



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

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:	Per Oluf Solbraa
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	21.03.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	2 210 000	1 196 000
Annen driftsinntekt	1	21 767 000	19 582 000
Sum inntekter		23 977 000	20 778 000
Kostnader			
Andre varekostnader		592 000	438 000
Lønnskostnader	3,4	17 826 000	14 696 000
Avskrivninger	6	262 000	222 000
Annen driftskostnad	3	17 675 000	12 390 000
Sum kostnader		36 355 000	27 746 000
Driftsresultat		-12 378 000	-6 968 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	7	0	200 000 000
Annen finansinntekt	7	68 202 000	66 839 000
Sum finansinntekter		68 202 000	266 839 000
Verdiendring av finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi	15	22 620 000	0
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-109 164 000	243 294 000
Annen finanskostnad		33 727 000	26 132 000
Sum finanskostnader		-52 817 000	269 426 000
Netto finans		121 019 000	-2 587 000
Ordinært resultat før skattekostnad		108 641 000	-9 555 000
Skattekostnad	5	-2 613 000	1 370 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		111 254 000	-10 925 000
Årsresultat		111 254 000	-10 925 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	13	39 591 000	57 090 000
Overført annen egenkapital	13	71 663 000	-68 015 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum overføringer og disponeringer		111 254 000	-10 925 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	5	4 766 000	2 115 000
Sum immaterielle eiendeler		4 766 000	2 115 000
Varige driftsmidler			
Transportmidler, driftsløsøre mv.	6	2 244 000	1 219 000
Sum varige driftsmidler		2 244 000	1 219 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7,8,14	512 458 000	486 650 000
Lån til foretak i samme konsern	9	741 482 000	641 670 000
Investeringer i tilknyttet selskap	7,8	6 649 000	9 081 000
Investeringer i aksjer og andeler	7,8,14	248 253 000	139 089 000
Andre langsiktige fordringer	4	487 000	2 073 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 509 329 000	1 278 563 000
Sum anleggsmidler		1 516 339 000	1 281 897 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	9	20 602 000	4 792 000
Andre fordringer	9	769 000	205 973 000
Sum fordringer		21 371 000	210 765 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd og kontanter	11	802 000	60 415 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		802 000	60 415 000
Sum omløpsmidler		22 173 000	271 180 000
SUM EIENDELER		1 538 512 000	1 553 077 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12,13	151 400 000	151 400 000
Sum innskutt egenkapital		151 400 000	151 400 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	744 217 000	672 554 000
Sum opptjent egenkapital		744 217 000	672 554 000
Sum egenkapital		895 617 000	823 954 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	4	576 000	4 370 000
Sum avsetninger for forpliktelser		576 000	4 370 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	500 055 000	500 055 000
Sum annen langsiktig gjeld		500 055 000	500 055 000
Sum langsiktig gjeld		500 631 000	504 425 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		25 933 000	0
Leverandørgjeld	9	3 951 000	1 386 000
Betalbar skatt	5	39 000	0
Skyldige offentlige avgifter		9 335 000	1 251 000
Annen kortsiktig gjeld	9,13	103 006 000	222 061 000
Sum kortsiktig gjeld		142 264 000	224 698 000
Sum gjeld		642 895 000	729 123 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 538 512 000	1 553 077 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	27 360 000	18 953 000
Kraftsalg	1	51 849 000	139 987 000
Nettleieinntekter	2	167 063 000	184 978 000
Annen driftsinntekt	1	14 496 000	30 269 000
Resultatandel tilknyttet virksomhet	8	33 008 000	111 793 000
Sum inntekter		293 776 000	485 980 000
Kostnader			
Kraftkjøp		1 776 000	2 426 000
Andre varekostnader		44 038 000	78 368 000
Lønnskostnader	3,4	51 609 000	39 563 000
Avskrivninger	6	40 744 000	34 826 000
Annen driftskostnad	3	61 002 000	65 727 000
Sum kostnader		199 169 000	220 910 000
Driftsresultat		94 607 000	265 070 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultatandel tilknyttede selskap	8	910 000	-782 000
Annen finansinntekt	7	44 778 000	43 049 000
Sum finansinntekter		45 688 000	42 267 000
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-109 164 000	243 294 000
Annen finanskostnad		51 371 000	27 361 000
Sum finanskostnader		-57 793 000	270 655 000
Netto finans		103 481 000	-228 388 000
Ordinært resultat før skattekostnad		198 088 000	36 682 000
Skattekostnad	5	32 944 000	83 833 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		165 144 000	-47 151 000
Årsresultat		165 144 000	-47 151 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	48 682 000	44 612 000
Anlegg under utførelse	6	101 247 000	76 507 000
Produksjonsanlegg	6	105 260 000	110 561 000
Fiberanlegg	6	172 158 000	178 773 000
Overføringsnett	6	686 855 000	639 205 000
Transportmidler, driftsløsøre mv.	6	52 134 000	53 107 000
Sum varige driftsmidler		1 166 336 000	1 102 765 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	8	442 648 000	393 761 000
Investeringer i aksjer og andeler	7,8	248 335 000	139 141 000
Andre langsiktige fordringer	4,5	28 607 000	18 232 000
Sum finansielle anleggsmidler		719 590 000	551 134 000
Sum anleggsmidler		1 885 926 000	1 653 899 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager	10	10 057 000	8 396 000
Sum varer		10 057 000	8 396 000
Fordringer			
Kundefordringer	9	39 605 000	22 597 000
Andre fordringer	9	33 446 000	64 744 000
Sum fordringer		73 051 000	87 341 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd og kontanter	11	3 265 000	65 245 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 265 000	65 245 000
Sum omløpsmidler		86 373 000	160 982 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EIENDELER		1 972 299 000	1 814 881 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12,13	151 400 000	151 400 000
Sum innskutt egenkapital		151 400 000	151 400 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	867 466 000	736 039 000
Sum opptjent egenkapital		867 466 000	736 039 000
Sum egenkapital		1 018 866 000	887 439 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	4	576 000	4 370 000
Utsatt skatt	5	98 361 000	73 319 000
Andre avsetninger for forpliktelser	6	207 392 000	183 175 000
Sum avsetninger for forpliktelser		306 329 000	260 864 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	500 055 000	500 055 000
Sum annen langsiktig gjeld		500 055 000	500 055 000
Sum langsiktig gjeld		806 384 000	760 919 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		25 933 000	0
Leverandørgjeld		16 795 000	28 177 000
Betalbar skatt	5	7 734 000	27 943 000
Skyldige offentlige avgifter		32 027 000	26 291 000
Annen kortsiktig gjeld		61 107 000	81 257 000
Merinntekt	2	3 453 000	2 857 000
Sum kortsiktig gjeld		147 049 000	166 525 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum gjeld		953 433 000	927 444 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 972 299 000	1 814 883 000



