91	1.847
Laagspanning	92	1.204	81	1.182
<b>Totaal Materiële- en immateriële vaste activa elektriciteit</b>	<b>280</b>	<b>3.729</b>	<b>231</b>	<b>3.655</b>

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) <sup>1</sup>	2019	2018
<b>A. VOLUMES NETVLAKKEN HS EN TS</b>		
Afnemers TS (25-50kV)		
Vastrecht transportdienst (A)	4	4
kW gecontracteerd per jaar (V)	69.230	70.077
kW max per maand (V)	584.944	638.799
Afnemers TS (25-50kV) maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	2	2
kW gecontracteerd per jaar (V)	10.860	14.160
kW max per maand (V)	81.406	118.683
Afnemers Trafo HS+TS/MS		
Vastrecht transportdienst (A)	233	223
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.167.295	1.167.558
kW max per maand (V)	11.517.295	11.615.448
Afnemers Trafo HS+TS/MS maximaal 600 uur per jaar		
Vastrecht transportdienst (A)	4	5
kW gecontracteerd per jaar (V)	40.438	61.425
kW max per maand (V)	476.421	679.468
<b>B. VOLUMES NETVLAK MS</b>		
Afnemers MS (1-20 kV) - Transport		
Vastrecht transportdienst (A)	321	321
kW gecontracteerd per jaar (V)	866.384	873.934
kW max per maand (V)	8.072.768	8.312.356
kWh tarief normaal (V)	3.309.026.065	3.409.607.958
Afnemers MS (1-20kV) - Distributie		
Vastrecht transportdienst (A)	12.212	11.412
kW gecontracteerd per jaar (V)	3.168.643	3.089.998
kW max per maand (V)	27.035.548	26.869.226
kWh tarief normaal (V)	8.281.202.317	8.390.322.874
Afnemers Trafo MS/LS		
Vastrecht transportdienst (A)	14.005	14.017
kW gecontracteerd per jaar (V)	1.041.870	1.026.665
kW max per maand (V)	7.909.881	7.939.439
kWh tarief normaal (V)	1.958.448.433	2.019.879.373

vervolg >



Aantal afnemers (A) en gefactureerde volumes (V) <sup>1</sup>	2019	2018
<b>C. VOLUMES NETVLAK LS</b>		
Afnemers LS		
Vastrecht transportdienst (A)	5.130	5.033
kW gecontracteerd (V)	175.770	167.897
kWh tarief laag (V)	103.897.241	99.587.160
kWh tarief normaal (V)	154.368.864	153.018.830
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS)		
Vastrecht transportdienst t/m/1*6A LS geschakeld (A)	1.208.479	1.191.341
Vastrecht transportdienst t/m 3*80A op LS (A)	2.744.625	2.721.269
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
> 3*63A t/m 3*80A (A)	22.071	21.499
> 3*50A t/m 3*63A (A)	23.081	23.059
> 3*35A t/m 3*50A (A)	25.393	25.136
> 3*25A t/m 3*35A (A)	63.646	62.697
t/m 3*25A+ alle 1-fase aansluitingen (A)	2.604.973	2.584.242
1-fase aansluitingen t/m 1*10A (A)	5.371	4.595
t/m 1*6A op het geschakelde net (A)	1.208.479	1.191.341
<b>D. VOLUMES BLINDVERMOGEN</b>		
Kleinverbruikers (t/m 3*80A op LS) capaciteitstarieven		
kVArh blindvermogen MS en hoger (V)	217.318.759	262.582.035
kVArh blindvermogen lager dan MS (V)	11.947.041	10.621.213

<sup>1</sup> De volumes zijn ontleend aan de verantwoording in de reguleringsdata aan de ACM en zijn tevens gebruikt voor de cascadering naar spanningsniveau volgens de tarievenscode.

## VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal Afnemers	2019	2018
Periodieke aansluitvergoeding (per aansluiting)		
t/m 1*6A	1.208.479	1.191.341
> 1*6A t/m 3*25A	2.610.434	2.588.879
> 3*25A t/m 3*80A	134.191	132.390
> 3*80A t/m 175 KVA	16.389	15.716
> 175 KVA t/m 1750 kVA	14.679	14.486
> 1750 KVA t/m 3000 kVA	494	496
> 3000 KVA t/m 10000 kVA	128	129
Periodieke aansluitvergoeding meerlengte per meter > 25 meter		
3 - 10 MVA	243.161	239.246

# TOELICHTING OP PRODUCT GAS

## BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2019	2018
Omzet	332	328
Overige bedrijfsopbrengsten	1	1
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>333</b>	<b>329</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	100	88
Overige bedrijfskosten	112	95
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>212</b>	<b>183</b>
<b>Bedrijfsresultaat Gas</b>	<b>121</b>	<b>146</b>

## OMZET

€ miljoen	2019	2018
Hoge druk	61	61
Lage druk	195	194
<b>Transportdienst</b>	<b>256</b>	<b>255</b>
Hoge druk	1	1
Lage druk	75	72
<b>Aansluitdienst</b>	<b>76</b>	<b>73</b>
<b>Omzet gas</b>	<b>332</b>	<b>328</b>

## AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2019	2018
Hoge druk	27	22
Lage druk	54	46
<b>Transportdienst</b>	<b>81</b>	<b>68</b>
Hoge druk	0	0
Lage druk	19	20
<b>Aansluitdienst</b>	<b>19</b>	<b>20</b>
<b>Totaal Afschrijvingen en buitengebruikstellingen Gas</b>	<b>100</b>	<b>88</b>

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	2019	2018
Hoge druk	21	19
Lage druk	75	62
<b>Transportdienst</b>	<b>96</b>	<b>82</b>
Hoge druk	2	2
Lage druk	14	11
<b>Aansluitdienst</b>	<b>16</b>	<b>13</b>
<b>Totaal Overige bedrijfskosten Gas</b>	<b>112</b>	<b>95</b>

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	2019 31 december 2019		2018 31 december 2018	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Hoge druk	24	562	25	566
Lage druk	105	1.289	102	1.259
<b>Transportdienst</b>	<b>129</b>	<b>1.851</b>	<b>127</b>	<b>1.825</b>
Hoge druk	0	6	0	11
Lage druk	44	468	31	427
<b>Aansluitdienst</b>	<b>44</b>	<b>474</b>	<b>31</b>	<b>438</b>
<b>Totaal Materiële- en immateriële vaste activa Gas</b>	<b>173</b>	<b>2.325</b>	<b>158</b>	<b>2.262</b>

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



## VOLUMES TRANSPORTDIENST

Aantal	2019	2018
<b>A. AANTAL KLEINVERBRUIKERS EN PROFIELGROOTVERBRUIKERS</b>		
Kleinverbruikers		
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik $< 500$ Nm <sup>3</sup> )	189.197	183.455
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik vanaf 500 Nm <sup>3</sup> en $< 4.000$ Nm <sup>3</sup> )	1.984.758	1.978.984
( $\leq 10$ m <sup>3</sup> (n)/h, jaarverbruik vanaf 4.000 Nm <sup>3</sup> )	69.336	71.953
$> 10$ en $\leq 16$ m <sup>3</sup> (n)/h	7.953	7.904
$> 16$ en $\leq 25$ m <sup>3</sup> (n)/h	24.435	24.869
$> 25$ en $\leq 40$ m <sup>3</sup> (n)/h	8.378	8.482
Profielgrootverbruikers		
$> 40$ en $\leq 65$ m <sup>3</sup> (n)/h	3.062	3.092
$> 65$ en $\leq 100$ m <sup>3</sup> (n)/h	3.104	3.158
$> 100$ en $\leq 160$ m <sup>3</sup> (n)/h	1.412	1.444
$> 160$ en $\leq 250$ m <sup>3</sup> (n)/h	418	424
$> 250$ m <sup>3</sup> (n)/h	196	212
<b>B. AANTAL TELEMETRIEGROOTVERBRUIKERS</b>		
Aantal telemetriegrootverbruikers	2.645	2.648
<b>C. AANTAL extra hoge druk aansluitingen</b>		
Aantal extra hogedrukaansluitingen	3	3

