



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	914 888 956
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	GUDBRANDSDAL ENERGI HOLDING AS
Forretningsadresse:	Strandgata 39 2640 VINSTRA

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024
-------------------------	-------------------------

### Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Ellen Stokke
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	09.04.2025

### Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 03.06.2025



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1	7 521 000	2 210 000
Annen driftsinntekt	1	20 925 000	21 767 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>28 446 000</b>	<b>23 977 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Andre varekostnader		696 000	592 000
Lønnskostnader	3,4	22 426 000	17 826 000
Avskrivninger	6	410 000	262 000
Annen driftskostnad	3	16 444 000	17 675 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>39 976 000</b>	<b>36 355 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-11 530 000</b>	<b>-12 378 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt	7	80 412 000	68 202 000
Verdiendring av finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi	15	-11 111 000	-22 619 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>69 301 000</b>	<b>45 583 000</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-61 457 000	-109 164 000
Annen finanskostnad		44 886 000	33 728 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>-16 571 000</b>	<b>-75 436 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>85 872 000</b>	<b>121 019 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>74 342 000</b>	<b>108 641 000</b>
Skattekostnad	5	-725 000	-2 613 000
<b>Årsresultat</b>		<b>75 067 000</b>	<b>111 254 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	13	39 591 000	39 591 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	13	35 476 000	71 663 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>75 067 000</b>	<b>111 254 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	5	6 458 000	4 766 000
Goodwill	6	-11 046 000	0
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>-4 588 000</b>	<b>4 766 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Anlegg under utførelse		11 000	0
Transportmidler, driftsløsøre mv.	6	2 137 000	2 244 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 148 000</b>	<b>2 244 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	7,8,14	523 677 000	512 458 000
Lån til foretak i samme konsern	9	759 877 000	741 482 000
Investeringer i tilknyttet selskap	7,8	9 020 000	6 649 000
Investeringer i aksjer og andeler	7,8,14	312 421 000	248 253 000
Andre langsiktige fordringer	4	3 224 000	487 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 608 219 000</b>	<b>1 509 329 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 605 779 000</b>	<b>1 516 339 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	9	9 936 000	20 602 000
Andre fordringer	9	19 903 000	769 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>29 839 000</b>	<b>21 371 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd og kontanter	11	22 891 000	802 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>22 891 000</b>	<b>802 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>52 730 000</b>	<b>22 173 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 658 509 000</b>	<b>1 538 512 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	12,13	151 400 000	151 400 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>151 400 000</b>	<b>151 400 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	3	779 692 000	744 217 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>779 692 000</b>	<b>744 217 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>931 092 000</b>	<b>895 617 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	4	0	576 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>0</b>	<b>576 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	624 999 000	500 055 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>624 999 000</b>	<b>500 055 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>624 999 000</b>	<b>500 631 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	25 933 000
Leverandørgjeld	9	3 206 000	3 951 000
Betalbar skatt	5	0	39 000
Skyldige offentlige avgifter		8 993 000	9 335 000
Annen kortsiktig gjeld	9,13	90 219 000	103 006 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>102 418 000</b>	<b>142 264 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>727 417 000</b>	<b>642 895 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 658 509 000</b>	<b>1 538 512 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1	33 709 000	27 360 000
Kraftsalg	1	39 004 000	51 849 000
Nettleieinntekter	2	179 045 000	167 063 000
Resultatandel tilknyttet virksomhet	8	1 944 000	33 008 000
Annen driftsinntekt	1	15 327 000	14 496 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>269 029 000</b>	<b>293 776 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kraftkjøp		1 921 000	1 776 000
Andre varekostnader		57 801 000	44 038 000
Lønnskostnader	3,4	59 887 000	51 609 000
Avskrivninger	6	40 351 000	40 744 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		1 000	0
Annen driftskostnad	3	66 165 000	61 003 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>226 126 000</b>	<b>199 170 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>42 903 000</b>	<b>94 606 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt	7	39 911 000	44 778 000
Resultatandel tilknyttede selskap	8	1 656 000	910 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>41 567 000</b>	<b>45 688 000</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-61 457 000	-109 164 000
Annen finanskostnad		55 040 000	51 371 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>-6 417 000</b>	<b>-57 793 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>47 984 000</b>	<b>103 481 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>90 887 000</b>	<b>198 087 000</b>
Skattekostnad	5	4 755 000	32 944 000
<b>Årsresultat</b>		<b>86 132 000</b>	<b>165 143 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Minoritetsinteresser		414 000	0
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>85 718 000</b>	<b>165 143 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Goodwill	6	-11 046 000	0
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>-11 046 000</b>	<b>0</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	52 492 000	48 682 000
Anlegg under utførelse	6	149 235 000	101 247 000
Produksjonsanlegg	6	98 267 000	105 260 000
Fiberanlegg	6	198 948 000	172 158 000
Overføringsnett	6	769 384 000	686 856 000
Transportmidler, driftsløsøre mv.	6	52 981 000	52 134 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 321 307 000</b>	<b>1 166 337 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	8	439 806 000	442 648 000
Investeringer i aksjer og andeler	7,8	312 503 000	248 335 000
Andre langsiktige fordringer	4,5	35 973 000	28 607 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>788 282 000</b>	<b>719 590 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 098 543 000</b>	<b>1 885 927 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varelager	10	14 703 000	10 057 000
<b>Sum varer</b>		<b>14 703 000</b>	<b>10 057 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	9	24 665 000	39 605 000
Andre fordringer	9	64 371 000	33 447 000
Mindreinntekt	2	5 128 000	
<b>Sum fordringer</b>		<b>94 164 000</b>	<b>73 052 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd og kontanter	11	31 763 000	3 263 000



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		31 763 000	3 263 000
Sum omløpsmidler		140 630 000	86 372 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>2 239 173 000</b>	<b>1 972 299 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	12,13	151 400 000	151 400 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>151 400 000</b>	<b>151 400 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	13	913 684 000	867 466 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>913 684 000</b>	<b>867 466 000</b>
Minoritetsinteresser		50 031 000	0
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 115 115 000</b>	<b>1 018 866 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	4	0	576 000
Utsatt skatt	5	104 157 000	98 361 000
Andre avsetninger for forpliktelser	6	234 112 000	207 392 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>338 269 000</b>	<b>306 329 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	624 999 000	500 055 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>624 999 000</b>	<b>500 055 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>963 268 000</b>	<b>806 384 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	25 933 000
Leverandørgjeld		11 964 000	16 795 000
Betalbar skatt	5	5 122 000	7 734 000



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Skyldige offentlige avgifter		32 835 000	32 027 000
Annen kortsiktig gjeld		108 517 000	61 107 000
Merinntekt	2	2 352 000	3 453 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>160 790 000</b>	<b>147 049 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 124 058 000</b>	<b>953 433 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>2 239 173 000</b>	<b>1 972 299 000</b>



**Konsernregnskap**

**2024**

**Gudbrandsdal Energi Holding AS**



## Gudbrandsdal Energi Holding AS

### Konsernregnskap 2024

#### Resultatregnskap

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2023	2024	Note		Note	2024	2023
			<b>Driftsinntekter</b>			
2 210	7 521	1	Salgsinntekt	1	33 709	27 360
0	0		Kraftsalg	1	39 004	51 849
0	0		Nettleieinntekter	2	179 045	167 063
21 768	20 925	1	Annen driftsinntekt	1	15 325	14 496
0	0		Resultatandel tilknyttet virksomhet	8	1 944	33 008
<b>23 977</b>	<b>28 446</b>		<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>269 029</b>	<b>293 776</b>
			<b>Driftskostnader</b>			
0	0		Kraftkjøp		1 921	1 776
592	696		Andre varekostnader		57 801	44 038
17 826	22 426	3, 4	Lønnskostnader	3, 4	59 887	51 609
262	410	6	Avskrivninger	6	40 351	40 744
0	0		Nedskrivning		1	0
17 675	16 444	3	Annen driftskostnad	3	66 165	61 002
<b>36 356</b>	<b>39 976</b>		<b>Sum driftskostnader</b>		<b>226 126</b>	<b>199 169</b>
<b>-12 378</b>	<b>-11 530</b>		<b>Driftsresultat</b>		<b>42 903</b>	<b>94 606</b>
			<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
68 202	80 412	7	Annen finansinntekt	7	39 911	44 778
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	8	1 656	910
-22 619	-11 111	15	Verdiendring av finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		0	0
-109 164	-61 457	7	Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-61 457	-109 164
33 727	44 886		Annen finanskostnad		55 041	51 369
<b>121 019</b>	<b>85 872</b>		<b>Resultat av finansposter</b>		<b>47 984</b>	<b>103 481</b>
<b>108 641</b>	<b>74 342</b>		<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>90 887</b>	<b>198 088</b>
-2 613	-725	5	Skattekostnad	5	4 754	32 944
<b>111 254</b>	<b>75 067</b>		<b>Årsresultat</b>		<b>86 132</b>	<b>165 144</b>
			Majoritetens andel av årsregnskapet		85 718	
			Minoritetens andel av årsregnskapet		414	
			<b>Overføringer</b>			
39 591	39 591	13	Foreslått utbytte			
71 663	35 476	13	Overført annen egenkapital			
<b>111 254</b>	<b>75 067</b>		<b>Sum overføringer</b>			



## Gudbrandsdal Energi Holding AS

### Konsernregnskap 2024

Balanse 31.12.