Konsernregnskap

2023

Gudbrandsdal Energi Holding AS



Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konsernregnskap 2023

Resultatregnskap

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2022	2023	Note		Note	2023	2022
			Driftsinntekter			
1 196	2 210	1	Salgsinntekt	1	27 360	18 953
0	0		Kraftsalg	1	51 849	139 987
0	0		Nettleieinntekter	2	167 063	184 978
19 582	21 768	1	Annen driftsinntekt	1	14 496	30 270
0	0		Resultatandel tilknyttet virksomhet	8	33 008	111 793
20 778	23 977		Sum driftsinntekter		293 776	485 980
			Driftskostnader			
0	0		Kraftkjøp		1 776	2 426
438	592		Andre varekostnader		44 038	78 368
14 696	17 826	3, 4	Lønnskostnader	3, 4	51 609	39 563
222	262	6	Avskrivninger	6	40 744	34 826
0	0		Nedskrivning		0	0
12 391	17 675	3	Annen driftskostnad	3	61 002	65 727
27 746	36 356		Sum driftskostnader		199 169	220 910
-6 968	-12 378		Driftsresultat		94 606	265 070
			Finansinntekter og finanskostnader			
66 839	68 202	7	Annen finansinntekt	7	44 778	43 049
200 000	0	7	Inntekt på investering i datterselskaper		0	0
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	8	910	-782
0	-22 619	15	Verdiendring av finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		0	0
243 294	-109 164	7	Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-109 164	243 294
26 132	33 727		Annen finanskostnad		51 369	27 361
-2 587	121 019		Resultat av finansposter		103 481	-228 388
-9 555	108 641		Resultat før skattekostnad		198 088	36 682
1 370	-2 613	5	Skattekostnad	5	32 944	83 833
-10 925	111 254		Årsresultat		165 144	-47 151
			Overføringer			
57 090	39 591	13	Foreslått utbytte			
-68 015	71 663	13	Overført annen egenkapital			
-10 925	111 254		Sum overføringer			



Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konsernregnskap 2023

Balanse 31.12.

Mørselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2022	2023	Note		Note	2023	2022
EIENDELER						
Anleggsmidler						
<i>Immaterielle eiendeler</i>						
2 115	4 766	5	Utsatt skattefordel	5	0	0
2 115	4 766		Sum immaterielle eiendeler		0	0
<i>Varige driftsmidler</i>						
0	0		Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	48 682	44 612
0	0		Anlegg under utførelse	6	101 247	76 507
0	0		Produksjonsanlegg	6	105 260	110 561
0	0		Fiberanlegg	6	172 158	178 773
0	0		Overføringsnett	6	686 856	639 205
1 219	2 244	6	Transportmidler, driftsløsøre mv.	6	52 134	53 107
1 219	2 244		Sum varige driftsmidler		1 166 336	1 102 765
<i>Finansielle anleggsmidler</i>						
486 650	512 458	7,8,14	Aksjer i datterselskap		0	0
9 081	6 649	7, 8	Investeringer i tilknyttet selskap	8	442 648	393 761
641 670	741 482	9	Lån til foretak i samme konsern		0	0
2 072	486	4	Andre langsiktige fordringer	4, 5	28 607	18 232
139 089	248 253	7, 8, 14	Investeringer i aksjer og andeler	7, 8	248 335	139 141
1 278 562	1 509 329		Sum finansielle anleggsmidler		719 590	546 765
1 281 897	1 516 339		Sum anleggsmidler		1 885 926	1 649 530
Omløpsmidler						
<i>Varelager</i>						
0	0		Varelager	10	10 057	8 396
<i>Fordringer</i>						
4 792	20 602	9	Kundefordringer	9	39 605	22 597
205 973	769	9	Andre fordringer	9	33 447	64 744
210 765	21 371		Sum fordringer		73 051	87 341
60 416	802	11	Bankinnskudd og kontanter	11	3 263	65 245
271 180	22 173		Sum omløpsmidler		86 372	160 982
1 553 077	1 538 512		Sum eiendeler		1 972 299	1 810 512



Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konsernregnskap 2023

Balanse 31.12.

