



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	916 435 711
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS
Forretningsadresse:	Lønningsåsen 2 5417 STORD

### 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:	Irene Loftheim
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	22.04.2025

### 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, 12.06.2025



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Sal Energi	2,3,5	1 708 389 000	2 254 202 000
Sak sertifikat og garantiar	2,5	110 292 000	155 995 000
Anna driftsinntekt	2,5	20 631 000	19 434 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 839 312 000</b>	<b>2 429 631 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp Energi	2,5	273 304 000	345 832 000
Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	24 110 000	29 004 000
Overføringskostnader	2,5	16 812 000	-1 463 000
Lønnskostnad	5,6,7	71 886 000	66 549 000
Avskrivning på varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5,8,9	64 344 000	56 023 000
Annan driftskostnad	2,4,5,6	152 267 000	132 136 000
Avgift kraftproduksjon			105 767 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>602 723 000</b>	<b>733 848 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>1 236 589 000</b>	<b>1 695 783 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt	4,5	70 156 000	89 684 000
Anna finansinntekt	4,10	35 570 000	112 900 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>105 726 000</b>	<b>202 584 000</b>
Annan rentekostnad	4,1	55 846 000	34 619 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>55 846 000</b>	<b>34 619 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>49 880 000</b>	<b>167 965 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>1 286 469 000</b>	<b>1 863 748 000</b>
Skattekostnad	12	841 831 000	1 172 152 000
<b>Årsresultat</b>		<b>444 638 000</b>	<b>691 596 000</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			
Ordinært utbytte		260 000 000	400 000 000



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Overføring til/frå annan egenkapital		184 638 000	291 596 000
<b>Sum overføringar og disponeringar</b>		<b>444 638 000</b>	<b>691 596 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
Vassdragsrettar	9	990 152 000	990 152 000
Immaterielle rettigheitar	9		
Utsett skattefordel	9,12	92 562 000	42 736 000
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>1 082 714 000</b>	<b>1 032 888 000</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	8	1 800 000	1 800 000
Vassdragsreguleringar	8	405 622 000	395 389 000
Fordelingsanlegg	8	46 176 000	25 287 000
Kraftstasjonar	8	1 351 606 000	638 124 000
Bygningar	8	81 711 000	81 456 000
Fjernstyring / teleanlegg	8	3 212 000	2 520 000
Anlegg under arbeid	8	219 708 000	788 759 000
IT/ Transport og andre driftsmidlar	8	37 468 000	21 742 000
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>2 147 303 000</b>	<b>1 955 077 000</b>
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i dotterselskap	10,5	148 272 000	136 414 000
Investeringar i tilknytt selskap	10	109 053 000	90 991 000
Investeringar i aksjar og partar	10	261 918 000	261 918 000
Andre krav	2,3,11	1 667 157 000	453 060 000
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>2 186 400 000</b>	<b>942 383 000</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>5 416 417 000</b>	<b>3 930 348 000</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Krav</b>			
Kundekrav	2,11	55 030 000	169 981 000
Andre krav	2,7,11	76 520 000	66 553 000
<b>Sum krav</b>		<b>131 550 000</b>	<b>236 534 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>Investeringar</b>			
Andre finansielle instrument	11	139 000	56 000
Fordring innestående konsernkonto	11	749 895 000	1 111 923 000
<b>Sum investeringar</b>		<b>750 034 000</b>	<b>1 111 979 000</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskot, kontantar og liknande	4	219 452 000	192 639 000
<b>Sum bankinnskot, kontantar og liknande</b>		<b>219 452 000</b>	<b>192 639 000</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>1 101 036 000</b>	<b>1 541 152 000</b>
<b>SUM EIGEDLAR</b>		<b>6 517 453 000</b>	<b>5 471 500 000</b>
<b>BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Eigenkapital</b>			
<b>Innskoten eigenkapital</b>			
Selskapskapital	13,14	3 748 000	3 748 000
Annan innskoten eigenkapital	14	3 372 526 000	3 152 780 000
<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>3 376 274 000</b>	<b>3 156 528 000</b>
<b>Sum eigenkapital</b>		<b>3 376 274 000</b>	<b>3 156 528 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsplikter	7,11		30 133 000
Utsett skatt	9,12	134 395 000	
<b>Sum avsetjingar for plikter</b>		<b>134 395 000</b>	<b>30 133 000</b>
<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån	3,11	800 000 000	600 000 000
Gjeld til kredittinstitusjonar	11	500 000 000	
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>1 300 000 000</b>	<b>600 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 434 395 000</b>	<b>630 133 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Sertifikatlån	11	300 000 000	3 000 000



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Gjeld til kredittinstitusjonar	11	200 000 000	
Leverandørgjeld	2	56 204 000	174 937 000
Betalbar skatt	12	646 939 000	991 241 000
Skuldige offentlege avgifter		83 365 000	70 251 000
Utbytte	14	260 000 000	400 000 000
Anna kortsiktig gjeld	11	160 276 000	45 410 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 706 784 000</b>	<b>1 684 839 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 141 179 000</b>	<b>2 314 972 000</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>6 517 453 000</b>	<b>5 471 500 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Sal Energi	2,3,5	1 753 243 000	2 253 120 000
Sal av sertifikat og garantiar	2,5	113 006 000	156 025 000
Anna driftsinntekt	2,5	12 234 000	10 405 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 878 483 000</b>	<b>2 419 550 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp Energi	2,5	202 373 000	254 588 000
Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	27 289 000	40 201 000
Overføringskostnader	2,5	17 506 000	-1 869 000
Lønnskostnad	5,6,7	69 798 000	62 916 000
Avskrivning på varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5,8,9	112 843 000	71 313 000
Annan driftskostnad	2,4,5,6	174 972 000	141 048 000
Avgift kraftproduksjon		0	109 679 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>604 781 000</b>	<b>677 876 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>1 273 702 000</b>	<b>1 741 674 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt	4,5	47 724 000	67 508 000
Anna finansinntekt	4,10	29 846 000	78 148 000
Inntekt frå tilknytt selskap	4,5	-8 919 000	-4 858 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>68 651 000</b>	<b>140 798 000</b>
Nedskrivning av finansielle egedelar	4,10		900 000
Annan finanskostnad	4,1	62 874 000	34 506 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>62 874 000</b>	<b>35 406 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>5 777 000</b>	<b>105 392 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>1 279 479 000</b>	<b>1 847 066 000</b>
Skattekostnad	12	843 171 000	1 178 051 000
<b>Årsresultat</b>		<b>436 308 000</b>	<b>669 015 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Minoritetsinteresser		2 434 000	4 772 000
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>433 874 000</b>	<b>664 243 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
Vassdragsrettar	9	1 037 330 000	1 037 454 000
Immaterielle rettigheitar	9	941 361 000	0
Utsett skattefordel	9,12	0	56 884 000
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>1 978 691 000</b>	<b>1 094 338 000</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	8	6 304 000	1 810 000
Vassdragsreguleringar	8	650 132 000	644 901 000
Kraftstasjonar	8	1 491 852 000	784 821 000
Bygningar	8	181 238 000	159 620 000
Fordelingsanlegg	8	65 889 000	45 682 000
Fjernstyring / teleanlegg	8	7 638 000	6 865 000
Anlegg under arbeid	8	243 733 000	796 105 000
Vindpark	8	1 259 848 000	0
IT/ Transport og andre driftsmidlar	8	43 582 000	21 753 000
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>3 950 216 000</b>	<b>2 461 557 000</b>
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i tilknytt selskap	10	114 576 000	109 433 000
Investeringar i aksjar og partar	10	271 011 000	271 011 000
Andre krav	2,3,11	81 083 000	73 595 000
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>466 670 000</b>	<b>454 039 000</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>6 395 577 000</b>	<b>4 009 934 000</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	5	379 000	
<b>Sum varer</b>		<b>379 000</b>	
<b>Krav</b>			
Kundekrav	2,11	45 273 000	159 413 000
Andre krav	2,7,11	114 261 000	69 490 000



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>Sum krav</b>		<b>159 534 000</b>	<b>228 903 000</b>
<b>Investeringar</b>			
Andre finansielle instrument	11	26 410 000	56 000
Fordring innestående konsernkonto	11	749 895 000	1 111 923 000
<b>Sum investeringar</b>		<b>776 305 000</b>	<b>1 111 979 000</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskot, kontantar og liknande	4	326 399 000	258 163 000
<b>Sum bankinnskot, kontantar og liknande</b>		<b>326 399 000</b>	<b>258 163 000</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>1 262 617 000</b>	<b>1 599 045 000</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>7 658 194 000</b>	<b>5 608 979 000</b>

## BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

### Eigenkapital

#### Innskoten eigenkapital

Selskapskapital	13,14	3 748 000	3 748 000
Annan innskoten eigenkapital	14	3 439 716 000	3 230 870 000
<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>3 443 464 000</b>	<b>3 234 618 000</b>

Minoritetsinteresser		101 557 000	38 421 000
----------------------	--	-------------	------------

<b>Sum eigenkapital</b>		<b>3 545 021 000</b>	<b>3 273 039 000</b>
-------------------------	--	----------------------	----------------------

### Gjeld

#### Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	7,11	0	30 133 000
Utsett skatt	9,12	703 603 000	0
Andre avsetjingar for plikter	3	174 289 000	0
<b>Sum avsetjingar for plikter</b>		<b>877 892 000</b>	<b>30 133 000</b>

#### Anna langsiktig gjeld

Obligasjonslån	3,11	800 000 000	600 000 000
Gjeld til kredittinstitusjonar	11	842 636 000	
Øvrig langsiktig gjeld	3,11,1	11 279 000	11 279 000



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	5		
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>1 653 915 000</b>	<b>611 279 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 531 807 000</b>	<b>641 412 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Sertifikatlån	11	300 000 000	3 000 000
Gjeld til kredittinstitusjonar	11	200 000 000	
Leverandørgjeld	2	39 187 000	168 377 000
Betalbar skatt	12	650 909 000	998 382 000
Skuldige offentlege avgifter		85 495 000	70 049 000
Utbytte	14	260 000 000	400 000 000
Anna kortsiktig gjeld	11	45 775 000	54 720 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 581 366 000</b>	<b>1 694 528 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>4 113 173 000</b>	<b>2 335 940 000</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>7 658 194 000</b>	<b>5 608 979 000</b>



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### Års- og konsernregnskap med noter SKL 2024.pdf

Name	Method	Signed at
Indrebø, Sonja Chirico	BANKID	2025-03-05 10:30 GMT+01
Barrera Lopez, Pablo A	BANKID	2025-03-04 19:41 GMT+01
Konglevoll, Ketil	BANKID	2025-03-04 15:40 GMT+01
Linga, Olav	BANKID	2025-03-04 15:38 GMT+01
Valvatne, Per Jarle Kosior	BANKID	2025-03-04 15:25 GMT+01
Håvardsholm, Jorunn Stråbø	BANKID	2025-03-10 10:49 GMT+01
Mjånes, John Martin	BANKID	2025-03-05 20:02 GMT+01
Sæle, Raimund	BANKID	2025-03-05 17:17 GMT+01
Fiveland, Anne Gro	BANKID	2025-03-05 10:34 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Års- og konsernrekneskap Sunnhordland Kraftlag AS 2024

- Årsmelding
- Konsern- og selskapsrekneskap
- Kontantstrømsanalyse
- Notar
- Revisjonsberetning (klar til generalforsamling)



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Resultatrekneskap morselskap og konsern

(Alle tall i 1000 NOK)

<b>Konsern</b>			<b>Morselskap</b>		
2023	2024		2024	2023	
		<b>Driftsinntekter:</b>			
2 253 120	1 753 243	Sal Energi	2,3,5	1 708 389	2 254 201
156 025	113 006	Sal av sertifikat og garantiar	2,5	110 292	155 995
10 405	12 234	Andre driftsinntekter	2,5	20 630	19 434
<b>2 419 550</b>	<b>1 878 483</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 839 312</b>	<b>2 429 631</b>
		<b>Driftskostnader:</b>			
254 588	202 373	Kjøp Energi	2,5	273 304	345 832
40 201	27 289	Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	24 110	29 004
-1 869	17 506	Overføringskostnader	2, 5	16 812	-1 463
62 916	69 798	Løn og sosiale kostnader	5,6,7	71 886	66 549
141 047	174 972	Andre driftskostnader	2,4,5,6	152 267	132 136
109 679	0	Avgift på kraftproduksjon		0	105 767
71 314	112 844	Av- og nedskrivningar	5,8,9	64 344	56 023
<b>677 876</b>	<b>604 782</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>602 723</b>	<b>733 848</b>
<b>1 741 675</b>	<b>1 273 702</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>1 236 589</b>	<b>1 695 783</b>
		<b>Finansposter:</b>			
67 508	47 724	Renteinntekter	4,5	70 156	89 684
-4 858	-8 919	Inntekt frå investeringar i tilknytt selskap	4,5	0	0
-900	0	Nedskrivning av finansielle eigendelar	4,10	0	0
78 148	29 846	Andre finansinntekter	4,10	35 570	112 900
-34 506	-62 874	Finanskostnader	4,1	-55 846	-34 619
<b>105 392</b>	<b>5 777</b>	<b>Netto finansposter</b>		<b>49 880</b>	<b>167 965</b>
<b>1 847 066</b>	<b>1 279 479</b>	<b>Resultat før skatt</b>		<b>1 286 469</b>	<b>1 863 748</b>
1 178 051	843 171	Skattekostnad	12	841 831	1 172 152
<b>669 015</b>	<b>436 308</b>	<b>Årsresultat</b>		<b>444 638</b>	<b>691 596</b>
		<b>Konsern:</b>			
664 243	433 874	Majoritetenes resultatandel			
4 772	2 434	Minoritetenes resultatandel			
<b>669 015</b>	<b>436 308</b>	<b>Sum</b>			
		<b>Resultatdisponering morselskap:</b>			
		Avs.utbytte (tidlegare skattlagt kapital)		260 000	400 000
		Overføring til annan eigenkapital		184 638	291 596
		<b>Sum disponert</b>		<b>444 638</b>	<b>691 596</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern	Konsern	Eigedelar	Note	Morselskap	Morselskap
31.12.2023	31.12.2024			31.12.2024	31.12.2023
		<b>Anleggsmidler</b>			
		<b>Immaterielle eigedelar</b>			
1 037 454	1 037 330	Vassdragsrettar	9	990 152	990 152
	941 361	Immatreielle rettigheitar	9	0	
56 884	0	Utsatt skattefordel	9,12	92 562	42 736
<b>1 094 338</b>	<b>1 978 691</b>	<b>Sum immaterielle eigedelar</b>		<b>1 082 714</b>	<b>1 032 888</b>
		<b>Varige driftsmidler</b>			
644 901	650 132	Vassdragsreguleringar	8	405 622	395 389
784 821	1 491 852	Kraftstasjonar	8	1 351 606	638 124
0	1 259 848	Vindpark	8	0	0
159 620	181 238	Bygningar	8	81 711	81 456
45 682	65 889	Fordelingsanlegg	8	46 176	25 287
6 865	7 638	Fjernstyring/Teleanlegg	8	3 212	2 520
796 105	243 733	Anlegg under utføring	8	219 708	788 759
1 810	6 304	Tomter	8	1 800	1 800
21 753	43 582	IT/Transport- og andre driftsmidler	8	37 468	21 742
<b>2 461 557</b>	<b>3 950 216</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 147 303</b>	<b>1 955 077</b>
		<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
0	0	Investeringar i dotterselskap	10,5	148 272	136 414
109 433	114 576	Investeringar i tilknytt selskap	10	109 053	90 991
271 011	271 011	Øvrige aksjeinvesteringar	10	261 918	261 918
73 595	81 083	Langsiktige fordringar	2,3,11	1 667 157	453 060
<b>454 039</b>	<b>466 670</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 186 400</b>	<b>942 383</b>
<b>4 009 934</b>	<b>6 395 577</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 416 417</b>	<b>3 930 348</b>
		<b>Omløpsmidlar</b>			
		<b>Kortsiktige fordringar &amp; fin. oml. middel</b>			
69 490	114 261	Andre fordringar	2,7,11	76 520	66 553
0	379	Varer	5	-	0
56	26 410	Andre finansielle omløpsmiddel	11	139	56
159 413	45 273	Kundefordringar	2,11	55 030	169 981
1 111 923	749 895	Fordring innestående konsernkonto	11	749 895	1 111 923
<b>1 340 882</b>	<b>936 218</b>	<b>Sum Kortsiktige fordringar &amp; fin. oml. middel</b>		<b>881 584</b>	<b>1 348 513</b>
258 163	326 399	Bankinnskott, kontanter o.l.	4	219 452	192 639
<b>1 599 045</b>	<b>1 262 617</b>	<b>Sum omløpsmidlar</b>		<b>1 101 036</b>	<b>1 541 152</b>
<b>5 608 979</b>	<b>7 658 194</b>	<b>Sum eigedelar</b>		<b>6 517 453</b>	<b>5 471 500</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

Konsern 31.12.2023	Konsern 31.12.2024	EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	Morselskap 31.12.2024	Morselskap 31.12.2023
		<b>Eigenkapital</b>			
		<b>Innskoten eigenkapital</b>			
3 748	3 748	Aksjekapital	13,14	3 748	3 748
<b>3 748</b>	<b>3 748</b>	<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>3 748</b>	<b>3 748</b>
		<b>Opptent eigenkapital</b>			
3 230 870	3 439 716	Annan eigenkapital	14	3 372 526	3 152 780
<b>3 230 870</b>	<b>3 439 716</b>	<b>Sum opptent eigenkapital</b>		<b>3 372 526</b>	<b>3 152 780</b>
<b>38 421</b>	<b>101 557</b>	<b>Minoritet</b>			
<b>3 273 039</b>	<b>3 545 021</b>	<b>Sum eigenkapital</b>		<b>3 376 274</b>	<b>3 156 528</b>
		<b>GJELD</b>			
		<b>Avsetnad for forpliktingar</b>			
0	703 603	Utsett skatt	9,12	134 395	0
30 133	0	Pensjonsansvar	7,11	0	30 133
0	174 289	Anna avsetnad for forplikting	3	0	0
<b>30 133</b>	<b>877 892</b>	<b>Sum avsetnad for forpliktingar</b>		<b>134 395</b>	<b>30 133</b>
		<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
600 000	800 000	Obligasjonslån	3,11	800 000	600 000
0	842 636	Gjeld til kredittinstitusjon	11	500 000	
11 279	11 279	Øvrig langsikti gjeld	3,11, 15	0	0
<b>611 279</b>	<b>1 653 915</b>	<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>1 300 000</b>	<b>600 000</b>
		<b>Kortsiktig gjeld</b>			
3 000	300 000	Sertifikat- og obligasjonslån	11	300 000	3 000
0	200 000	Gjeld til kredittinstitusjon	11	200 000	0
168 377	39 187	Leverandørgjeld	2	56 204	174 937
998 382	650 909	Betalbar skatt	12	646 939	991 241
70 049	85 495	Avgifter, skattetrekk m.m.		83 365	70 251
54 721	45 775	Anna kortsiktig gjeld	11	160 274	45 410
400 000	260 000	Avsett til utbytte	14	260 000	400 000
<b>1 694 529</b>	<b>1 581 366</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 706 782</b>	<b>1 684 839</b>
<b>2 335 941</b>	<b>4 113 173</b>	<b>Sum gjeld</b>		<b>3 141 177</b>	<b>2 314 972</b>
<b>5 608 979</b>	<b>7 658 194</b>	<b>Sum eigenkapital og gjeld</b>		<b>6 517 453</b>	<b>5 471 500</b>

Stord, 24.02.2025

John Martin Mjånes  
Adm. direktør

Pablo Barrera  
Styreleiar

Ketil Konglevoll  
Nestleiar

Jorun Håvardsholm  
Styremedlem

Olav Linga  
Styremedlem

Sonja Chirico Indrebø  
Styremedlem

Per Jarle Kosior Valvatne  
Styremedlem

Raimund Sæle  
Styremedlem tilsette

Anne-Gro Fiveland  
Styremedlem tilsette



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Kontantstrømanalyse PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ VERKSEMMA		Morselskap	
31.12.23	31.12.24			31.12.24	31.12.23
<b>LIKVIDER TILFØRT FRÅ ÅRETS DRIFT</b>					
1 847 066	1 279 479	Resultat før skatt		1 286 469	1 863 748
-3 108 051	-1 126 120	Betalt skatt		-1 116 061	-3 089 129
71 314	112 844	Av- og nedskrivningar		64 344	56 023
<b>-1 189 671</b>	<b>266 203</b>	<b>Netto tilført frå årets drift</b>		<b>234 752</b>	<b>-1 169 359</b>
<b>LIKVIDITETSENDERINGAR I BALANSEN</b>					
-126 851	114 140	Endringar i kundefordringar		114 951	-128 157
-44 650	-44 771	Endringar i andre omløpsmidlar		-9 967	-43 365
135 229	-129 190	Endring i kreditorar		-118 733	132 246
-327 998	280 907	Endring i andre tidsavgrensingar		147 461	-305 313
<b>-364 270</b>	<b>221 086</b>	<b>Netto likviditetsendringar i balansen</b>		<b>133 712</b>	<b>-344 589</b>
<b>-1 553 941</b>	<b>487 289</b>	<b>SUM LIKVIDITETSENDERINGER FRÅ ÅRETS DRIFT</b>		<b>368 463</b>	<b>-1 513 948</b>
<b>LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGAR</b>					
<b>LIKVIDITETSENDERING FRÅ INVESTERINGAR</b>					
-135 103	-1 942 434	Netto investering i varige driftsmidlar og immaterielle eigedelar		-256 578	-117 217
-6 089	-12 631	Endring andre anleggsmidlar / Langsiktige fordringar		-1 244 017	-58 022
<b>-141 192</b>	<b>-1 955 065</b>	<b>Netto likviditetsendring frå investeringar</b>		<b>-1 500 595</b>	<b>-175 239</b>
<b>LIKVIDITETSENDERING FRÅ FINANSIERING</b>					
-7 388	1 539 636	Endring renteberande gjeld		1 197 000	0
-1 107 723	-401 620	Utbetalt utbyte/ tilbakebetaling kapital		-400 000	-1 100 000
1 686	62 323	Kapitalutviding / Endring minoritetsinteresse		0	0
1 842 778	-26 354	Kortsiktig kapitalplassering		-83	1 842 778
596 883	362 028	Endring i innestående konsernkonto		362 028	596 883
<b>1 326 236</b>	<b>1 536 013</b>	<b>Netto likviditetsendring frå finansiering</b>		<b>1 158 945</b>	<b>1 339 661</b>
<b>1 185 044</b>	<b>-419 052</b>	<b>SUM LIKVIDITETSENDERINGAR FRÅ INVESTERING OG FINANSIERING</b>		<b>-341 650</b>	<b>1 164 422</b>
<b>-368 897</b>	<b>68 237</b>	<b>NETTO ENDRINGAR I LIKVIDER GJENNOM ÅRET</b>		<b>26 813</b>	<b>-349 526</b>
627 060	258 163	LIKVIDITETSBEHALDNING 01.01.		192 639	542 165
258 163	326 399	LIKVIDITETSBEHALDNING 31.12.		219 452	192 639



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD

## NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

### Grunnleggande prinsipp – vurdering og klassifisering

Årsrekneskapen er avlagt i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapskikk i Noreg gjeldande pr. 31.12.2024.

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmidlar. Fordringar som vert betalt tilbake innan eitt år eller som er ein del av selskapet sitt varekretsløp, vert klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av gjeld vert tilsvarande kriterium lagt til grunn.

Anleggsmidlar vert vurdert til anskaffingskostnad med frådrag for av- og nedskrivningar. Omløpsmidlar er generelt vurdert til lågaste av anskaffingskostnad og verkeleg verdi.