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2023	2024	Note		Note	2024	2023
<b>EIENDELER</b>						
<b>Anleggsmidler</b>						
<i>Immaterielle eiendeler</i>						
0	-11 046	6	Goodwill	6	-11 046	0
4 766	6 458	5	Utsatt skattefordel	5	0	0
4 766	-4 588		<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>-11 046</b>	<b>0</b>
<i>Varige driftsmidler</i>						
0	0		Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	52 492	48 682
0	11		Anlegg under utførelse	6	149 235	101 247
0	0		Produksjonsanlegg	6	98 267	105 260
0	0		Fiberanlegg	6	198 948	172 158
0	0		Overføringsnett	6	769 384	686 856
2 244	2 138	6	Transportmidler, driftsløsøre mv.	6	52 981	52 134
2 244	2 148		<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 321 307</b>	<b>1 166 336</b>
<i>Finansielle anleggsmidler</i>						
512 458	523 677	7,8,14	Aksjer i datterselskap		0	0
6 649	9 020	7, 8	Investeringer i tilknyttet selskap	8	439 806	442 648
741 482	759 877	9	Lån til foretak i samme konsern		0	0
486	3 224	4	Andre langsiktige fordringer	4, 5	35 973	28 607
248 253	312 421	7, 8, 14	Investeringer i aksjer og andeler	7, 8	312 503	248 335
1 509 329	1 608 218		<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>788 282</b>	<b>719 590</b>
1 516 339	1 605 779		<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 098 543</b>	<b>1 885 926</b>
<b>Omløpsmidler</b>						
<i>Varelager</i>						
0	0		Varelager	10	14 703	10 057
<i>Fordringer</i>						
20 602	9 936	9	Kundefordringer	9	24 665	39 605
769	19 903	9	Andre fordringer	9	64 371	33 447
0	0		Mindreinntekt	2	5 128	0
21 371	29 839		<b>Sum fordringer</b>		<b>94 164</b>	<b>73 051</b>
802	22 891	11	Bankinnskudd og kontanter	11	31 763	3 263
22 173	52 730		<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>140 630</b>	<b>86 372</b>
1 538 512	1 658 509		<b>Sum eiendeler</b>		<b>2 239 173</b>	<b>1 972 299</b>



## Gudbrandsdal Energi Holding AS

### Konsernregnskap 2024

Balanse 31.12.

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2023	2024	Note		Note	2024	2023
<b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>						
<i>Innskutt egenkapital</i>						
151 400	151 400	12, 13	Aksjekapital	12, 13	151 400	151 400
<b>151 400</b>	<b>151 400</b>		<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>151 400</b>	<b>151 400</b>
<i>Opptjent egenkapital</i>						
744 217	779 692	13	Annen egenkapital	13	913 684	867 466
0	0		Minoritetsinteresser		50 031	0
<b>744 217</b>	<b>779 692</b>		<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>963 715</b>	<b>867 466</b>
<b>895 617</b>	<b>931 092</b>		<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 115 115</b>	<b>1 018 866</b>
<b>Gjeld</b>						
<i>Annen langsiktig gjeld</i>						
500 055	624 999	14	Gjeld til kredittinstitusjoner	14	624 999	500 055
<i>Avsetning for forpliktelser</i>						
576	0	4	Pensjonsforpliktelser	4	0	576
0	0	5	Utsatt skatt	5	104 157	98 361
0	0		Andre avsetninger for forpliktelser	6	234 112	207 392
<b>500 631</b>	<b>0</b>		<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>338 269</b>	<b>806 384</b>
<i>Kortsiktig gjeld</i>						
25 933	0		Gjeld til kredittinstitusjoner		0	25 933
3 951	3 206	9	Leverandørgjeld		11 964	16 795
39	0	5	Betalbar skatt	5	5 122	7 734
9 335	8 993		Skyldige offentlige avgifter		32 835	32 027
103 006	90 218	9,13	Annen kortsiktig gjeld		108 517	61 107
0	0		Merinntekt	2	2 352	3 453
<b>142 264</b>	<b>102 417</b>		<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>160 790</b>	<b>147 048</b>
<b>642 895</b>	<b>727 416</b>		<b>Sum gjeld</b>		<b>1 124 058</b>	<b>953 432</b>
<b>1 538 512</b>	<b>1 658 509</b>		<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>2 239 173</b>	<b>1 972 299</b>

Vinstra, 26. mars 2025

Line Alfarrustad  
Styrets leder

Randi Helene Røed  
Nestleder

David Hansen  
Styremedlem

Torje Høyvesveen  
Styremedlem

Stian Furuheim  
Styremedlem

Ragnhild Ulvik  
Styremedlem

Per Asbjørn Flugstad  
Styremedlem

Per Oluf Solbraa  
Konsernsjef



## GUDBRANDSDAL ENERGI HOLDING AS

### Konsernregnskap 2024

#### Kontantstrømoppstilling

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2023	2024	Note		Note	2024	2023
<b>Operasjonelle aktiviteter</b>						
108 641	74 342		Årets resultat før skatt		90 887	198 088
0	39		Periodens betalte skatt		-7 734	-27 761
-109 164	-61 457	7	Nedskrivning /reversering nedskrivning finansielle anleggsmidler	7	-61 457	-109 164
0	0		Innbetalinger fra tilknyttet selskap	8	18 057	24 686
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	8	-3 601	-33 918
262	410	6	Avskrivninger og nedskrivninger	6	40 352	40 744
-3 794	-3 313	4	Forskjeller i pensjonsmidler og -forpliktelser	4	-7 941	-15 755
-15 810	10 666		Endring i kundefordringer		14 940	-17 008
2 565	-745		Endring i leverandørgjeld		-4 831	-11 382
0	0		Endring i varelager		-4 645	-1 661
236 402	14 919		Endring i andre tidsavgrensninger		20 125	30 760
<b>219 102</b>	<b>34 784</b>		<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>94 152</b>	<b>77 630</b>
<b>Investeringsaktiviteter</b>						
-23 345	-2 062	7	Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler	8	-6 064	-32 538
0	0		Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	6	2 596	0
-1 286	-315	6	Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	6	-202 093	-106 011
0	0		Innbetaling av anleggsbidrag	6	30 873	28 508
-99 813	-18 395		Endring langsiktige fordringer		0	1 586
<b>-124 444</b>	<b>-20 771</b>		<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-174 689</b>	<b>-108 455</b>
<b>Finansieringsaktiviteter</b>						
25 933	-25 933		Endring i kortsiktig gjeld kredittinstitusjoner		-25 933	25 933
-123 115	-51 342		Netto endring konsernkonto		0	0
0	124 944	14	Innbetaling ved opptak av nye lån	14	124 944	0
0	0		Tilgang fra minoritetsinteresser	13	49 617	0
-57 090	-39 591		Utbetalt utbytte		-39 591	-57 090
<b>-154 272</b>	<b>8 077</b>		<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>109 037</b>	<b>-31 157</b>
<b>Netto endring i kontanter og -ekvivalenter</b>						
-59 614	22 090		Netto endring i kontanter og -ekvivalenter		28 500	-61 982
60 416	802		Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 01.01.		3 264	65 246
<b>802</b>	<b>22 891</b>		<b>Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 31.12.</b>		<b>31 763</b>	<b>3 264</b>



## Gudbrandsdal Energi Holding AS

Noter til regnskapet for 2024 (beløp vises i tusen kr)

### Note 1 - Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet og konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpstilling og noteopplysninger.

#### Konsernregnskap

Konsernregnskapet inkluderer Gudbrandsdal Energi Holding AS og selskaper som Gudbrandsdal Energi Holding AS har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet, og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme prinsippene som morselskapet.

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig, men ikke bestemmende, innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen (normalt ved eierandel på mellom 20 % og 50 %). Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke dette tapet.

#### Datterselskap

Datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap og tilknyttede selskap er inntektsført samme år som de er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidrag andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

#### Kontantstrømpstilling

Kontantstrømpstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

#### Bruk av estimater

Ledelsen har under utarbeidelsen av årsregnskapet brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk.

#### Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av nettleie, salg av kraft og utleie av fiberinfrastruktur. Inntektsføringen foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjonskomponenter inntektsføres i henhold til vedtatt inntektsramme fra NVE. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper. Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent.

#### Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler eller langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrukket av- og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

#### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Vesentlige driftsmidler som består av betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

#### Egne investeringsarbeider

Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnad samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av lønn og personalkostnader og andre driftskostnader.

#### Anleggsbidrag

Vevig AS mottar anleggsbidrag i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer føres som andre avsetninger for forpliktelser i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold føres som kostnadsrefusjoner.

#### Aksjer i andre selskaper

Aksjer innkjøpt for varig eie er vurdert som langsiktig investering og verdsettelsen er etter reglene for finansielle anleggsmidler.

Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt i selskapsregnskapet. Konsernet eier en 20 % andel av Austri Kjølerberg DA og 20 % av Austri Raskiftet DA. Konsernet eier 44,17% av On-Energi AS gjennom sitt eierskap i Elnett Energi Invest AS. Konsernet eier 40,06% i Varde Investeringsslag AS og 33,33% i Innlandet Fornybar Holding AS og Innlandet Fornybar Prosjekt DA. Konsernet har ellers ikke aksjeinvesteringer som representerer eierandeler over 10 % i de enkelte selskaper.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskap blir vurdert etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og kostmetoden i selskapsregnskapet.