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2022	2023	Note		Note	2023	2022
GJELD OG EGENKAPITAL						
<i>Innskutt egenkapital</i>						
151 400	151 400	12, 13	Aksjekapital	12, 13	151 400	151 400
151 400	151 400		Sum innskutt egenkapital		151 400	151 400
<i>Opptjent egenkapital</i>						
672 554	744 217	13	Annen egenkapital	13	867 466	736 039
672 554	744 217		Sum opptjent egenkapital		867 466	736 039
823 954	895 617		Sum egenkapital		1 018 866	887 439
Gjeld						
<i>Avsetning for forpliktelse</i>						
4 370	576	4	Pensjonsforpliktelse	4	576	4 370
0	0	5	Utsatt skatt	5	98 361	73 319
500 055	500 055	14	Gjeld til kredittinstitusjoner	14	500 055	500 055
0	0		Andre avsetninger for forpliktelse	6	207 392	183 175
504 425	500 631		Sum avsetning for forpliktelse		806 384	756 550
<i>Kortsiktig gjeld</i>						
0	25 933		Gjeld til kredittinstitusjoner		25 933	0
1 386	3 951	9	Leverandørgjeld		16 795	28 177
0	39	5	Betalbar skatt	5	7 734	27 943
1 251	9 335		Skyldige offentlige avgifter		32 027	26 291
222 061	103 006	9,13	Annen kortsiktig gjeld		61 107	81 257
0	0		Merinntekt	2	3 453	2 857
224 698	142 264		Sum kortsiktig gjeld		147 048	166 524
729 123	642 895		Sum gjeld		953 432	923 074
1 553 077	1 538 512		Sum egenkapital og gjeld		1 972 299	1 810 512

Vinstra, 21. mars 2024

Line Alfarrustad
Styrets leder

Randi Helene Røed
Nestleder

David Hansen
Styremedlem

Torje Høyveien
Styremedlem

Stian Furuheim
Styremedlem

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem

Per Oluf Solbraa
Konsernsjef



GUDBRANDSDAL ENERGI HOLDING AS

Konsernregnskap 2023

Kontantstrømoppstilling

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2022	2023	Note		Note	2023	2022
			Operasjonelle aktiviteter			
-9 555	108 641		Årets resultat før skatt		198 088	36 682
0	0		Periodens betalte skatt		-27 761	6 620
243 294	-109 164	7	Nedskrivning /reversering nedskrivning finansielle anleggsmidler	7	-109 164	243 294
0	0		Innbetalinger fra tilknyttet selskap	8	24 686	160 515
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	8	-33 918	-111 011
222	262	6	Avskrivninger og nedskrivninger	6	40 744	34 826
-899	-3 794	4	Forskjeller i pensjonsmidler og -forpliktelser	4	-15 755	-3 151
-898	-15 810		Endring i kundefordringer		-17 008	-1 078
-293	2 565		Endring i leverandørgjeld		-11 382	18 431
0	0		Endring i varelager		-1 661	-2 088
-241 734	236 402		Endring i andre tidsavgrensninger		30 760	-31 049
-9 863	219 102		Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		77 630	338 752
			Investeringsaktiviteter			
-2 452	-23 345	7	Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler	8	-32 538	-2 452
-157	-1 286	6	Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	6	-106 011	-161 379
0	0		Innbetaling av anleggsbidrag	6	28 508	25 031
73 921	-99 813		Endring langsiktige fordringer		1 586	2 423
71 312	-124 444		Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-108 456	-136 376
			Endring i kortsiktig gjeld kredittinstitusjoner		25 933	0
140 314	-123 115		Netto endring konsernkonto		0	0
0	0	14	Innbetaling ved opptak av nye lån	14	0	0
-150 000	0	14	Utbetaling ved nedbetaling av langsiktige lån	14	0	-150 000
-27 090	-57 090		Utbetalt utbytte		-57 090	-27 090
-36 777	-154 272		Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-31 157	-177 090
			Netto endring i kontanter og -ekvivalenter		-61 983	25 286
35 743	60 416		Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 01.01.		65 246	39 960
60 416	802		Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 31.12.		3 263	65 246



Gudbrandsdal Energi Holding AS

Noter til regnskapet for 2023 (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, kontantstrømpoppstilling 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.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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 selskap

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 Kjølerget DA og 20 % av Austri Raskiftet DA. Konsernet eier 100 % av Elnett Energi Invest AS (mot 46,74% i 2022). Konsernet eier 40,06% i Varde Investeringsslag AS og 33,33% i Innlandet Fornybar Holding AS. Konsernet har ellers ikke aksjeinvesteringer som representerer eierandeler over 10 % i de enkelte selskap.

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 selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt per 31.12.23 er skattesatsene for 2024 nytt, henholdsvis 22 % for selskapsskatt 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, Mokså og Åkvisla, drift av regional- og distribusjonsnett, utbygging og eierskap til bredbåndsfiber samt investering i andre selskaper.

Mokså og Åkvisla kraftverk har et magasinivolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverket Vinkelfallet er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2023 var 95,5 GWh. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har rett på 24,75 % av produksjon i Mokså, noe som for 2023 utgjorde 14,1 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 457,6 GWh levert sluttbruker i 2023, mot 440,9 GWh i 2022. Tap i nett er ikke medtatt.

Sikringsbokføring

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølerberget 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.