Det er etter god rekneskapskikk gjort unntak frå dei generelle vurderingsreglane. Eventuelle unntak vert kommentert i dei aktuelle notane. Betinga tap som er sannsynlege og kvantifiserbare vert kostnadsført. Nærare omtale av enkelte postar er gjort nedanfor.

### Rekneskapsprinsipp for vesentlege rekneskapspostar

#### Inntektsføring

Inntektsføring ved sal av varer og tenester skjer på leveringstidspunktet. Forskottsbetalingar på kontraktar vert inntektsført ved levering av underliggende produkt.

Produsert kraft vart levert på innmatingspunkt i nettet, og inntekta er opptent på tidspunktet for levering. Konsernet sel krafta på kraftmarknaden hovudsakleg gjennom marknadsplassen Nordpool. Andre tenester vert inntektsført etter kvart som tenesta vert levert.

#### Kraftproduksjon/krafthandel

Konsernet har vedteke strategi og retningslinjer for si agering i kraftmarknaden. Selskapet driv finansiell handel i svært avgrensa omfang. Alle uoppgjorte terminkontraktar blir bokført til verkeleg verdi.

#### Kostnadsføring / Samanstilling

Utgifter blir samanstillt og kostnadsført samtidig med tilhøyrande inntekter. Utgifter som ikkje kan samanstillast med inntekter blir kostnadsført når dei er påløypt.

#### Avgift på kraftproduksjon

Med verknad frå 28.september 2022 vart det innført 23% «Avgift på kraftproduksjon» («Høgprisbidrag») på den delen av kraftprisen som overstig 70 øre/kWh i kraftverk med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA. 01.01.2023 vart avgifta utvida til å omfatte alle anlegg med påstempla merkeyting over 1000 kVA. Avgifta vart avvikla med verknad frå 01.09.2023. Avgifta vert klassifisert som driftskostnad og presentert på eiga linje i rekneskapen og i balansen.

#### Av- og nedskrivningar

Avskrivningar vert gjort lineært over forventa resterande økonomisk levetid. Anlegg vert avskrivne frå det tidspunkt det vert sett i drift. I hovudsak følgjer selskapa i konsernet rettleiande avskrivningstider for bransjen – sjå note 8.

Ved verdiendringar som ikkje er forbigåande vert anleggsmidlane nedskrive til verkeleg verdi. Verkeleg verdi er salsverdi fråtrekt kostnader ved avhending eller noverdi av framtidige innbetalingsoverskot.

Nedskrivingsvurdering skjer samla for eigedelar i einingar som genererer kontantstraum uavhengig av andre. Tidligere nedskrivningar vert reversert i den grad grunnlaget for nedskrivninga ikkje lengre er tilstades.

#### Utviklingskostnader

Utviklingskostnader vert balanseført når det er sannsynleg at disse har framtidig økonomisk verdi.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Felleskontrollert verksemd

Konsernet eig 8,75% av anlegga i Sima og 2,54% av anlegga i Ulla Førre. Eigardelen er aktivert i balansen fordelt etter bruttometoden. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, vert disponert direkte. Konsernet sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tekne inn etter bruttometoden i samsvar med eigardel.

## Investering dotterselskap, tilknytt selskap og aksjar og andelar

Selskap der morselskapet gjennom eigarskap eller avtale har bestemmande innflytelse er definert som dotterselskap og er konsolidert i konsernrekneskapen. Investeringar i dotterselskap som ikkje er vesentlig for konsernet enkeltvis eller samla, er haldt utanfor ved konsolideringa. I selskapsregnskapet er investeringar i dotterselskap bokført til anskaffingskostnad.

Dotterselskap vert konsolidert ved oppkjøp av aksjar eller andelar som gir bestemmande innflytelse. Konsolideringa i konsernrekneskapet skjer frå tidspunktet kontroll er oppnådd. Måling og tilordning av meir- og mindreverdjar skjer på same tidspunkt. Tilordning av meir- og mindreverdjar skjer inkludert minoriteten sin andel og avskrivninga skjer lineært over gjenværande økonomisk levetid. Forskjell mellom anskaffelseskostnad og identifiserte eigedelar vert balanseført som goodwill. Det vert gjort avsetning for utsatt skatt knytt til meir- og mindreverdjar, mens goodwill er balanseført netto inkludert utsatt skatt.

Tilknytt selskap er bokført etter eigenkapitalmetoden konsern, mens i selskapsrekneskapet vert desse holdt til kostpris. Det er gjort unntak frå eigenkapitalmetoden for investeringar i tilknytt selskap som ikkje er vesentlig for konsernet enkeltvis eller samla. Investeringar i aksjar og andelar er bokført til anskaffingskostnad med nedskrivning til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Viser nærare omtale under note 10.

## Pensjonsforpliktingar

Selskapet sitt pensjonsansvar i høve til den tariffesta tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse. Ordninga er lukka for alle født etter 1963. Viser til nærare omtale under note 7.

## Varige driftsmidlar

Varige driftsmidlar vert aktivert til anskaffingskostnad. Eventuelle renter i byggetida vert kostnadsført. Utvidingar og reinvesteringar som medfører auka kapasitet og/eller lengre levetid, vert aktivert. Eigne arbeid vert vurdert til tilverkskost, aktivert og ført som kostnadsreduksjon på rekneskapslinja "Løn og sosiale kostnader" – Sjå note 6.

## Behaldningar

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbehaldning.

## Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er vurdert til lågaste verdi av kostpris og verkeleg verdi. Det vert gjort avsetningar for forventa tap på fordringar. Innestående i konsernkonto-ordning er klassifisert som kortsiktig fordring.

## Utsett skatt og skattekostnad

### Alminneleg skatt

Utsett skatt vert berekna med bakgrunn av midlertidige forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdjar ved utgangen av rekneskapsåret. Ved balanseføring av utsett skatt/utsett skattefordel vert nominell skattesats nytta. Utsett skattefordel oppstår ved forskjellar som gjer opphav til skattemessig frådrag i framtida og vert balanseført når det er sannsynleg at fordelen kan nyttast. Årets skattekostnad i rekneskapen inneheld betalbar skatt på årets resultat samt årets endring i utsett skatt. Skattesats for alminneleg skatt utgjør 22%.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Grunnrenteskatt vasskraft

For kraftproduksjonen er det innført ei særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kjem i tillegg til alminneleg skatt. Skattegrunnlaget er berekna inntekter fråtrekt faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivningar, friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidlar) og alminneleg inntektsskatt. Det vert ikkje gitt frådrag i grunnrenteinntekta for kostnader knytt til godtgjering for leige av fall eller vindressurs, eller andre kostnader som ikkje direkte vedrører drifta av kraftverka.

Grunnrenteskattesatsen er for 2024 57,7% for vasskraft og 32,1% for vindkraft, mens effektiv skattesats er hhv. 45% og 25%. For vasskrafta vert skatten rekna særskilt for kvart kraftverk med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA. For vindkrafta vert skatten utrekna på kvar vindpark.

Betalbar grunnrenteskatt vil vera stigande over kraftverket si levetid, i det effekten av friinntekta vert redusert og etterkvart fell vekk ettersom kraftverket vert avskrive.

Utsett skatt / skattefordel på grunnrente er berekna av midlertidige forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar og negativ grunnrenteinntekt til framføring som selskapet forventar å kunne nytte i framtida. Frå likningsåret 2021 vert det gitt direkte frådrag i grunnrenteinntekta for vasskraft for ny- og reinvesteringar i grunnrenteskattepliktige kraftverk. Tilsvarende gjeld for vindkraft.

Grunnrenteskattetekostnaden består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsett skatt/skattefordel knytt til grunnrenteskatt.

Avskrivingsgrunnlaget for driftsmidlane tilknytt vindkraftverka er oppjustert med ein faktor på 1.4 pr. 01.01.2024.

## Naturressurskatt og Produksjonsavgift

Vasskraftverka med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA betalar Naturressurskatt.

Naturressurskatten vert rekna ut frå produksjonen for det enkelte kraftverk og utgjer 1,3 øre pr. kWh rekna ut frå årleg gjennomsnittsprduksjon for dei siste 7 åra. Naturressurskatten vert motrekna mot fellesskatten av ordinær inntektsskatt og er difor ikkje ein kostnad for selskapet.

For vindkraft blir det betalt en produksjonsavgift tilsvarende 2,3 øre/kWh til vertskommunen. Betalt produksjonsavgift kommer til frådrag i ilikna grunnrenteskatt.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Note 2 - Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

(Alle tal i 1000 NOK)

### Morselskapet

I oversikten inngår transaksjoner gjennom året og status for fordringar og gjeld pr. utgangen av året. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått på marknadsmessige vilkår/avmlengdes avstand. Renter på gjeld er fastsett med referanserente med påslag for marknadsmessig risiko. Oversikten tar ikke med ordinære skatter og avgifter betalt til kommunal eigar. Note 13 inneheld oversikt over eigarane i selskapet, mens Note 10 inneheld oversikt over dotter-, felleskontrollert og tilknytt selskap.

Transaksjonar	Tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd		Dotterselskap og eigarselskap	
	2024	2023	2024	2023
Sal energi	-	-	786 778	1 132 222
Sal andre varer og tenester	3 887	3 596	12 722	13 348
Renter på utlån	2 266	2 020	26 024	22 615
<b>Sum Sal</b>	<b>6 153</b>	<b>5 616</b>	<b>825 524</b>	<b>1 168 185</b>
Kjøp energi, sertifikat og opphavsgarantiar	31 812	45 325	65 290	96 669
Overføringskostnader	-	-	280	(5 150)
Andre kjøp av varer og tenester	-	-	6 516	6 625
<b>Sum Kjøp</b>	<b>31 812</b>	<b>45 325</b>	<b>72 086</b>	<b>98 144</b>
Langsiktig fordring	79 837	34 748	1 611 126	404 464
Kortsiktige fordringar	833	322	751 762	1 132 249
<b>Sum Fordringar</b>	<b>80 670</b>	<b>43 033</b>	<b>2 362 888</b>	<b>1 495 572</b>
Langsiktig gjeld	-	-	-	-
Kortsiktig gjeld	4 238	9 872	15 104	6 970
<b>Sum Gjeld</b>	<b>4 238</b>	<b>9 872</b>	<b>15 104</b>	<b>6 970</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



## NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

(Alle tal i 1000 NOK)

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

### RENTERISIKO

Konsernet har lån med flytande rente som er eksponert for endringar i rentenivået. Renteauke vil auke lånekostnaden, men samstundes redusera grunnrenteskatt gjennom endring i fri-inntektsrenta.

Total renteberande gjeld i konsernet ved årsskiftet er 2 153,9 millionar kroner. Grunnlag for fri-inntektsrente utgjør 1 543,0 mill.kr for vasskraft og 539,4 millionar kroner for vind pr. utgangen av 2024.

Konsernet si rentesensitivitet vert situasjonstilpassa ved bruk av renteswappar.

Inngåtte rentebytteavtaler (renteswapper) for tidlegare låneopptak:

Mill. kr	Mottar	Betalar	Siste rentedag	Fastrente	Verklig Verdi
300,0	flytande	fast	29.08.2029	1,57 %	31,2 mill.kr
342,6	flytande	fast	01.09.2036	2,54 %	26,3 mill.kr

Bokført verdi av rentebytteavtalane utgjør 26,3 mill.kr.

Konsernet nyttar opsjonen i NRS(F) Finansielle eiendeler og forpliktelser og Renteswapper er ikkje bokført til verkeleg verdi i balansen på bakgrunn av sikringsbokføring. Unntak skyldas oppkjøp til verkeleg verdi.

### KRAFTPRISRISIKO

Konsernet har pr. 31.12.2024 som handelsstrategi å ikkje forhandsselje kraft. Det er gjort unntak frå denne strategien for ei mindre portefølje knytt til fastprisavtaler til sluttbrukarar. Totalt er det inngått fastprisaftalar på 188 GWh med fordeling på forfall mellom 2025 og 2030. Fastprisavtalane vert resultatført ved levering.

Ved oppkjøpet av Midtjellet Vindkraft AS, har konsernet overtatt fastprisavtaler på tilsaman 1 188 GWh, 297 GWh pr. år i perioden 2025-2028. Fastprisavtalane er verdsatt til verkleg verdi på oppkjøpstidspunktet og vert inntektsført over avtaleperioden. Bokført verti pr. 31.12.2024 utgjør - 174,3 mil.kr.

Hovedvolumet av kraft vert seld til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 65,8 øre/kWh mot 96,0 øre/kWh i 2023. Tilsvarande tal for dei konsoliderte småkraftverka var 47,4 øre/kWh mot 76,2 øre/kWh i 2023.

Vasskraftproduksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS i 2024 vart på totalt 2 319 GWh i SKL. Det er 21 GWh høgare enn det som er rekna som middel-produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 136 GWh. Dette er 27 GWh lågare enn middel-produksjon, og skuldast hovudsakleg lågare tilsig.

Sunnhordland Kraftlag AS overtok Midtjellet Vindkraft AS med verknad frå 26.09.2024. I eiertiden vart det produsert 128,2 GWh. Totalt for 2024 ble det produsert 404,6 GWh mot normalproduksjon på 423,6 GWh.

### VALUTARISIKO



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



Konsernet SKL har lån på 342,6 mill.kr i Euro og eit mindre beløp i bank i Euro. Omsetning av kraft over børsen Nord Pool er avrekna i Euro. Konsernet sine inntekter frå kraftproduksjonen er såleis, i tillegg til nivået på kraftprisen, avhengig av tilhøvet mellom kursen på Euro og norske kroner.

All veksling frå Euro til NOK skjer løpande. Det er ikkje inngått avtalar om førahandssal av Euro eller andre valuta.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDBB46B9BE4046C9DD



## Note 2 - Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

(Alle tal i 1000 NOK)

### Morselskapet

I oversikten inngår transaksjoner gjennom året og status for fordringar og gjeld pr. utgangen av året. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått på marknadsmessige vilkår/avmlengdes avstand. Renter på gjeld er fastsett med referanserente med påslag for marknadsmessig risiko. Oversikten tar ikke med ordinære skatter og avgifter betalt til kommunal eigar. Note 13 inneheld oversikt over eigarane i selskapet, mens Note 10 inneheld oversikt over dotter-, felleskontrollert og tilknytt selskap.

Transaksjonar	Tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd		Dotterselskap og eigarselskap	
	2024	2023	2024	2023
Sal energi	-	-	786 778	1 132 222
Sal andre varer og tenester	3 887	3 596	12 722	13 348
Renter på utlån	2 266	2 020	26 024	22 615
<b>Sum Sal</b>	<b>6 153</b>	<b>5 616</b>	<b>825 524</b>	<b>1 168 185</b>
Kjøp energi, sertifikat og opphavsgarantiar	31 812	45 325	65 290	96 669
Overføringskostnader	-	-	280	(5 150)
Andre kjøp av varer og tenester	-	-	6 516	6 625
<b>Sum Kjøp</b>	<b>31 812</b>	<b>45 325</b>	<b>72 086</b>	<b>98 144</b>
Langsiktig fordring	79 837	34 748	1 611 126	404 464
Kortsiktige fordringar	833	322	751 762	1 132 249
<b>Sum Fordringar</b>	<b>80 670</b>	<b>43 033</b>	<b>2 362 888</b>	<b>1 495 572</b>
Langsiktig gjeld	-	-	-	-
Kortsiktig gjeld	4 238	9 872	15 104	6 970
<b>Sum Gjeld</b>	<b>4 238</b>	<b>9 872</b>	<b>15 104</b>	<b>6 970</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



## NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

(Alle tal i 1000 NOK)

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

### RENTERISIKO

Konsernet har lån med flytande rente som er eksponert for endringar i rentenivået. Renteauke vil auke lånekostnaden, men samstundes redusera grunnrenteskatt gjennom endring i friinntektsrenta.

Total renteberande gjeld i konsernet ved årsskiftet er 2 153,9 millionar kroner. Grunnlag for friinntektsrente utgjør 1 543,0 mill.kr for vasskraft og 539,4 millionar kroner for vind pr. utgangen av 2024.

Konsernet si rentesensitivitet vert situasjonstilpassa ved bruk av renteswappar.

Inngåtte rentebytteavtaler (renteswapper) for tidlegare låneopptak:

Mill. kr	Mottar	Betaler	Siste rentedag	Fastrente	Verklig Verdi
300,0	flytande	fast	29.08.2029	1,57 %	31,2 mill.kr
342,6	flytande	fast	01.09.2036	2,54 %	26,3 mill.kr

Bokført verdi av rentebytteavtalane utgjør 26,3 mill.kr.

Konsernet nyttar opsjonen i NRS(F) Finansielle eiendeler og forpliktelser og Renteswapper er ikkje bokført til verkeleg verdi i balansen på bakgrunn av sikringsbokføring. Unntak skyldas oppkjøp til verkeleg verdi.

### KRAFTPRISRISIKO

Konsernet har pr. 31.12.2024 som handelsstrategi å ikkje forhandsselje kraft. Det er gjort unntak frå denne strategien for ei mindre portefølje knytt til fastprisavtaler til sluttbrukarar. Totalt er det inngått fastprisavtaler på 188 GWh med fordeling på forfall mellom 2025 og 2030. Fastprisavtalane vert resultatført ved levering.

Ved oppkjøpet av Midtjeldet Vindkraft AS, har konsernet overtatt fastprisavtaler på tilsaman 1 188 GWh, 297 GWh pr. år i perioden 2025-2028. Fastprisavtalane er verdsatt til verkleg verdi på oppkjøpstidspunktet og vert inntektsført over avtaleperioden. Bokført verti pr. 31.12.2024 utgjør - 174,3 mil.kr.

Hovedvolumet av kraft vert seld til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 65,8 øre/kWh mot 96,0 øre/kWh i 2023. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 47,4 øre/kWh mot 76,2 øre/kWh i 2023.

Vasskraftproduksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS i 2024 vart på totalt 2 319 GWh i SKL. Det er 21 GWh høgare enn det som er rekna som middel-produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 136 GWh. Dette er 27 GWh lågare enn middel-produksjon, og skuldast hovudsakleg lågare tilsig.

Sunnhordland Kraftlag AS overtok Midtjeldet Vindkraft AS med verknad frå 26.09.2024. I eiertiden vart det produsert 128,2 GWh. Totalt for 2024 ble det produsert 404,6 GWh mot normalproduksjon på 423,6 GWh.

### VALUTARISIKO

Konsernet SKL har lån på 342,6 mill.kr i Euro og eit mindre beløp i bank i Euro. Omsetning av kraft over børsen Nord Pool er avrekna i Euro. Konsernet sine inntekter frå kraftproduksjonen er såleis, i tillegg til nivået på kraftprisen, avhengig av tilhøvet mellom kursen på Euro og norske kroner.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 4 - SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

Konsernet			Morselskapet		
2023	2024	(Alle tal i 1000 NOK)	2024	2023	
<b>FINANSPOSTAR</b>					
<b>FINANSINNTEKTER</b>					
68 872	48 115	Renteinntekter	70 139	89 684	
-	-	Inntekter frå dotterselskap	-	-	
76 648	29 051	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjer(jfr. note 3)	35 184	112 765	
-4 858	-8 919	Tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden	-	-	
136	-144	Andre finansinntekter (jfr. note 3)	403	136	
<b>140 798</b>	<b>68 103</b>	<b>Sum finansinntekter</b>	<b>105 726</b>	<b>202 585</b>	
<b>FINANSKOSTNADER</b>					
17 164	61 958	Rentekostnader	55 476	16 378	
17 340	368	Andre finanskostnader	368	18 240	
<b>34 504</b>	<b>62 326</b>	<b>Sum finanskostnader</b>	<b>55 844</b>	<b>34 618</b>	
<b>105 392</b>	<b>5 777</b>	<b>NETTO FINANSPOSTAR</b>	<b>49 880</b>	<b>167 965</b>	
<b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>					
6 626	9 281	Kostnader eigedomar	8 819	6 155	
24 237	33 980	Leige maskinar, inventar, verktøy,rep., andre I	18 797	15 544	
8 003	12 041	IT Tenester	11 848	8 003	
1 714	7 514	Andre fremmed tenester	10 247	6 537	
2 168	2 076	Kontorrekv, annonsar og trykksaker	2 053	2 134	
2 145	2 301	Elektronisk kom., telefon	2 165	2 040	
2 199	2 395	Bilkostnader	2 382	2 199	
649	772	Reise, diett og bilgodtgjersle	758	613	
1 723	1 457	Sal, reklame og representasjon	1 402	1 723	
2 064	4 302	Kontingenter og gáver	4 251	2 024	
7 131	14 529	Forsikringar og garantikostnader	12 311	5 725	
62 863	65 886	Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	61 188	60 327	
2 223	3 948	Andre avgifter og erstatningar	1 610	1 846	
17 302	14 491	Andre driftskostnader	14 436	17 266	
<b>141 047</b>	<b>174 972</b>	<b>Sum:</b>	<b>152 267</b>	<b>132 136</b>	

## LIKVIDE MIDLAR

## SKATTETREKKS MIDLAR

Sunnhordland Kraftlag AS har stilt ein bankgaranti på 6 mill. kr til dekning av skattetrekksmidlar for alle tilsette i konsernet.

## KASSEKREDITT

Konsernet SKL har ein unytta kassekreditt på 300 mill kr.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 5 - Konsoliderte selskap

Følgjande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet:

Selskap	Forretnings-		Stemme- andel	Årsresultat	Konsernbidrag etter skatt / Utbytte	
	kontor	Eigardel			Utbytte	
Sunnhordland Kraftlag AS (Morselsk)	Stord			444 638	260 000	
Tveitelva Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(286)	-	
Åkraelva kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(122)	-	
Storelvi Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(3 532)	-	
Suldal Elverk AS	Suldal	100% direkte	100,00 %	5 025	-	
Håfoss Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	2 140	-	
Jarlshaug Kraftverk AS	Stord	97,8% direkte	100,00 %	(592)	-	
Risvollselva Kraftverk AS	Stord	65% direkte	65,00 %	907	-	
Einungstølsåna Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(541)	-	
Økstra Kraftverk AS	Suldal	100% indirekte	100,00 %	(9)	-	
Akslandselva kraftverk AS	Stord	54,4% direkte	75,40 %	173	-	
Steine Kraftverk AS	Suldal	70% indirekte	70,00 %	741	-	
Tverrelva Kraftverk AS	Stord	51% direkte	51,00 %	3 346	-	
Eitro Kraftverk AS	Fusa	50,5% direkte	50,50 %	747	-	
Onarheim Kraftverk AS	Stord	43,8% direkte	51,00 %	(162)	0	
SKL Vind AS	Stord	100% Direkte	100,00 %	60		
Midtfjellet Vindkraft AS	Fitjar	95% Indirekte	95,00 %	5 035		

SKL AS eig direkte og indirekte fleire selskap som er vurdert å vere uvesentleg for å dømme konsernet si stilling og resultat. Desse er ikkje konsolidert i konsernet, jfr Regnskapslovens §3-8. Sjå note 10.