## VOLUMES AANSLUITDIENST

Aantal	2019	2018
<b>A. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE T/M 40 M3 (N)H</b>		
Lage druk aansluitingen		
0 t/m 10 m <sup>3</sup> (n)h	2.243.291	2.234.384
10 t/m 16 m <sup>3</sup> (n)h	7.953	7.905
16 t/m 25 m <sup>3</sup> (n)h	24.435	24.875
25 t/m 40 m <sup>3</sup> (n)h	8.378	8.482
<b>B. AANTAL AFNEMERS PER AANSLUITCATEGORIE &gt; 40 M3 (N)H</b>		
Lage druk aansluitingen		
40 t/m 65 m <sup>3</sup> (n)h	3.131	3.191
65 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)h	3.300	3.350
100 t/m 160 m <sup>3</sup> (n)h	1.855	1.883
160 t/m 250 m <sup>3</sup> (n)h	906	922
250 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)h	754	768
400 t/m 650 m <sup>3</sup> (n)h	358	366
650 t/m 1000 m <sup>3</sup> (n)h	221	222
1000 t/m 1600 m <sup>3</sup> (n)h	72	71
1600 t/m 2500 m <sup>3</sup> (n)h	22	22
vanaf 2500 m <sup>3</sup> (n)h	15	13
Hoge druk aansluitingen		
40 t/m 65 m <sup>3</sup> (n)h	11	6
65 t/m 100 m <sup>3</sup> (n)h	13	9
100 t/m 160 m <sup>3</sup> (n)h	19	16
160 t/m 250 m <sup>3</sup> (n)h	26	25
250 t/m 400 m <sup>3</sup> (n)h	45	41
400 t/m 650 m <sup>3</sup> (n)h	61	61
650 t/m 1000 m <sup>3</sup> (n)h	60	61
1000 t/m 1600 m <sup>3</sup> (n)h	68	64
1600 t/m 2500 m <sup>3</sup> (n)h	43	45
vanaf 2500 m <sup>3</sup> (n)h	37	37
Extra hoge druk aansluitingen		
vanaf 40 m <sup>3</sup> (n)/h	2	2

# TOELICHTING OP PRODUCT MEETDIENST

## BEDRIJFSRESULTAAT

€ miljoen	2019	2018
Omzet	131	128
Overige bedrijfsopbrengsten	9	0
<b>Voor bedrijfsactiviteiten beschikbaar saldo</b>	<b>140</b>	<b>128</b>
Afschrijvingen en buitengebruikstellingen	42	42
Overige bedrijfskosten	83	66
<b>Totale bedrijfskosten</b>	<b>125</b>	<b>109</b>
<b>Bedrijfsresultaat Meetdienst</b>	<b>15</b>	<b>19</b>

## OMZET

€ miljoen	2019	2018
Elektriciteit	80	78
Gas	51	50
<b>Totaal Omzet Meetdienst</b>	<b>131</b>	<b>128</b>

## AFSCHRIJVINGEN EN BUITENGEBRUIKSTELLINGEN

€ miljoen	2019	2018
Elektriciteit	23	28
Gas	19	14
<b>Totaal Afschrijvingen en buitengebruikstellingen Meetdienst</b>	<b>42</b>	<b>42</b>

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	2019	2018
Elektriciteit	53	42
Gas	30	24
<b>Totaal Overige bedrijfskosten Meetdienst</b>	<b>83</b>	<b>66</b>

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 IMMATERIELE VASTE ACTIVA

€ miljoen	2019 31 december 2019		2018 31 december 2018	
	Investerings	Boekwaarde	Investerings	Boekwaarde
Elektriciteit	58	285	65	252
Gas	36	173	44	157
<b>Totaal Materiële- en immateriële vaste activa Meetdienst</b>	<b>94</b>	<b>458</b>	<b>109</b>	<b>409</b>

Investerings 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](http://www.enexisnetbeheer.nl)