	Regionalnett	Distrib.nett	Sum
Initiell tillatt inntekt	17 116	128 666	145 782
Eiendomsskatt	919	4 213	5 132
Kostnader overliggende nett	3 627	27 070	30 697
Godkjente FoU-kostnader	0	789	789
Elhub gebyr (red. for lev.plikt element i fakturering)	0	1 860	1 860
Estimert redusert tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag	6 958	10 314	17 272
KILE redusert for USLA	0	-5 858	-5 858
Brutto tillatt inntekt	28 620	167 054	195 674
Påvirkbare inntekter	375	151 590	151 965
Flaskehalsinntekter	1 812	14 685	16 497
Inntekter underliggende nett	27 070	0	27 070
Årets mer-/mindreinntekt (-)	637	-779	-142
Balansført mer-/mindreinntekt 01.01.	4 905	-2 049	2 856
Endring fra NVE, resultatført 2023	40	547	587
Årets mer-/mindreinntekt	637	-779	-142
Balansført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.	5 582	-2 281	3 301
Balansført rente mer-/mindreinntekt 01.01.	0	0	0
Endring fra NVE, resultatført 2022	0	0	0
Rente av merinntekt over 25 % av tillatt inntekt	0	0	0
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	235	-84	151
Balansført rente mer-/mindreinntekt 31.12.	235	-84	151
Sum balansført mer-/mindreinntekt 31.12.	5 817	-2 365	3 452
Kostnader:			Sum
Kostnader overliggende nett	3 627	0	3 627
Eiendomsskatt	919	4 213	5 132
Direkte personalkostnader	2 702	26 545	29 247
Nettap	1 738	21 485	23 223
Ordinære avskrivninger nett	3 914	18 073	21 987
Øvrige driftskostnader	4 301	27 695	31 996
Sum kostnader	17 201	98 011	115 212
Driftsresultat	11 419	69 043	80 462
Balanseverdier for nettvirksomheten:	Regionalnett	Distrib.nett	
Verdier per 01.01.	104 449	425 934	
Verdier per 31.12.	105 717	458 650	
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1% arb.kap.)	106 134	446 715	
Avkastning/Driftsresultat	11 419	69 043	
Avkastning	11%	15%	



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

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Lønnskostnader				
Lønninger	12 864	11 579	59 545	55 303
Arbeidsgiveravgift	2 234	1 561	9 559	7 637
Pensjonskostnader	1 765	1 525	4 499	7 661
Andre ytelser	963	30	3 962	555
Aktivisering egne lønnskostnader	0	0	-25 955	-31 591
Sum	17 826	14 696	51 609	39 563

Antall årsverk sysselsatt 13 14 78 75

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.

	Adm. direktør	Styret
Ytelser til ledende personer		
Lønn/styrehonorar	2 118	820
Andre ytelser	205	
Pensjon	375	

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Kostnadsføring, honorar til revisor ekskl. mva				
Revisjonshonorar	153	163	489	492
Attestasjoner	41	0	88	44
Skatte- og avgiftsmessig bistand	51	75	107	129
Øvrig bistand	235	105	449	190

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 beregningsskema. Ytelsepensjonsordningen for vanlig ansatte er ikke åpen for nye medlemmer.

Forøvrig er forutsetninger følgende:

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Parametre i prosent				
Diskonteringsrente	3,00	3,00	3,00	3,00
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	5,30	5,20	5,30	5,20
Forventet lønnsvekst	3,50	3,50	3,50	3,50
Forventet G-regulering	3,25	3,25	3,25	3,25
Forventet pensjonsregulering	2,80	2,63	2,80	2,63
Pensjonskostnad				
Nåverdi av årets opptjening	829	1 009	3 364	4 014
Rentekostnad	1 846	1 184	6 723	4 339
Forventet avkastning	-3 039	-2 129	-11 058	-7 686
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	105	101	378	364
Resultatført aktuariek tap (gevinst)	641	418	2 094	2 270
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	-29	19	-67	117
Aga innbetalt premie/tilskudd	0	-183	0	-706
Ansattes egentrekk	-174	-164	-642	-305
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	180	254	792	2 407
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm. innskuddspensjon	913	570	3 827	4 502
Kostnadsført pensjon nå og tidligere adm. direktører	673	751	673	751
Sum pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	1 765	1 525	4 499	7 661
Pensjonsmidler				
Beregnete pensjonsforpliktelser	61 864	61 844	220 063	224 312
Pensjonsmidler	63 634	57 457	228 420	208 399
Ikke-resultatført virkning av estimatavvik	-6 779	-9 389	-27 804	-36 290
Arbeidsgiveravgift	-911	496	-1 419	1 798
Øvrig pensjonsforpliktelse inkl. aga (over drift)*	9 549	8 877	9 549	8 877
Netto pensjonsforpliktelse (-midler)	89	4 370	-28 032	-9 702
Herav presentert som andre langsiktige fordringer	486	-	28 607	14 072
Herav presentert som pensjonsforpliktelse	576	4 370	576	4 370

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 202e. 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 2023. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 57,7 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt fremførbare negativ 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 25 % for 2024. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 25 % 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. 2023-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	
	2023	2022	2023	2022
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:				
Betalbar naturressursskatt	0	0	656	641
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	7 039	27 114
Betalbar skatt inntektskatt	39	0		
Korreksjon tidligere års feil	0	0	0	338
Endring utsatt skattefordel inntektskatt	-2 652	1 370	7 407	30 579
Endring utsatt skattefordel naturressursskatt	0	0	4 651	25 322
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	8 213	-693
Skatteeffekt av sikringsinstrumenter	0	0	4 976	533
Skattekostnad på resultat	-2 613	1 370	32 944	83 833
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar inntektskatt	39	0	-39	-188
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	-7 039	-27 114
Betalbar naturressursskatt	0	0	-656	-641
Sum betalbar skatt	39	0	-7 734	-27 943
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	108 641	-9 555	198 088	36 682
Forventet inntektskatt etter nominell skattesats (22 % / 22 %)	23 901	-2 102	43 579	8 070
Skatteeffekten av følgende poster:				
Resultatandel tilknyttede selskap	0	0	-7 462	-24 422
Eliminering av inntektsføring fra tilknyttede selskap	0	0	5 430	25 093
Permanente forskjeller	-26 514	3 472	-23 857	48 334
Faktisk inntektskatt før utlignet naturressursskatt	-2 613	1 370	17 691	57 075
Faktisk inntektskattesats i prosent	-2,41%	20,33%	8,93%	155,59%
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	7 039	27 114
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	8 213	-693
Korreksjon tidligere års skattekostnad	0	0	0	338
Sum årets grunnrenteskatteskostnad	0	0	15 252	26 759
Sum samlet skattekostnad	-2 613	1 370	32 944	83 834
Samlet faktisk skattesats	-2,4%	20,3%	16,6%	228,5%



Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Ordinær inntektsskatt:

	2023	2022	2023	2022
Varige driftsmidler	13	44	-75 743	-68 806
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0	834	1 052
Øvrige fordeler/forpliktelse	4 754	612	-62 129	-48 354
Underskudd til fremføring	0	1 459	41 743	37 642
Sum	4 766	2 115	-95 295	-78 466

* Årets naturressursskatt: Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Mokså: 50,5 GWh * 1,3 øre = 656 tusen

Grunnrenteskatt:

Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:

	Konsern	
	2023	2022
Produksjonsinntekter	28 061	71 204
Sum inntekter	28 061	71 204

Driftskostnader i produksjon	7 703	7 028
Konsepsjonsavgift og eiendomsskatt	960	738
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 307	2 321
Friinntekt	1 131	680
Beregnet selskapskatt på grunnrentepliktig virksomhet	3 760	13 446
Sum fradrag	15 861	24 213

Grunnlag grunnrenteskatt	12 200	46 992
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	0	0
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	12 200	46 992
Årets grunnrenteskatt (57,7 %)	7 039	27 114

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:

	2023	2022
Vannkraft		
Varige driftsmidler	5 129	5 147
Skatteeffekt alminnelig inntekt i grunnrentebeskatning	0	0
Utsatt skattefordel grunnrente (57,7 %)	5 129	5 147

Landbasert vindkraft

Varige driftsmidler	-8 195	0
Utsatt skatt grunnrente (25%)	-8 195	0
Sum utsatt skatt	-98 361	-73 319



Note 6 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Morselskap	Driftsløse, inventar mv.
Anskaffelseskost per 01.01.	14 073
Årets tilgang	1 286
Årets avgang	0
Anskaffelseskost per 31.12.	15 359
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	12 854
Årets avskriv. og nedskriv.	262
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0
Akk. avskriv. og nedsk. per 31.12.	13 116
Bokført verdi per 31.12.	2 244
Økonomisk levetid	3 - 8 år
Avskrivingsplan	Lineær

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjons- anlegg	Overføringsnett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Transportmidler, driftsløse mv.	Sum
Brutto investert per 01.01.	66 075	253 218	1 182 969	76 730	253 618	160 101	1 992 712
Årets tilgang	6 161	0	69 785	24 175	4 541	3 946	108 607
Årets avgang	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost per 31.12.	72 236	253 218	1 252 754	100 905	258 158	164 048	2 101 319
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	21 684	142 657	543 764	0	74 845	106 997	889 947
Årets avskriv. og nedskriv.	1 870	4 959	22 134	0	11 155	4 917	45 036
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	0	0	0	0	0
Akk. avskriv. og nedskriv. per 31.12.	23 554	147 616	565 898	0	86 000	111 914	934 982
Bokført verdi per 31.12.	48 682	105 602	686 856	100 905	172 153	52 134	1 166 335
Økonomisk levetid	5-50 år	20-50 år	40-50 år	IA	20 år	3-10 år	
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	Lineær	IA	Lineær	Lineær	

I 2023 har Vevig AS mottatt kr 24,5 millioner i anleggsbidrag knyttet til utbygging av overføringsnett. Gudbrandsdal Energi Fiber AS har mottatt 4 millioner i offentlige midler i forbindelse med utbygging av fibernet i 2023. Disse avskrives i takt med investeringen. Samlet anleggsbidrag og tilskudd i balansen knyttet til investeringer utgjør kr 207 millioner per 31.12.23 og er presentert som en langsiktig forpliktelse. Årets resultatføring av disse midlene utgjør kr 4 291 tusen, som gir en netto avskrivning i konsernet på kr 40 744 tusen.

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

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 %	18 356	18 356
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	60 262	60 262
Vevig AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	201 881	201 881
Elnett Energi Invest AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	33 249	25 808
Sum bokført verdi aksjer i datterselskap			519 899	512 458
Elmera Group ASA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	6,7 %	572 321	232 001
Eidsiva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,2 %	16 036	16 036
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
Sum bokført verdi andre aksjer			588 653	248 333



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	100,0 %	100,0 %
Vevig AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Elnett Energi Invest AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
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 %

Datterselskap	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Egenkapital 2023	Resultat 2023
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	90 339	11 864
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	18 356	18 356	55 513	-6 509
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	60 262	60 262	78 942	69
Vevig AS	201 881	201 881	328 555	21 588
Elnett Energi Invest AS	33 249	25 808	18 643	-42
Sum	519 899	512 458	571 992	26 970

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	8 386	19 220	3 055	0	30 661
Varde Investeringsslag AS	1 901	4 125	-2 145	0	3 881
Austri Kjølberget DA	121 816	-5 876	14 191	1 776	131 907
Austri Raskiftet DA	261 657	-18 810	18 817	4 535	266 199
Innlandet Fornybar Holding AS	0	10 000	0	0	10 000
Sum konsern	393 761	8 658	33 918	6 311	442 648

Sikringsandelen av verdisikringen av investeringene i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA skal være, og er, mellom 60 % og 80 % per 31.12.23.

Den urealiserte verdien av valutaterminer per 31.12.23 var kr -21 033 tusen. Verdiendringen er resultatført som urealisert tap i selskapsregnskapet til

Gudbrandsdal Energi Holding AS. I konsernregnskapet er effekten av valutasikringen reflektert i den balanseførte verdien i Austri-selskapene.