### Endringar i konsern-struktur:

Til tross for at Sunnhordland Kraftlag AS inngår i konsernet Haugaland Kraft AS, er det utarbeida konsernrekneskap for underkonsernet Sunnhordland Kraftlag AS og dotterselskapa som vist over. Konsernrekneskap for Haugaland Kraft AS kan nås på Haukelivegen 25 Postboks 2015, 5504 Haugesund eller på [www.hkraft.no](http://www.hkraft.no)



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 6 - LØNSKOSTNADER, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M

Konsernet			Morselskapet	
2023	2024	(Alle tal i 1000 NOK)	2024	2023
<b>LØNSKOSTNADER</b>				
58 645	67 490	Lønn	66 683	58 645
10 953	12 287	Arbeidsgjevaravgift	12 173	10 953
4 314	5 373	Pensjonskostnader.inkl. arb.g.avg.	5 261	4 314
5 117	3 240	Andre ytingar	2 814	5 117
<b>79 029</b>	<b>88 390</b>	<b>BRUTTO PERSONALKOSTNADER</b>	<b>86 931</b>	<b>79 029</b>
16 113	18 592	Herav aktiverte kostnader	15 045	12 480
<b>62 916</b>	<b>69 798</b>	<b>RESULTATFØRTE PERSONALKOSTNADER</b>	<b>71 886</b>	<b>66 549</b>
<b>62</b>	<b>67</b>	<b>TAL TILSETTE VED UTGANGEN AV ÅRET</b>	<b>64</b>	<b>62</b>

### YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

	Adm. direktør	Styret
Lønn	2 142	0
Anna godtgjerse	108	962
<b>SUM YTINGAR</b>	<b>2 250</b>	<b>962</b>

Adm.dir har ordinær pensjonsordn. Pensjonsgrunnlaget avgrensa til 12 G. Pensjonsansvaret er teken inn i selskapet sitt pensjonsansvar, jmf. note 7.

Korkje Adm. direktør eller styremedlem har særskilt avtale om godtgjerse ved opphør av arbeidsforholdet.

Det er ved utgangen av 2023 ikkje gitt utlån til tilsette.

Det er ikkje gitt lån til Adm. direktør styreformann eller andre nærstående partar.

### REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjer 944 TNOK. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med 90 TNOK. For morselskapet utgjer kostnadsført revisjonshonorar 245 TNOK, mens utbetalt honorar for andre tenester er 45 TNOK.

	Konsern	Morselskap
Spesifikasjon av godtgjering revisor:		
Godtgjering for lovpålagt revisjon	944	245
Godtgjering for andre tenester	90	45



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 7 - PENSJONSKOSTNADER/-ANSVAR

Konsernet			Morselskapet	
2023	2024	(Alle tal i 1000 NOK)	2024	2023
<b>PENSJONSKOSTNADER - YTELSESDORDNING</b>				
1 733	2 006	Nåverdi av årets pensjonsopptening	1 887	1 733
9 591	10 336	Rentekostnad av pensjonsansvaret	10 282	9 591
11 324	12 342	Brutto pensjonskostnad	12 169	11 324
-8 678	-9 689	Avkastning på pensjonsmidlar	-9 614	-8 678
0	0	Resultatsført forpliktelse ved oppgjør	0	0
0	0	Amortisering av ansvar ved planending	0	0
<b>2 646</b>	<b>2 653</b>	<b>Netto</b>	<b>2 555</b>	<b>2 646</b>
-73	-75	Medlemsinnkott	-75	-73
244	280	Arbeidsgjevaravgift av berekna pensjonskostnad	266	244
<b>2 817</b>	<b>2 858</b>	<b>Netto pensjonskostnader - Ytelsesordning</b>	<b>2 746</b>	<b>2 817</b>
<b>PENSJONSANSVAR</b>				
31 827	30 133	Balanseførte pensjonsforpliktingar IB	30 133	31 827
	742	Kjøp, Sal og fusjon av verksemd	0	0
14 035	-45 011	+ Korrigering IB pensjonsforpliktingar	-45 011	14 035
0	0	+ Korrigering UB pensjonsforpliktingar	0	0
<b>45 862</b>	<b>-14 136</b>	<b>= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:</b>	<b>-14 878</b>	<b>45 862</b>
2 817	2 858	+ Netto pensjonskostnad	2 746	2 817
-18 547	-18 790	- Tilskott /utbetaling over drift inkl. arb.gjevaravg.	-18 562	-18 547
<b>30 132</b>	<b>-30 068</b>	<b>Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:</b>	<b>-30 694</b>	<b>30 133</b>
344 237	324 347	Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	317 550	344 237
309 158	354 524	Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	348 242	309 158
4 946	141	Arbeidsgjevaravgift		4 946
<b>30 133</b>	<b>-30 068</b>	<b>Balanseført netto pensjonsansvar:</b>	<b>-30 694</b>	<b>30 133</b>
<b>ØKONOMISKE FØRESETNADER</b>				
3,10 %	3,90 %	Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
3,10 %	3,90 %	Forventa avkastning	3,90 %	3,10 %
3,50 %	4,00 %	Forventa lønnsauke	4,00 %	3,50 %
3,25 %	3,75 %	Forventa G - regulering	3,75 %	3,25 %
3,80 %	3,00 %	Forventa regulering av løpande pensjon	3,00 %	3,80 %

**Pensjonsforpliktelse og finansiering**

Tenestepensjonsordninga er lukka for nye tilsette, og i 2019 vart tenestepensjonsordninga avvikla for alle tilsette født i 1963 eller seinare og erstatta med innskotspensjonsordning. Opptente pensjonsrettar vert ført vidare som oppsatte rettar. Tenestepensjonsordninga er uendra for tilsette født i 1962 eller tidligare.

Tenestepensjonsordningane gjer rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av talet på oppteningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse. Det totale netto pensjonsansvaret for selskapet er knytt til generell pensjonsordning, AFP-ordning (frå 62 år) og i tillegg er det hensyntatt avtale om førtidspensjonsordning med enkelte tilsette i konsernet.

**Innskotspensjon**

Innskotspensjonsordninga gir dei tilsette 6% i pensjon på lønnsgrunnlag opp til 7,1 G og 18% på lønnsgrunnlag mellom 7,1G og 12G. Ordninga gjeld for alle tilsette født frå og med 1963.

**Avtalefestet Førtidspensjon - AFP**

Konsernet har valgt å vidareføra tenestepensjonsberekna AFP for tilsette i tenestepensjonsordninga. Det er og gjort ei avsetning for gjennverande forpliktingar. Tilsette overført til innskotsordninga opptener rett i privat AFP. Endringa er handsama som oppgjør i 2019 og effekten vart resultatført i 2019.

Nettverksinformasjon for kvalifikasjon for AFP



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 8 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

Konsernet  
(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Immaterielle rettigheter	Vassdragsrettar	Vindpark	Vassdragsregulering	Kraftstasjonar	Fordeingsanlegg	Fjernst./Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./T/Inventar/El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlal
Anskaffelseskost pr 01.01	-	1 039 481	-	1 072 610	1 787 233	76 767	69 848	308 144	98 325	3 152	798 785	5 254 344
Tilgang nye driftsmidlal	953 351	-	1 280 689	24 044	752 988	22 222	1 998	26 952	28 426	4 494	(555 052)	2 540 122
Avgang selde driftsmidlal	-	-	-	-	-	-	-	-	(3 216)	-	-	(3 216)
Anskaffelseskost 31.12	953 351	1 039 481	1 280 689	1 096 654	2 540 231	98 989	71 846	335 096	123 535	7 646	243 733	7 791 250
Akk. av- og nedskrivning 31.12	11 989	2 147	20 841	446 518	1 048 380	33 098	64 205	153 861	79 951	1 342	-	1 862 333

**Bokført verdi pr. 31.12** 941 362 1 037 334 1 259 848 650 132 1 491 852 65 889 7 638 181 238 43 582 6 304 243 734 5 928 907

Arets avskrivningar\*\* 11 989 124 20 841 18 811 45 964 2 016 1 224 5 287 6 588 - - 112 844  
Arets nedskrivning - - - - - - - - - - - - - -

Økonomisk levetid for driftsmidla 15-år 75-år 15-19 år 75 år 25-75 år 30-35 år 10-15 år 25-50 år 3-8 år

Konsernet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlal. Arets eigenliverka anleggsmidlal (aktiverte personalkostnader) utgjør 18,5 mill. kr.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



**Morselskapet**  
(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Vassdrags regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst./ Teleanleg g	Bygningar	Transp.m./I T/Inventar / El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Anskaffelseskost pr. 01.01	775 781	1 584 323	51 392	61 581	213 367	98 292	3 142	788 759	3 586 636
Tilgang nye driftsmidlar	23 773	752 700	22 222	1 244	3 638	22 052	-	-569 051	256 578
Åtgong solgte/utrangerte driftsmidlar	-	-	-	-	-	-3 216	-	-	-3 216
Anskaffelseskost 31.12	799 554	2 347 023	73 614	62 825	217 005	117 128	3 142	219 708	3 839 998
Akkumulerte avskrivningar 31.12	393 932	995 417	27 437	59 613	135 294	79 658	1 342	-	1 692 694
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>405 622</b>	<b>1 351 606</b>	<b>46 176</b>	<b>3 212</b>	<b>81 711</b>	<b>37 468</b>	<b>1 800</b>	<b>219 708</b>	<b>2 147 303</b>
Årets avskrivningar	13 541	39 218	1 333	551	3 384	6 317	-	-	64 344
Årets nedskrivningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sum av- og nedskrivning	13 541	39 218	1 333	551	3 384	6 317	-	-	64 344
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år	ingen avskr		

Morselskapet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlar. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnader) utgjer 15 mill.kr.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 9 - IMMATRIELLE EIGEDELAR

### Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Vassdrags- rettar	Utsatt skatt	Sum
<b>IMMATRIELLE EIGEDELAR</b>			
Balanseført verdi 31.12.2023	990 152	42 736	831 318
Korreksjon		42	42
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	-9 902	-9 902
Balanseført verdi 01.01.2024	990 152	32 876	821 458
Anskaffelse i 2024	0	0	0
Resultat 2024	0	-71 705	-71 705
Andre korreksjonar		-3 004	-3 004
Balanseført verdi 31.12.2024	990 152	-41 833	948 319

Det er bokført utsett skattefordel for alminnelig skatt. Sjå note 12 for detaljar rundt utsatt skatt.

### Konsernet

(Alle tal i 1000 NOK)	Goodwill	Konsesjoner Vind	Vassdrags- rettar	Utsatt skatt	Sum
<b>IMMATRIELLE EIGEDELAR</b>					
Balanseført verdi 31.12.2023	0	0	1 037 454	56 884	1 094 338
Korreksjon anskaffelseskostnad	0	0	0	0	0
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	0	0	-9 902	-9 902
Balanseført verdi 01.01.2024	0	0	1 037 454	46 982	1 084 436
Anskaffelse i 2024	216 694	736 656	0	-522 108	431 242
Resultat 2024	-5 417	-6 572	-124	-228 477	-240 590
Andre korreksjonar	0	0	0	0	0
Balanseført verdi 31.12.2024	211 277	730 084	1 037 330	-703 603	1 275 088
Årets endring i balanseført verdi	211 277	730 084	-124	-760 487	-760 611

Goodwill og Immaterielle egedelar vindkraft er allokerte meirverdiar i samband med oppkjøpet av 95% av aksjane i Midtjellet Vindkraft AS. Dei immaterielle meirverdiene gjeld konsesjonar og avtalar knytt til vindkraftverksemda. Goodwill er vurderte driftssynergiar og ikkje allokerte meirverdiar. Goodwill blir avskrevet over 10 år. Dei Immaterielle egedelane blir avskrevet over gjennværande forventa levetid på parken. Totalt 335,8 mill.kr er allokert til verdien før skatt av ny konsesjonsperiode.

Balanseførte vassdragsrettar gjeld erverva rettार i samband med selskapet sine produksjonsanlegg. Desse anlegga er drivne med evigvarande konsesjonar. Rettane vert ikkje avskrivne. Rettane er tidligare avskrivne med totalt 1 403 TNOK. Ikkje evigvarande vassdragsrettar er avskrivne i 2023 med 125 TNOK.

Det er bokført utsatt skattefordel for alminnelig skatt, samt utsett skattefordel på grunnrenteskatt. Sjå note 12 for detaljar rundt utsatt skatt.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

### FELLESKONTROLLERT VERKSEMD

Konsernet SKL eig hhv. 8,75% og 2,54% av Sima- og Ulla Førre-kraftverkene ilag med Statkraft, BKK og Statkraft, Lyse mf.

(Alle tal i 1000 NOK)	Sima Verkene		Ulla-Førre Verkene	
	2024	2023	2024	2023
<b>Sal energi</b>	<b>182 589</b>	<b>257 849</b>	<b>97 011</b>	<b>107 895</b>
Overføringskostnader	1 961	2 147	1 700	194
Avskrivningar	4 232	2 043	3 353	3 977
Andre driftskostnader	24 353	26 553	16 683	11 177
Avgift på kraftproduksjon	0	11 601	0	6 442
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>30 546</b>	<b>42 344</b>	<b>21 736</b>	<b>21 790</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>152 043</b>	<b>215 505</b>	<b>75 275</b>	<b>86 105</b>
Skattekostnad	111 824	128 338	47 911	51 710
<b>Årsoverskott</b>	<b>40 219</b>	<b>87 167</b>	<b>27 364</b>	<b>34 395</b>

### Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	Stemmeandel	Forretnings- kontor	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Endring 2024
Tveitelva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	19 967	0	0
Tverrelva Kraftverk AS	51,0 %	51,0 %	Stord	5 431	5 431	0
Akslandselva Kraftverk AS	75,5 %	75,5 %	Stord	5 450	5 450	0
Storelvi Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	300	0	0
Åkraelva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	300	300	0
Eitro Kraftverk AS	50,5 %	50,5 %	Fusa	153	153	0
Risvollselva Kraftverk AS	65,0 %	65,0 %	Stord	14 138	14 138	0
Suldal Elverk AS	100,0 %	100,0 %	Suldal	86 503	86 503	0
Håfoss Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	30	30	0
Einungstølsåna Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	13 400	13 400	0
Jarlshaug Kraftverk AS	97,8 %	97,8 %	Stord	603	603	0
Hardanger Kraft AS	100,0 %	100,0 %	Stord	8 990	8 990	0
Børsdalselva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	0	0	0
Onarheim Kraftverk AS	43,8 %	51,0 %	Stord	1 313	1 313	0
Vestkraft AS	100,0 %	100,0 %	Stord	103	103	0
SKL Vind AS	100,0 %	100,0 %	Stord	11 858	11 858	11 858
<b>Sum aksjar dotterselskap:</b>				<b>168 539</b>	<b>148 272</b>	<b>11 858</b>
Saudafallene AS	15,0 %	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	-
Vestavind Offshore AS	30,0 %	30,0 %	Bergen	31 500	0	-
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	50,0 %	Sogn	41 714	41 714	-
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	40,0 %	Sauda	26 947	24 758	-
Deep Wind Offshore AS	15,1 %	15,1 %	Haugesund	7 813	7 813	-
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	50,0 %	Sauda	4 191	4 191	-
Hydrogen Solutions AS	45,0 %	45,0 %	Stord	33 533	33 533	13 500
Vekstfondet AS	18,8 %	18,8 %	Stavanger	3 106	0	-
Greenstat AS	-	-	Bergen	300	300	-
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	48,6 %	Fusa	147	147	-
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	48,8 %	Fusa	147	147	-
Fordelingslaga	-	-		36	36	-
Rullestad & Skromme Energi A:	50,0 %	50,0 %	Bergen	4 562	4 562	4 562
<b>Sum andre aksjer</b>				<b>414 714</b>	<b>370 971</b>	<b>18 062</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP fortsett

## Konsern

## Tilknytt selskap - Eigenkapitalmetoden

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel		Anskaffelse s-kostnad		Balanseført verdi		Resultatandel		Herav årets avskrivning av oppjønt meirverdi		Utdeling resultat		Innskot og andre endringar		Anskaffelses-kostnad		Balanseført verdi		Balanseført meirverdi	
	01.01.2024		01.01.2024		01.01.2024		2024		2024		2024		31.12.2024		31.12.2024		31.12.2024		31.12.2024	
	50,0 %	40,0 %	41 715	54 767	7 471	7 471	-2 840	150	-2 840	150	-4 000	879	41 715	51 927	7 321					
Nydalselva Kraftverk AS	40,0 %	24 758	26 828	14 934	1 424	1 424	879	-4 000	879	0	0	24 758	24 252	14 055						
Tysseiland Kraftlag AS	50,0 %	4 191	9 378	2 304	171	171	89	0	89	0	0	4 191	9 550	2 215						
Mosbakka Kraft AS	45,0 %	20 033	8 401	0	-7 324	13 500	0	0	0	0	0	33 533	14 577	0						
Hydrogen Solutions AS	48,8 %	147	5 261	0	55	55	0	0	0	0	0	147	5 316	0						
Hopselva Kraftverk AS	48,5 %	147	4 796	0	-407	-407	0	0	0	0	0	147	4 389	0						
Gjønelva Kraftverk AS	50,0 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 562	4 562	0					
Rullestad & Strømme En		90 991	109 433	24 709	-8 919	1 117	-4 000	13 500	1 117	-4 000	13 500	109 053	114 576	23 592						
<b>Sum tilknytt selskap</b>																				

## Andre aksjar og andelar - Kostnemetoden

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel		Anskaffelse s-kost		Balanseført verdi		Herav årets avskrivning av oppjønt meirverdi		Utdeling resultat		Innskot og andre endringar		Anskaffelses-kostnad		Balanseført verdi	
	01.01.2024		01.01.2024		01.01.2024		2024		2024		2024		31.12.2024		31.12.2024	
	15,0 %	15,1 %	260 718	253 770	7 813	7 813	0	0	-29 400	0	0	0	0	260 718	253 770	
Saudafallene AS	30,0 %	32 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 813	7 813		
Deep Wind Offshore AS	100,0 %	8 990	8 990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 400	0		
Vestvind Offshore AS		300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 990	8 990		
Hardanger Kraft AS		103	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	300		
Greenstat AS		36	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103	103		
Vestkraft AS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	36		
Fordeingslaga		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Sum aksjar og andelar</b>		310 360	271 011	0	-29 400	0	0	-29 400	0	0	0	0	310 360	271 011		



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD

**NOTE 11 - FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG - OG LANGSIKTIG GJELD**

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsern		FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR		Morselskap	
2023	2024			2024	2023
-	-	Utlån til dotterselskap		1 611 125	404 464
26 454	-	Utlån til Saudefaldene AS		-	26 457
45 808	79 838	Utlån til andre tilknytt selskap		79 838	45 808
1 333	1 245	Andre utlån		1 194	1 331
-	-	Avsetning til tap på utlån		(25 000)	(25 000)
<b>73 595</b>	<b>81 083</b>	<b>Sum</b>		<b>1 667 157</b>	<b>453 060</b>

Konsern		KORTSIKTIGE FORDRINGAR & ANDRE OML. MIDDEL		Morselskap	
2023	2024			2024	2023
2 309	2 488	Forskotsbetalte kostnader		2 187	1 395
159 413	45 273	Kundefordringar til pålydande		55 030	169 981
1 111 923	749 895	Innestående konsernkonto		749 895	1 111 923
-	30 068	Netto pensjonsmidlar		30 694	-
-	379	Varelager		379	-
67 181	81 705	Andre kortsiktige fordringar		43 260	65 158
<b>1 340 826</b>	<b>909 808</b>	<b>Sum</b>		<b>881 445</b>	<b>1 348 457</b>

Konsern		ANDRE FINANSIELLE OMLØPSMIDLER		Morselskap	
2023	2024			2024	2023
-	26 271	Fastrenteavtale		-	-
56	139	El.sertifikat		139	56
<b>56</b>	<b>26 410</b>	<b>Sum</b>		<b>139</b>	<b>56</b>

Konsern		ANNA KORTSIKTIG GJELD		Morselskap	
2023	2024			2024	2023
12 764	13 252	Skuldig lønn og avsetning ferielønn		12 842	12 764
730	1 934	Påløpte renter		1 848	730
20 087	3 971	Påløpt falleie		3 971	5 762
-	-	Konsernbidrag		132 000	-
21 140	26 618	Diverse anna kortsiktig gjeld		9 613	26 154
<b>54 721</b>	<b>45 775</b>	<b>Sum</b>		<b>160 274</b>	<b>45 410</b>

Konsern		RENTEBÆRENDE GJELD		Morselskap	
2023	2024			2024	2023
603 000	1 100 000	Obligasjonslån		1 100 000	603 000
11 279	11 279	Ansvarleg lån		-	-
-	-	Sertifikatlån		-	-
-	1 042 636	Gjeld til kredittinstitusjon		700 000	-
<b>614 279</b>	<b>2 153 915</b>	<b>Sum lånegjeld</b>		<b>1 800 000</b>	<b>603 000</b>

Konsern		RENTEBÆRENDE GJELD		Morselskap	
2023	2024			2024	2023
-	174 289	Mindreverdi kraftsalsavtalar		-	-
-	703 603	Utsatt Skatt		134 395	-
30 133	-	Pensjonsansvar		-	30 133
<b>30 133</b>	<b>877 892</b>	<b>Sum avsetning for forpliktingar</b>		<b>134 395</b>	<b>30 133</b>

**OVERSIKT OVER RENTEBÆRENDE GJELD KONSERN**

Verdipapir	ISN	Pant	Restgjeld	Forfall	Rente
Banklån		Negativ pant	200 000	27.03.2024	Nibor 3 mnd + 0,35%
Obligasjonslån	NO0010885338	Negativ pant	300 000	18.06.2025	Nibor 3 mnd + 0,90%
Obligasjonslån	NO0010964224	Negativ pant	300 000	30.03.2026	Nibor 3 mnd + 0,62%
Obligasjonslån	NO0013415810	Negativ pant	500 000	04.12.2029	Nibor 3 mnd + 0,96%
Banklån		Negativ pant	500 000	27.12.2031	Nibor 3 mnd + 0,98%
Banklån - Euro		Pant - Aksjer i Midtjfellet			
Kassakreditt		Vindkraft AS	342 636	01.09.2036	
<b>Sum renteberande gjeld (Morselskapet)</b>		Negativ pant	<b>0</b>		
Anna ansvarlig langsiktig gjeld			<b>2 142 636</b>		
			11 279	løpande	



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 12 - SKATT

(Alle tal i 1000 NOK)

### Morselskap

Skattemessig resultat:	2024	2023
Resultat før skatt	1 286 469	1 863 748
Permanente forskjeller	-2 101	5 976
Avgift på kraftproduksjon	0	105 767
Neutring av finansielle anlegg	0	900
Mottatt / (-) avgitt konsernbidrag	-600 000	-20 000
Ubytte med 3% tilbakeføring	-34 128	-89 970
Endring mellombels forskjeller	-34 547	-30 313
<b>Skattemessig resultat</b>	<b>615 692</b>	<b>1 836 107</b>

Oversikt over mellombels forskjeller:	2023	Ligning 2023	Korrigert mot EK i 2024	2024	Endring 2024
Anleggsmidler	-416 910	-416 299	0	-404 288	-12 011
Gjæmsel- og tapskonto	-23 297	-23 297	0	-18 638	-4 659
Pensjoner	-30 133	-30 133	-45 010	30 694	-15 817
Rekognosering avsetning	-29 766	-30 564	0	-28 304	-2 000
<b>SUM</b>	<b>-500 106</b>	<b>-500 293</b>	<b>-45 010</b>	<b>-420 736</b>	<b>-34 547</b>
Underskot til framføring	0	0	0	0	0
<b>Sum netto mellombels forskjeller</b>	<b>-500 106</b>	<b>-500 293</b>	<b>-45 010</b>	<b>-420 736</b>	<b>-34 547</b>
<b>Balansført uløst skatt (- uløst skattefordele) - 22%</b>	<b>-110 023</b>	<b>-110 064</b>	<b>-9 902</b>	<b>-92 562</b>	<b>-7 600</b>

Avsløring skattekostnad:	2024	2023
22% resultat før skatt	283 023	410 024
22% permanente forskjeller	-139 970	588
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	97
<b>Skattekostnad</b>	<b>143 053</b>	<b>410 709</b>

Årets skattekostnad består av:	2024	2023
Endring i uløst skatt alminnelig inntekt	7 600	6 669
Betalbar alminnelig skatt	135 452	403 944
Endring naturressusskatt til framføring	0	0
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	97
<b>Skattekostnad</b>	<b>143 053</b>	<b>410 709</b>