## Varer

Lager av nettmateriell og elsertifikater er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost.

## Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

## Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger, herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Planendingsgevinster som oppstår i forbindelse med ubetingede planendringer har redusert innregnede estimatavvik. Endring i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikene ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Konsernets ansatte har pensjonsordning gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP). I tillegg har konsernet pensjonsforpliktelse overfor tidligere administrerende direktører.

## Skatter

Konsernet Gudbrandsdal Energi er underlagt fire forskjellige skattetyper; alminnelig skatt med 22 % på overskudd, naturressurskatt med 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 57,7 % og 0,7 % eiendomskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk. Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt per 31.12.24 er skattesatsene for 2024 benyttet, henholdsvis 22 % for selskapskatt og 57,7 % for grunnrenteskatt for vannkraft og 25% for landbasert vindkraft. Jf. note 5.

## Evigvarende konsesjoner uten hjemfall

Konsernet har evigvarende konsesjoner uten hjemfall. Vannkraftproduksjon baserer seg på en evigvarende ressurs. Siden produksjonen i prinsippet er evigvarende ved normalt vedlikehold av anleggene, er det ikke avsatt midler for fremtidig fjerning av produksjonsinstallasjoner.

## Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet består av produksjon ved konsernets tre kraftverk; Vinkelfallet, Mokka og Åkvisla, drift av regional- og distribusjonsnett, utbygging og eierskap til bredbåndsfiber samt investering i andre selskaper.

Mokka og Åkvisla kraftverk har et magasinivolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverket Vinkelfallet er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2024 var 107,1 GWh. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har rett på 24,75 % av produksjon i Mokka, noe som for 2024 utgjorde 15,5 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 458,7 GWh levert sluttbruker i 2024, mot 457,6 GWh i 2023. Tap i nett er ikke medtatt.

## Sikringsbokføring

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapene avlegges i euro. Konsernet har inngått valutaterminer for å sikre euro-verdiene i Austri-selskapene. På konsernnivå innregnes den sikrede verdien av egenkapitalen i Austri-selskapene med gjennomsnittlig sikringspris for valutaterminene. Ikke-sikret andel innregnes med kurs per balansedag. I selskapsregnskapet til Gudbrandsdal Energi Holding AS balanseføres verdien av urealiserte valutaterminer, med verdiendringer resultatført som annen finanskostnad eller annen finansinntekt.



## Note 2 - Nettvirksomhet

Etter energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av selskapet, nettvirksomheten, fastlagt en inntektsramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året. Dersom de faktiske nettleieinntektene etter fakturering blir lavere, føres differansen som mindreinntekt, dvs. at nettselskapet har til gode nettleie hos kundene. Blir faktisk nettleieinntekt høyere, føres differansen som merinntekt og kundene har til gode nettleie hos nettselskapet.

	Vevig AS		Skiakernett AS	
	Regionalnett	Distrib.nett	Sum	
Initiell tillatt inntekt	22 085	112 700	134 786	17 518
Eiendomsskatt	1 701	5 458	7 158	709
Kostnader overliggende nett	22 631	46 700	69 331	4 051
Godkjente FoU-kostnader	0	1 776	1 776	228
Elhub gebyr (red. for lev.plikt element i fakturering)	0	1 900	1 900	248
Estimert redusert tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag	1 987	5 787	7 774	170
KILE redusert for USLA	-1 113	-3 353	-4 466	-138
<b>Brutto tillatt inntekt</b>	<b>47 292</b>	<b>170 968</b>	<b>218 260</b>	<b>22 786</b>
Påvirkbare inntekter	590	164 686	165 276	19 822
Flaskehalsinntekter	802	4 487	5 289	59
Inntekter underliggende nett	46 700	0	46 700	0
<b>Årets mer-/mindreinntekt (-)</b>	<b>800</b>	<b>-1 795</b>	<b>-994</b>	<b>-2 904</b>
Balansført mer-/mindreinntekt 01.01.	5 817	-2 365	3 453	-2 044
Endring fra NVE, resultatført 2024	42	-284	-242	0
Årets mer-/mindreinntekt	800	-1 795	-994	-2 909
<b>Balansført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.</b>	<b>6 659</b>	<b>-4 444</b>	<b>2 216</b>	<b>-4 953</b>
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	314	-178	136	-174
<b>Balansført rente mer-/mindreinntekt 31.12.</b>	<b>314</b>	<b>-178</b>	<b>136</b>	<b>-174</b>
<b>Sum balansført mer-/mindreinntekt 31.12.</b>	<b>6 974</b>	<b>-4 622</b>	<b>2 352</b>	<b>-5 128</b>
<b>Kostnader:</b>			<b>Sum</b>	
Kostnader overliggende nett	22 631	46 700	69 331	4 051
Eiendomsskatt	1 701	5 458	7 158	709
Direkte personalkostnader	2 765	28 142	30 907	6 009
Nettap	2 482	12 612	15 094	842
Ordinære avskrivninger nett	3 749	17 781	21 530	4 392
Varekostnader	1 366	11 142	12 508	934
Øvrige driftskostnader	4 879	34 276	39 155	6 092
Sum kostnader	39 572	156 112	195 684	23 029
<b>Driftsresultat</b>	<b>7 720</b>	<b>14 856</b>	<b>22 576</b>	<b>-243</b>

Nettnote viser hele året for både Vevig AS og Skiakernett AS. Det er imidlertid kun resultatteffekt for 4. kvartal i Skiakernett AS som er innarbeidet i resultatregnskapet.

Balanseverdier for nettvirksomheten:	Regionalnett	Distrib.nett	Skiakernett AS
Verdier per 01.01.	105 717	463 746	35 699
Verdier per 31.12.	108 956	493 981	33 779
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1% arb.kap.)	108 410	483 652	35 086
Avkastning/Driftsresultat	7 720	14 856	-243
Avkastning	7 %	3 %	-1 %



### Note 3 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelse, lån til ansatte mv.

	Morselskap		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Lønnskostnader				
Lønninger	18 056	12 864	72 414	59 545
Arbeidsgiveravgift	2 490	2 234	9 654	9 559
Pensjonskostnader	696	1 765	2 915	4 499
Andre ytelser	1 183	963	2 955	3 962
Aktivering egne lønnskostnader	0	0	-28 050	-25 955
<b>Sum</b>	<b>22 426</b>	<b>17 826</b>	<b>59 887</b>	<b>51 609</b>

Antall årsverk sysselsatt	17	13	75	78
---------------------------	----	----	----	----

Konsernsjef har seks måneders oppsigelstid. Det foreligger avtale om etterlønn i 12 måneder ved oppsigelse fra arbeidsgiver. Konsernsjef har ikke avtale om bonus eller annen type resultatbasert lønn. Styret har vedtatt avtale om pensjon for tidligere administrerende direktører. Pensjonsgrunnlaget er etter avtalen 66 % av lønn ved fratredelsestidspunktet med fradrag fra andre inntekter i perioden. Overfor styret foreligger det ingen forpliktelser utover ordinært styrehonorar.

Ytelser til ledende personer	Adm. direktør	Styret
Lønn/styrehonorar	2 257	932
Andre ytelser	224	
Pensjon	400	

	Morselskap		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Kostnadsføring, honorar til revisor ekskl. mva				
Revisjonshonorar	154	153	645	489
Attestasjoner	33	41	103	88
Skatte- og avgiftsmessig bistand	110	51	181	107
Øvrig bistand	117	235	201	449

### Note 4 - Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov. De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet m.v. er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag. Ytelsepensjonsordningen er ikke åpen for nye medlemmer.

Forøvrig er forutsetninger følgende:	Morselskap		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
<b>Parametre i prosent</b>				
Diskonteringsrente	3,90	3,00	3,90	3,00
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	5,90	5,30	5,90	5,30
Forventet lønnsvekst	4,00	3,50	4,00	3,50
Forventet G-regulering	3,75	3,25	3,75	3,25
Forventet pensjonsregulering	3,00	2,80	3,00	2,80
<b>Pensjonskostnad</b>				
Nåverdi av årets opptjening	744	829	4 176	3 364
Rentekostnad	1 904	1 846	8 293	6 723
Forventet avkastning	-3 324	-3 039	-14 031	-11 058
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	89	105	343	378
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	246	641	-126	2 094
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	-66	-29	-165	-67
Aga innbetalt premie/tilskudd	0	0	0	0
Ansattes egettrekk	-52	-174	-674	-642
<b>Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.</b>	<b>-460</b>	<b>180</b>	<b>-2 185</b>	<b>792</b>
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm. innskuddspensjon	1 280	913	5 224	3 827
Kostnadsført pensjon nå og tidligere adm. direktører	-124	673	-124	673
<b>Sum pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.</b>	<b>696</b>	<b>1 765</b>	<b>2 915</b>	<b>4 499</b>
<b>Pensjonsmidler</b>				
Beregnete pensjonsforpliktelser	65 699	61 864	263 565	220 063
Pensjonsmidler	76 531	63 634	300 562	228 420
Ikke-resultatført virkning av estimatavvik	-581	-6 779	-3 802	-27 804
Arbeidsgiveravgift	-1 235	-911	-4 598	-1 419
Øvrig pensjonsforpliktelse inkl. aga (over drift)*	9 425	9 549	9 425	9 549
<b>Netto pensjonsforpliktelse (-midler)</b>	<b>-3 224</b>	<b>89</b>	<b>-35 973</b>	<b>-28 032</b>
Herav presentert som andre langsiktige fordringer	3 224	486	35 973	28 607
Herav presentert som pensjonsforpliktelse	-	576	-	576

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer.