Effekten av disse sikringene er inkludert i omregningsdifferansen.

Note 9 - Mellomværende med nærstående selskap

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Andre langsiktige fordringer				
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	278 941	249 459	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	143 232	120 126	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	55 000	0	0	0
Vevig AS	264 308	272 085	0	0
Andre fordringer				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (fordring på utbytte)	0	80 000	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (fordring på utbytte)	0	60 000	0	0
Vevig AS (fordring på utbytte)	0	60 000	0	0
Varde Investeringsslag AS	0	1 202	0	1 202
Kundefordringer				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	2 780	1 086	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	1 600	458	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	1 619	866	0	0
Vevig AS	12 271	1 481	0	0
Austri Raskiftet DA	0	0	0	133
Austri Kjølberget DA	0	0	0	62
Varde Investeringsslag AS	60	17	0	2
Annen kortsiktig gjeld				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (konsernkonto)	3 336	155 487	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernkonto)	1 064	488	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS (konsernkonto)	6 144	0	0	0
Vevig AS (konsernkonto)	28 295	5 980	0	0
Leverandørgjeld				
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	179	0	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	269	0	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	60	0	0	0
Vevig AS	50	43	0	0



Note 10 - Varer

	Konsern	
	2023	2022
Nettmateriell	8 081	5 932
Fibermateriell	1 822	1 320
Elsertifikater	155	1 144
Sum	10 057	8 396

Note 11 - Bankinnskudd / skattetrekk

Innestående midler til dekning av ansattes skattetrekk er per 31.12.23 kr 802 tusen i morselskapet og kr 3 263 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	672 554	823 954
Årets resultat	0	111 254	111 254
Avsetning utbytte	0	-39 591	-39 591
Per 31.12.	151 400	744 217	895 617

Konsern	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Per 01.01.	151 400	736 039	887 439
Årets resultat	0	165 144	165 144
Omregningsdifferanse	0	5 875	5 875
Avsetning utbytte	0	-39 591	-39 591
Per 31.12.	151 400	867 466	1 018 866

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

Note 14 - Langsiktig gjeld og pant

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2023	2022
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	500 055	500 055

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

Guðbrandsdal Energi-konsernet har en konsernkonto hvor datterselskapene deltar. Guðbrandsdal Energi Holding AS er kontoinehaver 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.



2024-03-21 09:50:16

Ragnhild Ulvik

vopps

NO Vipps - ca856c0b-1a40-417e-baaf-6f76d3112005

2024-03-21 09:51:40

Per Asbjørn Flugstad

bankID

NO BankID - 7408ebc1-4a58-4666-9af3-2f81c5b9d724

2024-03-21 09:53:13

Stian Furuheim

vopps

NO Vipps - 037d32e9-ff7c-4851-93fb-3623629ff7e0

2024-03-21 09:54:27

Randi Helene Røed

bankID

NO BankID - b2864d79-b6e9-47f3-ac1c-e0f5ba0004e5

2024-03-21 10:58:23

Per Oluf Solbraa

bankID

NO BankID - 0d7fa6ac-4c0a-47c7-a7b6-07d992914548

2024-03-21 15:21:44

Torje Høyeseven

vopps

NO Vipps - cdbe8844-f1b8-48ef-9763-act70f8841df

2024-03-21 16:00:18

David Hansen

bankID

NO BankID - cfa6a9c6-4bba-44a7-9385-1dda20489847

2024-03-21 16:24:49

Line Alfarrustad

bankID

NO BankID - 19df7c63-25ff-40bb-9fdf-c26c02c75666



Årsberetning 2023

Organisasjon

Gudbrandsdal Energi konsernet består av morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og følgende heleide datterselskaper: Vevig AS som står for distribusjon av elektrisk kraft i selskapets nettområde, Gudbrandsdal Energi Fiber 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.

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 og datterselskapet Vevig AS har gjennomgående styre. Styrene 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. 31.12.23 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.

Datterselskapene Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS og Elnett Energi Invest AS har egne styrever.



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 Investeringsslag AS.

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

Vevig AS

Selskapets 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, Ringebu, Øyer og Sjoa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.23 er 22 764 mot 22 440 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnett utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Den urolige situasjonen i verden, økt kostnadsnivå og høyt rentenivå har ført til redusert hyttebygging. Dette påvirker Vevig med i form av mindre nybygging av nett dette året. I 2023 har det vært foretatt betydelige investeringer i forsterkning av distribusjonsnett for tilrettelegging av fiberutbygging i forsyningsområdet vårt. Uværet «Hans», som slo til i august, førte til skader på nett- infrastruktur. Disse har delvis blitt utbedret i 2023, men hovedarbeidet skjer gjennom vinteren 2023-2024. De største utfordringene er etter Vinstraelva, på Kviksøya og i Ringebu Trafostasjon. Vevig AS krever anleggsbidrag i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 17-5.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS

Selskapets virksomhet er utbygging av fiberanlegg i kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebu, Øyer og Sjoa-området i Sel. 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 fast eiendom. Selskapet eier tre vannkraftanlegg; Moksa og Åkvisla i Øyer kommune og Vinkelfallet i Ringebu kommune.

I egne kraftverk er det i 2023 produsert 95,5 GWh mot 85,6 GWh i 2022. Av dette volumet er 14,1 GWh levert Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS iht. avtale i 2023.

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 og 33,33% i Innlandet Fornybar Holding AS.

Raskiftet vindkraftverk ble satt i drift 13.12.18 og Kjølberget vindkraftverk 08.10.21. Årlig beregnet middelproduksjon for Raskiftet er 368,5 GWh og for Kjølberget er 194,7 GWh.