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen	2024	2023
Betalbar skatt alminnelig inntekt i balansen	135 452	403 944
<b>Betalbar skatt alminnelig inntekt i balansen</b>	<b>135 452</b>	<b>403 944</b>

### Grunnrenteskatt

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2024	2023
Grunnrenteprosent kraftomsättning	1 540 444	1 934 881
Driftskostnader eks. avsk. diverse skatter	129 598	96 707
Skattemessige avskrivninger	49 077	44 459
Direkte fradragstilte investeringar	97 006	64 770
Eigenomsrett og konsernsavgift	58 997	58 036
Sum Kostnader	334 679	263 953

Resultat før inntekt	1 265 765	1 670 888
Fråntekt	52 474	47 868
Negativ grunnrenteinntekt frå tidligere år**	318	597
Alminnelig skatt	286 089	381 887
<b>Grunnlag betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>866 684</b>	<b>1 240 536</b>

Betalbar grunnrenteskatt	500 077	715 789
--------------------------	---------	---------

### Mellombels forskjeller grunnrenteskatt

	2024	2023
Anleggsmidler	171 271	50 100
Fremtidig fradrag alminnelig skatt	63 688	70 110
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-2 038	-3 894
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>232 921</b>	<b>116 316</b>
Utsatt skattefordele 57,7%	134 395	67 287
<b>Grunnlag uløst skattefordele grunnrenteskatt</b>	<b>134 395</b>	<b>67 287</b>
Ikke utlånt naturressusskatt til framføring	0	0
Bokført uløst skattefordele grunnrenteskatt	134 395	67 287

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente	2024	2023
Endring uløst skatt	67 108	41 140
Beregnet betalbar skatt for	500 161	715 789
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-84	-83
Endring avsetning skattesak	2 587	0
Endring estimat uløst skatt tidligere år	-2 992	4 540
<b>Skattekostnad grunnrente</b>	<b>566 779</b>	<b>761 386</b>

### Samla Skatt Morselskapet

	2024	2023
Betalbar skatt (Balanse)		
Betalbar alminnelig skatt	135 452	403 944
Betalbar grunnrenteskatt	500 077	715 789
Avsetning skattesak	11 411	-128 492
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>646 939</b>	<b>991 241</b>

### Utsatt skattefordele (balanse)

Utsatt skattefordele alminnelig skatt	92 562	110 023
Utsatt skattefordele grunnrenteskatt	-134 395	-67 287
Naturressusskatt til framføring	0	0
<b>Sum utsatt skattefordele</b>	<b>-41 833</b>	<b>42 736</b>

Samla skattekostnad	2024	2023
Betalbar alminnelig skatt	135 452	403 944
Skattemessig effekt av konsernbidrag	132 000	0
Betalbar grunnrenteskatt	500 161	715 789
Endring uløst alminnelig skatt	7 600	6 669
Endring i uløst grunnrenteskatt	67 108	41 140
Endring i naturressusskatt til framføring	0	0
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-84	-81
Endring avsetning skattesak	2 587	0
Andre korreksjoner	-2 992	4 596
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	97
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>841 831</b>	<b>1 172 132</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



## NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

### Konsern

#### Alminneleg betalbar skatt

Skattemessig resultat:	2024	2023
Resultat før skatt	1 279 479	1 841 808
Resultat på tilknyttet selskap etter egenkapitalmetoden	8 919	10 116
Permanente forskjeller	2 966	3 287
Avgift på kraftproduksjon	0	109 679
Gevinst ved avgang virksomhet	-80	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	0	0
Mottatt / (-)avgitt konsernbidrag	-600 000	0
Utbytte med 3% tilbakeføring	-34 128	-72 540
Endring mellombels forskjeller	-21 876	-14 178
Endring underskot til framføring	-8 892	5 547
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>626 408</b>	<b>1 883 719</b>

Oversikt over mellombels forskjeller;	31.12.2023	Skattemelding		Korrigerig mot egenkapital	31.12.2024	Endring 2024
		31.12.23	Korrigert IB 01.01.2024			
Anleggsmidler	-460 003	-460 003	1 410 445	0	1 398 148	12 297
Fordringer og mellomvere	0	0	0	0	0	0
Gevinst- og tapskonto	-27 798	-27 798	-29 155	0	-23 324	-5 831
Pensjonar	-30 133	-30 133	-30 876	-45 010	30 069	-15 935
Reknskapsmessig avsetjing	-29 766	-29 766	-188 929	0	-176 522	-12 407
<b>SUM</b>	<b>-547 700</b>	<b>-547 700</b>	<b>1 161 485</b>	<b>-45 010</b>	<b>1 228 371</b>	<b>-21 876</b>
Øvrige posisjoner:						
Skattemessig underskott til framføring mv*	-16 709	-16 721	-638 292	0	-29 400	-608 892
<b>Sum netto mellombels forskjeller</b>	<b>-564 409</b>	<b>-564 421</b>	<b>523 193</b>	<b>-45 010</b>	<b>1 198 971</b>	<b>-630 768</b>
<b>22% av grunnlaget ovenfor</b>	<b>-124 170</b>	<b>-124 173</b>	<b>115 102</b>	<b>-9 902</b>	<b>263 774</b>	<b>-138 769</b>
<b>Bokført utsatt skatt</b>	<b>-124 170</b>	<b>-124 170</b>	<b>115 102</b>	<b>-9 902</b>	<b>263 984</b>	<b>-138 979</b>
<b>Ikkje balanseført utsett skattefordel</b>	<b>0</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Avstemming skattekostnad på alminneleg inntekt:	2024	2023
22% resultat før skatt	281 485	406 355
22% permanente forskjeller	-4 907	9 962
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	-3	60
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
<b>Skattekostnad - alminneleg inntekt</b>	<b>276 576</b>	<b>416 377</b>

Spesifikasjon av årets regnskapsmessige skattekostnad for alminneleg skatt	2024	2023
Endring i utsatt skatt alminneleg inntekt	138 769	5 439
Betalbar skatt alminneleg inntekt	137 810	410 878
Endring naturressursskatt til framføring	0	0
Andre korrigeringar mot resultatet, endringar i estimat på skatt i tidligere år	-3	60
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
<b>Skattekostnad - alminneleg inntekt</b>	<b>276 576</b>	<b>416 377</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

### Konsern

#### Grunnrenteskatt vannkraft

	2024	2023
<b>Utrekning av årets grunnrenteskatt</b>		
Grunnrentepiktig kraftomsetning	1 540 444	1 934 881
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	129 598	96 707
Skattemessige avskrivninger	49 077	44 459
Direkte frådragsførte investeringar	97 006	64 770
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	58 997	58 056
Sum Kostnader	334 678	263 992
Resultat før friinntekt	1 205 765	1 670 888
Friinntekt	52 474	47 868
Negativ grunnrenteinntekt frå tidligare år**	518	597
Alminneleg skatt	286 089	381 887
<b>Grunnlag betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>866 684</b>	<b>1 240 536</b>
<b>Betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>500 077</b>	<b>715 789</b>
<b>Mellombels forskjellar grunnrenteskatt</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Anleggsmidlar	171 271	50 100
Frømtidig fradrag allminneleg skatt	63 688	70 410
Frømførtbart negativ grunnrenteinntekt	-2 038	-3 894
Sum midlertidige forskjellar	232 921	116 616
Utsatt skattefordel 57,7% (47,4%)	134 395	67 287
Endring skattesats	0	0
<b>Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>134 395</b>	<b>67 287</b>
<b>Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>134 395</b>	<b>67 287</b>
<b>Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente</b>		
Endring utsatt skatt	67 108	41 140
Beregnet betalbar skatt for	500 077	715 789
Andre korrigeringar	-405	4 457
<b>Skattekostnad grunnrente</b>	<b>566 779</b>	<b>761 386</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



## NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

### Konsern

#### Grunnrenteskatt vindkraft

Utrekning av årets grunnrenteskatt vind	I eiertid	2024 Totalt
Driftsresultat før avskrivninger	24 474	64 986
Ikkje fradragberettiga kostnader	4 893	19 129
Skattemessige avskrivninger Grunnrente	-27 350	-109 399
Fradrag allminneleg skatt på grunnrenteskattpliktig resultat	-4 434	-10 399
Fri-inntekt	-4 611	-19 697
Direkte fradragførte investeringar	17	-9
Grunnrenteinntekt	-7 011	-55 389
Endring i fremførbar grunnrenteinntekt	-2 247	-17 753
Negativ grunnrente avregna i produksjonsavgift	-2 926	-9 399
Rente på fremførbar grunnrente	-145	-210
<b>Endring i fremførbar grunnrenteinntekt</b>	<b>-5 318</b>	<b>-27 362</b>
Utsatt Grunnrenteskatt før Sekvensiell effekt	2 620	55 932
Utsatt Grunnrenteskatt - Sekvensiell effekt	1 279	5 116
<b>Sum kostnad grunnrente vind</b>	<b>-1 419</b>	<b>33 686</b>
<b>Midlertidige forskjellar grunnrenteskatt vind</b>	<b>2024</b>	<b>IB 2024</b>
Anleggsmidler inklusive oppjustering	223 728	180 877
Fremtidig fradrag allminneleg skatt	72 550	0
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-55 389	0
<b>Sum midlertidige forskjellar</b>	<b>240 889</b>	<b>180 877</b>
Utsatt skatt på anleggsmidler før sekvensiell effekt	55 932	45 219
Utsatt skatt på anleggsmidler sekvensiell effekt	5 116	0
Fremførbart negativ grunnrente	-27 362	0
<b>Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>33 686</b>	<b>45 219</b>
Utsatt skatt på meirverdi	271 538	
<b>Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>305 224</b>	<b>45 219</b>
<b>Samla Skatt Konsern</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Betalbar skatt (Balanse)</b>		
Betalbar alminneleg skatt	137 810	410 878
Betalbar grunnrenteskatt	500 077	715 789
Avsetning skattesak	11 411	
Andre korrigeringar	1 612	-128 286
<b>Sum Betalbar skatt</b>	<b>650 909</b>	<b>998 381</b>
<b>Utsatt skattefordel (balanse)</b>		
Utsatt skattefordel alminneleg skatt	263 984	124 170
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	134 395	-67 287
Utsatt skatt grunnrenteskatt vind	33 686	0
Utsatt skatt grunnrenteskatt vind meirverdi	271 538	
	0	0
<b>Sum utsatt skattefordel</b>	<b>703 603</b>	<b>56 884</b>
<b>Samla skattekostnad</b>		
Betalbar alminneleg skatt	137 810	410 878
Betalbar grunnrenteskatt	500 077	715 789
Endring utsatt alminneleg skatt	138 789	5 439
Endring i utsett grunnrenteskatt	67 108	41 140
Endring i utsett grunnrenteskatt vind	-1 419	
Skatt av konsernbidrag	0	0
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-84	-81
Endring avsetning skattesak	2 587	0
Andre korreksjoner	-2 992	4 596
Endring estimat på skattekostnad tidligare år	1 315	289
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>843 171</b>	<b>1 178 050</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 13 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

(Alle tal i 1000 NOK)

(Tal i 1000 NOK)

AKSJEKAPITALEN BESTÅR AV	Antall	Pålydande	Bokført
Aksjar	3 747 542	1	3 748

Sunnhordland Kraftlag AS har 3 aksjonærer per 31.12.2024. Alle aksjar gjev same rett i selskapet.

AKSJONÆRAR	Antall 01.01	Endring	Antall 31.12	Eigarandel	Verv
Eviny AS	1 430 724	-	1 430 724	38,2 %	2 styremedlem
Haugaland Kraft AS	2 236 709	-	2 236 709	59,7 %	3 styremedlemer
Stord Kommune	80 109	-	80 109	2,1 %	
<b>Sum</b>	<b>3 747 542</b>	<b>-</b>	<b>3 747 542</b>	<b>100,0 %</b>	

Viser til note 2 for nærare beskriving av transaksjonar og mellomværande med

### EIGNE AKSJAR

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje egne aksjar.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 14 - EIGENKAPITAL

(Alle tal i 1000 NOK)

### Konsernet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
<b>Eigenkapital pr 31.12 2023</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 481 311</b>	<b>38 421</b>	<b>3 273 039</b>
Korrigeringer IB	0	0	-137	0	-137
<b>Eigenkapital 01.01.2024</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 481 174</b>	<b>38 421</b>	<b>3 272 903</b>
Årets resultat	0	0	433 874	2 434	436 308
Kapitalauke frå/utdeling til minoritet	0	0	0	60 703	60 703
Avsetning utbytte	0	0	-260 000	0	-260 000
Estimatavvik pensjon	0	0	35 109	0	35 109
<b>Eigenkapital pr 31.12 2024</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 690 157</b>	<b>101 557</b>	<b>3 545 021</b>

### Morselskapet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Sum egenkapital
<b>Eigenkapital pr 31.12 2023</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 403 218</b>	<b>3 156 528</b>
Korrigeringer IB	0	0	0	0
<b>Eigenkapital 01.01.2024</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 403 218</b>	<b>3 156 528</b>
Årets resultat	0	0	444 638	444 638
Avsetning utbytte	0	0	-260 000	-260 000
Estimatavvik pensjon	0	0	35 109	35 109
<b>Eigenkapital pr 31.12 2024</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 622 964</b>	<b>3 376 274</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 15 - PANT OG GARANTJAR

(Alle tal i 1000 NOK)		2024	Utstedende selskap
<b>GARANTIANSVAR</b>			
Nord Pool Spot AS	TNOK	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
eSett Oy	TNOK	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekkskr:	TNOK	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statens vegvesen	TNOK	75	Sunnhordland Kraftlag AS
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	TNOK	2 500	Sunnhordland Kraftlag AS
EDF - Deep Wind Offshore AS	TEURO	2 400	Sunnhordland Kraftlag AS



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



Deloitte AS  
Sundgaten 119  
Postboks 528  
NO-5501 Haugesund  
Norway

+47 52 70 25 40  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Sunnhordland Kraftlag AS

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Sunnhordland Kraftlag AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling 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 regnskaplovens 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 regnskaplovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

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 under 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.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) to learn more about our global network of member firms.

Registrert i Foretaksregisteret  
Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.



## Deloitte.

Uavhengig revisors beretning  
Sunnhordland Kraftlag AS

### *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 internkontroll 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 så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

### *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 vurderer 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 internkontroll.
- 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 modifiserer 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.

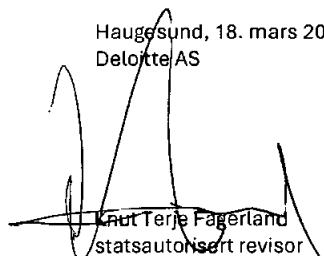
Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.



**Deloitte.**

Uavhengig revisors beretning  
Sunnhordland Kraftlag AS

Haugesund, 18. mars 2025  
Deloitte AS



Knud Terje Fagerland  
statsautorisert revisor



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### Års- og konsernregnskap med noter SKL 2024.pdf

Name	Method	Signed at
Indrebø, Sonja Chirico	BANKID	2025-03-05 10:30 GMT+01
Barrera Lopez, Pablo A	BANKID	2025-03-04 19:41 GMT+01
Konglevoll, Ketil	BANKID	2025-03-04 15:40 GMT+01
Linga, Olav	BANKID	2025-03-04 15:38 GMT+01
Valvatne, Per Jarle Kosior	BANKID	2025-03-04 15:25 GMT+01
Håvardsholm, Jorunn Stråbø	BANKID	2025-03-10 10:49 GMT+01
Mjånes, John Martin	BANKID	2025-03-05 20:02 GMT+01
Sæle, Raimund	BANKID	2025-03-05 17:17 GMT+01
Fiveland, Anne Gro	BANKID	2025-03-05 10:34 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Års- og konsernrekneskap Sunnhordland Kraftlag AS 2024

- Årsmelding
- Konsern- og selskapsrekneskap
- Kontantstrømsanalyse
- Notar
- Revisjonsberetning (klar til generalforsamling)



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



## Resultatrekneskap morselskap og konsern

(Alle tall i 1000 NOK)

<b>Konsern</b>			<b>Morselskap</b>		
2023	2024		2024	2023	
		<b>Driftsinntekter:</b>			
2 253 120	1 753 243	Sal Energi	2,3,5	1 708 389	2 254 201
156 025	113 006	Sal av sertifikat og garantiar	2,5	110 292	155 995
10 405	12 234	Andre driftsinntekter	2,5	20 630	19 434
<b>2 419 550</b>	<b>1 878 483</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 839 312</b>	<b>2 429 631</b>
		<b>Driftskostnader:</b>			
254 588	202 373	Kjøp Energi	2,5	273 304	345 832
40 201	27 289	Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	24 110	29 004
-1 869	17 506	Overføringskostnader	2,5	16 812	-1 463
62 916	69 798	Løn og sosiale kostnader	5,6,7	71 886	66 549
141 047	174 972	Andre driftskostnader	2,4,5,6	152 267	132 136
109 679	0	Avgift på kraftproduksjon		0	105 767
71 314	112 844	Av- og nedskrivningar	5,8,9	64 344	56 023
<b>677 876</b>	<b>604 782</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>602 723</b>	<b>733 848</b>
<b>1 741 675</b>	<b>1 273 702</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>1 236 589</b>	<b>1 695 783</b>
		<b>Finansposter:</b>			
67 508	47 724	Renteinntekter	4,5	70 156	89 684
-4 858	-8 919	Inntekt frå investeringar i tilknytt selskap	4,5	0	0
-900	0	Nedskrivning av finansielle eigendelar	4,10	0	0
78 148	29 846	Andre finansinntekter	4,10	35 570	112 900
-34 506	-62 874	Finanskostnader	4,1	-55 846	-34 619
<b>105 392</b>	<b>5 777</b>	<b>Netto finansposter</b>		<b>49 880</b>	<b>167 965</b>
<b>1 847 066</b>	<b>1 279 479</b>	<b>Resultat før skatt</b>		<b>1 286 469</b>	<b>1 863 748</b>
1 178 051	843 171	Skattekostnad	12	841 831	1 172 152
<b>669 015</b>	<b>436 308</b>	<b>Årsresultat</b>		<b>444 638</b>	<b>691 596</b>
		<b>Konsern:</b>			
664 243	433 874	Majoritetenes resultatandel			
4 772	2 434	Minoritetenes resultatandel			
<b>669 015</b>	<b>436 308</b>	<b>Sum</b>			
		<b>Resultatdisponering morselskap:</b>			
		Avs.utbytte (tidlegare skattlagt kapital)		260 000	400 000
		Overføring til annan eigenkapital		184 638	291 596
		<b>Sum disponert</b>		<b>444 638</b>	<b>691 596</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern	Konsern	Eigedelar	Note	Morselskap	Morselskap
31.12.2023	31.12.2024			31.12.2024	31.12.2023
		<b>Anleggsmidler</b>			
		<b>Immaterielle eigedelar</b>			
1 037 454	1 037 330	Vassdragsrettar	9	990 152	990 152
	941 361	Immatreielle rettigheitar	9	0	
56 884	0	Utsatt skattefordel	9,12	92 562	42 736
<b>1 094 338</b>	<b>1 978 691</b>	<b>Sum immaterielle eigedelar</b>		<b>1 082 714</b>	<b>1 032 888</b>
		<b>Varige driftsmidler</b>			
644 901	650 132	Vassdragsreguleringar	8	405 622	395 389
784 821	1 491 852	Kraftstasjonar	8	1 351 606	638 124
0	1 259 848	Vindpark	8	0	0
159 620	181 238	Bygningar	8	81 711	81 456
45 682	65 889	Fordelingsanlegg	8	46 176	25 287
6 865	7 638	Fjernstyring/Teleanlegg	8	3 212	2 520
796 105	243 733	Anlegg under utføring	8	219 708	788 759
1 810	6 304	Tomter	8	1 800	1 800
21 753	43 582	IT/Transport- og andre driftsmidler	8	37 468	21 742
<b>2 461 557</b>	<b>3 950 216</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 147 303</b>	<b>1 955 077</b>
		<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
0	0	Investeringar i dotterselskap	10,5	148 272	136 414
109 433	114 576	Investeringar i tilknytt selskap	10	109 053	90 991
271 011	271 011	Øvrige aksjeinvesteringar	10	261 918	261 918
73 595	81 083	Langsiktige fordringar	2,3,11	1 667 157	453 060
<b>454 039</b>	<b>466 670</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 186 400</b>	<b>942 383</b>
<b>4 009 934</b>	<b>6 395 577</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 416 417</b>	<b>3 930 348</b>
		<b>Omløpsmidlar</b>			
		<b>Kortsiktige fordringar &amp; fin. oml. middel</b>			
69 490	114 261	Andre fordringar	2,7,11	76 520	66 553
0	379	Varer	5	-	0
56	26 410	Andre finansielle omløpsmiddel	11	139	56
159 413	45 273	Kundefordringar	2,11	55 030	169 981
1 111 923	749 895	Fordring innestående konsernkonto	11	749 895	1 111 923
<b>1 340 882</b>	<b>936 218</b>	<b>Sum Kortsiktige fordringar &amp; fin. oml. middel</b>		<b>881 584</b>	<b>1 348 513</b>
258 163	326 399	Bankinnskott, kontanter o.l.	4	219 452	192 639
<b>1 599 045</b>	<b>1 262 617</b>	<b>Sum omløpsmidlar</b>		<b>1 101 036</b>	<b>1 541 152</b>
<b>5 608 979</b>	<b>7 658 194</b>	<b>Sum eigedelar</b>		<b>6 517 453</b>	<b>5 471 500</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

Konsern 31.12.2023	Konsern 31.12.2024	EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	Morselskap 31.12.2024	Morselskap 31.12.2023
		<b>Eigenkapital</b>			
		<b>Innskoten eigenkapital</b>			
3 748	3 748	Aksjekapital	13,14	3 748	3 748
<b>3 748</b>	<b>3 748</b>	<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>3 748</b>	<b>3 748</b>
		<b>Opptent eigenkapital</b>			
3 230 870	3 439 716	Annan eigenkapital	14	3 372 526	3 152 780
<b>3 230 870</b>	<b>3 439 716</b>	<b>Sum opptent eigenkapital</b>		<b>3 372 526</b>	<b>3 152 780</b>
<b>38 421</b>	<b>101 557</b>	<b>Minoritet</b>			
<b>3 273 039</b>	<b>3 545 021</b>	<b>Sum eigenkapital</b>		<b>3 376 274</b>	<b>3 156 528</b>
		<b>GJELD</b>			
		<b>Avsetnad for forpliktingar</b>			
0	703 603	Utsett skatt	9,12	134 395	0
30 133	0	Pensjonsansvar	7,11	0	30 133
0	174 289	Anna avsetnad for forplikting	3	0	0
<b>30 133</b>	<b>877 892</b>	<b>Sum avsetnad for forpliktingar</b>		<b>134 395</b>	<b>30 133</b>
		<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
600 000	800 000	Obligasjonslån	3,11	800 000	600 000
0	842 636	Gjeld til kredittinstitusjon	11	500 000	
11 279	11 279	Øvrig langsikti gjeld	3,11, 15	0	0
<b>611 279</b>	<b>1 653 915</b>	<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>1 300 000</b>	<b>600 000</b>
		<b>Kortsiktig gjeld</b>			
3 000	300 000	Sertifikat- og obligasjonslån	11	300 000	3 000
0	200 000	Gjeld til kredittinstitusjon	11	200 000	0
168 377	39 187	Leverandørgjeld	2	56 204	174 937
998 382	650 909	Betalbar skatt	12	646 939	991 241
70 049	85 495	Avgifter, skattetrekk m.m.		83 365	70 251
54 721	45 775	Anna kortsiktig gjeld	11	160 274	45 410
400 000	260 000	Avsett til utbytte	14	260 000	400 000
<b>1 694 529</b>	<b>1 581 366</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 706 782</b>	<b>1 684 839</b>
<b>2 335 941</b>	<b>4 113 173</b>	<b>Sum gjeld</b>		<b>3 141 177</b>	<b>2 314 972</b>
<b>5 608 979</b>	<b>7 658 194</b>	<b>Sum eigenkapital og gjeld</b>		<b>6 517 453</b>	<b>5 471 500</b>