\*] Øvrige pensjonsforpliktelser gjelder avtale om servicepensjon overfor tidligere administrerende direktører. Denne avtalen er finansiert over drift. Ytelsepensjonsordningen for vanlig ansatte er ikke åpen for nye medlemmer.



## Note 5 - Skatter

### Inntektskatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført.

### Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh for 2024. Naturressursskatten kan utlignes mot overskuddsskatten. Eventuell ikke utlignet naturressursskatt kan fremføres med renter til senere år og inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel.

### Grunnrenteskatt

I tillegg er det for vannkraftproduksjon innført en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % for 2024. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 57,7 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt fremførbare negative grunnrente. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salgsinntekten beregnet ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjon i de tilhørende perioder, med unntak av konsesjonskraft og langsiktige kontrakter som prises til faktiske priser. Det blir ikke gjort fratrukk for gjeldsrenter. I stedet blir det gitt fradrag for en friinntekt som blir regnet ut fra gjennomsnittlige skattemessige verdier på driftsmidler multiplisert med en normrente. Normrenten blir fastsatt årlig og er for regnskapsåret 3 %. Grunnrenten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten vil være sterkt stigende over kraftverkets levetid, fordi skattemessige avskrivninger og friinntekter blir redusert og etter hvert faller bort.

I tillegg er det med virkning for 2024 innført grunnrenteskatt for landbasert vindkraft. Grunnrenteskatten utgjør 32,1% for 2024. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 32,1% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

### Utsatt skattefordel

Utsatt skatt og utsatt skattefordel av inntektskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. 2024-beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %.

### Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør det den enkelte kommune fastsetter som sats etter gjeldende regelverk. Denne satsen er 0,7 % av eiendomsskattetakst. Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

	Morselskap		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
<b>Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:</b>				
Betalbar naturressursskatt	0	0	674	656
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	4 447	7 039
Betalbar skatt inntektskatt	967	39	0	0
Endring utsatt skattefordel inntektskatt	-1 692	-2 652	-3 075	7 407
Endring utsatt skattefordel naturressursskatt	0	0	2 323	4 651
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	-2 058	8 213
Skatteeffekt av sikringsinstrumenter	0	0	2 444	4 976
<b>Skattekostnad på resultat</b>	<b>-725</b>	<b>-2 613</b>	<b>4 754</b>	<b>32 944</b>
<b>Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:</b>				
Betalbar inntektskatt	0	39	0	39
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	4 447	7 039
Betalbar naturressursskatt	0	0	674	656
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>0</b>	<b>39</b>	<b>5 122</b>	<b>7 734</b>
<b>Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:</b>				
Resultat før skatt	74 342	108 641	90 887	198 088
Forventet inntektskatt etter nominell skattesats (22 % / 22 %)	16 355	23 901	19 995	43 579
Skatteeffekten av følgende poster:				
Resultatandel tilknyttede selskap	0	0	-1 148	-7 462
Eliminering av inntektsføring fra tilknyttede selskap	0	0	1 530	5 430
Permanente forskjeller	-17 080	-26 514	-18 013	-23 857
Faktisk inntektskatt før utlignet naturressursskatt	-725	-2 613	2 364	17 691
<b>Faktisk inntektskattesats i prosent</b>	<b>-0,97 %</b>	<b>-2,41 %</b>	<b>2,60 %</b>	<b>8,93 %</b>
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	4 447	7 039
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	-2 058	8 213
<b>Sum årets grunnrenteskattkostnad</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 389</b>	<b>15 252</b>
<b>Sum samlet skattekostnad</b>	<b>-725</b>	<b>-2 613</b>	<b>4 754</b>	<b>32 944</b>
<b>Samlet faktisk skattesats</b>	<b>-1,0%</b>	<b>-2,4%</b>	<b>5,2%</b>	<b>16,6%</b>



## Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Ordinær inntektsskatt:

	2024	2023	2024	2023
Varige driftsmidler	-11	13	-92 010	-75 743
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0	571	834
Øvrige fordelere/forpliktelse	6 469	4 754	-67 935	-62 129
Underskudd til fremføring	0	0	56 228	41 743
Sum	6 458	4 766	-103 146	-95 295

\* Årets naturressursskatt: Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Mokså: 51,9 GWh \* 1,3 øre = 674 tusen

## Grunnrenteskatt:

Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:

	Konsern	
	2024	2023
Produksjonsinntekter	21 338	28 061
Sum inntekter	21 338	28 061
Driftskostnader i produksjon	6 657	7 703
Konsepsjonsavgift og eiendomsskatt	950	960
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 293	2 307
Frinntekt	1 213	1 131
Beregnet selskapskatt på grunnrentepliktig virksomhet	2 516	3 760
Sum fradrag	13 630	15 861
Grunnlag grunnrenteskatt	7 708	12 200
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	0	0
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	7 708	12 200
Årets grunnrenteskatt (57,7 %)	4 447	7 039

## Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:

Negativ grunnrente til fremføring 01.01	0	0
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.07	0	0
Anvendt fremførbar negativ grunnrente	0	0
Grunnlag utsatt skattefordel	0	0
Balanseført utsatt skattefordel NGI, (57,7 %)	0	0

## Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt:

	2024	2023
<b>Vannkraft</b>		
Varige driftsmidler	5 332	5 129
Skatteeffekt alminnelig inntekt i grunnrentebeskatning	0	0
Utsatt skattefordel grunnrente (57,7 %)	5 332	5 129
<b>Landbasert vindkraft</b>		
Varige driftsmidler	-21 002	-8 195
Negativ fremførbar grunnrenteinntekt	12 330	0
Utsatt skattefordel grunnrente (32,1 %)	-8 672	-8 195
Fremførbar fradragberettiget produksjonsavgift	2 331	0
Utsatt skattefordel grunnrente, inkl. produksjonsavgift	-6 341	-8 195
Sum utsatt grunnrenteskatt	-1 009	-3 066
Sum utsatt skatt	-104 156	-98 361



## Note 6 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Morselskap	Driftsløssøre, inventar mv.	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost per 01.01.	15 359	0	15 359
Årets tilgang	304	11	315
Årets avgang	0	0	0
<b>Anskaffelseskost per 31.12.</b>	<b>15 663</b>	<b>11</b>	<b>15 674</b>
			0
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	13 116	0	13 116
Årets avskriv. og nedskriv.	410	0	410
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	0
<b>Akk. avskriv. og nedsk. per 31.12.</b>	<b>13 526</b>	<b>0</b>	<b>13 526</b>
			0
<b>Bokført verdi per 31.12.</b>	<b>2 138</b>	<b>11</b>	<b>2 148</b>
Økonomisk levetid	3 - 8 år		
Avskrivingsplan	Lineær		

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjonsanlegg	Overføringsnett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Transportmidler, driftsløssøre mv.	Sum
Brutto investert per 01.01.	72 236	252 876	1 252 754	101 247	258 158	164 048	2 101 319
Årets tilgang	2 503	0	101 264	52 204	36 327	9 796	202 093
Overført anlegg under utførelse	0	1 620	0	-1 620	0	0	0
Årets avgang	126	0	0	2 596	0	0	2 722
<b>Anskaffelseskost per 31.12.</b>	<b>74 613</b>	<b>254 496</b>	<b>1 354 018</b>	<b>149 235</b>	<b>294 485</b>	<b>173 843</b>	<b>2 300 691</b>
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	20 550	150 620	565 898	0	85 995	111 913	934 977
Årets avskriv. og nedskriv.	1 570	5 609	18 736	0	9 537	8 949	44 400
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	0	0	0	0	0
<b>Akk. avskriv. og nedskriv. per 31.12.</b>	<b>22 120</b>	<b>156 229</b>	<b>584 634</b>	<b>0</b>	<b>95 532</b>	<b>120 862</b>	<b>979 377</b>
<b>Bokført verdi per 31.12.</b>	<b>52 492</b>	<b>98 267</b>	<b>769 384</b>	<b>149 235</b>	<b>198 948</b>	<b>52 981</b>	<b>1 321 307</b>
Økonomisk levetid	5-50 år	20-50 år	40-50 år	IA	25	3-10 år	
Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	IA	Lineær	Lineær	

I 2024 har Vevig AS mottatt kr 16,8 millioner i anleggsbidrag knyttet til utbygging av overføringsnett. Gudbrandsdal Energi Fiber AS har mottatt 14,1 millioner i offentlige midler til forbindelse med utbygging av fibernet i 2024. Disse avskrives i takt med investeringen. Samlet anleggsbidrag og tilskudd i balansen knyttet til investeringer utgjør kr 234 millioner per 31.12.24 og er presentert som en langsiktig forpliktelse. Årets resultatføring av disse midlene utgjør kr 4,0 millioner, som gir en netto avskrivning i konsernet på kr 40,4 millioner.

Anlegg under utførelse består av egne investeringsprosjekt i nett og fiber som ikke er avsluttet eller spenningsatt per årsslutt

Gudbrandsdal Energi Holding AS overtok virksomheten i Skjåk Energi AS den 30.09.24, med oppgjør i aksjer i Vevig AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS.