Gudbrandsdal Energi Fornybar jobber for å bygge ut ny fornybar kraftproduksjon og har etablert Innlandet Fornybar Holding AS sammen med AS Eidefoss og Nord-Østerdal



Kraftlag SA i 2023. Selskapet skal drive med utvikling, eierskap og drift av solkraft, bl.a. Kile solkraftverk i Sør-Fron kommune som er konsesjonssøkt av Gudbrandsdal Energi Fornybar.

Elnett Energi Invest AS

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

Ansatte, arbeidsmiljø, likestilling og diskriminering

Konsernet har 77,4 årsverk pr. 31.12.23 inkludert 5 lærlinger. Sykefraværet i 2023 er 6,1% mot 4,9% i 2022. Økningen i sykefravær forklares med langtidsfravær. I 2023 har det vært 2 skader som samlet har ført til 37 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 2023 gjennomført en arbeidsmiljøundersøkelse som viser høy trivsel og stolthet av å jobbe i konsernet.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 15 ansatte pr. 31.12.23 (13,6 årsverk), hvorav 7 ansatte er kvinner. Det er totalt ansatt 16 kvinner i konsernet, herav 1 lærling. 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 fire 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 innen 30.juni 2024.

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 vårt 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 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 valutaterminer for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering iht. gjeldende finansiell risikomanual.

Renterisiko

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, 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 høye strømpriser, 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 fastpris avtaler medfører økt kredittrisiko.

Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Tilgjengelig trekkfasilitet ved årsskifte er 300 millioner kroner av låneramme på 800 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 har tegnet cyberforsikring hvor heleide datterselskaper er omfattet. Cyberrisikoen anses derfor som moderat.



Økonomi

Resultatregnskapet for konsernet omfatter morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og de heleide datterselskapene Vevig AS, Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS og Elnett Energi Invest AS. De tilknyttede selskapene On Energi AS, Varde Investeringslaug AS, Austri Kjølberget DA og Austri Raskiftet DA er innarbeidet etter egenkapitalmetoden.

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 94,6 millioner kroner og et årsresultat på 165,1 millioner kroner mot hhv. 265,1 millioner kroner og minus 47,2 millioner kroner for 2022. Omsetningen var 293,8 millioner kroner i 2023, mot 486,0 millioner kroner i 2022. Reduksjonen forklares med lavere kraftpriser som påvirker inntjeningen negativt i flere heleide og deleide selskaper i 2023. Det er i 2023 foretatt reversering av nedskrivning av aksjene i Elmera Group ASA med 109,2 millioner kroner i tråd med aksjekurs per 31.12.23. Resultatene preges ellers av god drift i alle virksomhetene.

De samlede ferdigstilte investeringer i varige driftsmidler og finansielle investeringer i konsernet er 108,6 millioner kroner.

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er lukket og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2023 er 24 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 60 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 77,6 millioner kroner mot 338,8 millioner kroner for 2022. Totalkapitalen er ved utgangen av året 1 972 millioner kroner mot 1 811 millioner kroner pr. 31.12.22. Konsernets likviditetsbeholdning er 3,3 millioner kroner pr. 31.12.23 mot 65,2 millioner kroner året før.

Konsernet har en låneramme på 800 millioner kroner. Av rammen er 500 millioner kroner benyttet pr. 31.12.23.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapet har negative driftsresultater i 2023 og 2022 på hhv. 12,4 millioner kroner og 7,0 millioner kroner. Hovedtrekkene i selskapets utvikling fra 2022 til 2023 er økt tjenestesalg, flere ansatte, reduserte pensjonskostnader og økte driftskostnader knyttet til økt tjenestesalg og enkeltstående prosjekter. Selskapet har et positivt årsresultat for 2023 på 111,3 millioner kroner, mot minus 10,9 millioner kroner i 2022. Resultatutviklingen forklares med økt tjenestesalg, prosjektkostnader og reversering av nedskrivninger av verdiene av aksjene i Elmera Group ASA som følge av høyere kurs per aksje per 31.12.23.

Vevig AS

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

Selskapet har et driftsresultat for 2023 på 43,8 millioner kroner mot 46,2 millioner kroner i 2022. Årsresultatet for 2023 er 21,6 millioner kroner mot 27,5 millioner kroner i 2022. Fortsatt høye strømpriser, kostnader som følge av uværet «Hans», fokus på forbedring av interne prosesser i organisasjonen og økt rentenivå forklarer



resultatutviklingen fra 2022 til 2023. Som en tilpasning til praksis i bransjen blir investeringsprosjekter sin andel av kostnader i en prosjektorganisasjon aktivert.

Årets bruttoinvestering på ferdigstilte anlegg i nettvirksomheten er 60,2 millioner kroner, mot 128,7 millioner kroner for 2022. Årets anleggsbidrag knyttet til ferdigstilte investeringer er 19,0 millioner kroner mot 24,8 millioner kroner i 2022.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS

Selskapet har et driftsresultat for 2023 på 8,3 millioner kroner mot 5,0 millioner kroner i 2022. Årsresultatet for 2023 er på 0,1 millioner kroner, dvs. tilsvarende som i 2022. 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.

Ferdigstilte fiberanlegg i 2023 er 4,4 millioner kroner, mot 25,4 millioner kroner i 2022. Samlede ferdigstilte investeringer fra 2016 til 2023 som er medtatt i leieavtalen er 262,0 millioner kroner.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har positive driftsresultater i 2023 og 2022 på hhv. 24,7 millioner kroner og 113,9 millioner kroner. Årsresultatet for 2023 er på 11,9 millioner kroner, mot 63,4 millioner kroner i 2022. Endringen i driftsresultatet og årsresultatet skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser i 2023 enn i 2022, men økt kraftproduksjon oppveier dette noe.