Stord, 24.02.2025

John Martin Mjånes  
Adm. direktør

Pablo Barrera  
Styreleiar

Ketil Konglevoll  
Nestleiar

Jorun Håvardsholm  
Styremedlem

Olav Linga  
Styremedlem

Sonja Chirico Indrebø  
Styremedlem

Per Jarle Kosior Valvatne  
Styremedlem

Raimund Sæle  
Styremedlem tilsette

Anne-Gro Fiveland  
Styremedlem tilsette



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Kontantstrømanalyse PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ VERKSEMDA		Morselskap	
31.12.23	31.12.24			31.12.24	31.12.23
<b>LIKVIDER TILFØRT FRÅ ÅRETS DRIFT</b>					
1 847 066	1 279 479	Resultat før skatt		1 286 469	1 863 748
-3 108 051	-1 126 120	Betalt skatt		-1 116 061	-3 089 129
71 314	112 844	Av- og nedskrivningar		64 344	56 023
<b>-1 189 671</b>	<b>266 203</b>	<b>Netto tilført frå årets drift</b>		<b>234 752</b>	<b>-1 169 359</b>
<b>LIKVIDITETSENDERINGAR I BALANSEN</b>					
-126 851	114 140	Endringar i kundefordringar		114 951	-128 157
-44 650	-44 771	Endringar i andre omløpsmidlar		-9 967	-43 365
135 229	-129 190	Endring i kreditorar		-118 733	132 246
-327 998	280 907	Endring i andre tidsavgrensingar		147 461	-305 313
<b>-364 270</b>	<b>221 086</b>	<b>Netto likviditetsendringar i balansen</b>		<b>133 712</b>	<b>-344 589</b>
<b>-1 553 941</b>	<b>487 289</b>	<b>SUM LIKVIDITETSENDERINGER FRÅ ÅRETS DRIFT</b>		<b>368 463</b>	<b>-1 513 948</b>
<b>LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGAR</b>					
<b>LIKVIDITETSENDERING FRÅ INVESTERINGAR</b>					
-135 103	-1 942 434	Netto investering i varige driftsmidlar og immaterielle eigedelar		-256 578	-117 217
-6 089	-12 631	Endring andre anleggsmidlar / Langsiktige fordringar		-1 244 017	-58 022
<b>-141 192</b>	<b>-1 955 065</b>	<b>Netto likviditetsendring frå investeringar</b>		<b>-1 500 595</b>	<b>-175 239</b>
<b>LIKVIDITETSENDERING FRÅ FINANSIERING</b>					
-7 388	1 539 636	Endring renteberande gjeld		1 197 000	0
-1 107 723	-401 620	Utbetalt utbyte/ tilbakebetaling kapital		-400 000	-1 100 000
1 686	62 323	Kapitalutviding / Endring minoritetsinteresse		0	0
1 842 778	-26 354	Kortsiktig kapitalplassering		-83	1 842 778
596 883	362 028	Endring i innestående konsernkonto		362 028	596 883
<b>1 326 236</b>	<b>1 536 013</b>	<b>Netto likviditetsendring frå finansiering</b>		<b>1 158 945</b>	<b>1 339 661</b>
<b>1 185 044</b>	<b>-419 052</b>	<b>SUM LIKVIDITETSENDERINGAR FRÅ INVESTERING OG FINANSIERING</b>		<b>-341 650</b>	<b>1 164 422</b>
<b>-368 897</b>	<b>68 237</b>	<b>NETTO ENDRINGAR I LIKVIDER GJENNOM ÅRET</b>		<b>26 813</b>	<b>-349 526</b>
627 060	258 163	<b>LIKVIDITETSBEHALDNING 01.01.</b>		<b>192 639</b>	542 165
258 163	326 399	<b>LIKVIDITETSBEHALDNING 31.12.</b>		<b>219 452</b>	192 639



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD

## NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

### Grunnleggande prinsipp – vurdering og klassifisering

Årsrekneskapen er avlagt i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapskikk i Noreg gjeldande pr. 31.12.2024.

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmidlar. Fordringar som vert betalt tilbake innan eitt år eller som er ein del av selskapet sitt varekretsløp, vert klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av gjeld vert tilsvarande kriterium lagt til grunn.

Anleggsmidlar vert vurdert til anskaffingskostnad med frådrag for av- og nedskrivingar. Omløpsmidlar er generelt vurdert til lågaste av anskaffingskostnad og verkeleg verdi.

Det er etter god rekneskapskikk gjort unntak frå dei generelle vurderingsreglane. Eventuelle unntak vert kommentert i dei aktuelle notane. Betinga tap som er sannsynlege og kvantifiserbare vert kostnadsført. Nærare omtale av enkelte postar er gjort nedanfor.

### Rekneskapsprinsipp for vesentlege rekneskapspostar

#### Inntektsføring

Inntektsføring ved sal av varer og tenester skjer på leveringstidspunktet. Forskottsbetalingar på kontraktar vert inntektsført ved levering av underliggende produkt.

Produsert kraft vart levert på innmatingspunkt i nettet, og inntekta er opptent på tidspunktet for levering. Konsernet sel krafta på kraftmarknaden hovudsakleg gjennom marknadsplassen Nordpool. Andre tenester vert inntektsført etter kvart som tenesta vert levert.

#### Kraftproduksjon/krafthandel

Konsernet har vedteke strategi og retningslinjer for si agering i kraftmarknaden. Selskapet driv finansiell handel i svært avgrensa omfang. Alle uoppgjorte terminkontraktar blir bokført til verkeleg verdi.

#### Kostnadsføring / Samanstilling

Utgifter blir samanstillt og kostnadsført samtidig med tilhøyrande inntekter. Utgifter som ikkje kan samanstillast med inntekter blir kostnadsført når dei er påløypt.

#### Avgift på kraftproduksjon

Med verknad frå 28.september 2022 vart det innført 23% «Avgift på kraftproduksjon» («Høgprisbidrag») på den delen av kraftprisen som overstig 70 øre/kWh i kraftverk med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA. 01.01.2023 vart avgifta utvida til å omfatte alle anlegg med påstempla merkeyting over 1000 kVA. Avgifta vart avvikla med verknad frå 01.09.2023. Avgifta vert klassifisert som driftskostnad og presentert på eiga linje i rekneskapen og i balansen.

#### Av- og nedskrivingar

Avskrivingar vert gjort lineært over forventa resterande økonomisk levetid. Anlegg vert avskrivne frå det tidspunkt det vert sett i drift. I hovudsak følgjer selskapa i konsernet rettleiande avskrivningstider for bransjen – sjå note 8.

Ved verdiendringar som ikkje er forbigåande vert anleggsmidlane nedskrive til verkeleg verdi. Verkeleg verdi er salsverdi fråtrekt kostnader ved avhending eller noverdi av framtidige innbetalingsoverskot.

Nedskrivingsvurdering skjer samla for eigedelar i einingar som genererer kontantstraum uavhengig av andre. Tidligere nedskrivingar vert reversert i den grad grunnlaget for nedskrivinga ikkje lengre er tilstades.

#### Utviklingskostnader

Utviklingskostnader vert balanseført når det er sannsynleg at disse har framtidig økonomisk verdi.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Felleskontrollert verksemd

Konsernet eig 8,75% av anlegga i Sima og 2,54% av anlegga i Ulla Førre. Eigardelen er aktivert i balansen fordelt etter bruttometoden. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, vert disponert direkte. Konsernet sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tekne inn etter bruttometoden i samsvar med eigardel.

## Investering dotterselskap, tilknytt selskap og aksjar og andelar

Selskap der morselskapet gjennom eigarskap eller avtale har bestemmande innflytelse er definert som dotterselskap og er konsolidert i konsernrekneskapen. Investeringar i dotterselskap som ikkje er vesentlig for konsernet enkeltvis eller samla, er haldt utanfor ved konsolideringa. I selskapsregnskapet er investeringar i dotterselskap bokført til anskaffingskostnad.

Dotterselskap vert konsolidert ved oppkjøp av aksjar eller andelar som gir bestemmande innflytelse. Konsolideringa i konsernrekneskapet skjer frå tidspunktet kontroll er oppnådd. Måling og tilordning av meir- og mindreverdjar skjer på same tidspunkt. Tilordning av meir- og mindreverdjar skjer inkludert minoriteten sin andel og avskrivninga skjer lineært over gjenværande økonomisk levetid. Forskjell mellom anskaffelseskostnad og identifiserte eigedelar vert balanseført som goodwill. Det vert gjort avsetning for utsatt skatt knytt til meir- og mindreverdjar, mens goodwill er balanseført netto inkludert utsatt skatt.

Tilknytt selskap er bokført etter eigenkapitalmetoden konsern, mens i selskapsrekneskapet vert desse holdt til kostpris. Det er gjort unntak frå eigenkapitalmetoden for investeringar i tilknytt selskap som ikkje er vesentlig for konsernet enkeltvis eller samla. Investeringar i aksjar og andelar er bokført til anskaffingskostnad med nedskrivning til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Viser nærare omtale under note 10.

## Pensjonsforpliktingar

Selskapet sitt pensjonsansvar i høve til den tariffesta tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse. Ordninga er lukka for alle født etter 1963. Viser til nærare omtale under note 7.

## Varige driftsmidlar

Varige driftsmidlar vert aktivert til anskaffingskostnad. Eventuelle renter i byggetida vert kostnadsført. Utvidingar og reinvesteringar som medfører auka kapasitet og/eller lengre levetid, vert aktivert. Eigne arbeid vert vurdert til tilverkskost, aktivert og ført som kostnadsreduksjon på rekneskapslinja "Løn og sosiale kostnader" – Sjå note 6.

## Behaldningar

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbeholdning.

## Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er vurdert til lågaste verdi av kostpris og verkeleg verdi. Det vert gjort avsetningar for forventa tap på fordringar. Innestående i konsernkonto-ordning er klassifisert som kortsiktig fordring.

## Utsett skatt og skattekostnad

### Alminneleg skatt

Utsett skatt vert berekna med bakgrunn av midlertidige forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdjar ved utgangen av rekneskapsåret. Ved balanseføring av utsett skatt/utsett skattefordel vert nominell skattesats nytta. Utsett skattefordel oppstår ved forskjellar som gjer opphav til skattemessig frådrag i framtida og vert balanseført når det er sannsynleg at fordelen kan nyttast. Årets skattekostnad i rekneskapen inneheld betalbar skatt på årets resultat samt årets endring i utsett skatt. Skattesats for alminneleg skatt utgjør 22%.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Grunnrenteskatt vasskraft

For kraftproduksjonen er det innført ei særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kjem i tillegg til alminneleg skatt. Skattegrunnlaget er berekna inntekter fråtrekt faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivningar, friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidlar) og alminneleg inntektsskatt. Det vert ikkje gitt frådrag i grunnrenteinntekta for kostnader knytt til godtgjering for leige av fall eller vindressurs, eller andre kostnader som ikkje direkte vedrører drifta av kraftverka.

Grunnrenteskattesatsen er for 2024 57,7% for vasskraft og 32,1% for vindkraft, mens effektiv skattesats er hhv. 45% og 25%. For vasskrafta vert skatten rekna særskilt for kvart kraftverk med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA. For vindkrafta vert skatten utrekna på kvar vindpark.

Betalbar grunnrenteskatt vil vera stigande over kraftverket si levetid, i det effekten av friinntekta vert redusert og etterkvart fell vekk ettersom kraftverket vert avskrive.

Utsett skatt / skattefordel på grunnrente er berekna av midlertidige forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar og negativ grunnrenteinntekt til framføring som selskapet forventar å kunne nytte i framtida. Frå likningsåret 2021 vert det gitt direkte frådrag i grunnrenteinntekta for vasskraft for ny- og reinvesteringar i grunnrenteskattepliktige kraftverk. Tilsvarende gjeld for vindkraft.

Grunnrenteskatttekostnaden består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsett skatt/skattefordel knytt til grunnrenteskatt.

Avskrivingsgrunnlaget for driftsmidlane tilknytt vindkraftverka er oppjustert med ein faktor på 1.4 pr. 01.01.2024.

## Naturressurskatt og Produksjonsavgift

Vasskraftverka med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA betalar Naturressurskatt.

Naturressurskatten vert rekna ut frå produksjonen for det enkelte kraftverk og utgjer 1,3 øre pr. kWh rekna ut frå årleg gjennomsnittsprduksjon for dei siste 7 åra. Naturressurskatten vert motrekna mot fellesskatten av ordinær inntektsskatt og er difor ikkje ein kostnad for selskapet.

For vindkraft blir det betalt en produksjonsavgift tilsvarende 2,3 øre/kWh til vertskommunen. Betalt produksjonsavgift kommer til frådrag i ilikna grunnrenteskatt.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Note 2 - Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

(Alle tal i 1000 NOK)

### Morselskapet

I oversikten inngår transaksjoner gjennom året og status for fordringar og gjeld pr. utgangen av året. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått på marknadsmessige vilkår/armlegdes avstand. Renter på gjeld er fastsett med referanserente med påslag for marknadsmessig risiko. Oversikten tar ikke med ordinære skatter og avgifter betalt til kommunal eigar. Note 13 inneheld oversikt over eigarane i selskapet, mens Note 10 inneheld oversikt over dotter-, felleskontrollert og tilknytt selskap.

Transaksjonar	Tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd		Dotterselskap og eigarselskap	
	2024	2023	2024	2023
Sal energi	-	-	786 778	1 132 222
Sal andre varer og tenester	3 887	3 596	12 722	13 348
Renter på utlån	2 266	2 020	26 024	22 615
<b>Sum Sal</b>	<b>6 153</b>	<b>5 616</b>	<b>825 524</b>	<b>1 168 185</b>
Kjøp energi, sertifikat og opphavsgarantiar	31 812	45 325	65 290	96 669
Overføringskostnader	-	-	280	(5 150)
Andre kjøp av varer og tenester	-	-	6 516	6 625
<b>Sum Kjøp</b>	<b>31 812</b>	<b>45 325</b>	<b>72 086</b>	<b>98 144</b>
Langsiktig fordring	79 837	34 748	1 611 126	404 464
Kortsiktige fordringar	833	322	751 762	1 132 249
<b>Sum Fordringar</b>	<b>80 670</b>	<b>43 033</b>	<b>2 362 888</b>	<b>1 495 572</b>
Langsiktig gjeld	-	-	-	-
Kortsiktig gjeld	4 238	9 872	15 104	6 970
<b>Sum Gjeld</b>	<b>4 238</b>	<b>9 872</b>	<b>15 104</b>	<b>6 970</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



## NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

(Alle tal i 1000 NOK)

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

### RENTERISIKO

Konsernet har lån med flytande rente som er eksponert for endringar i rentenivået. Renteauke vil auke lånekostnaden, men samstundes redusera grunnrenteskatt gjennom endring i fri-inntektsrenta.

Total renteberande gjeld i konsernet ved årsskiftet er 2 153,9 millionar kroner. Grunnlag for fri-inntektsrente utgjør 1 543,0 mill.kr for vasskraft og 539,4 millionar kroner for vind pr. utgangen av 2024.

Konsernet si rentesensitivitet vert situasjonstilpassa ved bruk av renteswappar.

Inngåtte rentebytteavtaler (renteswapper) for tidlegare låneopptak:

Mill. kr	Mottar	Betalar	Siste rentedag	Fastrente	Verklig Verdi
300,0	flytande	fast	29.08.2029	1,57 %	31,2 mill.kr
342,6	flytande	fast	01.09.2036	2,54 %	26,3 mill.kr

Bokført verdi av rentebytteavtalane utgjør 26,3 mill.kr.

Konsernet nyttar opsjonen i NRS(F) Finansielle eiendeler og forpliktelser og Renteswapper er ikkje bokført til verkeleg verdi i balansen på bakgrunn av sikringsbokføring. Unntak skyldas oppkjøp til verkeleg verdi.

### KRAFTPRISRISIKO

Konsernet har pr. 31.12.2024 som handelsstrategi å ikkje forhandsselje kraft. Det er gjort unntak frå denne strategien for ei mindre portefølje knytt til fastprisavtaler til sluttbrukarar. Totalt er det inngått fastprisaftalar på 188 GWh med fordeling på forfall mellom 2025 og 2030. Fastprisavtalane vert resultatført ved levering.

Ved oppkjøpet av Midtjellet Vindkraft AS, har konsernet overtatt fastprisavtaler på tilsaman 1 188 GWh, 297 GWh pr. år i perioden 2025-2028. Fastprisavtalane er verdsatt til verkleg verdi på oppkjøpstidspunktet og vert inntektsført over avtaleperioden. Bokført verti pr. 31.12.2024 utgjør - 174,3 mil.kr.

Hovedvolumet av kraft vert seld til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 65,8 øre/kWh mot 96,0 øre/kWh i 2023. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 47,4 øre/kWh mot 76,2 øre/kWh i 2023.

Vasskraftproduksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS i 2024 vart på totalt 2 319 GWh i SKL. Det er 21 GWh høgare enn det som er rekna som middel-produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 136 GWh. Dette er 27 GWh lågare enn middel-produksjon, og skuldast hovudsakleg lågare tilsig.

Sunnhordland Kraftlag AS overtok Midtjellet Vindkraft AS med verknad frå 26.09.2024. I eiertiden vart det produsert 128,2 GWh. Totalt for 2024 ble det produsert 404,6 GWh mot normalproduksjon på 423,6 GWh.

### VALUTARISIKO



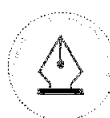
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



Konsernet SKL har lån på 342,6 mill.kr i Euro og eit mindre beløp i bank i Euro. Omsetning av kraft over børsen Nord Pool er avrekna i Euro. Konsernet sine inntekter frå kraftproduksjonen er såleis, i tillegg til nivået på kraftprisen, avhengig av tilhøvet mellom kursen på Euro og norske kroner.

All veksling frå Euro til NOK skjer løpande. Det er ikkje inngått avtalar om førahandssal av Euro eller andre valuta.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## Note 2 - Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

(Alle tal i 1000 NOK)

### Morselskapet

I oversikten inngår transaksjoner gjennom året og status for fordringar og gjeld pr. utgangen av året. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått på marknadsmessige vilkår/avtalt avstand. Renter på gjeld er fastsett med referanserente med påslag for marknadsmessig risiko. Oversikten tar ikke med ordinære skatter og avgifter betalt til kommunal eigar. Note 13 inneheld oversikt over eigarane i selskapet, mens Note 10 inneheld oversikt over dotter-, felleskontrollert og tilknytt selskap.

Transaksjonar	Tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd		Dotterselskap og eigarselskap	
	2024	2023	2024	2023
Sal energi	-	-	786 778	1 132 222
Sal andre varer og tenester	3 887	3 596	12 722	13 348
Renter på utlån	2 266	2 020	26 024	22 615
<b>Sum Sal</b>	<b>6 153</b>	<b>5 616</b>	<b>825 524</b>	<b>1 168 185</b>
Kjøp energi, sertifikat og opphavsgarantiar	31 812	45 325	65 290	96 669
Overføringskostnader	-	-	280	(5 150)
Andre kjøp av varer og tenester	-	-	6 516	6 625
<b>Sum Kjøp</b>	<b>31 812</b>	<b>45 325</b>	<b>72 086</b>	<b>98 144</b>
Langsiktig fordring	79 837	34 748	1 611 126	404 464
Kortsiktige fordringar	833	322	751 762	1 132 249
<b>Sum Fordringar</b>	<b>80 670</b>	<b>43 033</b>	<b>2 362 888</b>	<b>1 495 572</b>
Langsiktig gjeld	-	-	-	-
Kortsiktig gjeld	4 238	9 872	15 104	6 970
<b>Sum Gjeld</b>	<b>4 238</b>	<b>9 872</b>	<b>15 104</b>	<b>6 970</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



## NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

(Alle tal i 1000 NOK)

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

### RENTERISIKO

Konsernet har lån med flytande rente som er eksponert for endringar i rentenivået. Renteauke vil auke lånekostraden, men samstundes redusera grunnrenteskatt gjennom endring i friinntektsrenta.

Total renteberande gjeld i konsernet ved årsskiftet er 2 153,9 millionar kroner. Grunnlag for friinntektsrente utgjør 1 543,0 mill.kr for vasskraft og 539,4 millionar kroner for vind pr. utgangen av 2024.

Konsernet si rentesensitivitet vert situasjonstilpassa ved bruk av renteswappar.

Inngåtte rentebytteavtaler (renteswapper) for tidlegare låneopptak:

Mill. kr	Mottar	Betaler	Siste rentedag	Fastrente	Verklig Verdi
300,0	flytande	fast	29.08.2029	1,57 %	31,2 mill.kr
342,6	flytande	fast	01.09.2036	2,54 %	26,3 mill.kr

Bokført verdi av rentebytteavtalane utgjør 26,3 mill.kr.

Konsernet nyttar opsjonen i NRS(F) Finansielle eiendeler og forpliktelser og Renteswapper er ikkje bokført til verkeleg verdi i balansen på bakgrunn av sikringsbokføring. Unntak skyldas oppkjøp til verkeleg verdi.

### KRAFTPRISRISIKO

Konsernet har pr. 31.12.2024 som handelsstrategi å ikkje forhandsselje kraft. Det er gjort unntak frå denne strategien for ei mindre portefølje knytt til fastprisavtaler til sluttbrukarar. Totalt er det inngått fastprisavtaler på 188 GWh med fordeling på forfall mellom 2025 og 2030. Fastprisavtalane vert resultatført ved levering.

Ved oppkjøpet av Midtjellet Vindkraft AS, har konsernet overtatt fastprisavtaler på tilsaman 1 188 GWh, 297 GWh pr. år i perioden 2025-2028. Fastprisavtalane er verdsatt til verkleg verdi på oppkjøpstidspunktet og vert inntektsført over avtaleperioden. Bokført verti pr. 31.12.2024 utgjør - 174,3 mil.kr.

Hovedvolumet av kraft vert seld til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 65,8 øre/kWh mot 96,0 øre/kWh i 2023. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 47,4 øre/kWh mot 76,2 øre/kWh i 2023.

Vasskraftproduksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS i 2024 vart på totalt 2 319 GWh i SKL. Det er 21 GWh høgare enn det som er rekna som middel-produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 136 GWh. Dette er 27 GWh lågare enn middel-produksjon, og skuldast hovudsakleg lågare tilsig.

Sunnhordland Kraftlag AS overtok Midtjellet Vindkraft AS med verknad frå 26.09.2024. I eiertiden vart det produsert 128,2 GWh. Totalt for 2024 ble det produsert 404,6 GWh mot normalproduksjon på 423,6 GWh.