I denne forbindelse er det regnskapsført en negativ goodwill på kr 11,4 millioner. I 2024 er det inntektsført kr 0,4 millioner slik at gjenværende balanseført verdi av negativ goodwill pr. 31.12.24 er kr 11,0 millioner. Negativ goodwill inntektsføres over 7 år.

## Note 7 - Investering i aksjer og andeler

Selskap	Eier	Eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	206 151	206 151
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	21 785	21 785
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	94,99 %	67 590	67 590
Vevig AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	93,0 %	202 342	202 342
Elnett Energi Invest AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	33 249	25 808
<b>Sum bokført verdi aksjer i datterselskap</b>			<b>531 117</b>	<b>523 677</b>
Elmera Group ASA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	6,7 %	572 321	293 459
Eidsiva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,5 %	18 747	18 747
Skåppå AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	8,8 %	200	200
Gållå Turløyper AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	0,5 %	6	6
Trainee Innlandet SA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	En andel	10	10
Elmat AS	Vevig AS	5,9 %	50	50
Elbits AS	Vevig AS	En andel	30	30
<b>Sum bokført verdi andre aksjer</b>			<b>591 364</b>	<b>312 503</b>



## Note 8 - Datterselskap, tilknyttet selskap mv.

Firma	Relasjon	Kontor	Eierandel	Stemmeandel
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Datter	Nord-Fron	94,99 %	94,99 %
Vevig AS	Datter	Nord-Fron	93,0 %	93,0 %
Elnett Energi Invest AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Skiakernett AS	Datterdatter	Skjåk	93,0 %	93,0 %
Skjåk Energi Entreprenør AS	Datterdatter	Skjåk	94,99 %	94,99 %
Varde Investeringsslag AS	Tilknyttet selskap	Nord-Fron	40,1 %	40,1 %
Austri Kjølberget DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,0 %	20,0 %
Austri Raskiftet DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,0 %	20,0 %
Innlandet Fornybar Holding AS	Tilknyttet selskap	Tynset	33,3 %	33,3 %
Innlandet Fornybar Prosjekt DA	Tilknyttet selskap	Tynset	33,3 %	33,3 %

Datterselskap	Anskaffelses- kost	Balansført verdi	Egenkapital 2024	Resultat 2024
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	91 050	5 516
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	21 785	21 785	54 042	-9 705
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	67 590	67 590	98 345	3 275
Vevig AS	202 342	202 342	368 851	4 108
Elnett Energi Invest AS	33 249	25 808	18 643	-42
<b>Sum</b>	<b>531 117</b>	<b>523 677</b>	<b>630 932</b>	<b>3 152</b>

Investeringene i de tilknyttede selskapene vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes disse etter egenkapitalmetoden.

## Tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden

Selskap	Inngående balanse 01.01.	Utdelinger (-) / Innbetaling av kapital	Årets resultatandel	Omrignings- differanse	Utgående balanse 31.12.
On Energi AS	30 661	0	4 528	0	35 189
Varde Investeringsslag AS	3 881	2 062	-1 256	0	4 687
Austri Kjølberget DA	131 907	-13 352	7 831	-4 695	121 691
Austri Raskiftet DA	266 199	-4 705	-5 886	10 248	265 855
Innlandet Fornybar Holding AS	10 000	0	-170	0	9 830
Innlandet Fornybar Prosjekt DA	0	4 000	-1 446	0	2 554
<b>Sum konsern</b>	<b>442 648</b>	<b>-11 995</b>	<b>3 601</b>	<b>5 552</b>	<b>439 806</b>

Sikringsandelen av verdissikringen av investeringene i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA skal være, og er, mellom 60 % og 80 % per 31.12.24. Den urealiserte verdien av valutaterminer per 31.12.24 var kr -32 144 tusen. Verdiendringen er resultatført som urealisert tap i selskapsregnskapet til Gudbrandsdal Energi Holding AS. I konsernregnskapet er effekten av valutasisikringen reflektert i den balanserte verdien i Austri-selskapene. Effekten av disse sikringene er inkludert i omregningsdifferansen.

## Note 9 - Mellomværende med nærstående selskap

	Morselskap		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
<b>Andre langsiktige fordringer</b>				
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	279 653	278 941	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	135 002	143 232	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	58 883	55 000	0	0
Vevig AS	268 375	264 308	0	0
<b>Andre fordringer</b>				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (konsernkonto)	3 452	0	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernkonto)	5 110	0	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS (konsernkonto)	6 864	0	0	0
Varde Investeringsslag AS	0	0	0	0
<b>Kundefordringer</b>				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	2 469	2 780	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	940	1 600	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	747	1 619	0	0
Vevig AS	8 887	12 271	0	0
Varde Investeringsslag AS	0	60	0	0
<b>Annen kortsiktig gjeld</b>				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (konsernkonto)	0	3 336	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernkonto)	0	1 064	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS (konsernkonto)	0	6 144	0	0
Vevig AS (konsernkonto)	2 924	28 295	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernbidrag)	4 397	0	0	0
<b>Leverandørgjeld</b>				
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	1 451	179	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	1	269	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	51	60	0	0
Vevig AS	47	50	0	0



## Note 10 - Varer

	Konsern	
	2024	2023
Nettmateriell	12 756	8 081
Fibermateriell	1 887	1 822
Elsertifikater	59	155
Sum	14 703	10 057

## Note 11 - Bankinnskudd / skattetrekk

Innstående midler til dekning av ansattes skattetrekk er per 31.12.24 kr 10 166 tusen i morselskapet og kr 12 945 tusen i konsernet.

## Note 12 - Antall aksjer, aksjeeiere mv.

Kapitalforhold	Antall aksjer	Pålydende	Balansført
Ordinære aksjer	151 400	1,00	151 400

Aksjonærer	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Ringebu kommune	45 420	30,0 %	30,0 %
Øyer kommune	45 420	30,0 %	30,0 %
Nord-Fron kommune	30 280	20,0 %	20,0 %
Sør-Fron kommune	30 280	20,0 %	20,0 %
Sum	151 400	100,0 %	100,0 %

## Note 13 - Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Per 01.01.	151 400	744 217	895 617
Årets resultat	0	75 067	75 067
Avsetning utbytte	0	-39 591	-39 591
Per 31.12.	151 400	779 692	931 092

Konsern	Aksjekapital	Annen egenkapital	Minoritetsandel	Sum
Per 01.01.	151 400	867 466	0	1 018 866
Årets resultat	0	85 718	414	86 132
Kapitalforhøyelse	0	7 789	49 617	57 406
Feil i tidligere årsregnskap	0	-5 089	0	-5 089
Omregningsdifferanse	0	-2 609	0	-2 609
Avsetning utbytte	0	-39 591	0	-39 591
Per 31.12.	151 400	913 684	50 031	1 115 115

Omregningsdifferanse knytter seg til konsernets investering i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølerberget DA som avlegger sitt regnskap i euro samt tilhørende effekter av sikringsbokføring på konsernnivå.

## Note 14 - Langsiktig gjeld og pant

	2024	2023
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	499 999	500 055
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	624 999	525 988

Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	497 869	426 388
Sum	497 869	426 388

Guðbrandsdal Energi-konsernet har en konsernkonto hvor datterselskapene deltar. Guðbrandsdal Energi Holding AS er kontoinnehaver og datterselskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på konsernkontoen. Samlet trekk på konsernkontoer er oppført i morselskapets balanse. Datterselskapenes innskudd eller trekk er i morselskapets regnskap oppført som gjeld til eller fordring på selskap i samme konsern. I datterselskapene er innskudd eller trekk på konsernkonto presentert som annen kortsiktig fordring eller gjeld, jf. note 9.



## **Note 15 - Finansiell og markedsmessig risiko**

### *Markedsrisiko*

Konsernet opererer i et volatilt kraftmarked. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet vurderer risikoen til å være moderat.

### *Valutarisiko*

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har norske kroner som basisvaluta, men er gjennom investeringer også eksponert for endringer i andre lands valutakurser, hovedsakelig euro. Ser for øvrig prisnoter og note 8 for omtale av euro-investeringer

Konsernet har inngått rente- og valutaterminer for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering iht. gjeldende finansielle risikomanual.

### *Renterisiko*

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, utleie av fiberinfrastruktur, kapitalplasseringer og låneopptak. Dette vil påvirke finansinntekter og kostnader. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene framover.

### *Kreditrisiko*

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses normalt som lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer

### *Likviditetsrisiko*

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret.

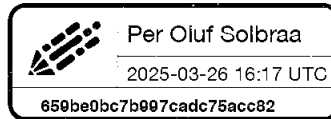


Dokumentet er signert med Orgbrain eSign - en standard elektronisk signatur i samsvar med EU-forordning 910/2014 (eIDAS).