Selskapet har investert 9,1 millioner kroner i 2023. 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 for både 2023 og 2022 på hhv. 2,8 millioner kroner og 4,8 millioner kroner. Selskapet har et negativt årsresultat for 2023 på -6,5 millioner kroner, mot et positivt årsresultat på 73,9 millioner kroner i 2022. 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 2022 til 2023 forklares med økt tjenestesalg og tilhørende kostnader, arbeid med nye fornybarprosjekter 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.

Elmera Group ASA

Per 31.12.23 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 2023 mottatt utbytte på 11,5 millioner kroner som er resultatført som finansinntekt. Eventuelt utbytte fra Elmera Group ASA for regnskapsåret 2023 vil bli regnskapsført i Gudbrandsdal Energi Holding AS på datoen for vedtak i Elmera Group ASA sin generalforsamling i 2024.



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 165,1 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 111,3 millioner kroner foreslår styret at 39,6 millioner kroner utbetales som utbytte og at 71,7 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.23 er på 58,2 % sammenlignet med 53,1 % året før. I konsernet utgjør egenkapitalandelen 51,7 % pr. 31.12.23 mot 49,0 % pr. 31.12.22.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3 bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

Framtidsutsikter

Gjeldende strategiplan for konsernet ble revidert i 2023. Planen inneholder strategier for de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Gudbrandsdal Energi Holding har i 2023 anskaffet nytt ERP system som en del av GE-konsernets fokus på digitalisering, automatisering og utvikling av virksomhetsområdene.

Vevig AS vil fortsette utbygging og forsterkning av distribusjonsnett 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 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 vårt område, inne i denne perioden. De har bestemt at framtidig regionalnett skal driftes på 132 kv. Vevig har 66 kv regionalnett nå, og må derfor belage seg på å bygge nytt. Vevig har derfor satt i gang et forprosjekt på dette.

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

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Kraftprisene har vært høye gjennom 2023 og i starten av 2024. Markedet har en forventning om at et relativt høyt prisnivå vil vedvare på kort og mellomlang sikt.



Vinkelfallet kraftverk ble tildelt konsesjon etter vannressursloven §8 den 15.09.23. Vedtaket ble påklaget av Gudbrandsdal Energi Produksjon AS med bakgrunn i at konsesjonsvilkårene er for økonomisk inngripende, og at miljøverdiene kan ivaretas på en bedre måte med mindre produksjonstap, dvs. mindre minstevannføring enn i konsesjonsvilkårene. Selskapet mottok den 18.01.24 brev fra NVE som konkluderer med at de ikke endrer sitt vedtak av 15.09.23 og saken er oversendt Energidepartement til endelig avgjørelse. Gudbrandsdal Energi Produksjon har sendt kommentarer til oversendingsbrevet fra NVE til Energidepartementet.

Gudbrandsdal Energi Fornybar 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.

Det er vedtatt at det innføres 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.

Høyprisbidraget, dvs. 23% skatt på inntekter over 70 øre/kWh fra vann- og vindkraftproduksjon, ble vedtatt avviklet fra 01.10.23. Dette påvirker fremtidig inntjening fra kraftproduksjon positivt.

Krigen i Ukraina påvirker tilgang og priser på varer og tjenester vi benytter i vår virksomhet, men vi ser en stabilisering av forsyningskjeder og priser. Krigen har også påvirket konsernet gjennom økt sikkerhetsmessig årvåkenhet og beredskap, og vi har som øvrige aktører i kraftbransjen et tett og godt samarbeid med nasjonale sikkerhetsmyndigheter. Det er usikkert hvordan situasjonen i Ukraina 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, 21.03.24

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



2024-03-21 09:49:49

Ragnhild Ulvik

vopps

NO Vipps - 08ea6926-b39f-49ac-836d-3a3634010cbe

2024-03-21 09:50:33

Per Asbjørn Flugstad

bankID

NO BankID - 41407a00-ac52-47b9-a6e5-c37d911735da

2024-03-21 09:52:39

Stian Furuheim

vopps

NO Vipps - f0c452d9-137a-4058-b1bc-834bd531520a

2024-03-21 09:58:39

Randi Helene Røed

bankID

NO BankID - f9776529-e165-46cb-ada3-a9a88c35da40

2024-03-21 10:59:31

Per Oluf Solbraa

bankID

NO BankID - a35dee39-6b14-4d0d-bf07-f363cad3b3e4

2024-03-21 15:21:02

Torje Høyeseven

vopps

NO Vipps - 42ee28f5-593a-4ba2-af69-c074eaf63651

2024-03-21 16:01:32

David Hansen

bankID

NO BankID - f85129ea-97a1-4a00-b740-28dfcac344ab

2024-03-21 16:28:16

Line Alfarrustad

bankID

NO BankID - 30aad358-65e1-4006-be4f-67ca3552f602



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

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi Holding AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av deres 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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og konsernsjef (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

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 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



Building a better
working world

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 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 skyldes misligheter eller feil og 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 vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 regnskapsestimater 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 betydelig tvil 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 om årsregnskapet og årsberetningen. 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 rettvise 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 fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Lillehammer, 21. mars 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Gudbrandsdal Energi Holding AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pennco Dokumentnr: MBPKS-GZMGJ-KW757-PJMBE-HEWCO-2QYTG



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."

Rune Johannes Baukhol

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: UN:NO-9578-5999-4-1261839

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-03-21 19:25:00 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: MBPKS-GZMGJ-KW7S7-PJMBE-HEWCO-2QYTG

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>