### VALUTARISIKO

Konsernet SKL har lån på 342,6 mill.kr i Euro og eit mindre beløp i bank i Euro. Omsetning av kraft over børsen Nord Pool er avrekna i Euro. Konsernet sine inntekter frå kraftproduksjonen er såleis, i tillegg til nivået på kraftprisen, avhengig av tilhøvet mellom kursen på Euro og norske kroner.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 4 - SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

Konsernet			Morselskapet		
2023	2024	(Alle tal i 1000 NOK)	2024	2023	
<b>FINANSPOSTAR</b>					
<b>FINANSINNTEKTER</b>					
68 872	48 115	Renteinntekter	70 139	89 684	
-	-	Inntekter frå dotterselskap	-	-	
76 648	29 051	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjer(jfr. note 3)	35 184	112 765	
-4 858	-8 919	Tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden	-	-	
136	-144	Andre finansinntekter (jfr. note 3)	403	136	
<b>140 798</b>	<b>68 103</b>	<b>Sum finansinntekter</b>	<b>105 726</b>	<b>202 585</b>	
<b>FINANSKOSTNADER</b>					
17 164	61 958	Rentekostnader	55 476	16 378	
17 340	368	Andre finanskostnader	368	18 240	
<b>34 504</b>	<b>62 326</b>	<b>Sum finanskostnader</b>	<b>55 844</b>	<b>34 618</b>	
<b>105 392</b>	<b>5 777</b>	<b>NETTO FINANSPOSTAR</b>	<b>49 880</b>	<b>167 965</b>	
<b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>					
6 626	9 281	Kostnader eigedomar	8 819	6 155	
24 237	33 980	Leige maskinar, inventar, verktøy,rep., andre I	18 797	15 544	
8 003	12 041	IT Tenester	11 848	8 003	
1 714	7 514	Andre fremmed tenester	10 247	6 537	
2 168	2 076	Kontorrekv, annonsar og trykksaker	2 053	2 134	
2 145	2 301	Elektronisk kom., telefon	2 165	2 040	
2 199	2 395	Bilkostnader	2 382	2 199	
649	772	Reise, diett og bilgodtgjersle	758	613	
1 723	1 457	Sal, reklame og representasjon	1 402	1 723	
2 064	4 302	Kontingenter og gaver	4 251	2 024	
7 131	14 529	Forsikringar og garantikostnader	12 311	5 725	
62 863	65 886	Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	61 188	60 327	
2 223	3 948	Andre avgifter og erstatningar	1 610	1 846	
17 302	14 491	Andre driftskostnader	14 436	17 266	
<b>141 047</b>	<b>174 972</b>	<b>Sum:</b>	<b>152 267</b>	<b>132 136</b>	

## LIKVIDE MIDLAR

## SKATTETREKKS MIDLAR

Sunnhordland Kraftlag AS har stilt ein bankgaranti på 6 mill. kr til dekning av skattetrekksmidlar for alle tilsette i konsernet.

## KASSEKREDITT

Konsernet SKL har ein unytta kassekreditt på 300 mill kr.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 5 - Konsoliderte selskap

Følgjande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet:

Selskap	Forretnings-		Stemme- andel	Årsresultat	Konsernbidrag etter skatt / Utbytte	
	kontor	Eigardel			444 638	260 000
Sunnhordland Kraftlag AS (Morselsk)	Stord			444 638	260 000	
Tveitelva Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(286)	-	
Åkraelva kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(122)	-	
Storelvi Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(3 532)	-	
Suldal Elverk AS	Suldal	100% direkte	100,00 %	5 025	-	
Håfoss Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	2 140	-	
Jarlshaug Kraftverk AS	Stord	97,8% direkte	100,00 %	(592)	-	
Risvollselva Kraftverk AS	Stord	65% direkte	65,00 %	907	-	
Einungstølsåna Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(541)	-	
Økstra Kraftverk AS	Suldal	100% indirekte	100,00 %	(9)	-	
Akslandselva kraftverk AS	Stord	54,4% direkte	75,40 %	173	-	
Steine Kraftverk AS	Suldal	70% indirekte	70,00 %	741	-	
Tverrelva Kraftverk AS	Stord	51% direkte	51,00 %	3 346	-	
Eitro Kraftverk AS	Fusa	50,5% direkte	50,50 %	747	-	
Onarheim Kraftverk AS	Stord	43,8% direkte	51,00 %	(162)	0	
SKL Vind AS	Stord	100% Direkte	100,00 %	60		
Midtjellet Vindkraft AS	Fitjar	95% Indirekte	95,00 %	5 035		

SKL AS eig direkte og indirekte fleire selskap som er vurdert å vere uvesentleg for å dømme konsernet si stilling og resultat. Desse er ikkje konsolidert i konsernet, jfr Regnskapslovens §3-8. Sjå note 10.

### Endringar i konsern-struktur:

Til tross for at Sunnhordland Kraftlag AS inngår i konsernet Haugaland Kraft AS, er det utarbeida konsernrekneskap for underkonsernet Sunnhordland Kraftlag AS og dotterselskapa som vist over. Konsernrekneskap for Haugaland Kraft AS kan nås på Haukelivegen 25 Postboks 2015, 5504 Haugesund eller på [www.hkraft.no](http://www.hkraft.no)



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 6 - LØNSKOSTNADER, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M

Konsernet			Morselskapet	
2023	2024	(Alle tal i 1000 NOK)	2024	2023
<b>LØNSKOSTNADER</b>				
58 645	67 490	Lønn	66 683	58 645
10 953	12 287	Arbeidsgjevaravgift	12 173	10 953
4 314	5 373	Pensjonskostnader.inkl. arb.g.avg.	5 261	4 314
5 117	3 240	Andre ytingar	2 814	5 117
<b>79 029</b>	<b>88 390</b>	<b>BRUTTO PERSONALKOSTNADER</b>	<b>86 931</b>	<b>79 029</b>
16 113	18 592	Herav aktiverte kostnader	15 045	12 480
<b>62 916</b>	<b>69 798</b>	<b>RESULTATFØRTE PERSONALKOSTNADER</b>	<b>71 886</b>	<b>66 549</b>
<b>62</b>	<b>67</b>	<b>TAL TILSETTE VED UTGANGEN AV ÅRET</b>	<b>64</b>	<b>62</b>

### YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

	Adm. direktør	Styret
Lønn	2 142	0
Anna godtgjersle	108	962
<b>SUM YTINGAR</b>	<b>2 250</b>	<b>962</b>

Adm.dir har ordinær pensjonsordn. Pensjonsgrunnlaget avgrensa til 12 G. Pensjonsansvaret er teken inn i selskapet sitt pensjonsansvar, jmf. note 7.

Korkje Adm. direktør eller styremedlem har særskilt avtale om godtgjersle ved opphør av arbeidsforholdet.

Det er ved utgangen av 2023 ikkje gitt utlån til tilsette.

Det er ikkje gitt lån til Adm. direktør styreformann eller andre nærstående partar.

### REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjer 944 TNOK. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med 90 TNOK. For morselskapet utgjer kostnadsført revisjonshonorar 245 TNOK, mens utbetalt honorar for andre tenester er 45 TNOK.

	Konsern	Morselskap
Spesifikasjon av godtgjering revisor:		
Godtgjering for lovpålagt revisjon	944	245
Godtgjering for andre tenester	90	45



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 7 - PENSJONSKOSTNADER/-ANSVAR

Konsernet			Morselskapet	
2023	2024	(Alle tal i 1000 NOK)	2024	2023
<b>PENSJONSKOSTNADER - YTELSESDORDNING</b>				
1 733	2 006	Nåverdi av årets pensjonsopptening	1 887	1 733
9 591	10 336	Rentekostnad av pensjonsansvaret	10 282	9 591
11 324	12 342	Brutto pensjonskostnad	12 169	11 324
-8 678	-9 689	Avkastning på pensjonsmidlar	-9 614	-8 678
0	0	Resultatsført forpliktelse ved oppgjør	0	0
0	0	Amortisering av ansvar ved planending	0	0
<b>2 646</b>	<b>2 653</b>	<b>Netto</b>	<b>2 555</b>	<b>2 646</b>
-73	-75	Medlemsinnkott	-75	-73
244	280	Arbeidsgjevaravgift av berekna pensjonskostnad	266	244
<b>2 817</b>	<b>2 858</b>	<b>Netto pensjonskostnader - Ytelsesordning</b>	<b>2 746</b>	<b>2 817</b>
<b>PENSJONSANSVAR</b>				
31 827	30 133	Balanseførte pensjonsforpliktingar IB	30 133	31 827
	742	Kjøp, Sal og fusjon av verksemd	0	0
14 035	-45 011	+ Korrigering IB pensjonsforpliktingar	-45 011	14 035
0	0	+ Korrigering UB pensjonsforpliktingar	0	0
<b>45 862</b>	<b>-14 136</b>	<b>= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:</b>	<b>-14 878</b>	<b>45 862</b>
2 817	2 858	+ Netto pensjonskostnad	2 746	2 817
-18 547	-18 790	- Tilskott /utbetaling over drift inkl. arb.gjevaravg.	-18 562	-18 547
<b>30 132</b>	<b>-30 068</b>	<b>Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:</b>	<b>-30 694</b>	<b>30 133</b>
344 237	324 347	Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	317 550	344 237
309 158	354 524	Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	348 242	309 158
4 946	141	Arbeidsgjevaravgift		4 946
<b>30 133</b>	<b>-30 068</b>	<b>Balanseført netto pensjonsansvar:</b>	<b>-30 694</b>	<b>30 133</b>
<b>ØKONOMISKE FØRESETNADER</b>				
3,10 %	3,90 %	Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
3,10 %	3,90 %	Forventa avkastning	3,90 %	3,10 %
3,50 %	4,00 %	Forventa lønnsauke	4,00 %	3,50 %
3,25 %	3,75 %	Forventa G - regulering	3,75 %	3,25 %
3,80 %	3,00 %	Forventa regulering av løpande pensjon	3,00 %	3,80 %

**Pensjonsforpliktelse og finansiering**

Tenestepensjonsordninga er lukka for nye tilsette, og i 2019 vart tenestepensjonsordninga avvikla for alle tilsette født i 1963 eller seinare og erstatta med innskotspensjonsordning. Opptente pensjonsrettar vert ført vidare som oppsatte rettar. Tenestepensjonsordninga er uendra for tilsette født i 1962 eller tidligare.

Tenestepensjonsordningane gjer rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av talet på oppteningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse. Det totale netto pensjonsansvaret for selskapet er knytt til generell pensjonsordning, AFP-ordning (frå 62 år) og i tillegg er det hensyntatt avtale om førtidspensjonsordning med enkelte tilsette i konsernet.

**Innskotspensjon**

Innskotspensjonsordninga gir dei tilsette 6% i pensjon på lønnsgrunnlag opp til 7,1 G og 18% på lønnsgrunnlag mellom 7,1G og 12G. Ordninga gjeld for alle tilsette født frå og med 1963.

**Avtalefestet Førtidspensjon - AFP**

Konsernet har valgt å vidareføra tenestepensjonsberekna AFP for tilsette i tenestepensjonsordninga. Det er og gjort ei avsetning for gjennverande forpliktingar. Tilsette overført til innskotsordninga opptener rettar i privat AFP. Endringa er handsama som oppgjør i 2019 og effekten vart resultatført i 2019.

Det er ikkje etablert særordning for kvalifikasjon for AFP-ordning.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 8 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

Konsernet  
(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Immaterielle rettigheter	Vassdrags rettar	Vindpark	Vassdrags regulering	Kraftstasjonar	Fordeings- anlegg	Fjernst./ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./ T/Inventar/ Ei tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlal
Anskaffelseskost pr 01.01	-	1 039 481	-	1 072 610	1 787 233	76 767	69 848	308 144	98 325	3 152	798 785	5 254 344
Tilgang nye driftsmidlal	953 351	-	1 280 689	24 044	752 988	22 222	1 998	26 952	28 426	4 494	(555 052)	2 540 122
Avgang selde driftsmidlal	-	-	-	-	-	-	-	-	(3 216)	-	-	(3 216)
Anskaffelseskost 31.12	953 351	1 039 481	1 280 689	1 096 654	2 540 231	98 989	71 846	335 096	123 535	7 646	243 733	7 791 250
Akk. av- og nedskrivning 31.12	11 989	2 147	20 841	446 518	1 048 380	33 098	64 205	153 861	79 951	1 342	-	1 862 333
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>941 362</b>	<b>1 037 334</b>	<b>1 259 848</b>	<b>650 132</b>	<b>1 491 852</b>	<b>65 889</b>	<b>7 638</b>	<b>181 238</b>	<b>43 582</b>	<b>6 304</b>	<b>243 734</b>	<b>5 928 907</b>
Arets avskrivningar**	11 989	124	20 841	18 811	45 964	2 016	1 224	5 287	6 588	-	-	112 844
Arets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Økonomisk levetid for driftsmidla	15-år	75-år	15-19 år	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år	-	-	-

Konsernet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlal. Arets eigenilverka anleggsmidlal (aktiverte personalkostnader) utgjør 18,5 mill. kr.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



**Morselskapet**  
(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Vassdrags regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst./ Teleanleg g	Bygningar	Transp.m./I T/Inventar / El tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Anskaffelseskost pr. 01.01	775 781	1 584 323	51 392	61 581	213 367	98 292	3 142	788 759	3 586 636
Tilgang nye driftsmidlar	23 773	752 700	22 222	1 244	3 638	22 052	-	-569 051	256 578
Åtgong solgte/utrangerte driftsmidlar	-	-	-	-	-	-3 216	-	-	-3 216
Anskaffelseskost 31.12	799 554	2 347 023	73 614	62 825	217 005	117 128	3 142	219 708	3 839 998
Akkumulerte avskrivningar 31.12	393 932	995 417	27 437	59 613	135 294	79 658	1 342	-	1 692 694
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>405 622</b>	<b>1 351 606</b>	<b>46 176</b>	<b>3 212</b>	<b>81 711</b>	<b>37 468</b>	<b>1 800</b>	<b>219 708</b>	<b>2 147 303</b>
Årets avskrivningar	13 541	39 218	1 333	551	3 384	6 317	-	-	64 344
Årets nedskrivningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sum av- og nedskrivning	13 541	39 218	1 333	551	3 384	6 317	-	-	64 344
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år	ingen avskr		

Morselskapet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlar. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnader) utgjer 15 mill.kr.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 9 - IMMATRIELLE EIGEDELAR

### Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Vassdrags- rettar	Utsatt skatt	Sum
<b>IMMATRIELLE EIGEDELAR</b>			
Balanseført verdi 31.12.2023	990 152	42 736	831 318
Korreksjon		42	42
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	-9 902	-9 902
Balanseført verdi 01.01.2024	990 152	32 876	821 458
Anskaffelse i 2024	0	0	0
Resultat 2024	0	-71 705	-71 705
Andre korreksjonar		-3 004	-3 004
Balanseført verdi 31.12.2024	990 152	-41 833	948 319

Det er bokført utsett skattefordel for alminnelig skatt. Sjå note 12 for detaljar rundt utsatt skatt.

### Konsernet

(Alle tal i 1000 NOK)	Goodwill	Konsesjoner Vind	Vassdrags- rettar	Utsatt skatt	Sum
<b>IMMATRIELLE EIGEDELAR</b>					
Balanseført verdi 31.12.2023	0	0	1 037 454	56 884	1 094 338
Korreksjon anskaffelseskostnad	0	0	0	0	0
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	0	0	-9 902	-9 902
Balanseført verdi 01.01.2024	0	0	1 037 454	46 982	1 084 436
Anskaffelse i 2024	216 694	736 656	0	-522 108	431 242
Resultat 2024	-5 417	-6 572	-124	-228 477	-240 590
Andre korreksjonar	0	0	0	0	0
Balanseført verdi 31.12.2024	211 277	730 084	1 037 330	-703 603	1 275 088
Årets endring i balanseført verdi	211 277	730 084	-124	-760 487	-760 611

Goodwill og Immaterielle egedelar vindkraft er allokerte meirverdiar i samband med oppkjøpet av 95% av aksjane i Midtjellet Vindkraft AS. Dei immaterielle meirverdiene gjeld konsesjonar og avtalar knytt til vindkraftverksemda. Goodwill er vurderte driftssynergiar og ikkje allokerte meirverdiar. Goodwill blir avskrevet over 10 år. Dei Immaterielle egedelane blir avskrevet over gjennværande forventa levetid på parken. Totalt 335,8 mill.kr er allokert til verdien før skatt av ny konsesjonsperiode.

Balanseførte vassdragsrettar gjeld erverva rettार i samband med selskapet sine produksjonsanlegg. Desse anlegga er drivne med evigvarande konsesjonar. Rettane vert ikkje avskrivne. Rettane er tidligare avskrivne med totalt 1 403 TNOK. Ikkje evigvarande vassdragsrettar er avskrivne i 2023 med 125 TNOK.

Det er bokført utsatt skattefordel for alminnelig skatt, samt utsett skattefordel på grunnrenteskatt. Sjå note 12 for detaljar rundt utsatt skatt.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

### FELLESKONTROLLERT VERKSEMD

Konsernet SKL eig hhv. 8,75% og 2,54% av Sima- og Ulla Førre-kraftverkene ilag med Statkraft, BKK og Statkraft, Lyse mf.

(Alle tal i 1000 NOK)	Sima Verkene		Ulla-Førre Verkene	
	2024	2023	2024	2023
Sal energi	182 589	257 849	97 011	107 895
Overføringskostnader	1 961	2 147	1 700	194
Avskrivningar	4 232	2 043	3 353	3 977
Andre driftskostnader	24 353	26 553	16 683	11 177
Avgift på kraftproduksjon	0	11 601	0	6 442
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>30 546</b>	<b>42 344</b>	<b>21 736</b>	<b>21 790</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>152 043</b>	<b>215 505</b>	<b>75 275</b>	<b>86 105</b>
Skattekostnad	111 824	128 338	47 911	51 710
<b>Årsoverskott</b>	<b>40 219</b>	<b>87 167</b>	<b>27 364</b>	<b>34 395</b>

### Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	Stemmeandel	Forretnings- kontor	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Endring 2024
Tveitelva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	19 967	0	0
Tverrelva Kraftverk AS	51,0 %	51,0 %	Stord	5 431	5 431	0
Akslandselva Kraftverk AS	75,5 %	75,5 %	Stord	5 450	5 450	0
Storelvi Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	300	0	0
Åkraelva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	300	300	0
Eitro Kraftverk AS	50,5 %	50,5 %	Fusa	153	153	0
Risvollselva Kraftverk AS	65,0 %	65,0 %	Stord	14 138	14 138	0
Suldal Elverk AS	100,0 %	100,0 %	Suldal	86 503	86 503	0
Håfoss Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	30	30	0
Einungstølsåna Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	13 400	13 400	0
Jarlshaug Kraftverk AS	97,8 %	97,8 %	Stord	603	603	0
Hardanger Kraft AS	100,0 %	100,0 %	Stord	8 990	8 990	0
Børsdalselva Kraftverk AS	100,0 %	100,0 %	Stord	0	0	0
Onarheim Kraftverk AS	43,8 %	51,0 %	Stord	1 313	1 313	0
Vestkraft AS	100,0 %	100,0 %	Stord	103	103	0
SKL Vind AS	100,0 %	100,0 %	Stord	11 858	11 858	11 858
<b>Sum aksjar dotterselskap:</b>				<b>168 539</b>	<b>148 272</b>	<b>11 858</b>
Saudafallene AS	15,0 %	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	-
Vestavind Offshore AS	30,0 %	30,0 %	Bergen	31 500	0	-
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	50,0 %	Sogn	41 714	41 714	-
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	40,0 %	Sauda	26 947	24 758	-
Deep Wind Offshore AS	15,1 %	15,1 %	Haugesund	7 813	7 813	-
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	50,0 %	Sauda	4 191	4 191	-
Hydrogen Solutions AS	45,0 %	45,0 %	Stord	33 533	33 533	13 500
Vekstfondet AS	18,8 %	18,8 %	Stavanger	3 106	0	-
Greenstat AS	-	-	Bergen	300	300	-
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	48,6 %	Fusa	147	147	-
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	48,8 %	Fusa	147	147	-
Fordelingslaga	-	-		36	36	-
Rullestad & Skromme Energi A:	50,0 %	50,0 %	Bergen	4 562	4 562	4 562
<b>Sum andre aksjer</b>				<b>414 714</b>	<b>370 971</b>	<b>18 062</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



**NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP fortsett**

**Konsern**

**Tilknytt selskap - Eigenkapitalmetoden**

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel		Anskaffelse s-kostnad		Balanseført verdi		Resultatandel		Herav årets avskrivning av oppjønt meirverdi		Utdeling resultat		Innskot og andre endringar		Anskaffelses-kostnad		Balanseført verdi		Balanseført meirverdi			
	01.01.2024		01.01.2024		01.01.2024		2024		2024		2024		31.12.2024		31.12.2024		31.12.2024		31.12.2024			
	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	41 715	50,0 %	54 767	7,471	7 471	-2 840	150	-2 840	0	-4 000	0	41 715	51 927	7 321							
Tyssealand Kraftlag AS	40,0 %	24 758	40,0 %	26 828	14 934	1 424	1 424	879	1 424	0	0	0	24 758	24 252	14 055							
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	4 191	50,0 %	9 378	2 304	2 304	171	89	171	0	0	0	4 191	9 550	2 215							
Hydrogen Solutions AS	45,0 %	20 033	45,0 %	8 401	0	0	-7 324	0	0	13 500	0	0	33 533	14 577	0							
Hopselva Kraftverk AS	48,8 %	147	48,8 %	5 261	0	0	55	0	55	0	0	0	147	5 316	0							
Gjønelva Kraftverk AS	48,5 %	147	48,5 %	4 796	0	0	-407	0	-407	0	0	0	147	4 389	0							
Rullestad & Strømme En	50,0 %	0	50,0 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 562	0							
<b>Sum tilknytt selskap</b>		<b>90 991</b>		<b>109 433</b>	<b>24 709</b>	<b>24 709</b>	<b>-8 919</b>	<b>1 117</b>	<b>-8 919</b>	<b>13 500</b>	<b>-4 000</b>	<b>0</b>	<b>109 053</b>	<b>114 576</b>	<b>23 592</b>							

**Andre aksjar og andelar - Kostnemetoden**

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel		Anskaffelse s-kost		Balanseført verdi		Herav årets avskrivning av oppjønt meirverdi		Utdeling resultat		Innskot og andre endringar		Anskaffelses-kostnad		Balanseført verdi	
	01.01.2024		01.01.2024		01.01.2024		2024		2024		2024		31.12.2024		31.12.2024	
	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi	Andel	Verdi
Saudafallene AS	15,0 %	260 718	15,0 %	253 770	0	0	0	-29 400	0	0	0	0	260 718	253 770	0	
Deep Wind Offshore AS	15,1 %	7 813	15,1 %	7 813	0	0	0	0	0	0	0	0	7 813	7 813	0	
Vestvind Offshore AS	30,0 %	32 400	30,0 %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 400	0	0	
Hardanger Kraft AS	100,0 %	8 990	100,0 %	8 990	0	0	0	0	0	0	0	0	8 990	8 990	0	
Greenstat AS	-	300	-	300	0	0	0	0	0	0	0	0	300	300	0	
Vestkraft AS	100,0 %	103	100,0 %	103	0	0	0	0	0	0	0	0	103	103	0	
Fordeingslaga	-	36	-	36	0	0	0	0	0	0	0	0	36	36	0	
<b>Sum aksjar og andelar</b>		<b>310 360</b>		<b>271 011</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-29 400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>310 360</b>	<b>271 011</b>	<b>0</b>	



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID: 66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 11 - FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG - OG LANGSIKTIG GJELD