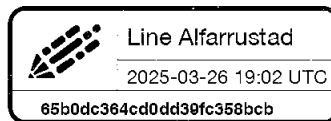
POS

Per Oluf Solbraa



Line Alfarrustad

Line Alfarrustad



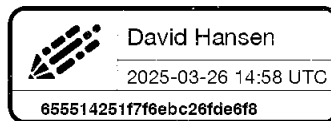
Randi H. Røed

Randi Helene Røed



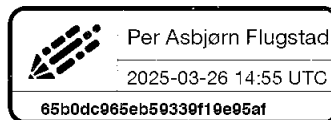
David Hansen

David Hansen



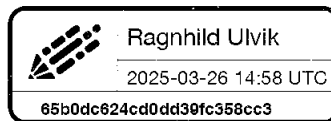
Per A. Flugstad

Per Asbjørn Flugstad



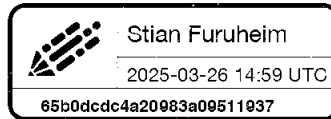
Ragnhild Ulvik

Ragnhild Ulvik



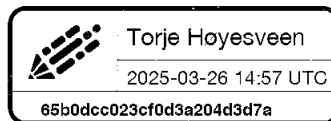
Stian Furuheim

Stian Furuheim



Torje Høyveien

Torje Høyveien



Denne dokumentpakken inneholder:  
- Det originale dokumentet (15 sider)  
- Denne signatursiden på slutten



## Årsberetning 2024

### Organisasjon

Gudbrandsdal Energi-konsernet består av morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og følgende datterselskaper: Vevig AS og Skiakernett AS som står for distribusjon av elektrisk kraft i selskapets nettområde, Gudbrandsdal Energi Fiber AS og Skjåk Energi Entreprenør AS som bygger ut og drifter bredbåndsnett, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS som produserer kraft i tre vannkraftverk, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS som investerer i fornybar energi og Elnett Energi Invest AS som eier aksjer i selskaper som driver innen elektrotjenester.

Gudbrandsdal Energi Holding AS overtok virksomheten i Skjåk Energi AS den 30.09.24, med oppgjør i aksjer i Vevig AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS. Vevig AS overtok 100% av aksjene i Skiakernett AS fra Skjåk Energi AS den 30.09.24, med oppgjør i aksjer i Vevig AS. Gudbrandsdal Energi Fiber AS overtok 100% av aksjene i Skjåk Energi Entreprenør AS fra Skjåk Energi AS den 30.09.24, med oppgjør i aksjer i Gudbrandsdal Energi Fiber AS. Etter disse transaksjonene eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 93,0% og 94,99% av aksjene i hhv. Vevig AS og Gudbrandsdal Energi Fiber AS, mens Skjåk Energi AS eier hhv. 7,0% og 5,01% av aksjene. Vevig AS og Skiakernett AS fusjoneres i 2025, og tilsvarende fusjoneres Gudbrandsdal Energi Fiber AS og Skjåk Energi Entreprenør AS i 2025.

Virksomheten ble organisert som eget aksjeselskap i 1986, og er en videreføring av en rekke selskaper fra forskjellige kommunale og private foretak, som alle hadde tilknytning til produksjon, distribusjon og omsetning av elektrisk energi.

Gudbrandsdal Energi-konsernet har hovedkontor på Vinstra i Nord-Fron kommune.

### Eierforhold

Gudbrandsdal Energi Holding AS sin aksjekapital er kr 151 400 000 fordelt på 151 400 aksjer eiet slik:

Øyer kommune	45 420 aksjer (30 %)
Ringebu kommune	45 420 aksjer (30 %)
Sør-Fron kommune	30 280 aksjer (20 %)
Nord-Fron kommune	30 280 aksjer (20 %)

Gudbrandsdal Energi Holding AS sitt styre består av sju medlemmer. To styremedlemmer med varamedlemmer velges av og blant konsernets ansatte. Fem styremedlemmer velges i generalforsamling. Valgkomiteen består av ordførerne i de fire eierkommunene. Valgkomiteen er ved siden av å være valgkomite for Gudbrandsdal Energi Holding AS også valgkomite for datterselskapene i konsernet.



Pr. 31.12.24 består styret av følgende medlemmer:

Styrets leder:	Line Alfarrustad
Styrets nestleder:	Randi Helene Røed
Styremedlemmer:	Ragnhild Ulvik David Hansen Per Asbjørn Flugstad
Ansattvalgte:	Stian Furuheim Torje Høyvesveen

Konsernsjef møter i styret uten stemmerett.

### **Gudbrandsdal Energi Holding AS**

Selskapets formål er å eie og forvalte eierskapet i datterselskapene samt ivareta andre finansinvesteringer. Selskapet er medeier i Elmera Group ASA, Eidsiva Bredbånd AS og Varde Investeringslaug AS.

Selskapet utfører konserntjenester for datterselskapene. Tjenester som leveres blir fakturert til markedspriser.

### **Vevig AS og Skiakernett AS**

Selskapenes formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi og anlegg for bredbånd. Konesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebru, Øyer, Sjøa-området i Sel og Skjåk. Antall nettkunder i Vevig pr. 31.12.24 er 23 065 mot 22 764 ved forrige årsskifte, mens det i Skiakernett var hhv. 2 175 og 2 170 nettkunder.

Regional- og distribusjonsnettene utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Den urolige situasjonen i verden, økt kostnadsnivå og høyt rentenivå har ført til redusert hyttebygging de siste årene, og dermed redusert nybygging av nett dette året. I 2024 er det gjennomført betydelige investeringer knyttet til forsyning i Øyer. Uværet «Hans», i august 2023, førte til skader på vår infrastruktur. Disse ble delvis utbedret i 2023, men hovedarbeidet skjedde gjennom vinteren 2024.

Selskapene krever anleggsbidrag i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 17-5.

### **Gudbrandsdal Energi Fiber AS og Skjåk Energi Entreprenør AS**

Selskapets virksomhet er utbygging av fiberanlegg i kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebru, Øyer, Sjøa-området i Sel og Skjåk. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050.

### **Gudbrandsdal Energi Produksjon AS**

Selskapets formål er å eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft. Videre skal selskapet eie og forvalte Gudbrandsdal Energi- konsernets fast eiendom. Selskapet eier tre vannkraftanlegg; Moksa og Åkvisla i Øyer kommune og Vinkelfallet i Ringebru kommune.



I egne kraftverk er det i 2024 produsert 107,1 GWh mot 95,5 GWh i 2023. Av dette volumet er 15,6 GWh levert Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS iht. avtale.

## **Gudbrandsdal Energi Fornybar AS**

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap med tilhørende virksomhet. Videre omsetter selskapet administrative tjenester til del-eide selskaper. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % i Austri Raskiftet DA, 20 % i Austri Kjølberget DA, 33,33% i Innlandet Fornybar Holding AS og 33,33% i Innlandet Fornybar Prosjekt DA.

Raskiftet vindkraftverk ble satt i drift i 2018 og Kjølberget vindkraftverk i 2021. Raskiftet produserte 333,6 GWh og Kjølberget 175,2 GWh i 2024.

Gudbrandsdal Energi Fornybar skal bygge ut ny fornybar kraftproduksjon og har etablert Innlandet Fornybar sammen med AS Eidefoss og Nord-Østerdal Kraftlag SA i 2023. Innlandet Fornybar skal drive med utvikling, eierskap og drift av solkraft, og har i 2024 fått konsesjon på Kile solkraftverk i Sør-Fron kommune og Måna solkraftverk i Alvdal kommune. Måna solkraftverk er besluttet utbygd i 2025.

## **Elnett Energi Invest AS**

Selskapets formål er å eie aksjer i selskaper innen elektrotjenester. Selskapet eier 44,17% av aksjene i On Energi AS.

## **Ansatte, arbeidsmiljø, likestilling og diskriminering**

Konsernet har 98 ansatte pr. 31.12.24 inkludert 5 lærlinger. Sykefraværet i 2024 er 5,3% mot 6,1% i 2023. Lavere sykefravær forklares med redusert langtidsfravær. I 2024 har det vært 2 skader som samlet har ført til 25 fraværsdager.

Arbeidsmiljøet følges opp av konsernets styre, ledelse og arbeidsmiljøutvalg. Det er tilsatt verneleder i kombinasjonsstilling med andre oppgaver. Konsernet har avtale med Falck Norge AS om bedriftshelsetjenester. Det er i 2024 gjennomført en arbeidsmiljøundersøkelse som viser høy trivsel og stolthet av å jobbe i konsernet.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 25 ansatte pr. 31.12.24, hvorav 13 ansatte er kvinner. Selskapet har 1 lærling. Det er totalt 23 kvinner ansatt i konsernet, herav 2 lærlinger. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er konsernet bevisst på likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Konsernets ledergruppe består av fem menn og én kvinne. Det er ikke differanse i lønn og lønnsutvikling mellom kvinner og menn på samme utdanning- og erfaringsnivå.

Konsernet skal utvikle en organisasjon som fremmer mangfold og likestilling hvor alle som jobber i konsernet skal ha like muligheter til å bidra uavhengig av kjønn, alder, etnisk bakgrunn, religion, seksuell orientering og funksjonsevne, og hvor det er nulltoleranse for mobbing og trakassering. Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.



## **Forsikring styret og administrativ ledelse**

Selskapet har tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og administrativ ledelse gjennom morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

## **Åpenhetsloven**

Gudbrandsdal Energi-konsernets redegjørelse iht. krav i åpenhetsloven vil bli gjort offentlig tilgjengelig på morselskapets nettside [www.geholding.no](http://www.geholding.no) innen 30. juni 2025.

## **Klima- og miljørapportering**

Konsernets virksomhet har som formål å utvikle, bygge og drifte anlegg for produksjon og distribusjon av fornybar energi, og anlegg for bredbånd. Konsernet utarbeider årlig klimaregnskap for å sette søkelys på virksomhetens klimaavtrykk og hvilke områder det må rettes fokus mot. Målet er å redusere utslipp i tråd med Parisavtalen og være klimanøytrale i egen drift innen 2030. Hovedfokus er å redusere utslipp fra transport gjennom blant annet fornyelse av bilpark og endrede transportrutiner, samt fase ut bruken av SF6-holdige bryteranlegg ved nyinvesteringer.

## **Finansiell risiko**

Det er utarbeidet en intern risikomanual som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risikoeksponeringen i konsernet.

### *Markedsrisiko*

Gudbrandsdal Energi-konsernet opererer i et marked med volatile kraftpriser. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet vurderer risikoeksponeringen til å være med begrenset nedsiderisiko.

### *Valutarisiko*

Gudbrandsdal Energi Holding AS og datterselskaper har norske kroner som basisvaluta, men er gjennom investeringer også eksponert for endringer i andre lands valutakurser, hovedsakelig euro. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapene avlegges i euro.

Konsernet har inngått rente- og valutasikringer for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering iht. gjeldende finansiell risikomanual.

### *Renterisiko*

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme for nettselskaper, utleie av fiberinfrastruktur, kapitalplasseringer og låneopptak. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene framover.

Konsernet har inngått rente- og valutaterminer for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering iht. gjeldende finansiell risikomanual.

### *Kredittrisiko*

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses normalt som lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer. Som en følge av økt inflasjon og dets påvirkning på private og næringsdrivende sin betalingsevne,



inkludert et høyere strømprisnivå, så anses selskapets kredittrisiko å være økt på kort sikt. Innføring av strømstøtteordningen bidrar til å redusere risikoen for tap på private husholdninger. Deler av næringslivet som ikke har fastprisavtaler medfører økt kredittrisiko.

#### *Likviditetsrisiko*

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Tilgjengelig trekkfasilitet ved årsskifte er 300 millioner kroner av låneramme på 925 millioner kroner, samt kassakreditt på 50 millioner kroner.

#### **Cyberisiko**

Den endrede sikkerhetssituasjonen i Europa gjør at sannsynligheten for angrep på IT- og OT- systemer er vurdert som økt, og forsterket fokus på sikkerhet og risikoreduserende tiltak er iverksatt. Morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS har tegnet cyberforsikring hvor heleide datterselskaper er omfattet. Cyberrisikoen anses derfor som moderat.

#### **Økonomi**

Resultatregnskapet for konsernet omfatter morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og datterselskapene Vevig AS, Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS og Elnett Energi Invest AS, samt resultatet i perioden 01.10.24 – 31.12.24 for Skiakernett AS og Skjåk Energi Entreprenør AS. Oppkjøpsanalysene for Skiakernett AS og Skjåk Energi Entreprenør AS er utarbeidet per 30.09.24. De tilknyttede selskapene On Energi AS, Varde Investeringslag AS, Austri Kjølberget DA, Austri Raskiftet DA, Innlandet Fornybar Holding AS og Innlandet Fornybar Prosjekt DA er innarbeidet etter egenkapitalmetoden.

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 42,9 millioner kroner og et årsresultat på 86,1 millioner kroner mot hhv. 94,6 millioner kroner og 165,1 millioner kroner for 2023. Omsetningen var 269,0 millioner kroner i 2024, mot 293,8 millioner kroner i 2023. Konsernet har økte nett- og fiberinntekter, mens kraftprisrelaterte inntekter er redusert fra 2023. Økte overføringskostnader til Statnett, kostnader som følge av uværet «Hans», og kostnader ifm. strategiske initiativ forklarer resultatutviklingen fra 2023 til 2024. Det er i 2024 foretatt reversering av nedskrivning av aksjene i Elmera Group ASA med 61,5 millioner kroner i tråd med aksjekurs per 31.12.24. Resultatene preges ellers av god drift i alle virksomhetene.

De samlede ferdigstilte investeringer i varige driftsmidler og finansielle investeringer i konsernet er 76,9 millioner kroner.

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er lukket og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2024 er 33 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 65 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 94,2 millioner kroner mot 77,6 millioner kroner for 2023. Totalkapitalen er ved utgangen av året 2 239,2 millioner



kroner mot 1 972 millioner kroner pr. 31.12.23. Konsernets likviditetsbeholdning er 31,8 millioner kroner pr. 31.12.24 mot 3,3 millioner kroner året før.

Konsernet har en låneramme på 925 millioner kroner. Av rammen er 625 millioner kroner benyttet pr. 31.12.24.

## **Gudbrandsdal Energi Holding AS**

Selskapet har negative driftsresultater i 2024 og 2023 på hhv. 11,5 millioner kroner og 12,4 millioner kroner. Utviklingen i driftsresultat fra 2023 til 2024 skyldes økt tjenestesalg, flere ansatte, og noe reduserte driftskostnader. Selskapet har et positivt årsresultat for 2024 på 75,1 millioner kroner, mot 111,3 millioner kroner i 2023. Resultatutviklingen forklares, foruten utviklingen i driftsresultat, med reversering av nedskrivninger av verdiene av aksjene i Elmera Group ASA med 61,5 millioner kroner som følge av høyere kurs per aksje per 31.12.24.

## **Vevig AS**

Inntektsrammen for nettvirksomheten fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Selskapet har et driftsresultat for 2024 på 22,8 millioner kroner mot 43,8 millioner kroner i 2023. Årsresultatet for 2024 er 4,1 millioner kroner mot 21,6 millioner kroner i 2023. Økte overføringskostnader til Statnett, reduserte kraftpriser, kostnader som følge av uværet «Hans» og integrasjonskostnader ifm. overtakelsen av Skiakernett forklarer resultatutviklingen fra 2023 til 2024.

Årets bruttoinvestering på ferdigstilte anlegg i nettvirksomheten er 57,2 millioner kroner, mot 60,2 millioner kroner for 2023. Årets anleggsbidrag knyttet til ferdigstilte investeringer er 17,1 millioner kroner mot 19,0 millioner kroner i 2023.

## **Skiakernett AS**

Inntektsrammen for nettvirksomheten fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Selskapet har et driftsresultat på minus 1,7 millioner kroner i 2024 mot 6,0 millioner kroner i 2023. Årsresultatet for 2024 er minus 1,3 millioner kroner, mot 4,7 millioner kroner i 2023. Resultatutviklingen forklares med økte kostnader fra overliggende nett, lavere aktiveringsgrad som følge av flere vedlikeholdsoppgaver enn ny-investeringer i 2024, og engangskostnader ifm. forestående fusjon med Vevig AS. Selskapene blir fusjonert i januar 2025 med Vevig AS som overtakende selskap.

## **Gudbrandsdal Energi Fiber AS**

Selskapet har et driftsresultat for 2024 på 13,7 millioner kroner mot 8,3 millioner kroner i 2023. Årsresultatet for 2024 er på 3,3 millioner kroner, mot 0,1 millioner kroner i 2023. Selskapets hovedinntektskilde er leieinntekter fra utleie av bredbåndsinfrastruktur til Eidsiva Bredbånd AS. Kostnadene i selskapet er knyttet til prosjektering, gjennomføring og finansiering av nye utbygginger, samt vedlikehold av eksisterende anlegg. Selskapet har endret avskrivningstid for fiberinfrastruktur fra 20 til 25 år i 2024. Resultateffekten er 2,3 millioner kroner.



Ferdigstilte fiberanlegg i 2024 er 8,9 millioner kroner, mot 4,4 millioner kroner i 2023. Samlede ferdigstilte investeringer fra 2016 til 2024 som er medtatt i leieavtalen med Eidsiva Bredbånd er 275,5 millioner kroner.

### **Skjåk Energi Entreprenør AS**

Selskapet har et driftsresultat på 0,6 millioner kroner i 2024 mot minus 0,3 millioner kroner i 2023. Årsresultatet for 2024 er 0,4 millioner kroner, mot minus 0,2 millioner kroner i 2023. Resultatforbedringen forklares med avslutning av satsning på solcellepaneler og varmpumper i 2023, samt økte leieinntekter fiber som følge av investeringer. Selskapet blir i januar 2025 fusjonert med Gudbrandsdal Energi Fiber AS som overtakende selskap.

### **Gudbrandsdal Energi Produksjon AS**

Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har positive driftsresultater i 2024 og 2023 på hhv. 16,5 millioner kroner og 24,7 millioner kroner. Årsresultatet for 2024 er på 5,5 millioner kroner, mot 11,9 millioner kroner i 2023. Endringen i driftsresultatet og årsresultatet skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser i 2024 enn i 2023, men økt kraftproduksjon og reduserte driftskostnader oppveier dette noe.

Selskapet har investert 6,8 millioner kroner i 2024. Dette er investeringer i kraftverk, rehabilitering garderober og lokaler til kundeservice i byggene på Vinstra, og annen rehabilitering av bygg.

### **Gudbrandsdal Energi Fornybar AS**

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat på 2,8 millioner kroner for både 2024 og 2023. Selskapet har et negativt årsresultat for 2024 på 9,7 millioner kroner, mot et negativt årsresultat på 6,5 millioner kroner i 2023. Driftsinntektene til selskapet knytter seg til salg av administrative tjenester til deleide selskaper. Kostnadene i selskapet er knyttet til disse tjenesteleveransene og øvrig prosjektutvikling innen fornybarsektoren. Endringen i årsresultat fra 2023 til 2024 forklares med redusert tjenestesalg og tilhørende kostnader, og at lavere kraftpriser har resultert i reduserte resultatutdelinger fra Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringen. Fra og med 2024 ble det innført grunnrenteskatt på landbasert vindkraft.