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsern		FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR		Morselskap	
2023	2024			2024	2023
-	-	Utlån til dotterselskap		1 611 125	404 464
26 454	-	Utlån til Saudefaldene AS		-	26 457
45 808	79 838	Utlån til andre tilknytt selskap		79 838	45 808
1 333	1 245	Andre utlån		1 194	1 331
-	-	Avsetning til tap på utlån		(25 000)	(25 000)
<b>73 595</b>	<b>81 083</b>	<b>Sum</b>		<b>1 667 157</b>	<b>453 060</b>
		<b>KORTSIKTIGE FORDRINGAR &amp; ANDRE OML. MIDDEL</b>			
2 309	2 488	Forskotsbetalte kostnader		2 187	1 395
159 413	45 273	Kundefordringar til pålydande		55 030	169 981
1 111 923	749 895	Innestående konsernkonto		749 895	1 111 923
-	30 068	Netto pensjonsmidlar		30 694	-
-	379	Varelager		379	-
67 181	81 705	Andre kortsiktige fordringar		43 260	65 158
<b>1 340 826</b>	<b>909 808</b>	<b>Sum</b>		<b>881 445</b>	<b>1 348 457</b>
		<b>ANDRE FINANSIELLE OMLØPSMIDLER</b>			
-	26 271	Fastrenteavtale		-	-
56	139	El.sertifikat		139	56
<b>56</b>	<b>26 410</b>	<b>Sum</b>		<b>139</b>	<b>56</b>
		<b>ANNA KORTSIKTIG GJELD</b>			
12 764	13 252	Skuldig lønn og avsetning ferielønn		12 842	12 764
730	1 934	Påløpte renter		1 848	730
20 087	3 971	Påløpt falleie		3 971	5 762
-	-	Konsernbidrag		132 000	-
21 140	26 618	Diverse anna kortsiktig gjeld		9 613	26 154
<b>54 721</b>	<b>45 775</b>	<b>Sum</b>		<b>160 274</b>	<b>45 410</b>
		<b>RENTEBÆRENDE GJELD</b>			
603 000	1 100 000	Obligasjonslån		1 100 000	603 000
11 279	11 279	Ansvarleg lån		-	-
-	-	Sertifikatlån		-	-
-	1 042 636	Gjeld til kredittinstitusjon		700 000	-
<b>614 279</b>	<b>2 153 915</b>	<b>Sum lånegjeld</b>		<b>1 800 000</b>	<b>603 000</b>
-	174 289	Mindreverdi kraftsalsavtalar		-	-
-	703 603	Utsatt Skatt		134 395	-
30 133	-	Pensjonsansvar		-	30 133
<b>30 133</b>	<b>877 892</b>	<b>Sum avsetning for forpliktingar</b>		<b>134 395</b>	<b>30 133</b>

### OVERSIKT OVER RENTEBÆRENDE GJELD KONSERN

Verdipapir	ISN	Pant	Restgjeld	Forfall	Rente
Banklån		Negativ pant	200 000	27.03.2024	Nibor 3 mnd + 0,35%
Obligasjonslån	NO0010885338	Negativ pant	300 000	18.06.2025	Nibor 3 mnd + 0,90%
Obligasjonslån	NO0010964224	Negativ pant	300 000	30.03.2026	Nibor 3 mnd + 0,62%
Obligasjonslån	NO0013415810	Negativ pant	500 000	04.12.2029	Nibor 3 mnd + 0,96%
Banklån		Negativ pant	500 000	27.12.2031	Nibor 3 mnd + 0,98%
Banklån - Euro		Pant - Aksjer i Midtjellet			
Kassakreditt		Vindkraft AS	342 636	01.09.2036	
<b>Sum renteberande gjeld (Morselskapet)</b>		Negativ pant	<b>0</b>		
Anna ansvarlig langsiktig gjeld			<b>2 142 636</b>		
			11 279	løpande	



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 12 - SKATT

(Alle tal i 1000 NOK)

### Morselskap

Skattemessig resultat:	2024	2023
Resultat før skatt	1 286 469	1 863 748
Permanente forskjeller	-2 101	5 976
Avgift på kraftproduksjon	0	105 767
Neutring av finansielle anlegg	0	900
Mottatt / (-) avgitt konsernbidrag	-600 000	-20 000
Ubytte med 3% tilbakeføring	-34 128	-89 970
Endring mellombels forskjeller	-34 547	-30 313
<b>Skattemessig resultat</b>	<b>615 692</b>	<b>1 836 107</b>

Oversikt over mellombels forskjeller:	2023	Ligning 2023	Korrigert mot EK i 2024	2024	Endring 2024
Anleggsmidler	-416 910	-416 299	0	-404 288	-12 011
Gjæmsel- og tapskonto	-23 297	-23 297	0	-18 638	-4 659
Pensjoner	-30 133	-30 133	-45 010	30 694	-15 817
Rekognoseringsskjønnelse	-29 766	-30 564	0	-28 304	-2 000
<b>SUM</b>	<b>-500 106</b>	<b>-500 293</b>	<b>-45 010</b>	<b>-420 736</b>	<b>-34 547</b>
Underskot til framføring	0	0	0	0	0
<b>Sum netto mellombels forskjeller</b>	<b>-500 106</b>	<b>-500 293</b>	<b>-45 010</b>	<b>-420 736</b>	<b>-34 547</b>
<b>Balansført utsett skatt (- utsett skattefordele) - 22%</b>	<b>-110 023</b>	<b>-110 064</b>	<b>-9 902</b>	<b>-92 562</b>	<b>-7 600</b>

Avsløring skattekostnad:	2024	2023
22% resultat før skatt	283 023	410 024
22% permanente forskjeller	-139 970	588
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	97
<b>Skattekostnad</b>	<b>143 053</b>	<b>410 709</b>

Årets skattekostnad består av:	2024	2023
Endring i utsett skatt alminnelig inntekt	7 600	6 669
Betalbar alminnelig skatt	135 452	403 944
Endring naturressussskatt til framføring	0	0
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	97
<b>Skattekostnad</b>	<b>143 053</b>	<b>410 709</b>

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen	2024	2023
Betalbar skatt alminnelig inntekt i balansen	135 452	403 944
<b>Betalbar skatt alminnelig inntekt i balansen</b>	<b>135 452</b>	<b>403 944</b>

### Grunnrenteskatt

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2024	2023
Grunnrenteprosent kraftomsetning	1 540 444	1 934 881
Driftskostnader eks. avsk. diverse skatter	129 598	96 707
Skattemessige avskrivninger	49 077	44 459
Direkte fradragstilte investeringar	97 006	64 770
Eigenomsrett og konsernsavgift	58 997	58 036
Sum Kostnader	334 679	263 953

Resultat før frinntekt	1 265 765	1 670 888
Frinntekt	52 474	47 868
Negativ grunnrenteinntekt fra tidligere år**	318	597
Alminnelig skatt	286 089	381 887
<b>Grunnlag betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>866 684</b>	<b>1 240 536</b>

<b>Betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>500 077</b>	<b>715 789</b>
---------------------------------	----------------	----------------

### Mellombels forskjeller grunnrenteskatt

	2024	2023
Anleggsmidler	171 271	50 100
Fremtidig fradrag alminnelig skatt	63 688	70 110
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-2 038	-3 894
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>232 921</b>	<b>116 316</b>
Utsett skattefordele 57,7%	134 395	67 287
<b>Grunnlag utsett skattefordele grunnrenteskatt</b>	<b>134 395</b>	<b>67 287</b>
Ikke uttrent naturressussskatt til framføring	0	0
<b>Bokført utsett skattefordele grunnrenteskatt</b>	<b>134 395</b>	<b>67 287</b>

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente	2024	2023
Endring utsett skatt	67 108	41 140
Beregnet betalbar skatt for	500 161	715 789
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-84	-83
Endring avsetning skattesak	2 587	0
Endring estimat utsett skatt tidligere år	-2 992	4 540
<b>Skattekostnad grunnrente</b>	<b>566 779</b>	<b>761 386</b>

### Samla Skatt Morselskapet

	2024	2023
<b>Betalbar skatt (Balanse)</b>		
Betalbar alminnelig skatt	135 452	403 944
Betalbar grunnrenteskatt	500 077	715 789
Avsetning skattesak	11 411	-128 492
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>646 939</b>	<b>991 241</b>

### Utsett skattefordele (balanse)

Utsett skattefordele alminnelig skatt	92 562	110 023
Utsett skattefordele grunnrenteskatt	-134 395	-67 287
Naturressussskatt til framføring	0	0
<b>Sum utsett skattefordele</b>	<b>-41 833</b>	<b>42 736</b>

Samla skattekostnad	2024	2023
Betalbar alminnelig skatt	135 452	403 944
Skattemessig effekt av konsernbidrag	132 000	0
Betalbar grunnrenteskatt	500 161	715 789
Endring utsett alminnelig skatt	7 600	6 669
Endring i utsett grunnrenteskatt	67 108	41 140
Endring i naturressussskatt til framføring	0	0
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-84	-81
Endring avsetning skattesak	2 587	0
Andre korreksjoner	-2 992	4 596
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	97
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>841 831</b>	<b>1 172 132</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

### Konsern

#### Alminneleg betalbar skatt

Skattemessig resultat:	2024	2023
Resultat før skatt	1 279 479	1 841 808
Resultat på tilknyttet selskap etter egenkapitalmetoden	8 919	10 116
Permanente forskjeller	2 966	3 287
Avgift på kraftproduksjon	0	109 679
Gevinst ved avgang virksomhet	-80	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	0	0
Mottatt / (-)avgitt konsernbidrag	-600 000	0
Utbytte med 3% tilbakeføring	-34 128	-72 540
Endring mellombels forskjeller	-21 876	-14 178
Endring underskot til framføring	-8 892	5 547
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>626 408</b>	<b>1 883 719</b>

Oversikt over mellombels forskjeller;	31.12.2023	Skattemelding		Korrigerig mot egenkapital	31.12.2024	Endring 2024
		31.12.23	Korrigert IB 01.01.2024			
Anleggsmidler	-460 003	-460 003	1 410 445	0	1 398 148	12 297
Fordringer og mellomvere	0	0	0	0	0	0
Gevinst- og tapskonto	-27 798	-27 798	-29 155	0	-23 324	-5 831
Pensjonar	-30 133	-30 133	-30 876	-45 010	30 069	-15 935
Reknskapsmessig avsetjing	-29 766	-29 766	-188 929	0	-176 522	-12 407
<b>SUM</b>	<b>-547 700</b>	<b>-547 700</b>	<b>1 161 485</b>	<b>-45 010</b>	<b>1 228 371</b>	<b>-21 876</b>
Øvrige posisjoner:						
Skattemessig underskott til framføring mv*	-16 709	-16 721	-638 292	0	-29 400	-608 892
<b>Sum netto mellombels forskjeller</b>	<b>-564 409</b>	<b>-564 421</b>	<b>523 193</b>	<b>-45 010</b>	<b>1 198 971</b>	<b>-630 768</b>
<b>22% av grunnlaget ovenfor</b>	<b>-124 170</b>	<b>-124 173</b>	<b>115 102</b>	<b>-9 902</b>	<b>263 774</b>	<b>-138 769</b>
<b>Bokført utsatt skatt</b>	<b>-124 170</b>	<b>-124 170</b>	<b>115 102</b>	<b>-9 902</b>	<b>263 984</b>	<b>-138 979</b>
<b>Ikkje balanseført utsett skattefordel</b>	<b>0</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Avstemming skattekostnad på alminneleg inntekt:	2024	2023
22% resultat før skatt	281 485	406 355
22% permanente forskjeller	-4 907	9 962
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	-3	60
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
<b>Skattekostnad - alminneleg inntekt</b>	<b>276 576</b>	<b>416 377</b>

Spesifikasjon av årets regnskapsmessige skattekostnad for alminneleg skatt	2024	2023
Endring i utsatt skatt alminneleg inntekt	138 769	5 439
Betalbar skatt alminneleg inntekt	137 810	410 878
Endring naturressursskatt til framføring	0	0
Andre korrigeringar mot resultatet, endringar i estimat på skatt i tidligere år	-3	60
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
<b>Skattekostnad - alminneleg inntekt</b>	<b>276 576</b>	<b>416 377</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

### Konsern

#### Grunnrenteskatt vannkraft

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2024	2023
Grunnrentepiktig kraftomsetning	1 540 444	1 934 881
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	129 598	96 707
Skattemessige avskrivninger	49 077	44 459
Direkte frådragsførte investeringar	97 006	64 770
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	58 997	58 056
Sum Kostnader	334 678	263 992
Resultat før friinntekt	1 205 765	1 670 888
Friinntekt	52 474	47 868
Negativ grunnrenteinntekt frå tidligare år**	518	597
Alminneleg skatt	286 089	381 887
<b>Grunnlag betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>866 684</b>	<b>1 240 536</b>
<b>Betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>500 077</b>	<b>715 789</b>
<b>Mellombels forskjellar grunnrenteskatt</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Anleggsmidlar	171 271	50 100
Frømtidig frådrag allminneleg skatt	63 688	70 410
Frømførtbart negativ grunnrenteinntekt	-2 038	-3 894
Sum midlertidige forskjellar	232 921	116 616
Utsatt skattefordel 57,7% (47,4%)	134 395	67 287
Endring skattesats	0	0
<b>Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>134 395</b>	<b>67 287</b>
<b>Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>134 395</b>	<b>67 287</b>
<b>Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente</b>		
Endring utsatt skatt	67 108	41 140
Beregnet betalbar skatt for	500 077	715 789
Andre korrigeringar	-405	4 457
<b>Skattekostnad grunnrente</b>	<b>566 779</b>	<b>761 386</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



## NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tal i 1000 NOK)

### Konsern

#### Grunnrenteskatt vindkraft

Utrekning av årets grunnrenteskatt vind	I eiertid	2024 Totalt
Driftsresultat før avskrivninger	24 474	64 986
Ikkje fradragberettiga kostnader	4 893	19 129
Skattemessige avskrivninger Grunnrente	-27 350	-109 399
Fradrag allminneleg skatt på grunnrenteskattpliktig resultat	-4 434	-10 399
Fri-inntekt	-4 611	-19 697
Direkte fradragførte investeringar	17	-9
Grunnrenteinntekt	-7 011	-55 389
Endring i fremførbar grunnrenteinntekt	-2 247	-17 753
Negativ grunnrente avregna i produksjonsavgift	-2 926	-9 399
Rente på fremførbar grunnrente	-145	-210
<b>Endring i fremførbar grunnrenteinntekt</b>	<b>-5 318</b>	<b>-27 362</b>
Utsatt Grunnrenteskatt før Sekvensiell effekt	2 620	55 932
Utsatt Grunnrenteskatt - Sekvensiell effekt	1 279	5 116
<b>Sum kostnad grunnrente vind</b>	<b>-1 419</b>	<b>33 686</b>
<b>Midlertidige forskjellar grunnrenteskatt vind</b>	<b>2024</b>	<b>IB 2024</b>
Anleggsmidler inklusive oppjustering	223 728	180 877
Fremtidig fradrag allminneleg skatt	72 550	0
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt	-55 389	0
<b>Sum midlertidige forskjellar</b>	<b>240 889</b>	<b>180 877</b>
Utsatt skatt på anleggsmidler før sekvensiell effekt	55 932	45 219
Utsatt skatt på anleggsmidler sekvensiell effekt	5 116	0
Fremførbart negativ grunnrente	-27 362	0
<b>Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>33 686</b>	<b>45 219</b>
Utsatt skatt på meirverdi	271 538	
<b>Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>305 224</b>	<b>45 219</b>
<b>Samla Skatt Konsern</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Betalbar skatt (Balanse)</b>		
Betalbar alminneleg skatt	137 810	410 878
Betalbar grunnrenteskatt	500 077	715 789
Avsetning skattesak	11 411	
Andre korrigeringar	1 612	-128 286
<b>Sum Betalbar skatt</b>	<b>650 909</b>	<b>998 381</b>
<b>Utsatt skattefordel (balanse)</b>		
Utsatt skattefordel alminneleg skatt	263 984	124 170
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	134 395	-67 287
Utsatt skatt grunnrenteskatt vind	33 686	0
Utsatt skatt grunnrenteskatt vind meirverdi	271 538	
	0	0
<b>Sum utsatt skattefordel</b>	<b>703 603</b>	<b>56 884</b>
<b>Samla skattekostnad</b>		
Betalbar alminneleg skatt	137 810	410 878
Betalbar grunnrenteskatt	500 077	715 789
Endring utsatt alminneleg skatt	138 769	5 439
Endring i utsett grunnrenteskatt	67 108	41 140
Endring i utsett grunnrenteskatt vind	-1 419	
Skatt av konsernbidrag	0	0
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-84	-81
Endring avsetning skattesak	2 587	0
Andre korreksjoner	-2 992	4 596
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	1 315	289
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>843 171</b>	<b>1 178 050</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 13 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

(Alle tal i 1000 NOK)

(Tal i 1000 NOK)

AKSJEKAPITALEN BESTÅR AV	Antall	Pålydande	Bokført
Aksjar	3 747 542	1	3 748

Sunnhordland Kraftlag AS har 3 aksjonærer per 31.12.2024. Alle aksjar gjev same rett i selskapet.

AKSJONÆRAR	Antall 01.01	Endring	Antall 31.12	Eigarandel	Verv
Eviny AS	1 430 724	-	1 430 724	38,2 %	2 styremedlem
Haugaland Kraft AS	2 236 709	-	2 236 709	59,7 %	3 styremedlemer
Stord Kommune	80 109	-	80 109	2,1 %	
<b>Sum</b>	<b>3 747 542</b>	<b>-</b>	<b>3 747 542</b>	<b>100,0 %</b>	

Viser til note 2 for nærare beskriving av transaksjonar og mellomværande med

### EIGNE AKSJAR

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje egne aksjar.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 14 - EIGENKAPITAL

(Alle tal i 1000 NOK)

### Konsernet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
<b>Eigenkapital pr 31.12 2023</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 481 311</b>	<b>38 421</b>	<b>3 273 039</b>
Korrigeringer IB	0	0	-137	0	-137
<b>Eigenkapital 01.01.2024</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 481 174</b>	<b>38 421</b>	<b>3 272 903</b>
Årets resultat	0	0	433 874	2 434	436 308
Kapitalauke frå/utdeling til minoritet	0	0	0	60 703	60 703
Avsetning utbytte	0	0	-260 000	0	-260 000
Estimatavvik pensjon	0	0	35 109	0	35 109
<b>Eigenkapital pr 31.12 2024</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 690 157</b>	<b>101 557</b>	<b>3 545 021</b>

### Morselskapet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Sum egenkapital
<b>Eigenkapital pr 31.12 2023</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 403 218</b>	<b>3 156 528</b>
Korrigeringer IB	0	0	0	0
<b>Eigenkapital 01.01.2024</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 403 218</b>	<b>3 156 528</b>
Årets resultat	0	0	444 638	444 638
Avsetning utbytte	0	0	-260 000	-260 000
Estimatavvik pensjon	0	0	35 109	35 109
<b>Eigenkapital pr 31.12 2024</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 622 964</b>	<b>3 376 274</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDBB46B9BE4046C9DD



## NOTE 15 - PANT OG GARANTJAR

(Alle tal i 1000 NOK)		2024	Utstedende selskap
<b>GARANTIANSVAR</b>			
Nord Pool Spot AS	TNOK	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
eSett Oy	TNOK	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekkskr:	TNOK	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statens vegvesen	TNOK	75	Sunnhordland Kraftlag AS
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	TNOK	2 500	Sunnhordland Kraftlag AS
EDF - Deep Wind Offshore AS	TEURO	2 400	Sunnhordland Kraftlag AS



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
66E157E09D5F4EFDDB46B9BE4046C9DD



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### Årsmelding Styret SKL 2024.pdf

Name	Method	Signed at
Indrebø, Sonja Chirico	BANKID	2025-03-05 10:31 GMT+01
Barrera Lopez, Pablo A	BANKID	2025-03-04 19:43 GMT+01
Konglevoll, Ketil	BANKID	2025-03-04 15:40 GMT+01
Linga, Olav	BANKID	2025-03-04 15:38 GMT+01
Valvatne, Per Jarle Kosior	BANKID	2025-03-04 15:27 GMT+01
Håvardsholm, Jorunn Stråbø	BANKID	2025-03-10 10:50 GMT+01
Mjånes, John Martin	BANKID	2025-03-05 20:01 GMT+01
Sæle, Raimund	BANKID	2025-03-05 17:20 GMT+01
Fiveland, Anne Gro	BANKID	2025-03-05 10:33 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610



## Styret si årsmelding

### VERKSEMDA

Konsernet Sunnhordland Kraftlag AS (SKL) er eit reindyrka konsern innan produksjon- og utvikling av fornybar kraft.

SKL si vasskraftproduksjon ligg i all hovudsak i Hordaland- og Rogaland fylke. Hovuddelen av vasskraftproduksjonen og driftsmiljøet er lokalisert til Matre i Kvinnherad kommune, der fleire stasjonar nyttar vassressursane i Blådals-vassdraget. SKL har også ei driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune tilknytt Litledalen- og Hardeland Kraftverk. I tillegg eig og driv SKL Eikelandsosen kraftverk i Fusa, Rødne Kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjonar på Stord. SKL er også medeigar i Sima kraftverka (8,75%) i Eidfjord og Ulla Førre kraftverka (2,54%) i Rogaland og Aust Agder. Midlare kraftproduksjon i stasjonane er 2 474 GWh inkludert konsoliderte småkraftverk.

Småkraftsatsinga skjer hovudsakleg i egne dotterselskap og tilknytt selskap. I konsernet inngår 13 småkraftverk i egne selskap. Desse er alle sett i drift med ein total midlare kraftproduksjon på 153 GWh. Gjennom tilknytt selskap har SKL eigarskap i 10 småkraftverk med midlare produksjon på 135 GWh.

Selskapet deltek også i kraftproduksjon i Sauda gjennom eigardel på 15 % i AS Saudefaldene.

I september 2024 overtok SKL 95% av Midtjellet Vindkraft AS som driv vindkraftproduksjon på Midtjellet i Fitjar kommune. Årleg middelproduksjon utgjer 423,6 GWh på 55 vindmøller med samla effekt på 150 MW.

Driftssentralen som overvaker og styrer produksjonsanlegga er lokalisert til Stord, som også er sete for hovudkontoret til selskapet.

### VIDARE DRIFT

Årsrekneskapet er avlagt under føresetnad om vidare drift. Styret stadfestar at føresetnaden er til stades.

### ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Ved utgangen av 2024 hadde SKL 67 tilsette og 3 lærlingar, mot 62 tilsette og 3 lærlingar i 2023. I årsverk utgjer dette 66,5 tilsette og 3 lærlingar ved utgangen av 2024.

SKL har sidan 2002 vore IA- bedrift. Det er etablert ein livsfasetilpassa personalstrategi med heilskapleg fokus på: helse, motivasjon, kompetanse og livsfase. Målsetjinga er, i samarbeid med den einskilde, fagforeiningane, bedriftshelsetenesta og NAV, å redusere sjukefråværet og leggje til rette for at tilsette kan arbeide lenger før uttak av pensjon.

I 2024 har tilsette i SKL ikkje hatt skader med fråvær, 0 H1 skader. Det er registrert ein skade utan fråvær, der det var trong for tilrettelegging av arbeid, det vil seia 1 H2 skade. H2 tal ved utgang av året var 8,9. I 2023 hadde SKL 1 skade hjå tilsette, med fråvær, og med det ein H1 og H2-verdi på 10,1. Tilsvarande tal for 2022 var ingen skade med og utan fråvær, H1 og H2-verdi lik 0.

Samla sjukefråvær i 2024 var 3,37% mot 3,93% i 2023 og 2,81 % i 2022.

SKL har tilsett ressurs som har ansvar for systematisk HMS-arbeid. SKL har samarbeidsavtale med bedriftshelsetenesta Falck.

Arbeidsmiljøutvalet (AMU) har 3 tilsette- og 3 arbeidsgjevarrepresentantar. I tillegg møter representant frå administrasjonen og bedriftshelsetenesta. AMU gjennomførte 4 møter i 2024. Faste saker er internkontroll, oppfølging av sjukefråvær, arbeidsrelaterte ulukker, skadar og andre uynskte hendingar. AMU handsamar og rapportar frå HMS- tenesta, byggesaker og AMU-årsrapport.

Det er teikna ansvarsforsikring for styrets medlemmer og dagleg leiar.

1



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610



## LIKESTILLING

Under følger oversikt for kjønnslikestilling i selskapet pr. 31.12.2024:

	Kvinner	Menn
Totalt tilsette i verksemda	13	57
Midlertidige tilsette (antall)	0	0
Tilsette i deltidsstillingar (antall)	0,5	0
Gjennomsnittleg antall veker foreldrepermisjon	4,0	0,8

Selskapets styre består av 3 kvinner og 5 menn. Leiargruppa i selskapet består av seks personar, og av desse er ei kvinne.

SKL sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankra i selskapet sine levereglar som mellom anna seier: I SKL er alle likeverdige. Ingen skal diskriminera eller forskjellsbehandla medarbeidarar, samarbeidspartnarar, kundar eller andre interessentar på grunnlag av religiøs overtyding, kjønn, seksuell legning, alder, politisk overtyding, etnisk opphav eller andre forhold. I SKL skal me løfte kvarandre fram og alle er ansvarlege for å bidra til eit godt arbeidsmiljø. Me skal ha ein bevisst haldning mot ein kvar form for mobbing. SKL aksepterer ikkje nokon form for trakassering, diskriminering eller annan åtferd som kan oppfattast som truande eller nedverdiggande ovanfor kollegaer og andre interessentar.

Varslingsrutine er etablert, og desse legg føringar for varsling av kritikkverdige forhold. Det er også etablert livsfasetilpassa personalstrategi som blant anna tek for seg områda tilrettelegging og moglegheit for å kombinere arbeid og familieliv på ein god måte. Selskapets administrasjon er ansvarleg for å sjå til at det blir jobba aktivt og målretta for å fremje likestilling og hindre diskriminering. Det var ingen varslingssaker eller disiplinærsaker i SKL i 2024.

## Ytre miljø

I SKL utviklar og driftar me vass- og vindkraftverk. Me produserer miljøvenleg energi - elektrisk straum.

Drifta av vasskraftverka påfører atmosfæren låge klimaavtrykk, men påverkar økosystemet i vassdraga, og landskapsbiletet lokalt gjennom fråføring av vatn og regulert vasstand. Vindkraft beslaglegg areal og volum. Eit omfattande vegnett og høge mastar og rotorar endrar landskapsbiletet.

Mest synleg er naturinngrepa. All aktivitet påverkar omgjevnadane og miljøet kring oss – også vass- og vindkraftproduksjon. Utbygging av vass- og vindkraft medfører inngrep i naturen. Av den grunn har det vore, og vil det vera, diskusjonar og ulike meiningar knytt til utbygging. Vassdragsregulering endrar dei fysiske tilhøva og livsgrunnlaget for fisk og andre vasslevande organismar. Samstundes kan reguleringa i nokre høve skapa miljø som er gunstigare for dyrelivet, ved å dempa dei negative og forsterka dei positive faktorane. I SKL er me opptatte av at utbyggingsløyisingar og miljøinngrep skal utøvast så skånsamt som råd. Me har tru på kunnskapsbasert forvaltning og jobbar med å etablere avbøtande løyisingar.

Regulering av vassdrag har også andre positive miljøeffektar. Regulering kan i einskilde høver verka flaumførebyggande, redusera skade på natur og eigedom, og sikra høgare kritisk lågvassføring samanlikna med kva naturen sjølv gjev.

Eit leiande mål for selskapet er at anlegga våre skal driftast utan miljøavvik. Det vil seia at gjeldande vilkår i form av minstevassføring, reguleringshøgder med meir, skal overhaldast til ei kvar tid. Kraftverka vert drifta og overvaka frå driftssentralen på Stord. Sentralen er døgnbemanna og syt for at vilkåra i konsesjonane vert følgde. Eventuelle avvik vert følgt opp.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610



Størst utslepp av klimagassar er knytt til anleggsarbeid i samband med bygging av kraftverka. Sett i lys av eit livsløypsperspektiv vert samfunnsnytta i form av tilført rein og fornybar energi (kWh) stor, samanlikna med klimaavtrykket frå ein temporær og kortvarig anleggsfase.

SKL vil arbeida for ei berekraftig verd, og selskapet sitt hovudbidrag er knytt opp mot følgjande berekraftsmål:



SKL har utarbeidd spesifikke mål og tiltaksplanar for å nå desse. Arbeidet vert dokumentert i SKL sin årlege Berekraftsrapport, denne finn du på [www.skl.as](http://www.skl.as)

#### SKL førebur seg til å rapportera etter CSRD

SKL førebur rapportering etter CSRD, som står for Corporate Sustainability Reporting Directive, og er et EU-direktiv som endrar og skjerpar krava til berekraftsrapportering. Frå regnskapsåret 2025 skal SKL rapportera, i tråd med krava i direktivet, til Haugaland Kraft sin konsernrapport. SKL er i full gang med førebuingar, som inneber vesentleg meir omfattande og detaljerte skildringar av selskapet sitt arbeid med miljø, sosiale forhold og styring av selskapet. For å sikra grundig og systematisk gjennomføring er me i gong med fleire prosessar som gir oss betre bilete av vår påverking på miljø og samfunn samt risikoar og moglegheiter knytt til vår verdiskaping. For å sikra langsiktig berekraft gjennomfører SKL analyse av både klima- og naturrisiko. Dette inneberer å identifisera og vurdere mogleg risiko knytt til klimaendringar, naturkatastrofar og endringar i naturmangfald. Risikoanalyse av både klima og natur er noko me har gjort lenge, men denne gongen vert det gjort i henhold til krav EUs berekraftsdirektiv.

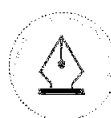
Vidare arbeider SKL med EU-taksonomien som er eit klassifiseringssystem for vurdering av berekraft. Dette skal bidra til ei felles forståing av kva aktivitetar som er berekraftige. Målet er å styra privat kapital mot økonomiske aktivitetar som bidreg til det grønne skiftet.

Selskapet har i 2024 ikkje hatt vesentlege uynskte hendingar som har skada ytre miljø.

NVE gjennomførte miljøtilsyn hos SKL i 2024. Tilsynet omfatta synfaring og oppfølging av dei nye kraftverka Hardeland kraftverk og Litledalen kraftverk, samt dam Hardeland, i byggefase. Innspel og løysingsforslag vart utveksla og drøfta. Eit munnleg avvik i høve til gjeldande arealbruksplan for dam Hardeland vart påpeika og retta opp straks.

Selskapet har ikkje opplevd noko vesentlege uynskte hendingar med påverknad av ytre miljø i 2024, knytt til utført anleggsarbeid.

I 2024 vart 4 hendingar knytt til låg minstevassføring i småkraftverk meldt vidare til NVE. SKL sin vurdering er at hendingane ikkje har hatt konsekvens for ytre miljø.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610



## OM DRIFTA

Gjennom 2024 vart kraftbalansen i Norge kraftig forbetra gjennom oppbygging av høge magasinnivå, særleg gjennom hausten. Store prisforskjellar mellom kraftområda har vedvart i 2024, der særleg NO2, der SKL har hovudproduksjonen, har hatt relativt sterk pris.

For SKL var vasskraftproduksjonen i 2024 på totalt 2 319 GWh. Det er 18 GWh eller ca. 0,8 % høgare enn det som er rekna som middel produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 136 GWh, mot middelproduksjon for anlegga som utgjer 153 GWh.

Magasininnhaldet ved inngang til 2024 var på 56,3 %, mens den ved utgangen var 91,0 %. Totalt nedbør i Matre vart 3443,3 mm ( ca 4,5 % høgare enn normalt) mot 2937,3 mm i 2023.

Det har vert god tilgjengelegheit i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Det har vert gjennomført vanleg vedlikehald i samsvar med plan utan at det har hatt signifikant innverknad på produksjon.

Unntaket var havari på Staffi kraftverk, som medførte nedetid frå 14.mai til 2.oktober. Løkjelsvatn kraftverk vart satt i drift 01.06, men hadde ei lengre tid der kraftverket ikkje var tilgjengeleg for normaldrift grunna arbeid i vassvegen. Etter 16.oktober har kraftverket vært i ordinær drift. I tillegg har arbeid på Midtbotnvatn har ført til anna vassdisponering enn vanleg for dei kraftverka som ligg nedstraums.

Snittpris for 2024 i prisområdet Blåfelli (NO2) vart 58,2 øre/kWh. Det er 32,2 øre/kWh lågare enn 2023. Prisen var høgast i januar med 86,2 øre/kWh, mens den lågaste prisen fekk vi i juli med 40,7 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vert seld til spot-pris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 65,8 øre/kWh mot 96,0 øre/kWh i 2023. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 47,4 øre/kWh mot 76,2 øre/kWh i 2023.

Midtjellet vindkraft produserte 128,2 GWh i eigartida frå og med 27.september. Årsproduksjonen var 404,7 GWh. Særleg var produksjonen i september og november lågare enn middelproduksjon. 297 GWh av middelproduksjonen på 423,6 GWh er førehandseld. Netto oppnådd pris på den produserte krafta var 26,4 øre/ kWh.

## OM ÅRSREKNESKAPEN

### Resultat

Rekneskaper for 2024 syner omsetning på 1 878,5 mill. kr. for konsernet og 1 839,3 mill. kr. for morselskapet. Resultat før skatt er 1 279,5 mill. kr. for konsernet, tilsvarende tal for morselskapet var 1 286,5 mill. kr. Overskot etter skatt var 436,3 mill. kr. for konsernet og 444,6 mill. kr. for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var kr 663,8 mill. kr. for konsernet og 691,6 mill. kr. for morselskapet i 2023. Skattekostnad i konsernet utgjer 843,2 mill. kr., medan skattekostnad for morselskapet utgjer 841,8 mill. kr.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 567,6 mill. kr. lågare enn tilsvarende tal førre år og 232,7 mill.kr lågare etter skatt. Tilsvarende for morselskapet er ei fall på 577,3 mill.kr før skatt og 246,9 mill.kr etter skatt:

- Til tross for historisk sett god pris i 2024 fall den tilbake frå 2023. Dette vart noko kompensert med høgare produksjon, men dekningsbidraget vart redusert med 545,2 mill.kr for vasskraftproduksjonen. Dekningsbidraget for vindkraft var 48 mill.kr i eigartida. Dette inkluderar inntektsføring av mindreverdi knytt til fastprisavtalar. Morselskapet sitt dekningsbidrag vart redusert med 532,4 mill.kr.
- Kostnader til overføring av produsert kraft auka med 19,4 mill.kroner for konsernet og 18,3 mill.kroner for morselskapet. Dette skuldast at den negative marginalkostnaden/ energiledd i området der produksjonen vert innlevert i nettet vart redusert i 2024 i forhold til 2023.
- Lønnskostnadene auka med 6,9 mill.kroner for konsernet og 5,3 mill.kr for morselskapet målt mot 2023. Total lønn inkludert balanseførte lønnskostnader auka med 9,5 mill.kr eller 10,9%. Auken skyldast både



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610



lønnsvekst på ca.5,5 % og auke i tal på tilsette, herunder 2,5 årsverk frå Midtjellet Vindkraft AS frå fjerde kvartal.

- Andre driftskostnader ekskludert eigedomsskatt vart auka med 30,9 mill.kr for konsernet og 19,3 mill.kr for morselskapet. For konsernet utgjør 11,8 mill.kr kostnader frå vindkraftverksemda som er ny i konsernet. Andre vesentlege postar med kostnadsauke er energiforbruk, IT-kostnader, konsulntbruk og forsikring.
- Avskrivningane i konsernet aukar med idriftsetting av nye Løkjesvatn kraftverk, inkludering av Midtjellet Vindkraft AS samt avskrivning av meirverdiar i samband med oppkjøpet av Midtjellet Vindkraft AS. Totalt aukar avskrivningane med 41,5 mill.kr for konsernet og 8,3 mill.kr for morselskapet.
- Ledig likviditet er hovudsakleg plassert i konsernkontosystem ilag med største eigar Haugaland Kraft AS. Totalt 749,9 mill.kr var plassert i konsernkonto ved utgangen av 2024 som selskapet mottok tilnærma marknadsrente for.
- Inntekt frå tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden vart negativ med 8,9 mill.kr i 2024 mot negativ 10,1 mill.kr i 2023.
- Rentekostnadene har auka med 28,4 mill.kr for konsernet og 33,8 mill.kr for morselskapet målt mot 2023. Renteberande gjeld auka med 1 539,6 mill.kr. Auken skyldast hovudsakleg finansiering i samband med kjøpet av Midtjellet Vindkraft AS. I konsernet er det fastrente-avtalar på totalt 642,6 mill.kr, øvrig gjeld har flytende rente.
- Skattekostnaden er redusert til 843,2 mill.kr for konsernet og 841,8 mill.kr for morselskapet, noko som gir ein effektiv skatt på hhv. 65,9% og 65,4 % mot 63,8% og 62,9% i 2023. Auken i effektiv skattesats skyldast auka rentekostnad utan frådrag i grunnrenteskatt og redusert finansinntekt med lågare skatt.

## Investeringar og langsiktige fordringar

I 2024 gjorde SKL følgande vesentlege investeringar:

- Oppkjøp av Midtjellet Vindkraft AS til 1 246,5 mill.kr på 100% basis. I konsernregnskapet er selskapet konsolidert og forskjell mellom bokført eigenkapital i selskapet og oppkjøpsverdien er allokert til meir- og mindreverdiar.
- 46,7 mill.kr til fullføring av Løkjesvatn Kraftverk i Etne.
- 51,8 mill.kr til bygging av to nye småkraftverk til erstatting for Litledalen og Hardeland kraftverk i Etne.
- 19,2 mill.kr til prosjekt for utskifting av trafoar, kablar og utandørs koplingsanlegg i Blåfalli 3.
- 46,2 mill.kr knytt til investeringar i oppgradering av dammar og vassvegar.
- 21,1 mill.kr til prosjektering av nye kraftverk.
- 24,4 mill.kr knytt til vedlikehaldsinvesteringar på eksisterande kraftverk.
- 16,1 mill.kr i investeringar i oppgradering og utskiftingar i administrasjons- og driftsbyggingar.
- 6,9 mill.kr i investering i bilar, transportmiddel og verktøy
- 4,7 mill.kr i IKT-utstyr og programvare, herunder produksjonsplanlegging og generatorstyring

I tillegg er det gjort kapitalinnskot i tilknytt selskap på 13,5 mill.kr Hydrogen Solutions AS, og 4,5 mill.kr i Rullestad & Skromme Energi AS.

Totalt utgjør dette investeringar på 1 501,7 mill.kr. På konsolidert basis på driftsmidlar utgjør investeringane 1 817,4 mill.kr inklusive meirverdiar ved oppkjøp.

## Balanse og likviditet

Likviditetssituasjon pr. 31.12.2024 sterk med bankinnskot og innestående på konsernkonto på totalt på 1 076,3 mill.kr for konsernet og 969,3 mill.kr for morselskapet.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2024 negativ med 318,7 mill. kroner for konsernet. Tilsvarende for 2023 var negativ med 95,5 mill. kr. Kortsiktig renteberande gjeld på 500 mill.kr, skattegjeld på 650,9 mill.kr til forfall i 2024, og utbytteavsetning på 260,0 mill.kr dei dominerande elementa i den kortsiktige gjelda.

Likviditetssituasjonen er god. I tillegg har konsernet unyttta kassakreditt på 300 mill.kr. Samla gjeld knytt til obligasjonar, og andre lån og kassakreditt utgjør er 2153,9 mill.kr pr. 31.12.2024, mot 614,3 mill.kr pr 31.12.2023. Det er forfall for langsiktig gjeld på 300 mill.kr i 2024, samt anna gjeld til kredittinstitusjon med 200



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610



mill.kr. Kontantbeholdninga, kortsiktig kapitalplassering og unytta kassakreditt i kombinasjon med venta innbetalingsoverskot frå drifta gir god margin for dekning på forfall for kortsiktig gjeld og investeringar i kommande periode. Konsernet har fått bekrefte kreditt-rating hausten 2024 med BBB+.

Konsernet sin soliditet er god. Etter avsett utbyte til eigarar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 46,3% mot 58,8% ved utgangen av 2023. Auka totalbalanse etter oppkjøpet av Midtfjellet Vindkraft er hovudårsaka til fall i eigenkapitaldel. Marknadsverdien i konsernet sine produksjonsanlegg er langt høgare enn balanseførte verdjar. Eigenkapitalen er forsvarleg ut frå risiko ved, og omfanget av verksemda i konsernet.

## Kontantstraum

Konsernet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 266,2 mill. kr. etter betaling av skatt på 1 126 mill.kr og endring i driftsrelaterte tidsavgrensingar på 221 mill.kr. Tilsvarande tal for 2023 var negativt med 1 553,9 mill.kr. Den store endringa skyldast etterskotsvis betaling av skatt i 2023 for 2022 som hadde svært sterke kraftprisar. Korrigert for dette viser både 2024 og 2023 sterk positiv kontantstraum frå drifta.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle eigedelar med 1 942 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering negativ med 1 467,8 mill.kr mot negativ med 1695,1mill. kroner i 2023. Etter auke av langsiktig finansiering, utbetaling av utbytte og plassering av overskotslikviditet enda netto likviditetsendring gjennom året positiv med 68,2 mill.kr mot negativ 368,9 mill.kr i 2023.

Morselskapet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 368,5 mill.kr. etter betalt skatt, endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for 2023 var negativ med 1513,9 mill.kr.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda og finansiell situasjon for 2024. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2024.

## FRAMTIDIG UTVIKLING

Kraftmarkanden har dei siste åra opplevd større volatilitet, både over døgeret og sesongar. Prisforskjellane mellom prisområda har også vært historisk høge. Det er lite som tyder på at desse endringane er forbigående.

Konsernet sine kraftverk og magasin viser gjennom dei siste åra verdien av både høg magasingrad, god reguleringsevne og isbreen Folgefonna si evne til å jamne ut tilsiget. Resultatet er at SKL har levert tilnærma normal produksjon og tilsig, godt tilpassa marknaden sitt behov for kraft. Oppnådd pris på vasskrafta har både i 2024 og 2023 vært høgare enn gjennomsnittsprisen med 13,1% i 2024 mot 6,2% i 2023.

På konsernet sine småkraftanlegg og vindkraft er normalt oppnådd pris lågare enn områdepris. Oppnådd pris for konsernet si vindkraftsatsing er påverka av fastprisavtalane.

Framtidig inntening og finansiell stilling er vurdert som god på både kort og lang sikt. I starten av 2024 har kraftprisen vært sterk og marknaden viser tendensar til auka volatilitet drive av meir uregulert kraft som i større grad svingar med vind, sol og svingningar i tilsig.

SKL arbeider med konkrete prosjekt for realisering av ny fornybar kraftproduksjon og auke av effekt for betre utnytting av svingningar i marknaden sitt kraftbehov.

Konsernet SKL har god soliditet, og drifta er venta å genererer stor positiv kontantstraum over tid.

SKL vil framover fortsette å ha fokus lønnsam vekst innan fornybar kraft på den eine sida, og på den andre arbeide for å ytterlegare optimalisere og effektivisere SKL som eit reint produksjonsselskap.

## FINANSIELL RISIKO

SKL står blant anna ovanfor følgjande finansielle risiko:

- Pris-, volum- og valuta risiko knytt til dagens og framtidig sal av eigenprodusert kraft.
- Renterisiko knytt til låneportefølje.
- Refinansierings-risiko.

6



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610



## *Pris-, volum- og valutarisiko*

SKL er eksponert for prisen for krafta som selskapet produserer. Prisen i kraftmarknaden er volatil. På kort sikt er prisen svært sensitiv til hydrologisk situasjon og til prisen i andre marknader som gass, kull og utsleppskvotar. Etter utbygging av meir uregulert kraftproduksjon som vind- og småskala vasskraft er prisen også blitt meir sensitiv til vind- og nedbørssituasjon på kort sikt. Den nordiske kraftmarknaden er også sterkt korrelert med den europeiske.

SKL har over tid stått med ein strategi der all kraftproduksjon vert solgt til spot-pris. SKL er difor svært eksponert for endringar i marknadsprisen, noko som ytterpunkta i resultatata i 2020 i målt mot 2022 viser. 2023 og 2024 er meir «normalt» år, men med sterke kraftprisar historisk sett.

I samband med kjøpet av Midtfjellet Vindkraft AS har konsernet fastprisavtalar på 297 GWh årleg fram til og med 2028. Avtalane er inngått til lågare prisar enn dagens marknadsprisar. Det er knytt volumrisiko til avtalane, men dei vil bidra til å stabilisere kontantstraumen.

SKL har ein solid finansiell stilling og eigarar som kan handtere risikoen med å være eksponert for endringane i marknadsprisen for ein vesentleg del av produksjonen. Sjølv om kortsiktige svingingar kan dempast ved førehandssal av kraft, er det ikkje sannsynleg at dette over tid vil gi betre resultat, og kan heller ikkje beskytte mot langsiktige endringar i kraftmarknaden.

Med kraftproduksjon basert på vass- og vindkraft vil tilgang på vatn- og vindressurs variere frå år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere ein utjamnande effekt i dei årlege variasjonane i SKL sitt største produksjonsanlegg. Volumrisikoen vert difor vurdert som noko mindre for SKL enn for bransjen generelt.

Kraftproduksjonen vert omsett i Euro og konsernet er påverka av endringar i vekslingsforholdet mellom NOK og Euro. Valutarisikoen er ein liten og integrert komponent i kraftprisen og konsernet vekslar inntekta i Euro dagleg. Vekslingsforholdet vert ikkje sikra. Etter oppkjøpet av Midtfjellet Vindkraft AS har konsernet langsiktig gjeld i Euro tilsvarande 342 mill.kr.

## *Renterisiko*

Selskapet sin renterisiko frå låneportefølja vert delvis sikra gjennom rentebytteavtalar. Ein rentebytteavtale på 300 mill.kr med 5 års løpetid hadde oppstart i Q3 2024. Euro lån tilsvarande 342 mill.kr er også sikra med fastrente. Konsernet har også delvis sikring av renterisiko gjennom grunnrenteskatten si fri-inntekt.

## *Re-finansieringsrisiko*

Selskapet har ein finansieringsrisiko for kapitalbehov frå vekst og re-finansiering. Kort løpetid i låneportefølja aukar denne risikoen. Risikoen vert handtert gjennom spreing av forfall over tid, samt finansieringsrammer gjennom trekkrettar/kassakreditt i tillegg til likviditetsbeholdning.

## RESULTATDISPONERING

SKL si målsetjing er langsiktig verdiskaping og utvikling av selskapet. For å bidra til å bygga ein kapitalbase for vidare vekst, er det lagt opp til at selskapet held tilbake om lag 40 % av konsernresultatet.

Ut frå kontantstrøm og kapitalstruktur i konsernet, er det styret si meining at forslaget nedanfor til resultatdisponering er forsvarleg og i samsvar med dei skisserte måla for konsernet.

### Styret sitt forslag til disponering av overskottet for Sunnhordland Kraftlag AS for 2024:

Avsett til utbytte	kr	260 000 000
<u>Avsett til annan egenkapital</u>	<u>kr</u>	<u>184 638 000</u>
Sum disponering	kr	444 638 000



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610



Stord, den 24. februar 2025

**John Martin Mjånes**  
Adm. direktør

**Pablo Barrera**  
Styreleiar

**Ketil Konglevoll**  
Nestleiar

**Jorunn Håvardsholm**  
Styremedlem

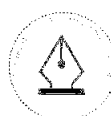
**Olav Linga**  
Styremedlem

**Sonja Chirico Indrebø**  
Styremedlem

**Per Jarle Kosior Valvatne**  
Styremedlem

**Raimund Sæle**  
Styremedlem tilsette

**Anne-Gro Fiveland**  
Styremedlem tilsette



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
158168E82CFC4D2E8BE0D442DEDD0610