### **Elmera Group ASA**

Per 31.12.24 eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 7 682 161 aksjer i Elmera Group ASA. Disse er klassifisert som et finansielt anleggsmiddel og bokført til virkelig verdi. Gudbrandsdal Energi Holding AS har i 2024 mottatt utbytte på 17,7 millioner kroner som er resultatført som finansinntekt. Eventuelt utbytte fra Elmera Group ASA for regnskapsåret 2024 vil bli regnskapsført i Gudbrandsdal Energi Holding AS på datoen for vedtak i Elmera Group ASA sin generalforsamling i 2025.

**Oppsummering konsern**

Etter styrets oppfatning gir framlagt resultatregnskap, balanse og kontantstrømoppstilling et rettviseende bilde av konsernets likviditet, resultat og stilling. Konsernets samlede resultat etter skatt utgjør 86,1 millioner kroner. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning for bedømmelsen av regnskapet.

**Styret foreslår følgende disponering av overskuddet i Gudbrandsdal Energi Holding AS**

Av årsresultatet på 75,1 millioner kroner foreslår styret at 39,6 millioner kroner utbetales som utbytte, og at 35,5 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.24 er på 56,1 % sammenlignet med 58,2 % året før. I konsernet utgjør egenkapitalandelen 49,8 % pr. 31.12.24 mot 51,7 % pr. 31.12.23.

**Fortsatt drift**

I samsvar med regnskapsloven bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

**Framtidsutsikter**

Gjeldende strategiplan for konsernet ble revidert i 2024. Planen omfatter de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Vevig AS vil fortsette utbygging og forsterkning av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Vevig AS er av de nettselskapene som har størst prosentvis vekst av kunder i Norge, og selv om det er mindre etterspørsel etter fritidsboliger ellers i landet, opplever selskapet fortsatt stor pågang. Det er fokus på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. Digitalisering og automatisering av arbeidsprosessene har stort fokus også framover. Det skjer en stor utvikling innenfor dette området i bransjen og Vevig AS må følge med i denne utviklingen.

Vevig AS står foran store investeringer i nettet de nærmeste 15 til 20 årene. I langtidsplanen til Statnett ligger ombygging av sentralnettet fra Oslo til Vågåmo, dvs. gjennom konsesjonsområdet til Vevig AS, inne i denne perioden. Statnett har besluttet at framtidig regionalnett skal driftes på 132 kV. Vevig har 66 kV regionalnett nå, og må derfor belage seg på å bygge nytt. I tillegg er nye tunneller på RV15 Strynefjellet inne i Nasjonal Transportplan. Skiakernett AS eier nettinfrastrukturen i dagens tunneller og det kommende prosjektet vil gi muligheter for nettselskapet.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS vil bidra til fortsatt fiberutbygging i regionen.

Gudbrandsdal Energi-konsernet jobber for å øke andelen kraftproduksjonen innenfor sol-, vann- og vindkraft i tråd med gjeldende strategiplan.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS vil satse videre på å utvikle, realisere og drifte solkraftprosjekter gjennom aktivt eierskap i Innlandet Fornybar. Etableringen av en større enhet sammen med andre styrker tilgangen på kompetanse og kapital framover. Gudbrandsdal Energi Fornybar skal fortsette å levere ingeniør- og administrative



tjenester til disse selskapene. Innlandet Fornybar fikk i 2024 tildelt konsesjon på Kile solkraftverk og Måna solkraftverk. Det er vedtatt utbygging av Måna solkraftverk i 2025 og erfaringer fra dette prosjektet tas med videre i arbeidet med Kile solkraftverk.

Det ble innført grunnrenteskatt på vindkraft fra 01.01.24. Den effektive skattesatsen ble nedjustert fra 40% i opprinnelig forslag til 25% i endelig vedtak. Det kom i tillegg på plass bedre overgangsregler for kraftverk satt i drift før 2024. Samlet påvirker dette fremtidig inntjening fra investeringer i vindkraft negativt, men i betydelig mindre grad enn i opprinnelig forslag.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Kraftprisene har vært på et mer normalt nivå gjennom 2024 og i starten av 2025. Markedet har en forventning om at dette vil vedvare på kort og mellomlang sikt.

Vinkelfallet kraftverk ble tildelt ny konsesjon etter vannressursloven §8 den 15.09.23. Vedtaket ble påklaget av Gudbrandsdal Energi Produksjon AS med bakgrunn i at konsesjonsvilkårene var for økonomisk inngripende, og at miljøverdiene kan ivaretas på en bedre måte med mindre produksjonstap, dvs. mindre minstevannføring enn i konsesjonsvilkårene. Energidepartement fattet endelig vedtak i brev den 26.06.24 hvor minstevannføring ble satt til 0,4 m<sup>3</sup>/sekund i perioden mai til november og 0,2 m<sup>3</sup>/sekund resten av året. Dette innebærer et estimert årlig produksjonstap for kraftverket på 1,92 GWh.

Det har de siste årene vært større variasjon i kraftprisen gjennom året, inkludert til dels store forskjeller mellom de ulike prisområdene i Norge, noe som har medført økt politisk debatt knyttet til regulering av energibransjen og eventuelle behov for endringer.

Krigen i Ukraina, og generelt økt geopolitisk usikkerhet i verden, påvirker tilgang og priser på varer og tjenester som benyttes i Gudbrandsdal Energi-konsernet sin virksomhet. Dette påvirker også konsernet gjennom behov for økt sikkerhetsmessig årvåkenhet og beredskap, og konsernet har, som øvrige aktører i kraftbransjen, et tett og godt samarbeid med nasjonale sikkerhetsmyndigheter. Det er usikkert hvordan situasjonen vil utvikle seg og hvordan det vil påvirke konsernet i framtiden.

Styret vil takke hver enkelt ansatt for den fleksibilitet og innsatsvilje som utvises i arbeidet.



Vinstra, 26.03.25

Line Alfarrustad  
Styrets leder

Randi Helene Røed  
Nestleder

Ragnhild Ulvik  
Styremedlem

David Hansen  
Styremedlem

Per Asbjørn Flugstad  
Styremedlem

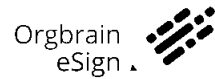
Stian Furuheim  
Styremedlem

Torje Høyvesveen  
styremedlem

Per Oluf Solbraa  
Konsernsjef

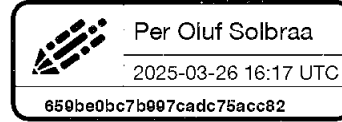


Dokumentet er signert med Orgbrain eSign - en standard elektronisk signatur i samsvar med EU-forordning 910/2014 (eIDAS).



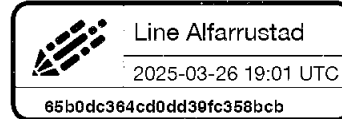
POS

Per Oluf Solbraa



Line Alfarrustad

Line Alfarrustad



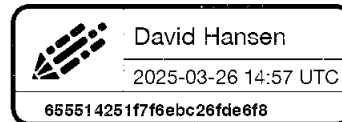
Randi H. Røed

Randi Helene Røed



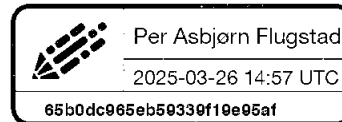
David Hansen

David Hansen



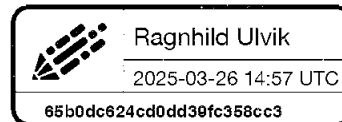
Per A. Flugstad

Per Asbjørn Flugstad



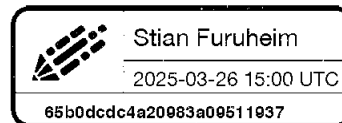
Ragnhild Ulvik

Ragnhild Ulvik



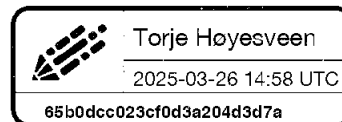
Stian Furuheim

Stian Furuheim



Torje Høyveen

Torje Høyveen



Denne dokumentpakken inneholder:  
- Det originale dokumentet (10 sider)  
- Denne signatursiden på slutten



Shape the future  
with confidence

Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Gudbrandsdalsvegen 188  
2619 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no  
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi Holding AS

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi Holding AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss i revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.



Shape the future  
with confidence

## Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Uavhengig revisors beretning - Gudbrandsdal Energi Holding AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: LZZ24-P9TMM-H7IAE-X2THC-RTDYI-VXYP



**Shape the future  
with confidence**

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Lillehammer, 27. mars 2025  
ERNST & YOUNG AS

*Revisjonsberetningen er signert elektronisk*

Rune J. Baukhol  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: LZ224-P9TMM-H7AE-X2THC-RTDYI-VXYP



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Baukhol, Rune Johannes

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no\_bankid:9578-5999-4-1261839

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-03-27 16:02:59 UTC



Penneo Dokument ID: L2224-P9TMMK-H7IAE-X2THC-RTDYT-VXYP

Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tilstjenesteleverandør.

### Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.